



## 建设项目竣工环境保护验收调查表

项目名称：2019 年苏 75 区块产能建设 10 条管线建设项目

建设单位：华北石油管理局有限公司苏里格勘探开发分公司

鄂尔多斯市汇鉴工程环境监理有限责任公司

二〇二〇年十月

编制单位：鄂尔多斯市汇鋈工程环境监理有限责任公司

项目负责人：呼底鹏

报告编制人：高加伦

---

电 话：13947741258

邮 编：017000

地 址：鄂尔多斯市康巴什区信息大厦 A 座 1118

# 目 录

<b>1、综述</b> .....	<b>1</b>
1.1 项目总体描述.....	1
1.2 工程概况.....	2
<b>2、工程环境调查依据</b> .....	<b>4</b>
2.1 法律法规及相关文件.....	4
2.2 其他依据.....	4
<b>3、环境保护目标</b> .....	<b>5</b>
<b>4、 建设项目环保设计符合性调查</b> .....	<b>8</b>
4.1 建设项目地理位置符合性调查.....	8
4.2 工程组成与实际建设情况符合性调查.....	11
4.3 环评批复落实情况符合性调查.....	13
<b>5、 建设项目施工期环境调查</b> .....	<b>15</b>
5.1 施工期生态环保措施.....	15
5.2 施工期大气环保措施落实情况.....	16
5.3 施工期水治理措施落实情况.....	17
5.4 施工期固体废弃物处理措施落实情况.....	18
5.5 施工期噪声治理措施落实情况.....	19
<b>6、 管线作业带生态恢复调查</b> .....	<b>21</b>
<b>7、 环境风险事故防范措施</b> .....	<b>30</b>
<b>8、 结论及建议</b> .....	<b>32</b>
<b>附件</b> .....	<b>33</b>

# 1、综述

## 1.1 项目总体描述

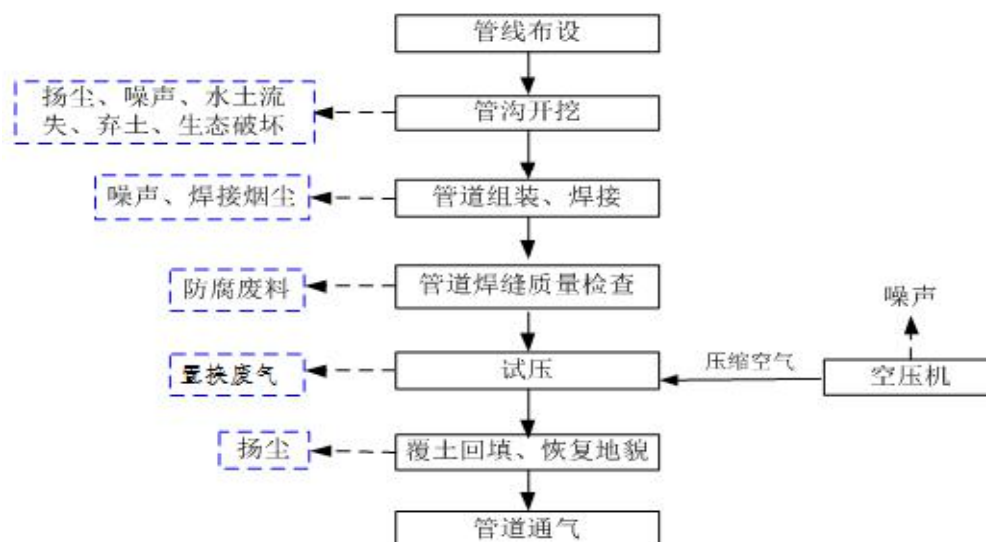
项目总体工程情况见表 1.1。

表 1.1 项目总体情况统计表

项目名称	2019年苏75区块产能建设10条管线建设项目				
建设单位	华北石油管理局有限公司苏里格勘探开发分公司				
法人代表	吴刚	联系人	王欣		
通信地址	内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗七马路苏里格气田生产指挥中心				
联系电话	13730592906	传真	/	邮政编码	017000
建设地点	鄂尔多斯市鄂托克旗乌兰镇乌兰柴达木嘎查、乌兰镇察汗淖尔嘎查、苏米图苏木哈达图嘎查、乌兰镇哈马日格太嘎查、乌兰镇沙日布日都嘎查境内				
项目性质	新建	行业类别	石油和天然气开采辅助活动 B1120		
环评名称	2019年苏75区块产能建设10条管线建设项目环境影响评价报告表				
环评单位	内蒙古绿洁环保有限公司				
环评审批单位	原鄂托克旗环境保护局				
	审批文号	鄂环审字【2019】74号	审批时间	2019年6月13日	
投资总概算 (万元)	852.3	环境保护投资(万元)	27.77	环保投资 投资占总	3.26%
实际总投资 (万元)	870	环保投资(万元)	30.5	投资 比例	3.5%
项目开工日期	2019年7月		投入试运行日期	2020年10月	
验收调查时间			2020年10月		

## 1.2 工程概况

- (1) 项目名称：2019年苏75区块产能建设10条管线建设项目；
- (2) 建设性质：新建；
- (3) 建设地点：鄂尔多斯市鄂托克旗乌兰镇乌兰柴达木嘎查、乌兰镇察汗淖尔嘎查、苏米图苏木哈达图嘎查、乌兰镇哈马日格太嘎查、乌兰镇沙日布日都嘎查境内；
- (4) 建设单位：华北石油管理局有限公司苏里格勘探开发分公司；
- (5) 建设规模：建设单井配套输气管线10条，共计9.57km，集气管线选用D114×5mm直缝钢管，管道压力3.5MPa，管顶埋深为1.5m，作业带范围为管线两侧4m，共8m的区域。
- (6) 工程涉及的拆迁：本项目所占用土地主要为草地和沙地，不涉及拆迁安置等问题；
- (7) 生产工艺流程：本项目施工期不设置施工便道和施工营地，项目施工过程中的施工方案为分段施工，施工所需材料即用即拉，不需新建施工场站。施工期管线敷设作业工艺叙述如下：



采气管线施工工艺流程及产污环节图

- (8) 工程占地：管线施工临时占地共计7.656hm<sup>2</sup>，根据苏75区块产能建设工程总说明中，管线占地类型主要为草地及沙地，占用草地长度为3.888km，占用沙地长度为5.682km，因此草地临时占地31104m<sup>2</sup>，沙地临时占地45456m<sup>2</sup>。项目建成后管线全部进行恢复。项目主要建设内容见表1.2.1，项目工程占地面积见表1.2.2；

表 1.2.1 主要建设内容一览表

项目组成	项目名称	建设内容	宽度 (m)	临时占地面积 (m <sup>2</sup> )
主体工程	天然气管道	建设输气管线 10 条, 长度 9.57km	8	76560

