

建设项目竣工环境保护验收调查报告表

项目名称：召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气
管线（乌审旗）建设项目

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

1、综述	1
1.1 项目总体描述	1
1.2 工程概况	2
2、工程环境调查依据	4
2.1 法律法规及相关文件	4
2.2 其他依据	4
3、建设项目环境保护目标	5
4、建设项目环保设计符合性说明	6
4.1 建设项目地理位置符合性说明	6
4.2 工程组成与实际建设情况符合性说明	9
4.3 工程变动情况	11
4.4 环评批复落实情况符合性调查	11
5、建设项目施工期环境调查	15
5.1 施工期生态环保措施落实情况	15
5.2 施工期大气环保措施落实情况	15
5.3 施工期水治理措施落实情况	15
5.4 施工期固体废弃物处理措施落实情况	15
5.5 施工期噪声治理措施落实情况	16

6、建设项目运营期环境调查	17
6.1 运营期生态环保措施落实情况	17
6.2 运营期大气环保措施落实情况	17
6.3 运营期水治理措施落实情况	17
6.4 运营期固体废弃物处理措施落实情况	17
6.5 运营期噪声治理措施落实情况	17
7、结论及建议	18
附件	19

1、综述

1.1 项目总体描述

项目总体工程情况见表 1.1-1。

表 1.1-1 项目总体情况统计表

项目名称	召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线 (乌审旗) 建设项目				
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				
法人代表	夏晷	联系人	王翔宇		
通信地址	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				
联系电话	13689968622	邮编	017300		
建设地点	乌审旗图克镇达汉庙嘎查				
项目性质	新建	行业类别	B0721 陆地天然气开采		
环评名称	召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线 (乌审旗) 建设项目环境影响报告表				
环评单位	中南金尚环境科技有限公司				
环评审批单位	鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局				
	审批文号	乌环审(2020) 76 号	审批时间	2020 年 9 月 24 日	
投资总概算 (万元)	140	环境保护投资 (万元)	12	环保投资占 总投资比例	8.57%
实际总投资 (万元)	140	环保投资 (万元)	12		8.57%
项目开工日期	2021 年 3 月		投运日期	2023 年 5 月	
设计规模	新建天然气输气管线 1 条, 总长度 3.79km。		实际规模	建设天然气输气管线 1 条, 总长度 3.79km。	
竣工环境保护验收调查介入时间			2023 年 5 月		

