

建设项目竣工环境保护验收调查报告

项目名称：中国石油集团西部钻探工程有限公司

苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程

建设单位：中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司

内蒙古信德工程技术咨询有限公司

二〇二三年十二月

编制单位：内蒙古信德工程技术咨询有限公司

法定代表人：李静

项目负责人：胡娜

建设单位：中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司

联系人：王翔宇

联系电话：13689968622

地址：内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗鸿沁路苏里格生产指挥中心

报告编制单位：内蒙古信德工程技术咨询有限公司

联系人：胡娜

联系电话：18747737511

地址：鄂尔多斯市康巴什区信息大厦 A 座 825 室

目录

前言	1
一、 总则	2
1.1 编制依据	2
1.2 调查目的及原则	3
1.3 调查方法	3
1.4 调查范围	3
1.5 环境保护目标	4
1.6 调查重点	7
二、 项目周围环境概况	8
2.1 地理位置	8
2.2 气候气象	8
2.3 水文地质	8
2.4 土壤	8
2.5 植被	8
三、 项目工程概况	10
3.1 项目基本情况	10
3.2 项目建设内容	12
3.3 原辅材料消耗及主要施工设备	16
3.4 公用工程	16
3.5 工艺流程	16

四、环评结论和环评批复要求	18
4.1 环境影响评价结论	18
4.2 环评批复要求落实情况	24
4.3 项目主要变化情况	27
五、环境影响调查	29
5.1 施工期环境调查	29
5.2 运营期环境调查	30
六、生态恢复调查	31
6.1 生态恢复措施	31
6.2 现场恢复照片	31
七、环境管理现状	32
7.1 建设项目环境管理制度执行情况	32
7.2 环境管理体系	32
八、验收调查结论与建议	33
8.1 验收调查结论	33
8.2 建议	33
附图	34
附件	41

前言

2021年9月，内蒙古蓝拓环境科技有限公司编制完成了《中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程影响报告书》。2021年12月1日，鄂尔多斯市生态环境局以鄂环审字(2021)777号文对该项目环境影响报告书进行了批复。项目于2022年3月开工建设，2023年3月建成投运。

2023年3月，中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司委托内蒙古信德工程技术咨询有限公司对项目开展竣工环境保护验收调查工作。

我公司接受委托后，与建设单位积极协作，共同开展了工程资料收集和现场踏勘等工作，对项目所在地调查范围内的环境敏感点分布情况、受工程建设影响的生态恢复状况、水土保持情况、工程环保措施的执行情况等方面进行了现场踏勘。调查人员收集并详细参阅了工程设计资料及工程竣工验收的有关资料，编制完成了《中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程竣工环境保护验收调查报告》。

在本项目验收调查过程中得到了环保部门、建设单位及其他有关单位的大力支持，在此一并表示感谢。

一、总则

1.1 编制依据

1.1.1 法律法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015年1月1日施行；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2003年9月1日施行，2018年12月29日第二次修订；
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》，2008年6月1日施行，2017年6月27日第二次修正；
- (4) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2016年1月1日施行，2018年10月26日第二次修正；
- (5) 《中华人民共和国土壤污染防治法》，2019年1月1日施行；
- (6) 《中华人民共和国噪声污染防治法》，2022年6月5日施行；
- (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9月1日施行；
- (8) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》国环规环评〔2017〕4号，2017年11月22日施行；
- (9) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》国家环境保护总局，2008年2月1日实施；
- (10) 《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；
- (11) 中华人民共和国国务院令 第682号《建设项目环境保护管理条例》，2017年10月1日施行；
- (12) 《鄂尔多斯市环境保护管理条例》鄂尔多斯市人民代表大会常务委员会，2016年12月28日；
- (13) 《鄂尔多斯市天然气开发生态环境保护条例》（2023年7月1

日)。

1.1.2 其他依据

(1) 2021年9月,内蒙古蓝拓环境科技有限公司编制完成了《中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程影响报告书》。

(2) 《鄂尔多斯市生态环境局关于中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程环境影响报告书的批复》(鄂环审字〔2021〕777号,2021年12月1日)。

1.2 调查目的及原则

本工程竣工环境保护验收调查坚持以下原则:

- (1) 认真贯彻国家和地方的环境保护法律法规及有关规定;
- (2) 坚持生态保护与污染防治并重的原则;
- (3) 坚持客观、公正、科学、实用的原则;
- (4) 坚持充分利用已有资料与现场调研、现状监测相结合的原则;
- (5) 坚持对工程建设前期、施工期、运营期的环境影响全过程分析的原则,根据项目特点,突出重点、兼顾一般。

1.3 调查方法

环境影响分析采用资料调研、现场调查和现状监测相结合的方法。

1.4 调查范围

调查范围见表1.4-1。

表 1.4-1 竣工验收调查范围一览表

序号	环境要素	环评评价范围	验收调查范围
1	生态环境	管线两侧范围 200m 带状区域	与环评一致
2	地下水	管线两侧 200m 范围内	与环评一致
3	声环境	管线两侧 200m 范围内	与环评一致
4	土壤环境	管线两侧 200m 范围内	与环评一致
5	环境风险	评价范围管线两侧 200m 范围	与环评一致

1.5 环境保护目标

本工程不涉及自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等环境敏感区。环境保护目标见表 1.5-1、图 1.5-1 和图 1.5-2。

表 1.5-1 环境保护目标表

环境要素	保护对象	位置	保护内容	保护目标
地下水	白垩系裂隙孔隙水	管线两侧向外延伸 200m 范围（管线两侧向外延伸 200m 范围内无饮用水井）	地下水水质	《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准
环境噪声	声环境	管线两侧 200m 范围（管线两侧 200m 范围内无居民点）	声环境质量	《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类区标准
生态环境	调查区域内植被、景观、水土流失、生态系统等	管线两侧各 200m 带状区域	水土流失、植被、土壤、动物等	--

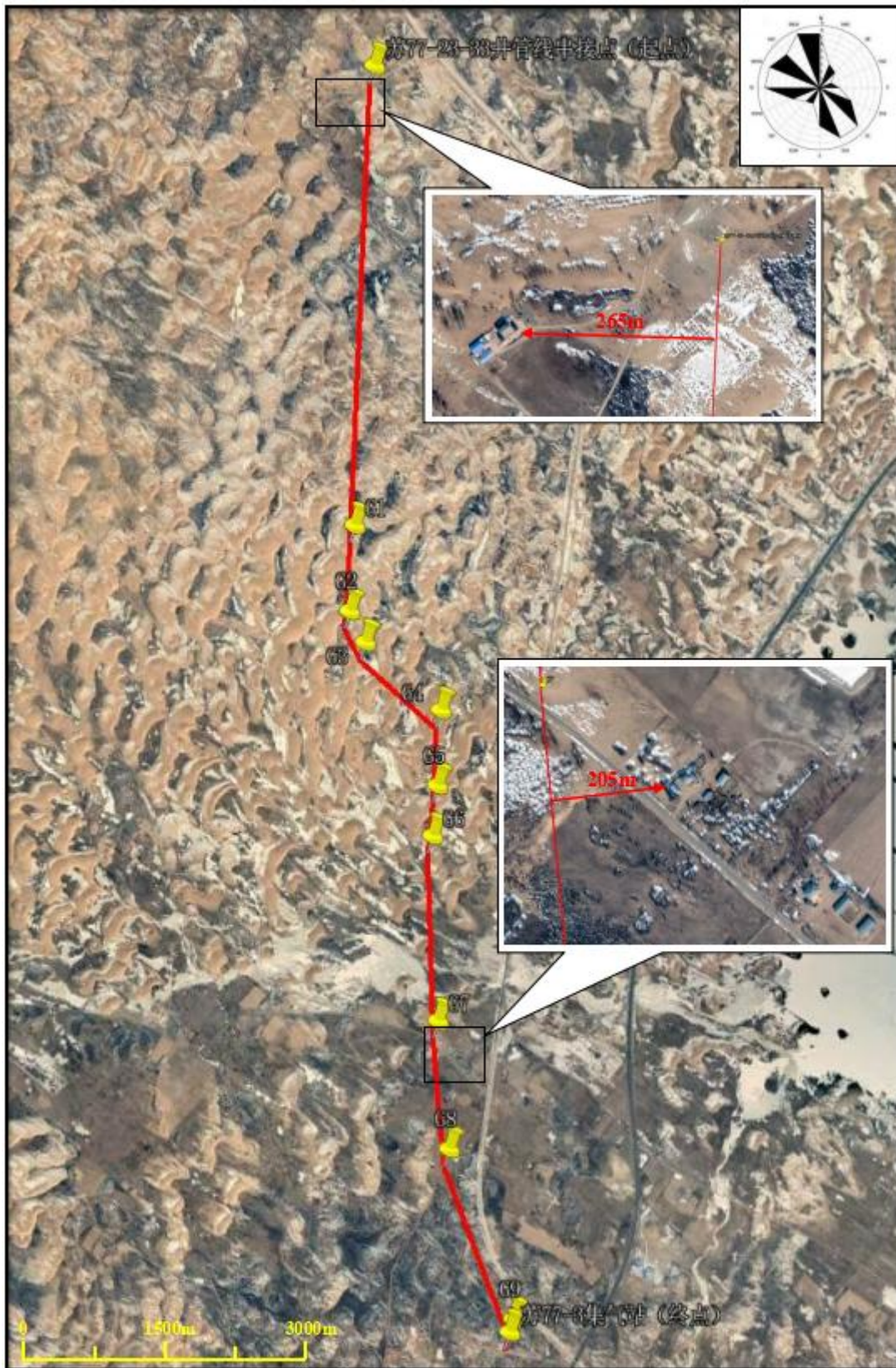


图 1.5-1 环境保护目标图 (苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站)