表 1.2.2 工程占地一览表

管道工程占地面积 (m <sup>2</sup> )			占地类型 (临时占地面积) (m <sup>2</sup> )	
永久	临时	合计		
0	76560	76560	沙地	45456
			草地	31104

(9) 项目投资: 总投资 870 万元, 其中环保投资 30.5 万元, 占总投资比例的 3.5%, 环保投资明细见表 1.2.3。

表 1.2.3 环保投资明细表

分期	环境要素	污染源	治理措施、设施	数量	总价 (万元)	
施工期	废气	扬尘颗粒物	苫盖及洒水抑尘	/	1	
	噪声	施工机械噪声	采用低噪设备	/	2	
	固废	施工生活垃圾	集中收集处置		10	3
		弃土				
		施工废料				
	生态	植被恢复		76560m <sup>2</sup>	24	
水土保持	水保设施补偿费		/	0.5		
合计		30.5				

## 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日修订；
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2018年12月29日修订；
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018年1月1日修订；
- (4) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018年10月26日修订；
- (5) 《中华人民共和国噪声污染防治法》，2018年12月29日修订；
- (6) 《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；
- (7) 《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；
- (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；
- (9) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南-污染影响类》生态环境部2018年第9号，2018年5月15日；
- (10) 《中华人民共和国石油天然气管道保护法》，2010年10月01日施行；
- (11) 《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；
- (12) 《鄂尔多斯市环境保护局关于天然气开发环境保护管理办法》鄂环发【2014】91号；
- (13) 《鄂尔多斯市环境保护局关于天然气开发环境保护管理办法试行中有关事宜的通知》，鄂环发【2015】33号。

### 2.2 其他依据

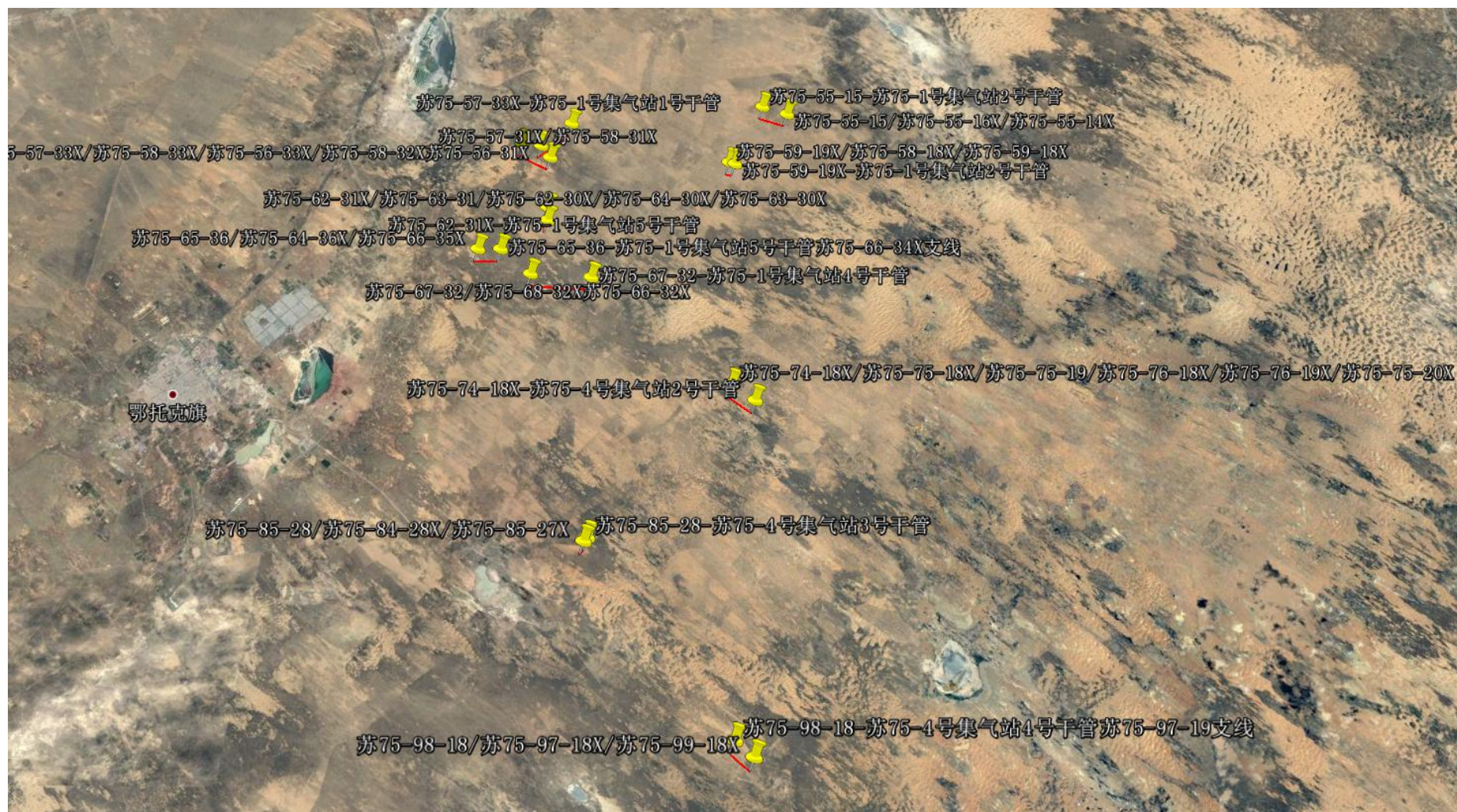
- 1、《2019年苏75区块产能建设10条管线建设项目环境影响报告表》；
- 2、《原鄂托克旗环境保护局关于2019年苏75区块产能建设10条管线建设项目环境影响报告表的批复》（鄂环审字【2019】74号文）。