1.2 工程概况

(1) 项目名称：召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目；

(2) 建设性质：新建项目；

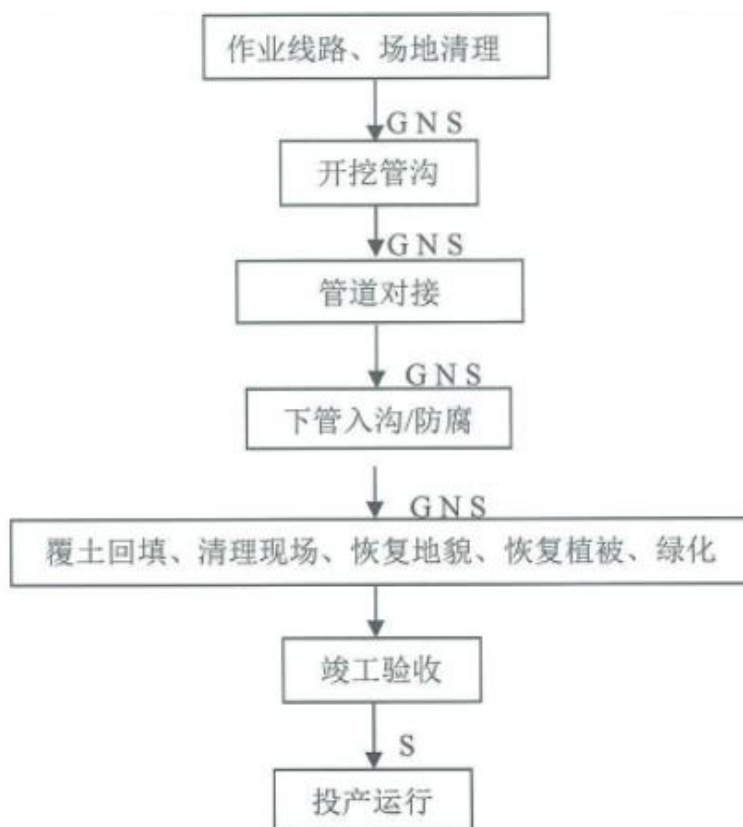
(3) 建设地点：乌审旗图克镇达汉庙嘎查；

(4) 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；

(5) 建设规模：建设 1 条天然气输气管线总长度 3.79km，压力 6.3MPa，管径 $\phi 159$ ；以及集气管道、配套附属设施、其他公辅工程和环保工程；

(6) 工程涉及的拆迁：本项目区位于乌审旗图克镇达汉庙嘎查，不涉及风景名胜、文物古迹等敏感点、特殊保护目标、学校、医院和油库等；

(7) 生产工艺流程：工艺流程见图 1.2-1；



图例：G 废气污染源 N 噪声污染源 S 固废污染源 W 废水污染源

图 1.2-1 管线施工工艺流程

(8) 工程占地：本项目占地主要为沙地和荒草地，不占用基本农田和林地。

工程总占地面积 30321.65m²，均为临时占地。工程占地明细见表 1.2-1。

表 1.2-1 管线工程占地明细表

区域划分	占地类型	作业带宽 (m)	长度 (m)	占地面积 (m ²)
管线作业带	临时占地	8	3790	30320
警示牌、标志桩	永久占地	-	-	1.65
合计				30321.65

(9) 土方工程：土石方平衡一览表见表 1.2-2。

表 1.2-2 土石方平衡一览表 单位：m³

项目	挖方量	填方量	借方量	多余土量
管沟施工	10915	10915	--	--

(10) 项目投资：项目总投资 140 万元，其中环保投资 12 万元，占总投资比例的 8.6%，环保投资明细见表 1.2-3。

表 1.2-3 环保投资明细表

时段	处理对象	环保设施	环保投资 (万元)
施 工 期	施工扬尘	洒水、及时清理场地、篷布苫盖、密闭运输	2
	生活污水	由生活污水罐 (10m ³) 集中收集后送就近污水处理厂处理。	2
	施工噪声	减振基座等临时降噪设备+隔声维护	3
	植被恢复	管道铺设后将进行植被恢复，共播撒苜蓿等草籽 455kg，植被恢复面积 30320m ² ，植被治理率 100%。	2
环境风险	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。		3
合计			12

2、工程环境调查依据

2.1 法律法规及相关文件

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日起施行；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2018 年 12 月 29 日第二次修正；
- (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 10 月 26 日第二次修正；
- (4) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日起实施；
- (5) 《中华人民共和国噪声污染防治法》，2022 年 6 月 5 日起实施；
- (6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》2020 年 9 月 1 日修订版；
- (7) 《建设项目环境保护管理条例》中华人民共和国国务院令第 682 号（2017 年 10 月）；
- (8) 《建设项目竣工环境保护验收管理办法》国家环境保护总局令第 13 号，自 2002 年 2 月 1 日起施行；
- (9) 《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）；
- (10) 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 石油天然气开采》国家环境保护部 2011 年第 10 号，2011 年 6 月 1 日；
- (11) 《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（HJ/T394-2007）；
- (12) 《环境保护部建设项目“三同时”监督检查和竣工环保验收管理规程（试行）》的通知（环发〔2009〕150 号）；
- (13) 《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）；
- (14) 《鄂尔多斯市天然气开发生态环境保护条例》（2023 年 7 月 1 日）。

2.2 其他依据

- (1) 《召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目环境影响报告表》（中南金尚环境科技有限公司，2020 年 9 月）。
- (2) 《鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局关于召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目环境影响报告表的批复》（乌环审〔2020〕76 号）。

3、建设项目环境保护目标

项目位于乌审旗图克镇达汉庙嘎查，根据现场调查，项目调查范围内无居民等环境敏感点。项目建设不穿越林地，未破坏农牧民的草场。调查区域内无风景名胜、国家重点保护珍稀动植物及历史文化保护遗迹。200m范围内无居民区，500m范围内无学校、医院和大型油库等人口密集型、高危型场所。其他环境要素保护目标见表3-1。