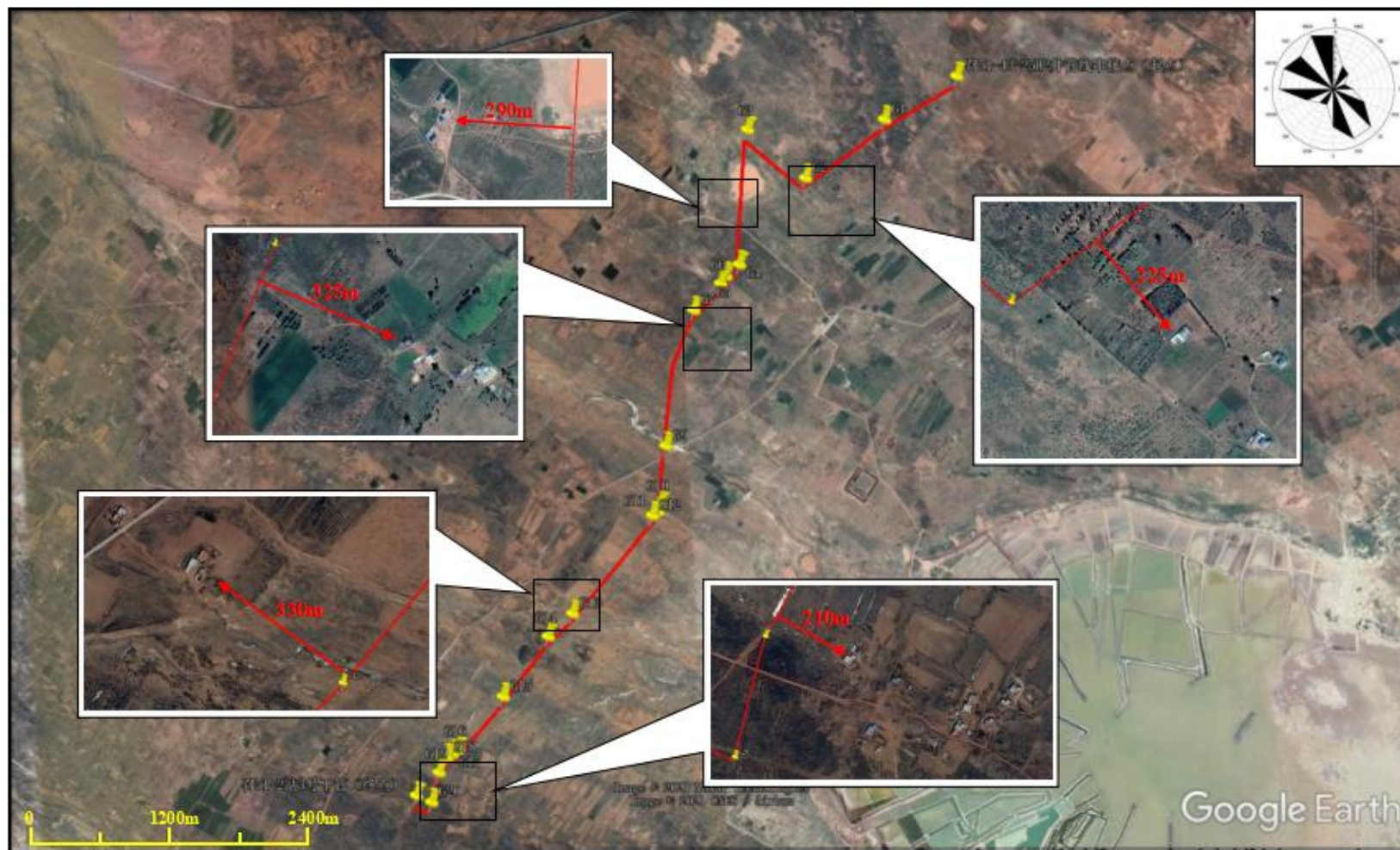


图 1.5-2 环境保护目标图（召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管）

1.6 调查重点

调查对象及重点见表 1.6-1。

表 1.6-1 调查对象及重点

环境要素	调查对象	调查重点
声环境	施工期噪声	设备噪声治理措施；噪声是否达标，是否达到环评要求。
固体废物	施工期废物及生活垃圾	查看是否有掩埋固废的现象。
生态环境	管线、施工便道	管线临时占地植被恢复、施工便道及道路两侧、站场临时占地植被恢复措施落实情况。
环境风险	管线	突发环境事件应急预案备案情况，管线事故风险防范措施落实情况。

二、项目周围环境概况

2.1 地理位置

中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程位于乌审旗乌审召镇境内。

2.2 气候气象

项目所在区域属典型的干旱、半干旱大陆性季风气候区，四季分明，冷暖有序，无霜期短，日照丰富，降水少，蒸发强烈，多风沙。春季干旱多风，回温明显，变化不稳定，常伴有春寒霜冻；夏季炎热，伏旱频繁，雨量多集中在7-9月，多雷阵雨，常伴有大风和冰雹；秋季天气偏凉，晴时秋高气爽，风和日丽，降雨稍多，霜降较早；冬季干燥寒冷，冰封期长。

2.3 水文地质

地下水大部分属于鄂尔多斯高原水文地质区。地下水的形成主要受气候、岩性、地质构造、地表水系及人类活动等因素的影响。水文地质具有明显的干旱区水文地质特征，根据其埋藏条件，大致可分为松散岩类孔隙水（萨拉乌素冲积湖积含水层）和碎屑岩类裂隙孔隙水两大类型。

2.4 土壤

项目所在地及其周围区域的成土母质主要有黄土、风积物、冲积物，风、水滩积物，湖积物和坡积物等。土壤类型主要为风沙性土壤和其他土壤。

2.5 植被

项目区域属毛乌素荒漠地带，在植被分类上主要以小半灌木的沙生、旱生植物为主。在河流流域的条带范围内，树木茂盛，栽培有多种农作物；在沙丘间的低湿滩地上，有草甸、野生草甸、沼泽草甸、中生灌木等植被

类型；南部风沙地，沙生半灌木植被最为发达，形成沙生植被生态系统。

三、项目工程概况

3.1 项目基本情况

(1) 项目名称：中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程。

(2) 建设单位：中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司。

(3) 建设地点：乌审旗乌审召镇境内。

(4) 建设性质：新建。

(5) 建设规模：本工程建设天然气管线 2 条，分别为 1 条苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线长度 8722m 和 1 条召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线长度 7992m。

(6) 工程占地：施工作业带宽度 8m，占地面积为 133712m²，均为临时占地。

(7) 项目投资：实际总投资 1200 万元，其中环保投资 45 万元，占总投资的 3.75%。环保投资明细见表 3.1-1。

表 3.1-1 项目环境保护投资一览表 单位：万元

时段	处理对象	环保措施	环保投资 (万元)
施工期	管沟开挖堆土、运输车辆、施工机械行驶扬尘	施工区进行围挡，并定时洒水、车辆运输时覆盖帆布运输。	10
	柴油机械及运输车辆排放的尾气	加强施工机械的保养维护，提高机械的正常使用率。柴油机等机械设备及运输车辆场地空旷，自然扩散。	5
	施工机械及运输车辆噪声	合理安排施工时间；采用低噪声设备，分段施工，加强施工管理工作。	5
	试压前清管废渣	集中收集后运至一般固体废物填埋场处置	2
	植被恢复	临时占地进行植被恢复，恢复面积为 133712m ² 。	18
环境	①在集输管线的敷设线路上应设置永久性标志。②加强自动控制系统		5

风险	的管理和控制，严格控制压力平衡，采取先进的自动报警系统。③在集输系统运行期间，定期清管；定期对管线进行超声检查；定期对集输管线上的安全保护设施进行检查。④定期对管线进行巡视，设置阴极保护截断阀、报警装置。	
合计		45

(8) 土石方平衡

土石方平衡见表 3.1-2。

表 3.1-2 项目土石方平衡一览表 单位：m³

管线名称	挖方量	填方量	借方量	弃方量
苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线	12559.68	12559.68	0	0
召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线	11508.48	11508.48	0	0
合计	24068.16	24068.16	0	0