### 3、环境保护目标

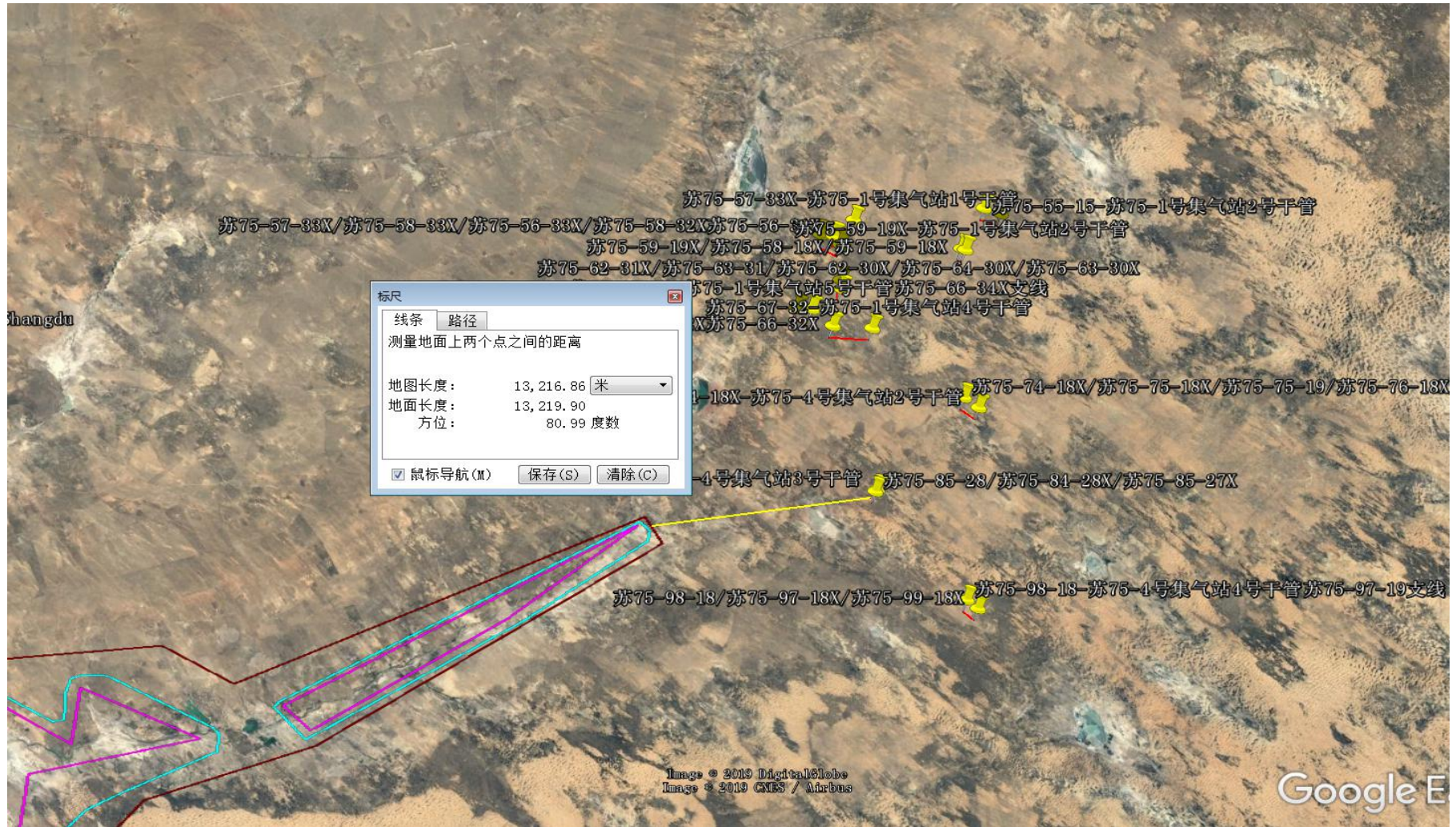
管线两侧1km范围内不涉及水源地和保护区。管线周边500m范围内环境敏感点和特殊保护目标位置关系统计见表3-1。

表 3-1 环境敏感点及特殊保护目标关系统计表

环境要素	保护对象	相对管线		环保目标
		方位	最近距离 (m)	
环境空气	管线两侧 200m 范围内的敏感点			《环境空气质量标准》 (GB3095-2012) 二级
环境噪声	管线两侧 200m 范围内的敏感点			《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 2 类
地下水	输气管线 500m 范围内无饮用水水源地保护区			《地下水质量标准》 (GB/T14848-2017) III类
生态	管线两侧各 4m 以外的植被			减少植被破坏
环境风险	输气管线两侧 50m 范围内无居民点			居民正常生产生活及生命财产安全不受到威胁