表 3-1 其他环境要素保护目标一览表

环境要素	管线	保护对象			相对管线		环保目标
		名称	户数	人数	方位	最近距离 (m)	
声环境		管线两侧 200m 范围内无居民					《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 2 类
环境风险		/					风险潜势为 I，无须设置评价范围
生态		管线两侧 500m 范围内现有植被					

4、建设项目环保设计符合性说明

4.1 建设项目地理位置符合性说明

实际管线建设情况见表 4.1-1，地理位置图见图 4.1-1、项目所在区块位置图见图 4.1-2。

表 4-1 实际管线建设情况统计表

序号	坐标		环评长度 (km)	实际长度 (km)	地理位置
	横坐标 (Y)	纵坐标 (X)			
1	起点	4343850	3.79	3.79	乌审旗图克镇达汉庙嘎查
	拐点 1	4344718			
	拐点 2	4345586			
	拐点 3	4346453			
	终点	4347042			

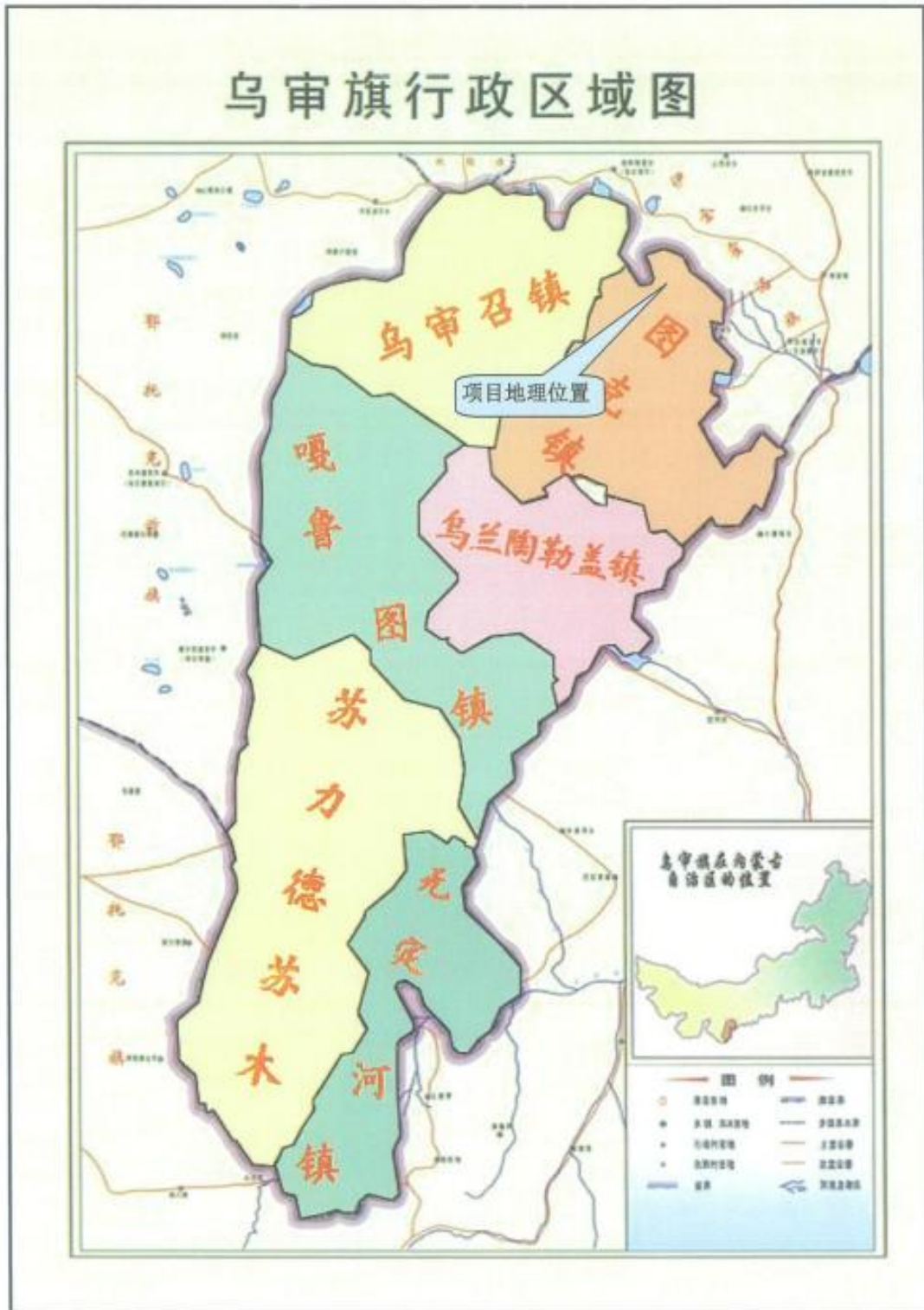


图 4.1-1 项目地理位置图



图 4.1-2 项目与苏 77、召 51 区块地理位置关系图

4.2 工程组成与实际建设情况符合性说明

建设项目环评中详细介绍了项目工程组成，我们通过环评中工程组成情况与实际建设情况对比来说明建设项目工程组成与实际建设的符合性，具体说明见表 4.2-1。

表 4.2-1 工程组成及实际建设情况符合性说明一览表

名称	建设内容	环评要求建设内容	实际建设内容	符合性说明