3.2 项目建设内容

主要建设内容见表 3.2-1, 建设项目工程组成与实际建设的符合性具体见表 3.2-2, 实际管线建设情况见表 3.2-3。

表3.2-1 主要建设内容一览表

管线名称	起点	终点	长度 m	管径 mm	设计压力 Mpa	材质	备注
苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线	苏 77-23-33 井管线串接点	苏 77-3 集气站	8722	219	6.3	无缝钢管	与实际相符
召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线	召 51-43-25H2 井管线串接点	召 51-2 站 3 号干管	7992	159	6.3	无缝钢管	与实际相符

表3.2-2 建设项目工程组成与实际建设的符合性一览表

工程类别	项目组成	环评要求建设内容	实际建设内容	符合性说明
主体工程	天然气管线	本工程部署天然气管线 2 条。其中苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线, 长度 8722m, 管径 219mm, 设计压力 6.3Mpa, 采用无缝钢管; 召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线, 长度 7992m, 管径 159mm, 设计压力 6.3Mpa, 采用无缝钢管。管沟沟槽为梯形, 开挖深度 1.8m、上边宽度 0.9m、下边宽度 0.7m, 施工作业带宽度 8m。	本工程部署天然气管线 2 条。其中苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线, 长度 8722m, 管径 219mm, 实际压力 6.3Mpa, 采用无缝钢管; 召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线, 长度 7992m, 管径 159mm, 实际压力 6.3Mpa, 采用无缝钢管。管沟沟槽为梯形, 开挖深度 1.8m、上边宽度 0.9m、下边宽度 0.7m, 施工作业带宽度 8m。	与环评一致

辅助工程	天然气管线标志	线路标志包括线路标志桩和警示牌，其设置按《管道干线标记设置技术规范》（SY/T6064）执行。凡与地下构筑物交叉处，穿越公路、铁路等的两侧均设置标志桩及警示牌；穿越村庄需设标志桩及警示牌。每隔 100m 在地面设置天然气管道标志柱。本工程拟设线路标志桩 165 个、警示牌 5 个。	线路标志包括线路标志桩和警示牌。凡与地下构筑物交叉处，穿越公路、铁路等的两侧均设置标志桩及警示牌；穿越村庄需设标志桩及警示牌。每隔 100m 在地面设置天然气管道标志柱。本工程拟设线路标志桩 165 个、警示牌 5 个。	与环评一致
	施工营地	项目施工过程中不设置施工营地和生活办公等设施，依托就近的集气站或天然气处理厂。	项目施工过程中不设置施工营地和生活办公等设施，依托就近的集气站或天然气处理厂。	与环评一致
	道路工程	进入施工作业区依托管线沿线现有道路	进入施工作业区依托管线沿线现有道路	与环评一致
	防腐工程	管道外防腐层采用三层 PE 防腐涂层外加阴极保护。	管道外防腐层采用三层 PE 防腐涂层外加阴极保护。	与环评一致
公用工程	供电	采用小型可移动柴油发电机临时发电。	采用小型可移动柴油发电机临时发电。	与环评一致
环保工程	废气	施工区进行围挡，并定时洒水、车辆运输时覆盖帆布运输。焊接废气处于空旷地带作业，自然扩散。加强施工机械的保养维护，提高机械的正常使用率。柴油机等机械设备及运输车辆场地空旷，自然扩散。	施工区进行围挡，并定时洒水、车辆运输时覆盖帆布运输。焊接废气处于空旷地带作业，自然扩散。加强施工机械的保养维护，提高机械的正常使用率。柴油机等机械设备及运输车辆场地空旷，自然扩散。	与环评一致
	噪声	采用低噪声设备，分段施工，加强施工管理工作。	采用低噪声设备，分段施工，加强施工管理工作。	与环评一致
	固废	管道焊接废弃焊条、废包装材料集中收集后外售综合利用；清管废渣收集后运至一般固体废物填埋场处置。	管道焊接废弃焊条、废包装材料集中收集后外售综合利用；清管废渣收集后运至一般固体废物填埋场处置。	与环评一致
	生态	临时占地进行植被恢复，恢复面积为 133712m ² 。	临时占地进行植被恢复，恢复面积为 133712m ² 。	与环评一致

表 3.2-3 实际管线建设情况统计表

序号	坐标（北京 54）			环评长度（m）	实际长度（m）	地理位置	符合性说明
	/	X	Y				
苏 77-23-33 井 管线串接点至苏 77-3 集气站天然 气管线	起点	319919	4346947	8722	8722	乌审旗乌审召 镇乌审召嘎 查、查汉庙嘎 查	与环评一致
	拐点 1	319598	4343905				
	拐点 2	319538	4343351				
	拐点 3	319626	4343143				
	拐点 4	320138	4342661				
	拐点 5	320080	4342167				
	拐点 6	320034	4341846				
	拐点 7	320006	4340598				
	拐点 8	320027	4339779				
	拐点 9	320419	4338635				
终点	320378	4338568					
召 51-43-25H2 井管线串接点至 召 51-2 站 3 号干 管天然气管线	起点	349002	4360316	7992	7992	乌审旗乌审召 镇巴嘎淖尔嘎 查	与环评一致
	拐点 1	348370	4360036				
	拐点 2	347670	4359582				
	拐点 3	347215	4359119				
	拐点 4	347071	4358890				
	拐点 5	346935	4358777				
	拐点 6	346892	4358740				
	拐点 7	346637	4358510				
	拐点 8	346479	4358145				

中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程

	拐点 9	346343	4357372				
	拐点 10	346258	4356889				
	拐点 11	346240	4356833				
	拐点 12	346171	4356795				
	拐点 13	345445	4356008				
	拐点 14	345288	4355843				
	拐点 15	344821	4355335				
	拐点 16	344395	4354933				
	拐点 17	344355	4354902				
	拐点 18	344302	4354878				
	拐点 19	344222	4354732				
	拐点 20	344150	4354653				
	终点	344007	4354509				

3.3 原辅材料消耗及主要施工设备

本工程原辅材料及能源消耗情况见表 3.3-1。

表3.3-1 原辅材料及能源消耗表

序号	名称	型号及规格	单位	数量	备注
1	天然气管线	Φ159mm	m	7992	无缝钢管
2	天然气管线	Φ219mm	m	8722	无缝钢管
3	焊条	φ4*300mm	t	1	
4	柴油	/	t	0.5	
5	氮气	/	m ³	500	瓶装
6	线路标志桩	20cm*20cm	个	165	
7	警示牌	10cm*50cm	个	5	

本工程主要施工设备见表 3.3-2。

表3.3-2 主要施工设备一览表

序号	设备名称	型号	单位	数量
一、土方工程设备				
1	推土机	D-160	台	2
2	挖掘机	日立 300	台	1
3	压实机	大字	台	1
二、管道安装设备				
1	电焊机	HW50DS	台	5
2	打压泵	PN50	台	5
3	空压机	20m ³ PN1.7	台	5
4	砂轮机	木田	台	6
5	切割机	J3G400	台	3
6	柴油发电机	STC-24 型	台	2
三、运输设备				
1	吊车	16t	辆	2
2	卡背车	8t	台	2
3	皮卡	--	辆	3
4	生产指挥车	--	辆	2