项目管线走向图



项目与都思图河自然保护区位置关系图

## 4、建设项目环保设计符合性调查

### 4.1 建设项目地理位置符合性调查

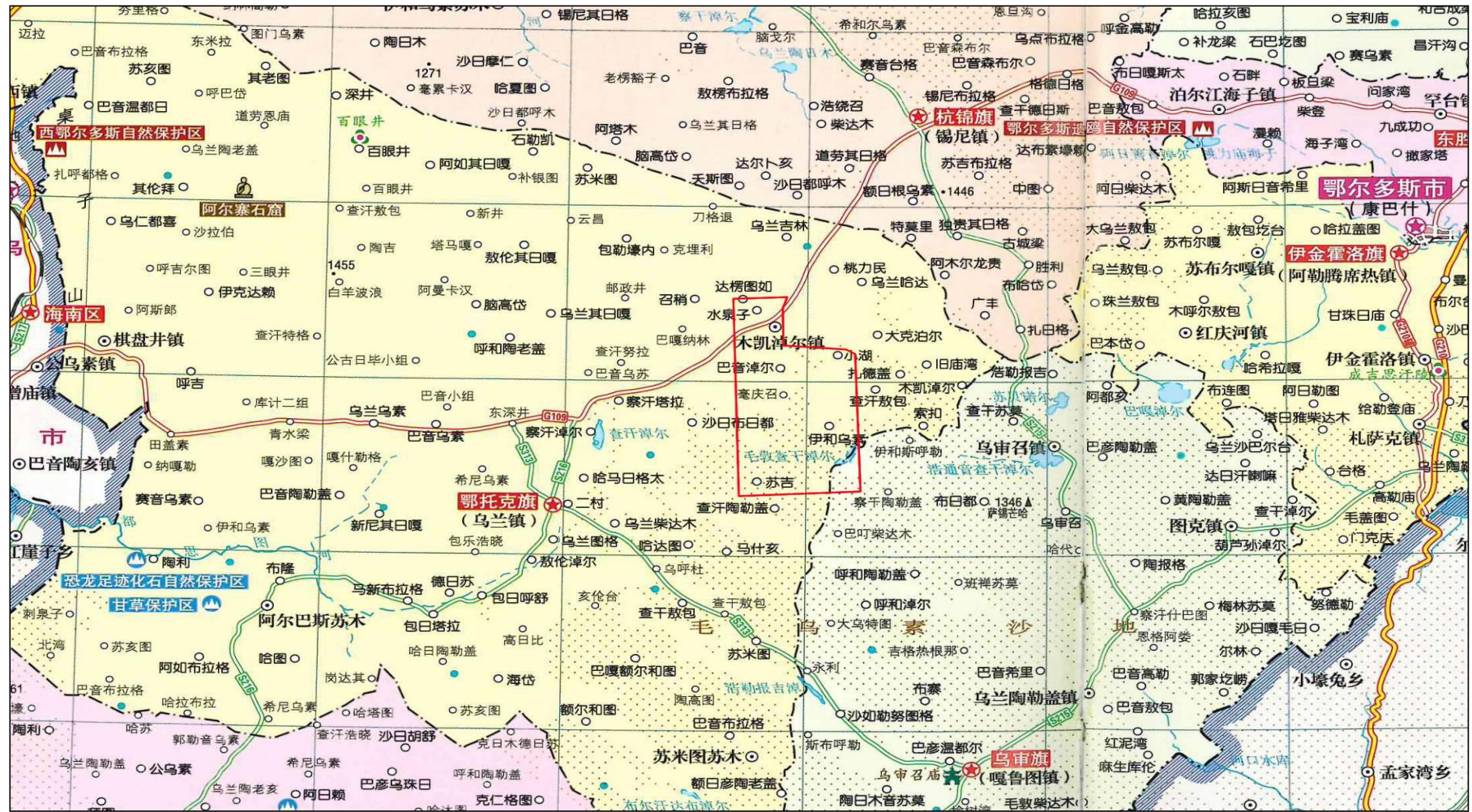
环评要求与实际情况见表4-1

表4-1 环评要求与实际情况符合性一览表

序号	井台	井号	设计井口坐标		接入点位置	接入点坐标		所属嘎查	环评长度 (km)	实际长度 (km)	符合性说明
			横坐标(X)	纵坐标(Y)		横坐标(X)	纵坐标(Y)				
1	苏75-57-31	苏75-57-31X	39°11'17"	108°07'51"		39°11'12"	108°07'35"	乌兰镇乌兰柴达木	0.43	0.43	符合环评要求
2		苏75-58-31X									
3	苏75-57-33	苏75-57-33X	39°11'46"	108°07'34"	接入苏75-1 号集气站1 号干管	39°11'47"	108°08'24"	乌兰镇察汗淖尔	1.57	1.57	符合环评要求
4		苏75-58-33X									
5		苏75-56-33X									
6		苏75-58-32X									
7		苏75-56-31X									
8	苏75-63-31	苏75-62-31X	39°09'20"	108°07'56"	接入苏75-1 号集气站5 号干管	39°09'40"	108°07'54"	乌兰镇乌兰柴达木	0.62	0.62	符合环评要求
9		苏75-63-31									
10		苏75-62-30X									
11		苏75-64-30X									
12		苏75-63-30X									
13	苏75-98-18	苏75-98-18	38°58'09"	108°13'45"	接入苏75-4 号集气站4 号干管苏 75-97-19支 线	38°58'27"	108°13'19"	苏米图哈达图	0.85	0.85	符合环评要求
14		苏75-97-18X									
15		苏75-99-18X									

2019年苏75区块产能建设10条管线建设项目

16	苏75-75-19	苏75-74-18X	39°05'34"	108°13'05"	接入苏75-4号集气站2号干管	39°05'14"	108°13'41"	苏米图哈达图	1.2	1.2	符合环评要求
17		苏75-75-18X									
18		苏75-75-19									
19		苏75-76-18X									
20		苏75-76-19X									
21		苏75-75-20X									
22	苏75-67-32	苏75-67-32	39°08'02"	108°07'34"	接入苏75-1号集气站4号干管	39°07'58"	108°09'14"	乌兰镇乌兰柴达木	2.4	2.5	实际长度增加0.1km
23		苏75-68-32X									
24		苏75-66-32X									
25	苏75-65-36	苏75-65-36	39°08'38"	108°06'05"	接入苏75-1号集气站5号干管苏75-66-34X支线	39°08'38"	108°06'42"	乌兰镇哈马日格太	1	1	符合环评要求
26		苏75-64-36X									
27		苏75-66-35X									
28	苏75-55-15	苏75-55-15	39°12'05"	108°14'29"	接入苏75-1号集气站2号干管	39°12'16"	108°13'48"	乌兰镇沙日布日都	1.1	1.1	符合环评要求
29		苏75-55-16X									
30		苏75-55-14X									
31	苏75-59-19X	苏75-59-19X	39°10'48"	108°13'03"	接入苏75-1号集气站2号干管	39°10'48"	108°13'03"	乌兰镇沙日布日都	0.1	0.1	符合环评要求
32		苏75-58-18X									
33		苏75-59-18X									
34	苏75-85-28	苏75-85-28	39°02'15"	108°09'28"	接入苏75-4号集气站3号干管	39°02'19"	108°09'33"	乌兰镇乌兰柴达木	0.2	0.2	符合环评要求
35		苏75-84-28X									
36		苏75-85-27X									



项目位置图

## 4.2 工程组成与实际建设情况符合性调查

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。

表4-2 环评要求及实际情况符合性统计表

工程类别	项目组成		环评建设内容	实际建设内容	符合性说明
主体工程	管线工程		建设单井配套输气管线10条，共计9.47km，集气管线选用D114×5mm直缝钢管，管道压力3.5MPa，管顶埋深为1.5m，作业带范围为管线两侧4m，共8m的区域	建设单井配套输气管线10条，共计9.57km，集气管线选用D114×5mm直缝钢管，管道压力3.5MPa，管顶埋深为1.5m，作业带范围为管线两侧4m，共8m的区域	长度增加0.1km
辅助工程	防腐工程		集气管道外防腐层采用三层PE防腐涂层	集气管道外防腐层采用三层PE防腐涂层	符合环评要求
	天然气管线标志		线路标志包括线路标志桩和警示牌，每处水平转角（线路控制桩）设转角桩一个；从单井输气管线接口开始，每公里处设一个里程碑；凡与地下构筑物交叉处，穿越公路的两侧等均设置标志桩。管道靠近人口集中居住区、工业建设地段等需加强管道安全保护的地方设警示牌。	线路标志包括线路标志桩和警示牌，每处水平转角（线路控制桩）设转角桩一个；从单井输气管线接口开始，每公里处设一个里程碑；凡与地下构筑物交叉处，穿越公路的两侧等均设置标志桩。管道靠近人口集中居住区、工业建设地段等需加强管道安全保护的地方设警示牌。	符合环评要求
公用工程	供水		施工过程中供水依托附近牧民或周边集气站等站所供给，可满足生活用水需要	施工过程中供水依托附近牧民或周边集气站等站所供给，可满足生活用水需要	符合环评要求
	供电		采用的电源为STC-24型发电机	采用的电源为STC-24型发电机	符合环评要求
环保工程	水污染防治	生活污水	施工过程中生活污水主要包施工人员盥洗如厕废水等，依托附近牧民旱厕，无外排废水	施工过程中生活污水主要包施工人员盥洗如厕废水等，依托附近牧民旱厕，无外排废水	符合环评要求
	大气污染防治	动力燃料	项目燃油机械采用0#柴油作为燃料，废气产生量较少，属无组织排放，燃烧尾气经自然扩散后能够满足《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	项目燃油机械采用0#柴油作为燃料，废气产生量较少，属无组织排放，燃烧尾气经自然扩散后满足《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	符合环评要求
		扬尘	施工期扬尘在采取防尘措施后，影响大大降低，满足《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，其对环境的影响也将随施工的结束而	施工期扬尘在采取洒水抑尘防尘措施后，影响大大降低，满足《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，其对环境的影响也将随施工的结	符合环评要求