主体工程	管线工程	建设干管连接管线 1 条，管线长度为 3.79km，材质为 L245N 无缝钢管，管径为 $\Phi 158$ 。设计压力 6.3Mpa。	建设干管连接管线 1 条，管线长度为 3.79km，材质为 L245N 无缝钢管，管径为 $\Phi 159$ 。压力 6.3Mpa。	与环评一致
辅助工程	施工作业带	沿管线均设置 8m 宽的施工作业带，用于材料运输、施工作业、土方、材料等的临时堆放，施工作业带宽度可以满足施工要求，不另设置施工场地、施工营地。	沿管线均设置 8m 宽的施工作业带，用于材料运输、施工作业、土方、材料等的临时堆放，施工作业带宽度可以满足施工要求，不另设置施工场地、施工营地。	与环评一致
	道路工程	充分利用区块内现有道路，施工时不设临时施工便道，施工现场之间车辆运输全部在管沟两侧的施工作业带进行。	充分利用区块内现有道路，施工时不设临时施工便道，施工现场之间车辆运输全部在管沟两侧的施工作业带进行。	与环评一致
	防腐工程	管线主体钢管表面抛丸除锈达 Sa235 级，普通地段防腐层采用环氧粉末普通级防腐结构，干膜总厚度应不小于 300um；穿越、进出站等地段防腐层采用环氧粉末加强级防腐结构，干膜总厚度应不小于 400um。本项目管道的防腐工程均在管道生产厂家预制，施工现场仅进行聚乙烯热收缩套（带）补口作业。	管线主体钢管表面抛丸除锈达 Sa235 级，普通地段防腐层采用环氧粉末普通级防腐结构，干膜总厚度应不小于 300um；穿越、进出站等地段防腐层采用环氧粉末加强级防腐结构，干膜总厚度应不小于 400um。本项目管道的防腐工程均在管道生产厂家预制，施工现场仅进行聚乙烯热收缩套	与环评一致