3.4 公用工程

供电：采用小型可移动柴油发电机临时发电。

3.5 工艺流程

施工工艺流程见图 3.5-1。

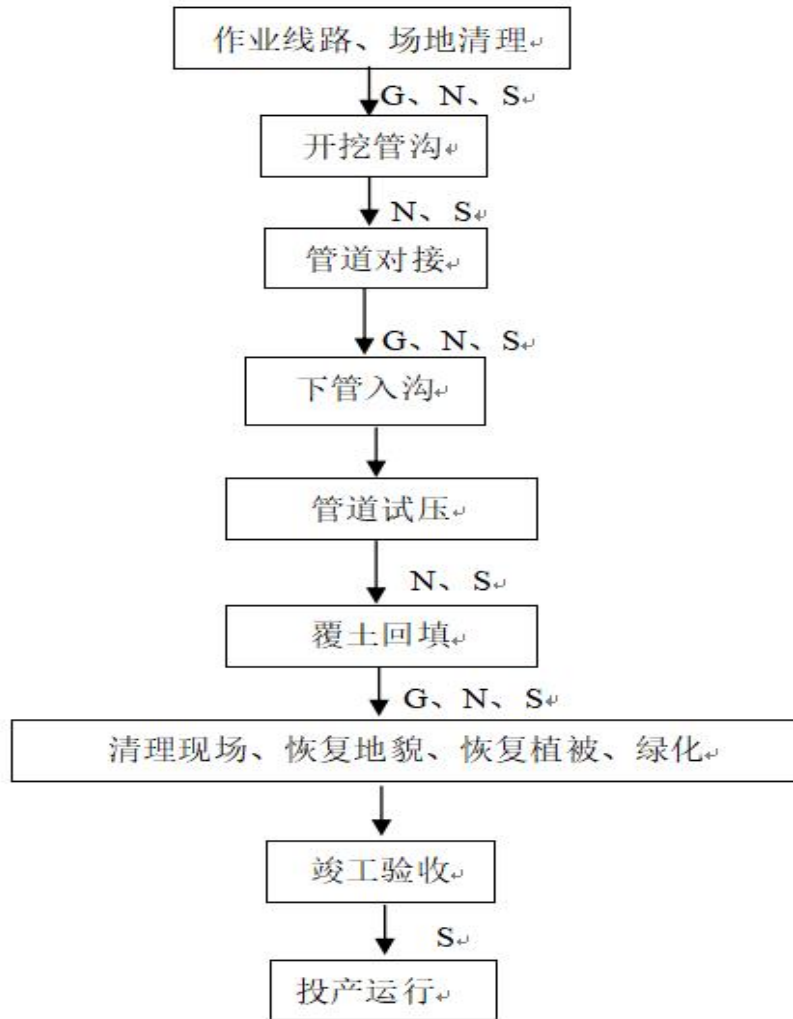


图 3.5-1 项目工艺流程与产排污节点图

四、环评结论和环评批复要求

4.1 环境影响评价结论

4.1.1 建设项目概况

项目名称：中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程

建设单位：中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司

建设性质：新建

建设地点：鄂尔多斯市乌审旗乌审召镇境内

建设投资：项目总投资 1200 万元，其中环保投资 45 万元，占总投资的 3.75%。

建设内容及规模：本工程部署天然气管线 2 条，分别为苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线 1 条和召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线 1 条。其中苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线，长度 8722m，管径 219mm，设计压力 6.3Mpa，采用无缝钢管；召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线，长度 7992m，管径 159mm，设计压力 6.3MPa，采用无缝钢管。

4.1.2 环境质量现状

(1) 环境空气

根据鄂尔多斯市生态环境局 2020 年 1 月 2 日公布的“2019 年鄂尔多斯市中心城区空气质量统计”数据判定，鄂尔多斯市环境空气质量判定为达标区。

(2) 地下水

项目区各监测点、各监测项目均符合《地下水质量标准》(GB/T14848-2017) III类标准；石油类未检出。

(3) 声环境

项目区各监测点昼间声级值在 44~46dB (A) 之间、夜间声级值在 42~43dB (A) 之间，均符合《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准。

(4) 生态环境

①苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线

评价区域内的土地利用类型可划分为林地、草地、交通运输用地、耕地、工矿仓储用地和其他土地。根据生态解译结果，评价区域内所占比例最高的为天然牧草地，占比为 58.01%。

评价区域内的植被类型可划分为非植被、人工（经人工改造的）植被和自然植被。根据生态解译结果，评价区域内所占比例最高的为沙蒿群落，占比为 32.23%。

②召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线

评价区域内的土地利用类型可划分为林地、草地、交通运输用地、水域及水利设施用地、耕地和工矿仓储用地。根据生态解译结果，评价区域内所占比例最高的为天然牧草地，占比为 65.27%。

评价区域内的植被类型可划分为非植被、人工（经人工改造的）植被和自然植被。根据生态解译结果，评价区域内所占比例最高的为沙蒿群落，占比为 30.10%。

4.1.3 污染物排放情况

项目大气污染物主要为扬尘、机械尾气、焊接烟尘，采取相应措施后，

达标排放。项目施工过程中不设施工营地和生活办公等设施，无生活废水产生；管线试压过程不用水，无废水产生。施工废料产生量为 0.334t，集中收集后外售综合利用；清管废渣约 8.357kg，集中收集后运至一般固体废物填埋场处置。

本项目不涉及总量控制的污染物。

4.1.4 主要环境影响

本工程仅为气田内部天然气单井至集气站的集输天然气管线建设，不涉及天然气单井、集气站的建设。项目运营后，管线均敷设于地下，无污染物产生。环境影响主要为施工期的影响，工程施工结束后，其对环境的影响也将随施工的结束而消失。

(1) 大气环境影响

项目建设过程中大气污染源主要为管沟开挖堆土、运输车辆、施工机械行驶引起的扬尘；柴油机械及运输车辆排放的尾气；管道施工焊接时产生的焊接烟尘等。

(2) 水环境影响

项目施工过程中不设施工营地和生活办公等设施，无生活废水产生；管线试压过程不用水，无废水产生。

(3) 声环境影响

项目噪声源主要来自建设过程中的施工机械和运输车辆产生的噪声，如挖掘机、推土机、压实机、打压泵、切割机及运输车辆等，噪声源强约为 70~90dB(A)。

(4) 固体废物环境影响

项目施工过程中不设置施工营地和生活办公等设施，无生活固废产生。项目产生的固体废弃物主要为施工废料和试压前清管废渣。

(5) 生态环境影响

项目对生态环境的影响主要为施工占地、破坏植被、增加水土流失、影响区域景观等。

4.1.5 环境保护措施

(1) 环境空气污染防治措施

施工区进行围挡，并定时洒水、车辆运输时覆盖帆布运输。加强施工机械的保养维护，提高机械的正常使用率。

(2) 噪声污染防治措施

合理安排施工时间，禁止午间、夜间作业；采用低噪声设备，分段施工，加强施工管理工作。

(3) 固体废物处置措施

项目施工废料主要为废弃焊条、废包装材料等，在施工现场设立定点废料收集处，集中收集后外售综合利用；试压前清管废渣主要成分泥沙、焊渣，集中收集后运至一般固体废物填埋场处置。

(4) 生态环境防治措施

建设施工过程中加强管理，严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，尽可能减少原有植被和土壤的破坏，科学安排施工时间，尽量避开雨季施工，以防水土流失；施工严格控制在施工作业带边界线扰动范围内，减少临时占地；在施工结束后，及时种植生长快、耐干旱的植物进行植被恢复。施工期对生态产生的影响在运营期将对生态环境进行逐步恢复、改

善。

(5) 环境风险防范措施

建设单位是环境风险责任主体，必须建立健全企业环境风险管理体系，制定突发性事故应急预案，采取有效的防范和应急措施。

项目建设存在一定的环境风险，但建设单位只要按照设计严格施工，并认真执行本评价提出的风险防范措施，按规定制定和执行环境风险应急预案后，可将事故发生的概率降至最低，项目风险事故的环境影响也可控制在可接受范围内。

4.1.6 公众意见采纳情况

根据《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部 部令第4号）要求，在环境影响评价过程中，建设单位对本项目开展了环境影响评价公众参与三次，公众参与调查期间未收到任何公众反馈意见。建设单位承诺要认真落实环保“三同时”制度，在项目施工及运行阶段，严格按照国家和地方的有关规定，配套建设环保设施并确保环保设施的正常运行，最大限度地降低污染物排放量，做到达标排放，减少建设项目对环境的影响。

4.1.7 环境影响经济损益分析

本工程为天然气管线项目，项目的建设具有一定的经济效益和社会效益，虽然在一定程度上造成了生态破坏损失，但在可接受程度和范围之内，从环境经济角度来看是可行的。

4.1.8 环境管理与监测计划

建设单位针对本工程的建设，成立了专门的环境管理机构，制定了相应的环境管理制度以及各主要阶段环境管理工作内容，并提出了生态环境

监测方案，确保各项环保措施和制度的贯彻落实。

4.1.9 总结论

中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程符合国家产业政策，项目选址可行，在认真落实项目设计及环评提出的污染防治及生态恢复措施后，对环境的影响较小，从满足环境质量目标要求分析，项目建设可行。

4.2 环评批复要求落实情况

环评批复要点与实际落实情况见表 4.2-1。

表 4.2-1 环境保护部批复意见及落实情况

序号	《环评》批复要求	实际落实情况	符合性说明
1	认真落实《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法》(试行)中提出的各项规定和要求。	认真落实了《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法》(试行)中提出的各项规定和要求。	按照批复进行落实
2	加强施工期环境管理,在土石方开挖及管道安装过程中应严格按照设计要求施工,尽可能缩小施工活动范围,减少对植被和土壤的破坏。管道开挖表土须单独堆放,并采取有效的防尘措施;施工须配备洒水车、苫布等防尘设备,有效控制施工期土石方开挖、物料装卸、运输等过程中的扬尘污染。	加强施工期环境管理,在土石方开挖及管道安装过程中严格按照设计要求施工,缩小施工活动范围,减少对植被和土壤的破坏。管道开挖表土单独堆放,运输道路采取定期洒水抑尘等措施;施工期配备洒水车、苫布等防尘设备,有效控制施工期土石方开挖、物料装卸、运输等过程中的扬尘污染。	按照批复进行落实
3	施工期产生的废水和固体废弃物要集中收集后统一处理,不得随意乱倒;建设单位须选用低噪声施工机械,采用有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近,禁止夜间从事高噪声施工作业和物料运输,防止噪声扰民。	施工期产生的废水和固体废弃物均集中收集后统一处理,不乱倒;建设单位选用低噪声施工机械,采用控制车速,禁止鸣笛等有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近,未在中午及夜间进行施工作业和物料运输,未出现噪声扰民现象。	按照批复进行落实