		消失。	束而消失。	
固体废物处置	生活垃圾	施工中的生活垃圾采用垃圾袋集中收集，定期送当地政府相关部门指定地点合理处置	施工中的生活垃圾采用垃圾袋集中收集，定期送当地政府相关部门指定地点合理处置	符合环评要求
	管线施工弃土	管道施工中分层开挖、分层堆放及分层填埋，将表层土、底层土分开堆放（表土堆存在管沟左侧，底层土堆存在管沟右侧），开挖土堆存区控制在两侧扰动范围内（3.0m），不新增占地；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。回填后剩余的约0.0097万m <sup>3</sup> 的弃土用于管线沿线坑洼处的平整使用，不单独设置弃土场。	管道施工中分层开挖、分层堆放及分层填埋，将表层土、底层土分开堆放（表土堆存在管沟左侧，底层土堆存在管沟右侧），开挖土堆存区控制在两侧扰动范围内（3.0m），不新增占地；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。回填后剩余的弃土用于管线沿线坑洼处的平整使用，不单独设置弃土场。	符合环评要求
	施工废料	施工废料主要包防腐作业中产生的废防腐材料。产生的少量建筑垃圾直接用于场地平整和道路填筑，其他废料能够回收的进行回收利用，不能回收利用的送至当地政府指定地点合理处置。	施工废料主要包防腐作业中产生的废防腐材料。产生的少量建筑垃圾直接用于场地平整和道路填筑，其他废料能够回收的进行回收利用，不能回收利用的送至当地政府指定地点合理处置。	符合环评要求
	清管废物	清管废物主要为沙土，用于管线周边的维护用土，不外排。	无清管废渣	符合环评要求
	噪声防治措施	推土机、挖掘机等设备设减振设施，噪声排放能够达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中的相关规定	推土机、挖掘机等设备设减振设施，噪声排放能够达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中的相关规定	符合环评要求
生态保护	临时占地进行绿化	绿化面积为7.576hm <sup>2</sup> ，输气管线临时占地恢复后种植当地浅根系植被沙柳	绿化面积为7.656hm <sup>2</sup> ，输气管线临时占地恢复后种植当地浅根系植被沙柳	绿化面积增加0.8hm <sup>2</sup>
事故防范	风险管理	第五采气厂气田产能建设项目内已有环境风险应急预案	第五采气厂气田产能建设项目内已有环境风险应急预案	符合环评要求

### 4.3 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，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，并及时采取场地洒水等措施，减少裸露土地面积和扬尘。管线施工过程须做到“分层开挖、分层堆放和分层回填”，施工结束后及时进行植被恢复并与周围生态景观协调一致。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</p>	<p>管沟开挖采取分层开挖、表土剥离、分层回填方案。及时洒水抑尘。管线连接后对临时占地进行植被恢复作业。建设单位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。</p>	符合批复要求
2	<p>各种施工活动应严格控制在施工区域内，须配备洒水车、篷布等防尘设备，定期洒水，有效控制施工期的扬尘污染。物料堆场等的选址应远离居民区等环境敏感目标。居民点附近施工须设置围挡，降低扬尘对居民的影响。选用低噪声施工机械，采取有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近，禁止夜间施工，防止噪声扰民。确有需要实行夜间作业的，须提前经有关部门批准，并对外公示。施工期间的管沟挖方用于埋管后的覆土回填，少量弃土用于附近低洼处填补；生活垃圾经集中收集后送往当地政府指定地点进行处置；产生的施工废料部分可综合利用，剩余部分集中收集后定期运至当地一般固废填埋场统一处理，不得乱倒</p>	<p>各种施工活动均控制在施工区域内。施工现场均配备 1 辆洒水车，定期洒水。拉运车辆配备篷布等防尘设备。进出车辆限速，降低扬尘对居民的影响。施工过程中选用低噪声施工机械，采取有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近，未在夜间施工，防止噪声扰民。施工期间的管沟挖方用于埋管后的覆土回填，少量弃土用于附近低洼处填补；施工废料集中收集后外售综合利用；不设置施工营地，无生活垃圾、生活污水产生。</p>	符合批复要求

3	<p>管线穿越道路须增加管线壁厚度，做好防腐、防渗措施，制定合理的穿越方案，并在征得有关主管部门的同意后方可实施。</p>	<p>管线穿越道路增加管线壁厚度，并做防腐、防渗措施，制定合理的穿越方案，并征得有关主管部门的同意后实施。</p>	<p>符合批复要求</p>
4	<p>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，确保不会对周围敏感目标产生不利影响。按照相关法律、法规和技术规范要求，禁止在井场、管线附近建设居民点、医院等敏感建筑物。</p>	<p>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，不会对周围敏感目标产生不利影响。按照相关法律、法规和技术规范要求，管线附近未建设居民点、医院等敏感建筑物。</p>	<p>符合批复要求</p>

## 5、建设项目施工期环境调查

### 5.1 施工期生态环保措施

#### 环评要求：

##### (1) 施工期生态保护与恢复措施分析

①优化道路布局，尽可能利用现有道路。

②施工时尽量减少开挖面积，管沟开挖宽度不大于1.0m，管线施工作业面宽度控制在8m范围内。施工完成后将原来表土重新进行覆盖，用乡土物种进行绿化，采取此措施后将大大降低临时占地对环境的影响。

③施工过程中加强施工管理，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破坏。

④对管道施工过程中无法避让必须占用的植被，挖掘时须分层开挖、分层堆放及分层填埋，应将表层土、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。

⑤管线临时占地在施工结束后，属草地的撒播草种等生长快、耐干旱的品种，尽快复垦并与周围生态景观协调一致。

⑥输气管线临时占地须100%进行植被恢复（面积约7.576hm<sup>2</sup>）。

##### (2) 施工期水土流失防治措施

管线工程施工时设置临时拦挡、截排水及边坡防护等，及时覆土，做好管线覆土后的植被绿化，施工便道区在施工结束后进行场地平整，恢复植被。另外施工期强化管理、合理组织与安排，将项目施工期内对周围环境产生的影响降到最低限度，由于施工作业属于短期行为，产生的影响只是暂时和局部的，会随着工程完工而终止。在施工过程中加强对水土流失的综合防治，生态环境方面的影响也是可以减缓的。

#### 落实情况：

(1) 本项目尽量减少占地，同时减少了土石方工程量并缩小了生态影响范围，减少了对周边土壤和植被的破坏。

(2) 施工中严格执行HSE管理，控制人员、车辆按既定线路行动，文明施

工，有序作业。加强动土作业管理及巡查，减少对当地生态环境的影响。

(3) 尽量避开雨季施工。采取分段施工，提高工程施工效率，缩短施工工期。

(4) 严格执行分层开挖，分层堆放及分层回填的生态保护措施。

(5) 管线施工前优化道路布局，减少土地占用；施工过程中道路尽可能利用现有道路，缩小施工范围。

(6) 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。

(7) 对管道施工过程中无法避让必须占用的植被，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。

(8) 施工完成后对管线扰动区域进行植被恢复工作，设置1m×1m的草方格沙障，选择在雨水天气来临前在沙障内撒播草籽。

## 5.2 施工期大气环保措施落实情况

### 环评要求：

#### (1) 扬尘

本项目施工时，本环评要求采取的具体防治扬尘措施如下：

①在施工现场安排人员定期对施工现场洒水以减少扬尘量，洒水次数根据天气状况而定，一般每天洒水1~2次，若遇到大风或干燥天气可适当增加洒水次数。施工现场洒水与否对扬尘的影响较大，类比同类项目施工现场，场地洒水后，扬尘量将减低28%~75%，大大减少了其对环境的影响。