召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目

	穿越工程	项目共涉及 2 处穿越，穿越乡村道路，采用顶管方式进行穿越。穿越材料运输及堆存在作业带内纵向布设，不新增占地。	项目共涉及 2 处穿越，穿越乡村道路，采用顶管方式进行穿越。穿越材料运输及堆存在作业带内纵向布设，不新增占地。	与环评一致
	天然气管线标志	线路标注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。项目设 35 个标志桩、警示牌 5 个。警示牌占地 10×50cm，标志桩占地 20×20cm，总占地面积 1.65m ² ，均为永久占地。	线路标注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。项目设 35 个标志桩、警示牌 5 个。警示牌占地 10×50cm，标志桩占地 20×20cm，总占地面积 1.65m ² ，均为永久占地。	与环评一致
公用工程	供电	施工期用电依托小型可移动发电机临时发电。	施工期用电依托小型可移动发电机临时发电。	与环评一致
	供水	施工期生活用水依托管线就近集气站供给。	施工期生活用水依托管线就近集气站供给。	与环评一致
环保工程	废气	项目施工期采取洒水抑尘措施。焊接、打磨废气处于空旷地带，自然扩散。柴油发电机等机械设备及运输车辆场地空旷、便于扩散。施工期废气排放物执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值。	项目施工期采取洒水抑尘措施。焊接、打磨废气处于空旷地带，自然扩散。柴油发电机等机械设备及运输车辆场地空旷、便于扩散。	与环评一致
	废水	管线施工过程中不设施工营地，盥洗废水由生活污水罐（1011P）集中收集后送就近污水处理厂处理。	管线施工过程中不设施工营地，盥洗废水由生活污水罐（1011P）集中收集后送就近污水处理厂处	与环评一致
	噪声	采用低噪声设备，管道分段施工。施工期噪声排放执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）2 类标准。	采用低噪声设备，管道分段施工。	与环评一致

	固废	一般固废	废防腐材料、废焊条、清管产生的焊接废渣、施工期初次清管废渣等施工废料集中收集，外售综合利用。	废防腐材料、废焊条等施工废料集中收集，外售综合利用。无清管废渣产生。	与环评一致
		生活垃圾	施工期生活垃圾集中收集，定期运往当地环卫部门指定地点处置。	施工期生活垃圾集中收集，定期运往当地环卫部门指定地点处置。	与环评一致
		弃土	在作业带内平摊，小外运。	在作业带内平摊，小外运。	与环评一致
	植被恢复	管道铺设后进行植被恢复，植被恢复以撒草籽和沙柳网格为主，恢复面积 30320m ² 。	管道铺设后进行植被恢复，采取插播沙蒿，播撒草籽 455kg，恢复面积 30320m ² 。	与环评一致	
环境风险		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。	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。	与环评一致	

4.3 工程变动情况

对照《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）文件，本项目无重大变动。

4.4 环评批复落实情况符合性调查

建设项目环评批复落实情况具体说明见表 4-3。

表 4-3 建设项目环评批复落实情况一览表

序号	建设项目环评批复要求	建设项目实际建设情况	备注
1	<p>加强施工期环境管理。采取洒水、覆盖等有效措施控制施工扬尘污染。对管线沿线敏感点采取设置临时声屏障等防护措施，确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）排放限值要求；在环境敏感点附近，中午（12:00-14:00）、夜间（22:00 至次日 6:00）禁止从事高噪声施工作业和物料运输，防止出现噪声扰民现象，确有需要夜间施工作业的，须报请我局批准，并对外公示。施工废料集中收集后外售综合利用；生活垃圾集中收集后，送当地政府部门指定地点统一处理。生活污水集中收集后，送至当地政府指定污水处理厂统一处理。</p>	<p>加强施工期环境管理。采取洒水、覆盖等有效措施控制施工扬尘污染。对管线沿线敏感点采取设置临时声屏障等防护措施；未在环境敏感点附近进行施工作业。施工废料集中收集后外售综合利用；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。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。</p>	按照批复要求落实
2	<p>严格落实生态保护措施。按照设计要求划定施工活动范围，控制工程占地和施工作业带宽度，不得随处设置取弃土场、施工营地、临时便道等临时工程。管线施工过程中采取“表土剥离、分层开挖、分层堆放、原序回填”原则。施工结束后须及时对临时占地进行植被恢复。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</p>	<p>严格落实生态保护措施。按照设计要求划定施工活动范围，控制工程占地和施工作业带宽度，未出现随处设置取弃土场、施工营地、临时便道等临时工程。管线施工过程中采取“表土剥离、分层开挖、分层堆放、原序回填”原则。施工结束后对临时占地及时进行植被恢复。建设单位制定了详细的生态植被恢复措施与计划，并安</p>	按照批复进行落实