4	<p>严格落实生态保护措施。管沟分层开挖并按工序回填，施工结束后及时进行植被恢复。建设单位应制定详细的生态植被恢复措施与计划，并安排足够的生态恢复专用资金，保证施工结束后能立即进行生态恢复。管线确需穿越河流须做好防腐、防渗措施，制定合理的穿越方案，不得对河流造成污染，并在征得有关主管部门的同意后方可实施。</p>	<p>认真落实了生态保护措施。按照《报告书》提出的要求，管沟分层开挖并按原程序回填，施工结束后及时进行植被恢复。管道施工采用“表土剥离、分层开挖、分层堆放、分层回填”原则，施工结束后及时进行回填表土还原地貌，恢复生态植被。加强对管道回填区的绿化和管理抚育工作，及时在管道两侧及其所涉及区域进行植被恢复，临时占地共 133712 m²，按照 10kg/亩播撒草籽，共播撒草籽 2005kg，临时占地植被恢复治理率 100%。建设单位制定了详细的生态植被恢复措施与计划，并安排足够的生态恢复专用资金，保证施工结束后能立即进行生态恢复。管线确已做好防腐、防渗措施。</p>	<p>按照批复进行落实</p>
5	<p>严格落实《报告书》和《技术评估报告》中提出的固废污染防治措施。建设单位须严格按照《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）要求处置固体废物，不得乱弃。</p>	<p>严格落实《报告书》和《技术评估报告》中提出的固废污染防治措施。严格按照《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）要求处置固体废物，施工期挖方全部用于填方，无弃方；不设施工营地，无生活垃圾产生。运营期无固废产生。</p>	<p>按照批复进行落实</p>

6	<p>按照《报告书》、《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）和《技术评估报告》提出的要求，布设地下水监控井，定期对地下水进行跟踪监测，以免造成地下水污染。</p>	<p>按照《报告书》、《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）和《技术评估报告》提出的要求，布设地下水监控井，定期对地下水进行跟踪监测。</p>	<p>按照批复进行落实</p>
7	<p>建设单位应加强风险管理，防止发生管道爆裂、天然气大量泄漏等风险事故，并编制环境风险事故应急预案。管线设计须符合《输气管道工程设计规范》（GB50251-2015）和《石油天然气工程设计防火规范》（GB50183-2015）要求，确保不对周围敏感目标产生不利影响。</p>	<p>强化了环境风险防范措施和安全生产措施。加强了环境风险管控，防止发生管道破裂等事故引起的天然气泄漏风险。编制有突发环境事件应急预案，并在鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局备案。管线作业带上方安装标识桩、警示桩、阴极保护桩等，每隔5天对管线开展1次巡线工作。</p>	<p>按照批复进行落实</p>

4.3 项目主要变化情况

项目实际建设情况与《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办〔2015〕52号）中“油气管道建设项目重大变动清单（试行）”的重大变动内容对比分析见表 4.3-1。

表 4.3-1 本项目主要建设内容与重大变动清单对比表

变动内容	油气管道建设项目重大变动清单（试行）要求	环评阶段	实际建设情况	项目变更情况	是否属于重大变更
规模	1. 线路或伴行道路增加长度达到原线路总长度的 30%及以上。 2. 输油或输气管道设计输量或设计管径增大。	本工程部署天然气管线 2 条，分别为苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线 1 条和召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线 1 条。其中苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线，长度 8722m，管径 219mm，设计压力 6.3Mpa，采用无缝钢管；召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线，长度 7992m，管径 159mm，设计压力 6.3MPa，采用无缝钢管。	本工程部署天然气管线 2 条，分别为苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线 1 条和召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线 1 条。其中苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线，长度 8722m，管径 219mm，设计压力 6.3Mpa，采用无缝钢管；召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线，长度 7992m，管径 159mm，压力 6.3MPa，采用无缝钢管。	未变更	不属于
地点	3. 管道穿越新的环境敏感区；环境敏感区内	根据现场调查，项目建设不穿越林地，不破坏农牧民的草场。评价区域内无	验收调查范围内无风景名胜区、国家重点保护珍稀动植物及历史文化保护遗	未变更	不属于

	新增除里程桩、转角桩、阴极保护测试桩和警示牌外的永久占地；在现有环境敏感区内路由发生变动；管道敷设方式或穿跨越环境敏感目标施工方案发生变化。	风景名胜区、国家重点保护珍稀动植物及历史文化保护遗迹。项目位于乌审旗乌审召镇境内。	迹。通过调查，实际环境保护目标数量较环评未增加，进行项目现场踏勘时，项目 200m 范围内、管线 50m 范围内无环境敏感保护目标。项目建设地点和数量未发生变化。		
生产工艺	4. 输送物料的种类由输送其他种类介质变为输送原油或成品油；输送物料的物理化学性质发生变化。	输送物料的种类为天然气。	本项目天然气集输管道输送物料的种类和物理化学性质未发生变化。	未变更	不属于
环境保护措施	5. 主要环境保护措施或环境风险防范措施弱化或降低。	报告书和环评批复中提出的各项环境保护措施。	本项目在建设及试运行过程中，严格执行声环境影响评价制度和环保“三同时”制度；各项污染物治理措施有效，能够达标排放，未对周围环境产生明显影响；相关的生态保护和恢复措施按照要求进行了落实。主要环境保护措施或环境风险防范措施未弱化或降低。	未变更	不属于

由上表所示，不属于重大变动。

五、环境影响调查

5.1 施工期环境调查

5.1.1 施工期生态环保措施落实情况

(1) 施工前优化了管线布局，减少土地占用；施工过程中利用现有道路，减少植被扰动。

(2) 施工过程中，对施工车辆加强管理，严格控制施工车辆、机械及施工人员活动范围，减少原有植被和土壤的破坏。

(3) 挖掘时将表层土、底层土分开堆放，在施工结束后分层回填，恢复原土层，保护土壤肥力，以利后期植被恢复。

(4) 施工过程中严格按照施工设计要求施工，控制施工范围。

(5) 施工结束后，对临时占地进行植被恢复。

5.1.2 施工期大气环保措施落实情况

(1) 在施工场地安排人员定期对施工场地洒水以减少扬尘量，洒水次数根据天气状况和运输车辆频次及数量而定，一般每天洒水1~2次，大型车队运输前增加洒水频次。

(2) 施工过程中尽可能缩小施工范围，土石方施工现场出现四级及以上的大风天气时停止施工活动；

(3) 建筑材料、构件、料具集中堆放至指定的区域，并遮盖苫布；

(4) 对施工过程中车辆速度进行控制，减少扬尘污染；

(5) 加强对机械、车辆的维修保养，未出现施工机械超负荷工作，减少烟雾和颗粒物排放。

5.1.3 施工期水治理措施落实情况

本项目不设施工营地，施工人员来自周边乡镇居民，依托原有生活方式，本项目不产生生活污水。

5.1.4 施工期固体废物处理措施落实情况

废焊条、管道防尘盖（塑料）等集中收集后外售综合利用。本项目不产生生活垃圾。

5.1.5 施工期噪声治理措施落实情况

(1) 选用低噪声设备，安装基础减振设施，对发电机、动力机等设备定期维护保养；

(2) 控制车辆运输速度，途经居住区时减速慢行，禁鸣喇叭。

5.2 运营期环境调查

5.2.1 运营期大气环保措施落实情况

本项目运营期无废气产生。

5.2.2 运营期水治理措施落实情况

本项目运营期无废水产生。

5.2.3 运营期固体废物处理措施落实情况

本项目运营期无固废产生。

5.2.4 运营期噪声治理措施落实情况

本项目运营期无噪声产生。

六、生态恢复调查

6.1 生态恢复措施

项目总占地面积为 133712m²，采取插播沙蒿、播撒草籽的治理措施，累计共播撒草籽 2005kg，植被恢复治理率 100%。建设单位制定了生态植被恢复方案，安排了足够的生态恢复专用资金。

6.2 现场恢复照片

植被恢复情况：



管线作业带植被恢复

七、环境管理现状

7.1 建设项目环境管理制度执行情况

本项目工程立项、环评手续齐全，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。基本执行了国家有关建设项目环保审批手续及“三同时”制度。

7.2 环境管理体系

中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司依据《石油天然气健康、安全与环境管理体系》（SY/T6276）标准，建立 HSE 环境管理体系、引入环境监理，还建立健全了各项环境管理制度。编制有《中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程突发事件环境应急预案》，该预案在鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局备案。备案编号为：150623-2023-035-L。

八、验收调查结论与建议

8.1 验收调查结论

通过调查分析，本项目在建设及试运行过程中，严格执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度；落实了各项污染防治措施和生态治理措施，符合建设项目竣工环境保护验收条件。