②针对施工任务和施工现场环境状况，制定合理的施工计划，采取集中力量逐段施工方法，缩短施工周期，减少施工现场的工作面，减轻施工扬尘对环境的影响。

③为了减少工程扬尘对周围环境的影响，建议施工中遇到天气起风的情况下，对弃土表面洒水，防止扬尘。

④施工车辆采取篷布加盖措施，运输路线尽量避绕人口密集区等敏感点。

⑤在施工现场上设置专人负责弃土、施工材料的处置、清运和堆放，堆放场

地加盖篷布或洒水，防止二次扬尘。

(2) 柴油机械与运输车辆尾气

①加强施工机械的保养维护，提高机械的正常使用率。

②加强对机械、车辆的维修保养，禁止以柴油为燃料的施工机械超负荷工作，减少烟尘和颗粒物排放。

③禁止使用废气排放超标的车辆。

(3) 焊接烟尘

管道施工焊接时加强对工人的劳动防护，为焊接工人配备防护口罩、面具、防护服等措施。

**落实情况：**

(1) 为了减少工程扬尘对周围环境的影响，建议施工中遇到天气起风的情况下，对弃土表面洒水，防止扬尘；

(2) 在施工场地上设置专人负责弃土、施工材料的处置、清运和堆放，堆放场地加盖篷布或洒水，防止二次扬尘；

(3) 施工结束后选择雨季或适宜草本植物生长旺季对施工管线作业带进行植被恢复工作；

(4) 对施工过程中车辆速度进行控制，对大型车辆出入时对进场道路进行洒水抑尘。

(5) 针对施工任务和施工场地环境状况，制定合理施工计划，采取集中力量逐段施工方法，缩短施工周期，减少施工现场的工作面，减轻施工扬尘对环境的影响。

(6) 施工车辆采取篷布加盖措施，运输路线尽量避绕人口密集区等敏感点。

(7) 加强对机械、车辆的维修保养，禁止以柴油为燃料的施工机械超负荷工作，减少烟尘和颗粒物排放。

### 5.3 施工期水治理措施落实情况

**环评要求：**

管线施工过程中不设置施工营地，施工过程中生活污水主要包施工人员盥洗如厕废水等，生活污水产生量较小，依托附近牧民旱厕，无外排废水，生活污水对环境的影响较小。

**落实情况：**

项目施工期不建立施工营地，生活起居依托附近集气站及乡镇，故无生活污水产生。

**5.4 施工期固体废物处理措施落实情况****环评要求：**

本项目产生的固体废物包括生活垃圾、施工废料和弃土。

**(1) 施工人员生活垃圾**

本项目单条管线施工人员以5人/d计，生活垃圾按0.8kg/人·d，则生活垃圾产生量约为4kg/d，施工期（约20天）生活垃圾产生量为0.08t。

本项目拟建10条输气管线，则施工期生活垃圾产生量共计0.8t。施工中生活垃圾主要包括施工人员产生的废弃包装、果皮等，各管线在施工现场设立垃圾投放处，施工中产生的生活垃圾经集中收集后送往当地政府指定地点进行处置。

**(2) 施工废料**

施工废料主要包防腐作业中产生的废防腐材料。根据类比调查，施工废料的产生量约为0.2t/km，本项目施工过程产生的施工废料量约为1.894t。产生的少量建筑垃圾直接用于场地平整和道路填筑，其他废料能够回收的进行回收利用，不能回收及利用的送至当地政府指定地点合理处置。

**(3) 试压前的清管废物**

天然气输送管道在下沟回填试压前，须分段进行清管，会有清管废物产生。该部分清管废物属试压前的清管废物，主要为管线在安装及焊接时内部灌进去的沙土。

根据企业经验数据，输气管线试压前的清管废物量平均为0.5kg/km，本项目10条输气管线长度共计9.47km，因此本项目试压前的清管废物量约4.735kg。该部分清管废物主要为沙土，用于管线周边的维护用土，不外排。

**(4) 弃土**

根据设计资料可知，管线工程地表清理及管沟开挖挖方总量为1.4205万m<sup>3</sup>，填方量为1.4108万m<sup>3</sup>，弃方量为0.0097万m<sup>3</sup>，管线施工产生的弃土用于附近

低洼处填补，不外排，项目产生的弃土对环境的影响很小。

本项目管道施工中分层开挖、分层堆放及分层填埋，将表层土、底层土分开堆放（表土堆存在管沟左侧，底层土堆存在管沟右侧），开挖土堆存区控制在两侧扰动范围内（3.0m），不新增临时占地；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。回填后剩余的约100m<sup>3</sup>的弃土用于管线沿线坑洼处的平整使用，不单独设置弃土场。

#### **落实情况：**

（1）施工人员生活垃圾经分段收集后装袋后运送至鄂托克旗垃圾处理厂进行处理；

（2）产生的少量施工废料部分可回收利用，剩余部分集中收集定期送至当地政府指定地点进行无害化处置；

（3）开挖的土方全部利用于进场道路、检修道路和低洼地等的回填，无弃土产生。

### **5.5 施工期噪声治理措施落实情况**

#### **环评要求：**

①合理安排作业时间，避开敏感时段施工，避免高噪声设备同时运行；在居民点集中区严禁午间（12:00-14:30）及夜间（22:00-6:00）进行产生噪声污染的施工作业。

②切割机切割混凝土路面时，路面应洒水，切割过程中应加水，降低路面与切割机的摩擦，并降低温度，切割机安装减震基座，降低源强，同时切割应避开午休时间。

③施工设备尽量采用先进低噪设备，对产噪的施工设备加强维护和维修工作。

④优化运输方案，机械车辆途经居住区时必须减速慢行，禁鸣喇叭。

⑤合理布置施工场地，适当控制机械作业密度，条件允许时拉开一定距离，避免形成噪声叠加；对集中居住区等敏感地点附近的作业场地，修建临时隔声屏障。

⑥采用逐段施工的方法，缩短施工周期，减轻施工噪声对局部地段声环境影响。

**落实情况：**

①合理安排作业时间，未在敏感时段施工，高噪声设备未同时运行；在居民点集中区午间（12:00-14:30）及夜间（22:00-6:00）未进行产生噪声污染的施工作业。