	<p>专用资金，保证生态恢复措施落实到位。</p>	<p>排足够的生态恢复专用资金，保证生态恢复措施落实到位。项目临时占地面积为 30320m²，采取插播沙蒿，播撒草籽 455kg，植被恢复治理率 100%。</p>	
3	<p>优化管线路径方案，避免次生环境问题。管线设计须符合《输气管道工程设计规范》和《原油和天然气工程设计防火规范》要求，确保不会对沿线环境敏感目标产生不利影响。严格执行管材选用、焊接工艺、焊后质量检验及管道安装等方面的技术规范。严格按照《中华人民共和国石油天然气管道保护法》及行业相应管理规范和安全技术规程等要求，合理规划管道用地性质和建设，防止规划问题次生环境污染和纠纷，禁止在管线沿线安全防护距离内新建居民点、学校、医院等敏感建筑物。</p>	<p>优化管线路径方案，避免次生环境问题。管线设计符合《输气管道工程设计规范》和《原油和天然气工程设计防火规范》要求，不会对沿线环境敏感目标产生不利影响。严格执行管材选用、焊接工艺、焊后质量检验及管道安装等方面的技术规范。严格按照《中华人民共和国石油天然气管道保护法》及行业相应管理规范和安全技术规程等要求，合理规划管道用地性质和建设，防止规划问题次生环境污染和纠纷，未在管线沿线安全防护距离内新建居民点、学校、医院等敏感建筑物。</p>	<p>按照批复进行落实</p>
4	<p>加强环境风险防范，落实环境风险应急措施。进一步优化管道工程设计和施工方案，全线采用 PE 防腐，采用增设紧急截断阀、阴极电流保护等提高本质安全的防护措施。建立维护保养、定期检测和巡线检查制度，在人口密集区域提高巡线频率，增设线路警示牌。</p> <p>建立应急管理机构和管理体系，制定完善的环境风险应急预案</p>	<p>加强环境风险防范，落实环境风险应急措施。进一步优化管道工程设计和施工方案，全线采用 PE 防腐，采用增设紧急截断阀、阴极电流保护等提高本质安全的防护措施。建立维护保养、定期检测和巡线检查制度，在人口密集区域提高巡线频率，增设线路警示牌。建立应急管理机构和管理体系，制定完善的环境风险应急预案，</p>	<p>按照批复进行落实</p>

	<p>案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力，并加强与当地人民政府应急联动，定期开展应急演练。</p>	<p>并在鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局备案；落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力，并加强与当地人民政府应急联动，定期开展应急演练。</p>	
5	<p>建立与项目环境保护工作相适应的环境管理团队，完善企业各项环境管理制度，加强环境管理。在项目施工和运营过程中，主动发布企业环境保护信息，并自觉接受社会监督。建立畅通的公众参与渠道，加强宣传与沟通工作，及时解决公众反映的环境问题，满足公众合理的环境保护诉求。</p>	<p>建立与项目环境保护工作相适应的环境管理团队，完善企业各项环境管理制度，加强环境管理。在项目施工和运营过程中，主动发布企业环境保护信息，并自觉接受社会监督。建立畅通的公众参与渠道，加强宣传与沟通工作，及时解决公众反映的环境问题，满足公众合理的环境保护诉求。</p>	<p>按照批复进行落实</p>

5、建设项目施工期环境调查

5.1 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，共播撒苜蓿等草籽 455kg，植被恢复面积 30320m²，植被治理率 100%。

5.2 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。

5.3 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。

5.4 施工期固体废弃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。

5.5 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。

6、建设项目运营期环境调查

6.1 运营期生态环保措施落实情况

管线作业带植被恢复具体见表 6-1。

表 6-1 管线作业带植被恢复统计表

管线名称	实际长度 (m)	植被恢复 面积 (m ²)	植被恢复 种类	所在地
召 51-1 集气站 2 号管 至召 51-3 集气站 4 号 天然气管线（乌审旗）	3790	30320	对临时占地采取插 播沙蒿，播撒草籽 455kg，植被恢复治 理率 100%。	乌审旗图克 镇达汉庙嘎 查