8.2 建议

(1) 建议加强巡查、检查，发现隐患应及时处理，避免管线泄漏污染事故的发生对周围环境造成不利影响。

(2) 继续加强临时占地植被恢复和后期养护工作，确保植被覆盖度不低于周边环境，加强风险防范管控措施。

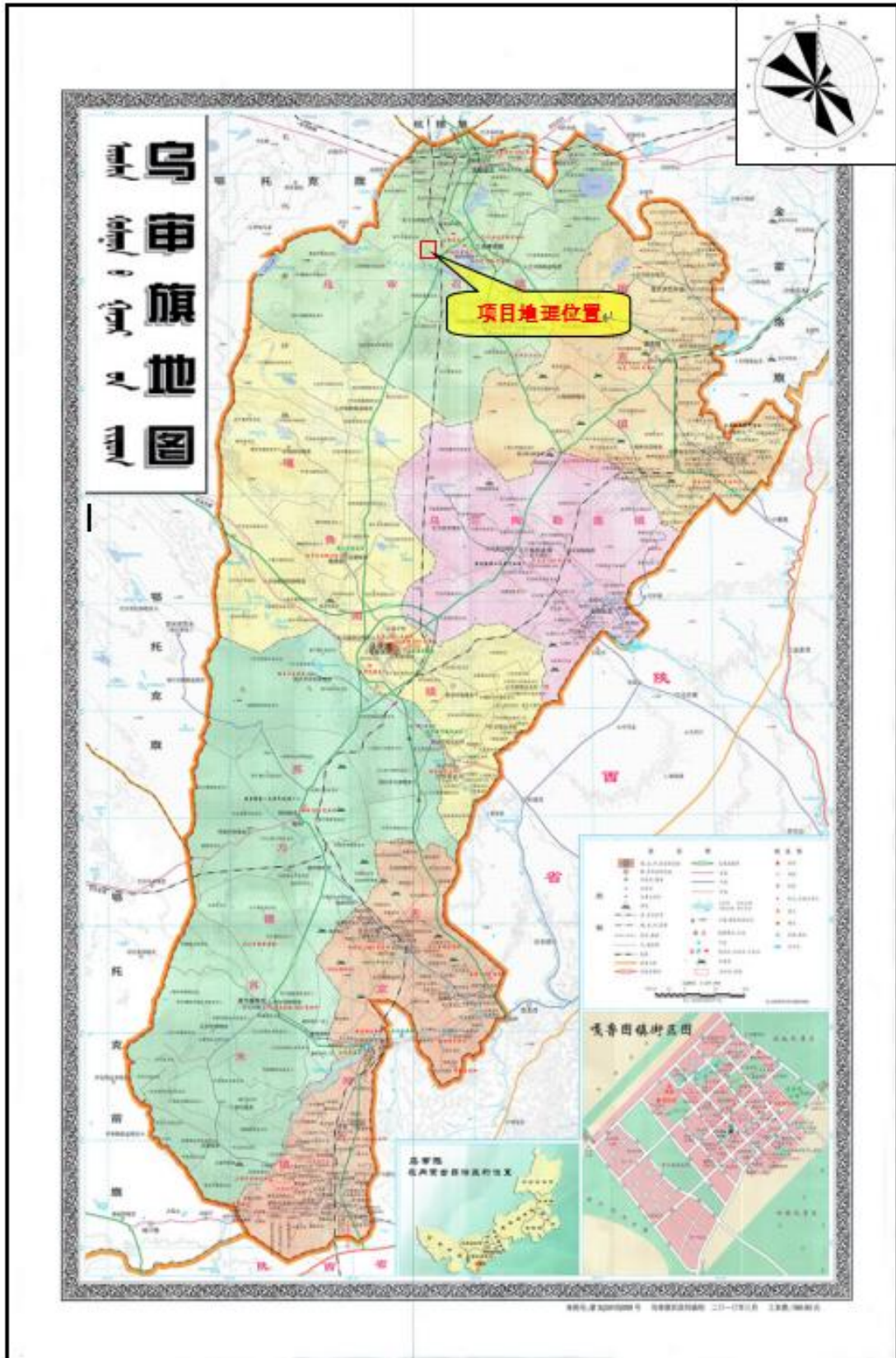
附图

附图一：项目地理位置图；

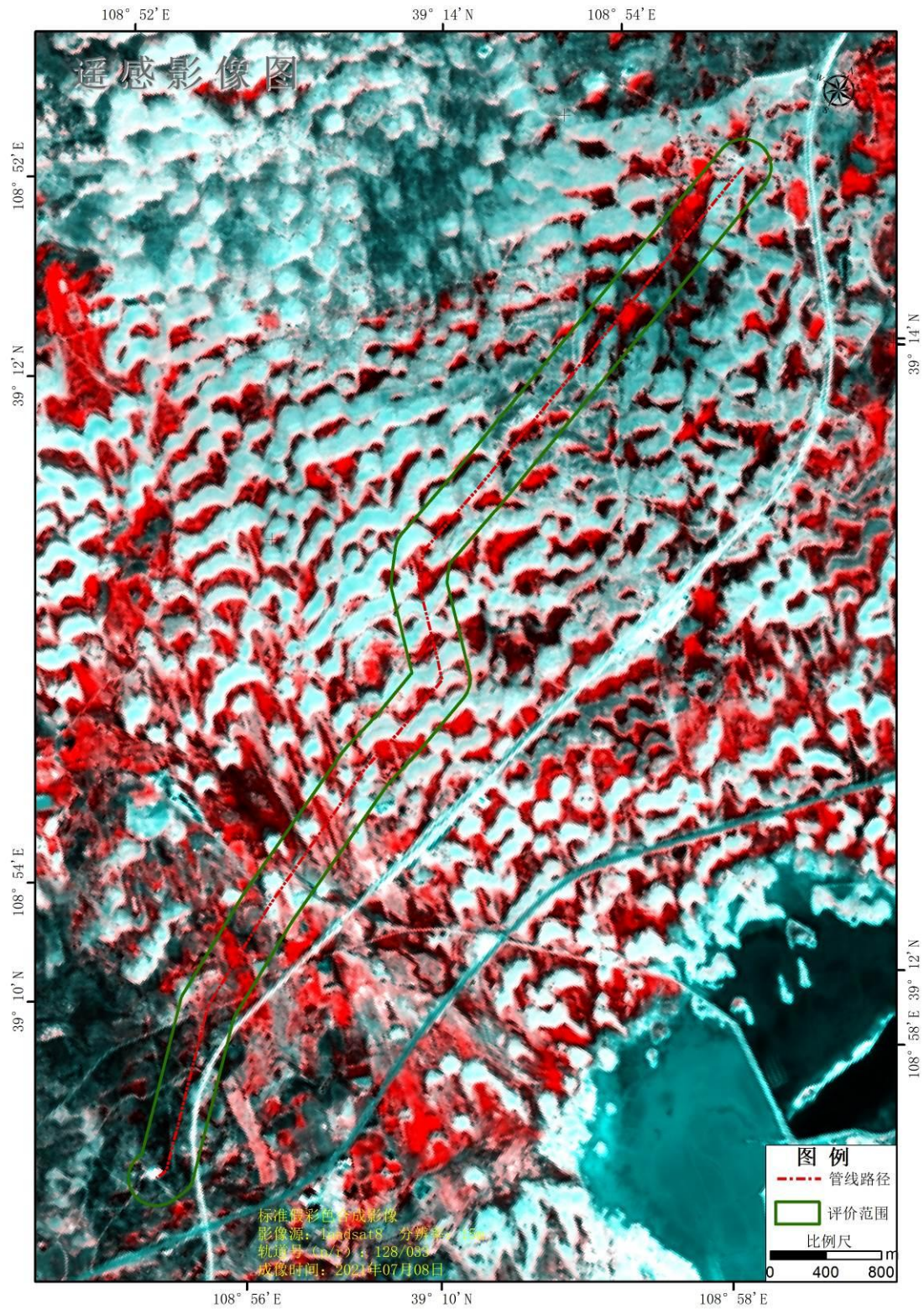
附图二：项目管线走向图；

附图三：环境保护目标图；

附图四：本项目与苏里格气田苏 77、召 51 区块位置关系图。



附图1 项目地理位置图



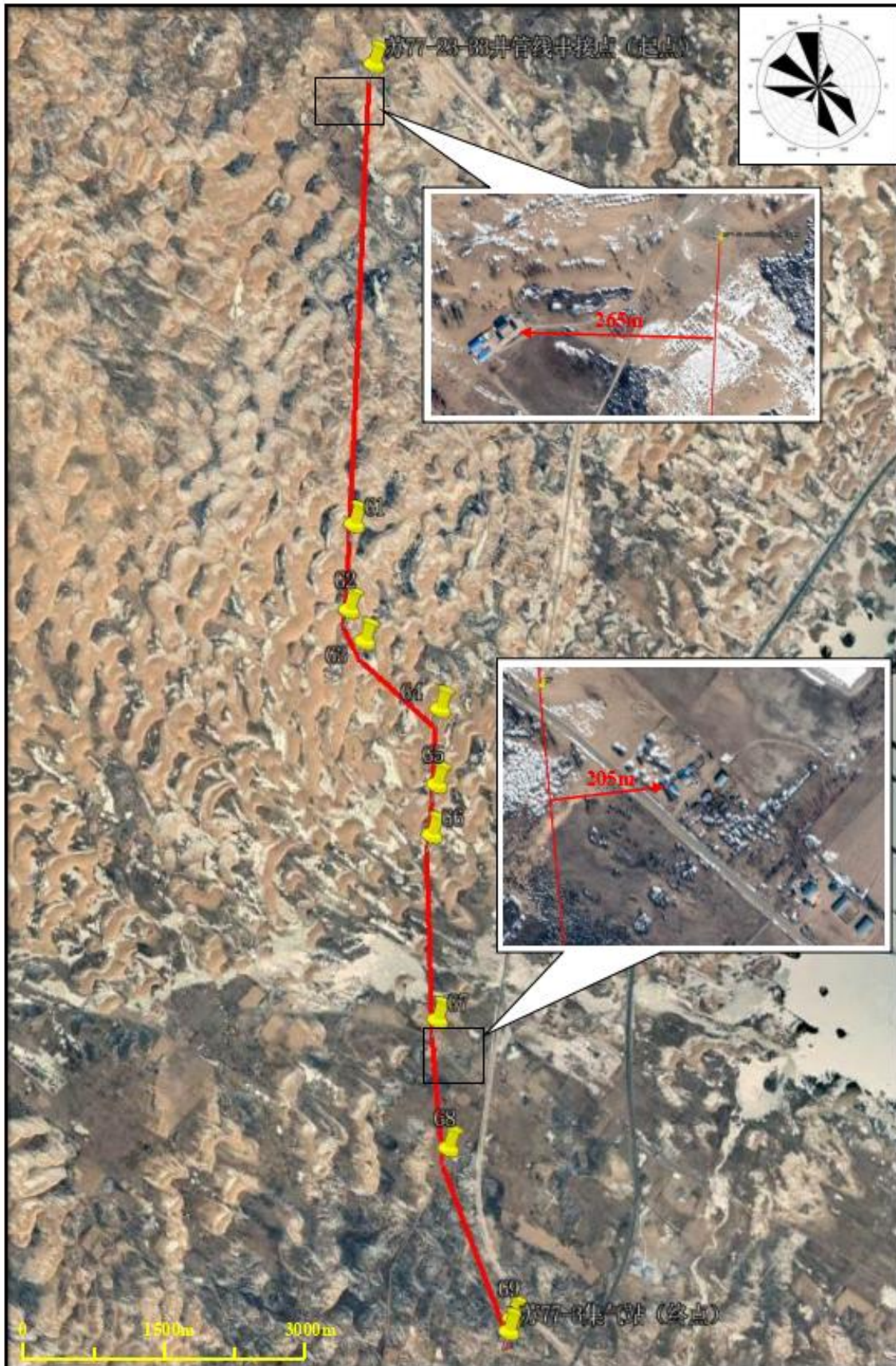
附图 2 项目管线走向图

TM 遥感卫星影像图 (苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站)

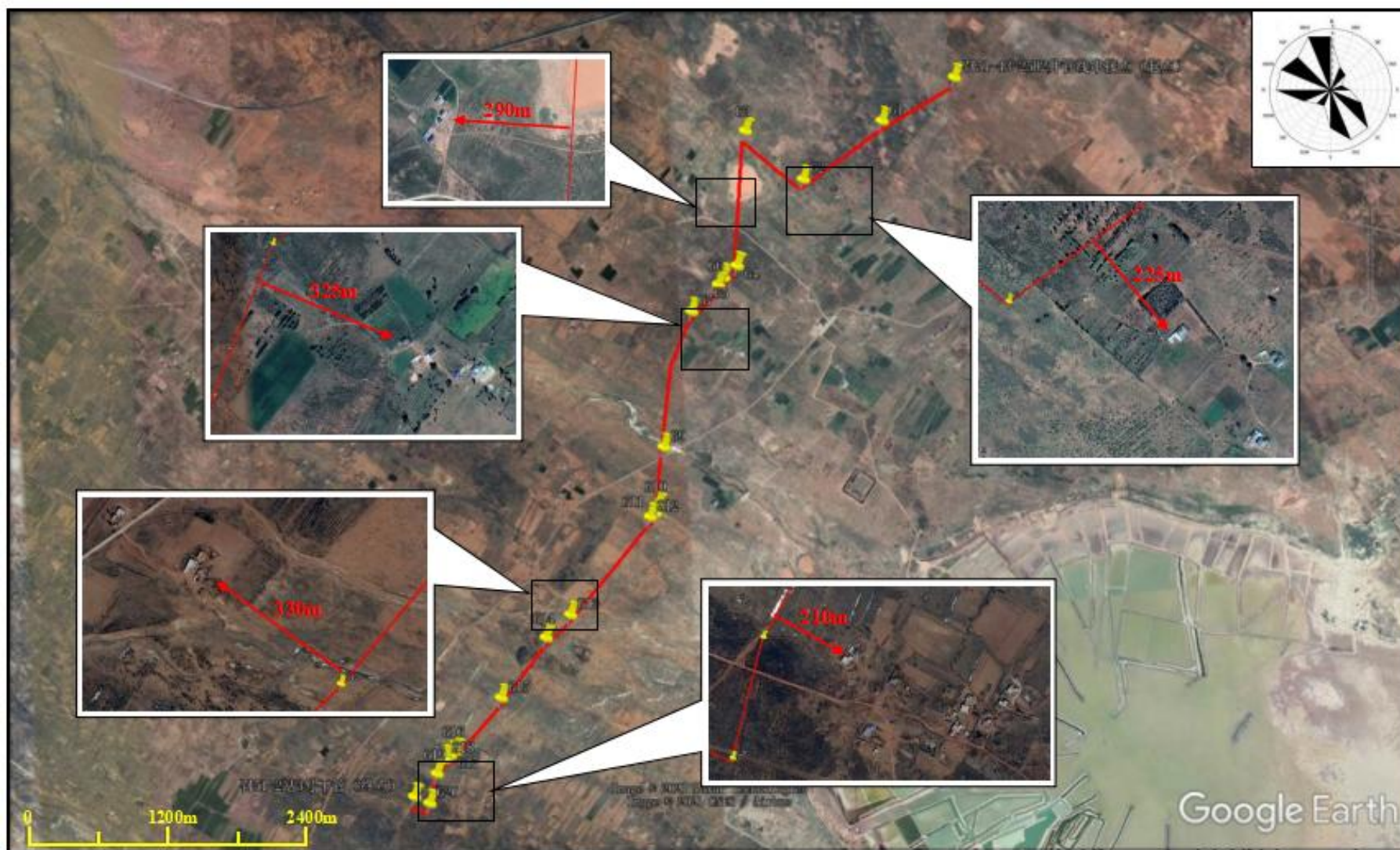


附图 2 项目管线走向图

TM 遥感卫星影像图 (召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管)



附图 3：环境保护目标图
(苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站)



附图 3：环境保护目标图（召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管）



附图4：本项目与苏里格气田苏77、召51区块位置关系图

附件

附件 1：《中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程竣工环境保护“三同时”验收登记表》；

附件 2：《鄂尔多斯市生态环境局关于中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程环境影响报告书的批复》（鄂环审字〔2021〕777号）；

附件 3：应急预案；

附件 4：验收调查单位营业执照；

附件 5：《中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程竣工环境保护自主验收意见》。

附件 1：三同时登记验收表

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司 填表人（签字）：王翔宇 项目经办人（签字）：王翔宇

建设项目	项目名称	中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程				项目代码	--			建设地点	乌审旗乌审召镇境内			
	行业类别（分类管理名录）	B0721 陆地天然气开采				建设性质	新建			项目中心坐标	--			
	设计生产能力	本项目部署天然气管线 2 条，管线总长度为 16714m。				实际生产能力	本项目部署天然气管线 2 条，管线总长度为 16714m。			环评单位	内蒙古蓝拓环境科技有限公司			