②切割机安装减震基座，降低源强，同时切割避开午休时间。

③施工设备采用先进低噪设备，对产噪的施工设备加强维护和维修工作。

④机械车辆途经居住区时减速慢行，禁鸣喇叭。

⑤采用逐段施工的方法，缩短施工周期，减轻施工噪声对局部地段声环境影响。

## 6、管线作业带生态恢复调查

### 环评要求：

项目建成后临时占地得到有效的填充平整、恢复植被，设防风固沙植物防护带，以降低土地沙漠化，减少水土流失。

具体生态防治措施如下：

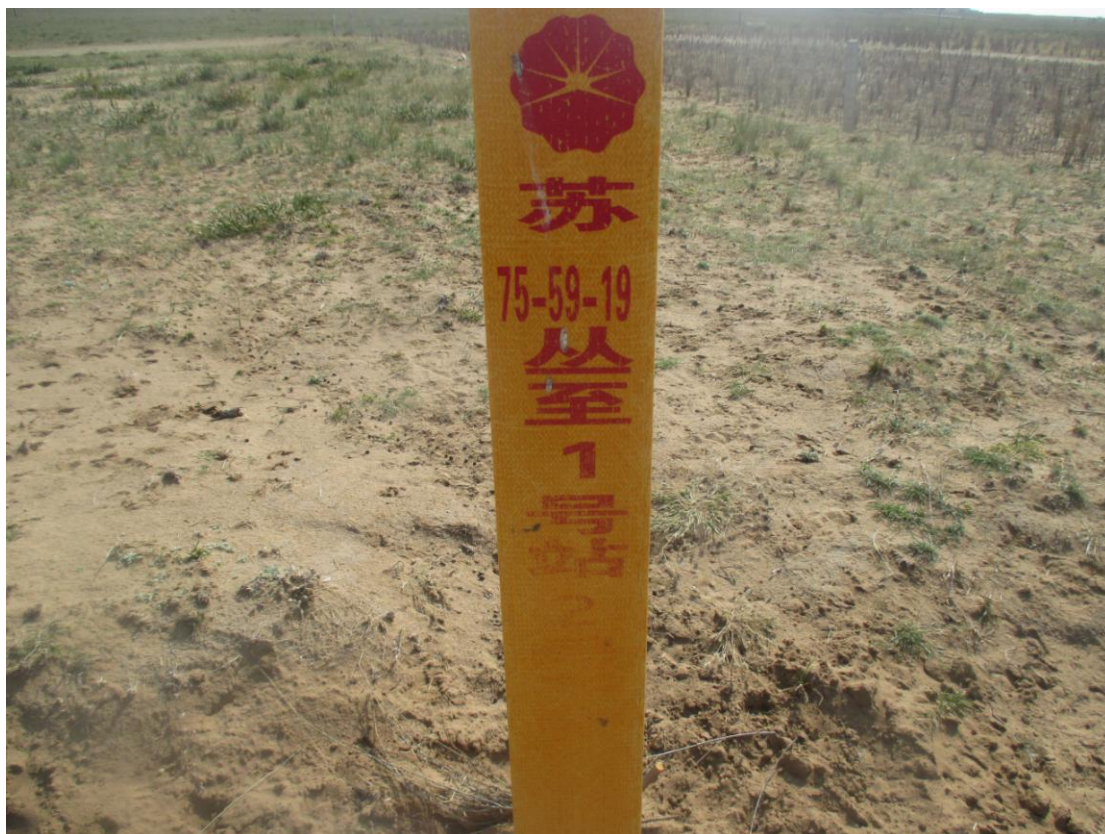
- (1) 在管线上方设置标志，以防附近的各类施工活动对管线的破坏。
- (2) 加强对管线回填区的绿化和管理抚育工作。及时在管道两边及其所涉及区域进行植被恢复，提高植被覆盖率。
- (3) 为保护管道不受深根系植被破坏，在管道上部土壤中可种植浅根系植被。管道维修二次开外回填时，应尽量按原有土壤层次进行回填，以使植被得到有效恢复或减轻对植被的影响。
- (4) 加强宣传教育，提高采气管线沿线居民的环境保护意识，加强对绿化工程的管理与抚育，造林后应立即封禁，禁止在采气管线沿线附近取土，以避免造成采气管线破坏、导致污染事件。
- (5) 提高植被覆盖率，尽早恢复生态环境。
- (6) 加强各种防护工程的维护、保养与管理，保证防护工程的防护功能；加强采气管线沿线生态环境的监测与评估，及时发现滑坡、坍塌、泥石流等隐患工点提前采取防治措施；
- (7) 采取先进的自动报警系统，加强事故防范及应急处理措施，避免集输管道发生破裂漏气、火灾爆炸事故，对周围环境带来的危害。
- (8) 定期对路基边坡进行管理维护，并根据情况不断进行改进，加以巩固和完善，提高其防护能力，防止土壤受到侵蚀。

### 落实情况：

施工过程中严格控制施工范围，表土分层开挖、原顺回填，提高植被成活率。该项目根据管线周边环境采取不同防护措施对管线作施工工业带进行植被恢复。具体植被恢复情况如下：

序号	占地类型	管线长度 (m)	占地面积 (m <sup>2</sup> )	恢复措施	恢复率
1	沙地	5682	45456	作业带采用插播沙蒿网格(1m×1m)进行植被恢复作业,并播撒沙蒿、柠条等事宜当地植被恢复的草籽682kg。	100%
2	草地	3888	31104	按照10kg/亩播撒草籽,46.7亩草地播撒草籽467kg	99%

现场照片：



苏 75-59-19X 接入苏 75-1 号集气站 2 号干管植被恢复情况



苏 75-59-19X 接入苏 75-1 号集气站 2 号干管植被恢复情况



苏75-59-19X接入苏75-1号集气站2号主管植被恢复情况



苏75-65-36接入苏75-1号集气站5号主管苏75-66-34X支线植被恢复情况



苏 75-65-36 接入苏 75-1 号集气站 5 号干管苏 75-66-34X 支线植被恢复情况



苏 75-65-36 接入苏 75-1 号集气站 5 号干管苏 75-66-34X 支线植被恢复情况



苏 75-65-36 接入苏 75-1 号集气站 5 号干管苏 75-66-34X 支线植被恢复情况



苏 75-67-32 接入苏 75-1 号集气站 4 号干管植被恢复情况



苏 75-67-32 接入苏 75-1 号集气站 4 号干管植被恢复情况



苏 75-67-32 接入苏 75-1 号集气站 4 号干管植被恢复情况



苏 75-98-18 至苏 75-97-19 支线植被恢复情况



苏 75-98-18 至苏 75-97-19 支线植被恢复情况



苏 75-98-18 至苏 75-97-19 支线植被恢复情况






苏 75-98-18 至苏 75-97-19 支线植被恢复情况

## 7、环境风险事故防范措施

由于环境风险具有突发性和破坏性（有时体现为灾难性）的特点，所以必须采取措施加以防范，加强控制和管理是杜绝、减轻和避免环境风险的有效办法。为此本项目运营期专门成立了环境风险管理小组，定期对管线进行巡查；编制了天然气管线突发事件专项应急预案和突发环境事件应急预案。建设单位编制有环保应急预案并在原鄂托克旗环境保护局进行备案。