现场照片



管线作业带恢复

6.2 运营期大气环保措施落实情况

本项目运营期无废气产生。

6.3 运营期水治理措施落实情况

本项目运营期无废水产生。

6.4 运营期固体废弃物处理措施落实情况

本项目运营期无固废产生。

6.5 运营期噪声治理措施落实情况

本项目运营期无噪声产生。

7、结论及建议

（1）结论

根据现场调查和核实，召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目在项目建设的整个过程中，基本按照环保要求进行施工建设，该工程各项措施已经按照环评要求基本落实。已具备竣工环境保护验收条件。

（2）建议

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。

附件

附件 1：《乌审旗环境保护局关于召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目环境影响报告表的批复》（乌环审〔2020〕76 号）；

附件 2：应急预案备案表；

附件 3：验收调查单位营业执照；

附件 4：建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表；

附件 5：竣工环境保护验收意见。

附件 1：《乌审旗环境保护局关于召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目环境影响报告表的批复》（乌环审〔2020〕76 号）；

鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局文件

乌环审〔2020〕76 号

鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局关于召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目环境影响报告表的批复

中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司：

你公司报送的《召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉。经研究，批复如下：

一、该项目位于鄂尔多斯市乌审旗图克镇达汉庙嘎查境内，主要任务为新建天然气输气管线 1 条，总长度 3.79km，设计压力 6.3MPa，管径 $\Phi 158$ 。主要建设内容包括新建集气管道、配套附属设施及其他公辅工程和环保工程等。项目总占地面积 30321.65m²，总投资 140 万元，其中环保投资 12 万元，占总投资的 8.6%。

《报告表》认为，在全面落实各项生态保护和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《报告表》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、项目建设和运营过程中应重点做好如下工作

（一）加强施工期环境管理。采取洒水、覆盖等有效措施控制施工扬尘污染。对管线沿线敏感点采取设置临时声屏障等防护措施，确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）排放限值要求；在环境敏感点附近，中午（12:00-14:00）、夜间（22:00 至次日 6:00）禁止从事高噪声施工作业和物料运输，防止出现噪声扰民现象，确有需要夜间施工作业的，须报请我局批准，并对外公示。施工废料集中收集后外售综合利用；生活垃圾集中收集后，送当地政府部门指定地点统一处理。生活污水集中收集后，送至当地政府指定污水处理厂统一处理。

（二）严格落实生态保护措施。按照设计要求划定施工活动范围，控制工程占地和施工作业带宽度，不得随处设置取弃土场、施工营地、临时便道等临时工程。管线施工过程中采取“表土剥离、分层开挖、分层堆放、原序回填”原则。

施工结束后须及时对临时占地进行植被恢复。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，保证生态恢复措施落实到位。

（三）优化管线路径方案，避免次生环境问题。管线设计须符合《输气管道工程设计规范》和《原油和天然气工程设计防火规范》要求，确保不会对沿线环境敏感目标产生不利影响。严格

执行管材选用、焊接工艺、焊后质量检验及管道安装等方面的技术规范。

严格按照《中华人民共和国石油天然气管道保护法》及行业相应管理规范和安全技术规程等要求，合理规划管道用地性质和建设，防止规划问题次生环境污染和纠纷，禁止在管线沿线安全防护距离内新建居民点、学校、医院等敏感建筑物。

（四）加强环境风险防范，落实环境风险应急措施。进一步优化管道工程设计和施工方案，全线采用 PE 防腐，采用增设紧急截断阀、阴极电流保护等提高本质安全的防护措施。建立维护保养、定期检测和巡线检查制度，在人口密集区域提高巡线频率，增设线路警示牌。

建立应急管理机构和管理体系，制定完善的环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力，并加强与当地人民政府应急联动，定期开展应急演练。

（五）建立与项目环境保护工作相适应的环境管理团队，完善企业各项环境管理制度，加强环境管理。在项目施工和运营过程中，主动发布企业环境保护信息，并自觉接受社会监督。建立畅通的公众参与渠道，加强宣传与沟通工作，及时解决公众反映的环境问题，满足公众合理的环境保护诉求。