	环评文件审批机关	鄂尔多斯市生态环境局				审批文号	鄂环审字（2021）777 号			环评文件类型	报告书			
	开工日期	2022 年 3 月				竣工日期	2023 年 5 月			排污许可证申领时间	--			
	环保设施设计单位	--				环保设施施工单位	--			本工程排污许可证编号	--			
	验收单位	内蒙古信德工程技术咨询服务有限公司				环保设施监测单位	--			验收检测时工况（%）	--			
	投资总概算（万元）	1200				环保投资总概算（万元）	45			所占比例（%）	3.75%			
	实际总投资（万元）	1200				实际环保投资（万元）	45			所占比例（%）	3.75%			
	废水治理（万元）	-	废气治理（万元）	15	噪声治理（万元）	5	固体废物治理（万元）	2		绿化及生态（万元）	18	其他（万元）	5	
新增废水处理设施能力	--				新增废气处理设施能力	--			年平均工作时间	8760				
运营	中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）				91150626328938414P			验收时间	2023 年 12 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（11）	排放增减量（12）	
	废水	0.0000	---	---	0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	化学需氧量	0.0000	0.0000				0.0000			0.0000			0.0000	
	氨氮	0.0000	0.0000				0.0000			0.0000			0.0000	
	石油类	0.0000	0.0000				0.0000			0.0000			0.0000	
	废气		---	---			0.0000			0.0000			0.0000	
	二氧化硫				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	烟尘				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	工业粉尘						0.0000			0.0000			0.0000	
	氮氧化物				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000	
	工业固体废物						0.0000			0.0000			0.0000	
	与项目有关的其他特征污染物	生活垃圾				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000
		废机油				0.0000	0.0000	0.0000			0.0000			0.0000
						0.0000			0.0000				0.0000	