三、你公司应落实生态环境保护的主体责任，建立内部生态环境管理体系，明确机构、人员、职责和制度，加强生态环境管理，推进各项生态环境保护措施落实。项目建设须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境

保护“三同时”制度。应将优化和细化后的各项生态环境保护措施及概算纳入到设计以及施工、工程监理等招标文件及合同，并明确责任。项目建成后，按规定程序实施竣工环境保护验收。我局委托乌审旗生态环境综合行政执法大队做好建设期、运营期日常监管工作。

四、该项目自批准之日起超过 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，重新报批环境影响评价文件。

鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局

2020 年 9 月 24 日



抄送：乌审旗生态环境综合行政执法大队

鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局办公室

2020 年 9 月 24 日印发

附件 2：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	石新	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 2023 年 10 月 21 日收讫，予以备案。  本案受理部门（公章） 2023 年 10 月 21 日	
备案编号	130626-2023-035-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	高日格勒太

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3：验收调查单位营业执照



召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目

附件 4：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

项目名称		召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目				项目代码		—		建设地点		乌审旗图克镇达汉庙嘎查				
行业类别（分类名录）		B0721 陆地天然气开采				建设性质		<input type="checkbox"/> 新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建		项目中心坐标		—				
设计规模	新建天然气输气管线 1 条，总长度 3.79km，设计压力 6.3MPa，管径 φ158。				实际规模	新建天然气输气管线 1 条，总长度 3.79km，压力 6.3MPa，管径 φ159。				环评单位	中南金尚环境科技有限公司					
建设项目	环评文件审批机关		鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局		审批文号		乌环审（2020）76 号		环评文件类型		环境影响报告表					
	开工日期		2021 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		—		排污许可证编号		—					
	验收单位		—		环保设施调查单位		内蒙古信德工程技术咨询服务有限公		验收监测工况（%）		—					
	投资总概算（万元）		140		环保投资总概算（万元）		12		所占比例（%）		8.6					
	实际总投资（万元）		140		实际环保投资（万元）		12		所占比例（%）		8.6					
	废水治理（万元）		2	废气（万元）	2	噪声（万元）	3	固体废物治理（万元）		—		绿化及生态（万元）		2	其他（万元）	3
	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（h）		8760			
运营单位		中国石油集团西部钻探工程有限公司苏里格气田分公司			运营单位社会统一信用代码		91150626328938414P			验收时间		2023 年 12 月 9 日				
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）	本期工程实际排放量（2）	本期工程允许排放量（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）	本期工程核定排放量（7）	本期工程“以新带老”削减量（8）	全厂实际排放量（9）	全厂核定排放总量（10）	区域平衡替代削减量（11）	排放增减量（12）			
	废水															
	化学需氧量															
	氨氮															
	石油类															
	废气															
	二氧化硫															
	烟尘															
	工业粉尘															
	氮氧化物															
	工业固体废物															
生活垃圾																
与项目有关的其他特征污染物																

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

附件 5：竣工环境保护验收意见。

召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号
干管天然气管线（乌审旗）建设项目
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《召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目竣工环境保护验收调查报告表》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表的汇报，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

项目位于鄂尔多斯市乌审旗图克镇达汉庙嘎查，建设 1 条天然气管输管线总长度 3.79km，设计压力 6.3MPa，管径 158。主要建设内容包括新建集气管道、配套附属设施及其他公辅工程和环保工程等。

（二）环保审批情况

2020 年 9 月，由中南金尚环境科技有限公司编制完成了《召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目建设项目环境影响报告表》；2020 年 9 月 24 日，鄂尔多斯市生态

环境局乌审旗分局批复了该项目环境影响报告表（乌环审〔2020〕76 号）。项目于 2021 年 3 月开工建设，2023 年 5 月投运。

（三）投资情况

项目总投资 140 万元，其中环保投资 12 万元，占总投资的 8.57%。

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

项目临时占地面积为 30320m²，采取插播沙蒿，播撒草籽 455kg，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

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。

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。

（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

召 51-1 集气站 2 号干管至召 51-3 集气站 4 号干管天然气管线（乌审旗）建设项目
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