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；生活垃圾——万吨

一、该项目位于鄂尔多斯市乌审旗乌审召镇境内。本工程部署天然气管线 2 条，分别为苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线（8722m）和召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线（7992m）。本工程仅为气田内部天然气单井至集气站的集输天然气管线建设，不涉及天然气单井、集气站的建设。项目总投资 1200 万元，其中环保投资 45 万元。

《报告书》和《技术评估报告》认为，在全面落实各项生态环境保护 and 污染防治措施的前提下，项目建设对环境的不利影响能够得到一定的缓解和控制。因此，我局原则同意你公司按照《报告书》和《技术评估报告》中所列的建设项目性质、规模、地点、工艺、环境保护措施进行建设。

二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作：

1. 认真落实《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法》（试行）中提出的各项规定和要求。

2. 加强施工期环境管理，在土石方开挖及管道安装过程中应严格按照设计要求施工，尽可能缩小施工活动范围，减少对植被和土壤的破坏。管道开挖表土须单独堆放，并采取有效的防尘措施；施工须配备洒水车、苫布等防尘设备，有效控制施工期土石方开挖、物料装卸、运输等过程中的扬尘污染。

3. 施工期产生的废水和固体废弃物要集中收集后统一处理，不得随意乱倒；建设单位须选用低噪声施工机械，采用有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近，禁止夜间从事高噪声施工作业和物料运输，防止噪声扰民。

- 2 -

4. 严格落实生态保护措施。管沟分层开挖并按原序回填，施工结束后及时进行植被恢复。建设单位应制定详细的生态植被恢复措施与计划，并安排足够的生态恢复专用资金，保证施工结束后能立即进行生态恢复。管线确需穿越河流须做好防腐、防渗措施，制定合理的穿越方案，不得对河流造成污染，并在征得有关主管部门的同意后方可实施。

5. 严格落实《报告书》和《技术评估报告》中提出的固废污染防治措施。建设单位须严格按照《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）要求处置固体废物，不得乱弃。

6. 按照《报告书》、《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）和《技术评估报告》提出的要求，布设地下水监控井，定期对地下水进行跟踪监测，以免造成地下水污染。

7. 建设单位应加强风险管理，防止发生管道爆裂、天然气大量泄漏等风险事故，并编制环境风险事故应急预案。管线设计须符合《输气管道工程设计规范》（GB50251-2015）和《石油天然气工程设计防火规范》（GB50183-2015）要求，确保不对周围敏感目标产生不利影响。

三、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度。项目竣工后，按照规定程序实施竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入运行。

四、你公司应在收到本批复 20 日内，将《报告书》（报批版）及批复文件送至鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局，我局委

托鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局负责该项目的日常监管工作。

五、该项目从批准之日起超过 5 年方决定开工建设，其环评文件应重新审核。如果项目建设地点、规模、工艺、防治污染和防止生态破坏的措施等发生重大变化时，需重新报批环评文件。

鄂尔多斯市生态环境局
2021 年 12 月 1 日



抄送：鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局，市生态环境综合行政执法支队，内蒙古蓝拓环境科技有限公司，市环境工程评估中心。

鄂尔多斯市生态环境局

2021 年 12 月 1 日印发

附件 3：应急预案备案表

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石油集团西部 钻探工程有限公司 苏里格气田分公司	机构代码	91150626328938414P
负责人	夏 晔	联系电话	0477-3803901
联系人	王翔宇	联系电话	0477-3803912
传真	/	电子邮箱	/
地址	内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗，中心地理坐标为 东经 109° 3' 47"，北纬 39° 11' 29"。		
预案名称	苏里格气田苏 77、召 51 区块建设项目（乌审旗区域） 突发环境事件应急预案		
风险级别	L		
<p>本单位于 2023 年 11 月 5 日签署发布了突发环境事件应急预案， 备案条件具备，备案文件齐全，现报送备案。</p> <p>本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均 经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p> <p style="text-align: right;">预案制定单位（公章）</p> 			
预案签署人	王翔宇	报送时间	2023.11.21

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： 环境应急预案（签署发布文件，环境应急预案文本）： 编制说明（编制过程概述、重点内容说明，征求意见及采纳情况说明，评审情况说明）： 3. 环境风险评估报告： 4. 环境应急资源调查报告 5. 环境应急预案评审意见		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2015年1月7日收讫，予以备案。  本案受理部门（公章） 2015年1月21日		
备案编号	130626-2015-035-L		
报送单位	中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司		
受理部门	负责人	经办人	
	刘志平	郭日辉	

注：备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别（一般L、较大M、重大H）及跨区域（T）表征字母组成。例如，河北省永年县发生重大环境风险非跨区域企业环境应急预案2015年备案，是永年县环境保护局当年受理的第26个备案，则编号为：130429-2015-026-H；如果是跨区域的企业，则编号为：130429-2015-026-HT。

附件 4：验收调查单位营业执照



附件 5：验收意见及签到表；

中国石油集团西部钻探工程有限公司
苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程
竣工环境保护自主验收意见

2023 年 12 月 2 日，中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司根据《中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程竣工环境保护验收调查报告》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求组织本项目竣工环境保护自主验收。

参加会议的有建设单位中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司、验收调查单位内蒙古信德工程技术咨询服务有限公司的代表和 3 名专业技术专家。会前与会代表踏勘了现场，听取了建设单位对项目环保执行情况的介绍、验收调查单位对验收调查报告的汇报，查阅相关资料，经认真讨论，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

项目位于乌审旗乌审召镇境内，建设 2 条天然气管线总长度 16714m，分别为苏 77-23-33 井管线串接点至苏 77-3 集气站天然气管线(8722m)和召 51-43-25H2 井管线串接点至召 51-2 站 3 号干管天然气管线（7992m）。本工程仅为气田内部天然气单井至集气站的集输天然气管线建设，不涉及天然气单井、集气站的建设。

（二）环保审批情况

2021 年 9 月，由内蒙古蓝拓环境科技有限公司编制完成了《中国

石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程建设项目环境影响报告书》；2021年12月1日，鄂尔多斯市生态环境局批复了该项目环境影响报告书（鄂环审字（2021）777号），项目于2022年3月开工建设，2023年5月投运。

（三）投资情况

项目总投资1200万元，其中环保投资45万元，占总投资的3.75%。

二、工程变动情况

对照《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办〔2015〕52号）文件，本项目无重大变动，

三、环境保护措施落实情况

（一）生态

项目总占地面积为133712m²，均为临时占地，占地类型主要为沙地和荒草地。采取插播沙蒿，播撒草籽2005kg，植被恢复治理率100%。建设单位制定了生态植被恢复方案，安排了足够的生态恢复专用资金。

（二）废水

施工期管线采用空气试压，无生产废水产生；不设施工营地，无生活污水产生。运营期无废水产生。

（三）废气

施工期严格控制施工范围，做到“分层开挖、分层堆放、分层回填”，及时进行洒水抑尘。运营期无废气产生。

（四）噪声

施工期选用低噪声施工机械，管线两侧200m范围内无居民等环境敏感目标。运营期不产生噪声，

（五）固废

(六) 其他

管线沿线设置了警示标识，并定期巡检。

四、环境管理

项目所在区块编制有突发环境事件应急预案并在鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局备案，备案编号为 150626-2023-035-L。

五、验收结论

该项目按照环评及批复文件要求基本落实了污染防治措施及生态恢复措施，执行了环保“三同时”制度，满足竣工环境保护自主验收条件，验收合格。


六、要求

继续加强临时占地植被恢复和后期养护工作，确保植被覆盖度不低于周边环境；加强风险防范管控措施。

验收组：

2023 年 12 月 2 日

中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司乌审召镇境内天然气管线工程
竣工环境保护自主验收会人员签到表

姓名	单位	职务/职称	签字	备注
王翔宇	中国石油集团西部钻探工程有限公司 苏里格气田分公司	主管		建设单位
刘瑞国	内蒙古自治区环境监测总站鄂尔多斯分站	工程师		专家
王洁辉	内蒙古自治区环境监测总站鄂尔多斯分站	工程师		专家
何文明	内蒙古自治区环境监测总站鄂尔多斯分站	工程师		专家
胡娜	内蒙古信德工程技术咨询有限公司	技术员		编制单位