### 企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	华北石油管理局有限公司苏里格勘探开发分公司	机构代码	91150626328953497L
法定代表人	吴刚	联系电话	0477-7229666
联系人	倪茹	联系电话	15149479160
传真		电子邮箱	
地址	鄂尔多斯市鄂托克旗		
预案名称	苏里格气田苏75区块 $8 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ 天然气开发项目突发环境事件应急预案		
风险级别	L（一般）		
<p>本单位于2020年8月10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>			
 预案制定单位（公章）			
预案签署人	倪茹	报送时间	2020.8.10

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（纸质文件和电子文件）； 环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）； 编制说明包括（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（纸质文件和电子文件）； 4. 环境应急资源调查报告（纸质文件和电子文件）； 5. 环境应急预案评审意见（纸质文件和电子文件）。		
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2020年8月17日收讫，文件齐全，予以备案。  <div style="text-align: right;">                       备案受理部门（公章）                      2020年8月21日                 </div>		
备案编号	150624-2020-022-L		
报送单位	华北石油管理局有限公司苏里格勘探开发分公司		
受理部门负责人		经办人	

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

## 8、结论及建议

本项目的新建采气管线均不涉及自然保护区、饮用水水源地、军事禁区、飞机场、铁路、城乡规划区等区域，从环保角度而言，管线周围不涉及敏感点，因此管线的施工和运营产生的环境空气、环境噪声、水污染都不会对以上区域产生重大影响；埋地管线与建（构）筑物的间距满足施工和运行管理需求，且管道中心线与（构）筑物的最小距离大于5m，采气管线选址满足《采气管道工程设计防火规范》（GB50251-2015）标准中相关要求。从现场实际勘查结果看，本项目管线两侧200m范围内无常住居民。

根据环境调查现场调查和核实，2019年苏75区块产能建设10条管线建设项目在建设整个过程中，基本按照环保要求进行施工与环保工程建设，该工程各项措施已经按照环评要求基本落实。验收调查单位提出以下建议：

- （1）认真执行环保“三同时”制度，严格落实各项环保措施。
- （2）加强环保设施的运行管理、维护，确保环保设施高效、稳定运行。
- （3）建设单位和当地政府、村民、单位等应充分协商，共同搞好当地的植被绿化和植被恢复工作。
- （4）严格执行各项操作规程，并制定突发事故应急预案，加强人员培训，提高职工清洁生产意识。

## 附件

附件 1：《原鄂托克环境保护局关于 2019 年苏 75 区块产能建设 10 条管线建设项目环境影响报告表的批复》（鄂环审字【2019】74 号文）；

附件 2：验收调查单位营业执照；

附件 3：《2019 年苏 75 区块产能建设 10 条管线建设项目竣工环境保护自主验收意见》及签到表。

附件 4：《2019 年苏 75 区块产能建设 10 条管线建设项目竣工环境保护验收调查报告表》公示截图。

## 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）：华北石油管理局有限公司苏里格勘探开发分公司

填表人（签字）：王欣

项目经办人（签字）：王欣

建 设 项 目	项目名称		2019年苏75区块产能建设10条管线建设项目				项目代码		—		建设地点		鄂托克旗乌兰镇乌兰柴达木嘎查、乌兰镇察汗淖尔嘎查、苏米图苏木哈达图嘎查、乌兰镇哈马日格太嘎查、乌兰镇沙日布日都嘎查境内		
	行业类别(分类管理名录)		石油和天然气开采辅助活动B1120				建设性质		■新建 □改扩建 □技术改造		项目中心坐标				
	设计生产能力		10条管线，总长度9.47米				实际生产能力		10条管线，总长度9.57米		环评单位		内蒙古绿洁环保有限公司		
	环评文件审批机关		原鄂托克旗环境保护局				审批文号		鄂环审字【2019】74号文		环评文件类型		建设项目环境影响报告表		
	开工日期		2019年7月				竣工日期		2020年10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		—		
	验收单位		鄂尔多斯市汇盈工程环境监理有限责任公司				环保设施监测单位		—		验收检测时工况(%)		—		
	投资总概算(万元)		852.3				环保投资总概算(万元)		27.77		所占比例(%)		3.26%		
	实际总投资(万元)		870				实际环保投资(万元)		30.5		所占比例(%)		3.5%		
	废水治理(万元)		0	废气治理(万元)	1	噪声治理(万元)	2	固体废物治理(万元)		3		绿化及生态(万元)	24	其他(万元)	0.5
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		8760h/a			
运营单位		华北石油管理局有限公司苏里格勘探开发分公司				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)				91150626328953497L		验收时间		2020.11	
污 染 物 排 放 达 标 与 总 量 控 制  (工业 建设项 目详 填)	污染物		原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放量(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		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				0.0000			0.0000
与项目有关的其他特征污染		生活垃圾			0.0000	0.0000	0.0000				0.0000			0.0500	
		废机油(t/a)			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/年；



二、建设单位在认真落实报告中提出的污染防治和生态保护措施的同时，要做好以下工作：

1、加强施工期环境管理，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，并及时采取场地洒水等措施，减少裸露土地面积和扬尘。管线施工过程须做到“分层开挖、分层堆放和分层回填”，施工结束后及时进行植被恢复并与周围生态景观协调一致。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。

2、各种施工活动应严格控制在施工区域内，须配备洒水车、篷布等防尘设备，定期洒水，有效控制施工期的扬尘污染。物料堆场等的选址应远离居民区等环境敏感目标。居民点附近施工须设置围挡，降低扬尘对居民的影响。选用低噪声施工机械，采取有效措施控制施工期噪声污染。在环境敏感点附近，禁止夜间施工，防止噪声扰民。确有需要实行夜间作业的，须提前经有关部门批准，并对外公示。施工期产生的少量生活污水依托附近牧民旱厕或周边集气站等站所的污水处理站进行处理，不得外排。施工期间的管沟挖方用于埋管后的覆土回填，少量弃土用于附近低洼处填补；生活垃圾经集中收集后送往当地政府指定地点进行处置；产生的少量建筑垃圾用于场地平整和道路填筑，其他废料部分可综合利用，剩余部分集中收集后定期运至当地一般固废填埋场统一处理，不得乱倒。

3、管线穿越道路须增加管线壁厚度，做好防腐、防渗措施，制定合理的穿越方案，并在征得有关主管部门的同意后方可实施。

4、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，确保不会对周围敏感目标产生不利影响。按照相关法律、法规和技术规范要求，禁止在井场、管线附近建设居民点、医院等敏感建筑物。

三、项目建设必须严格执行建设项目环境保护“三同时”制度，落实各项生态保护和污染防治措施。项目竣工后，按规定程序进行环境保护竣工验收，验收合格后方可正式投入使用。

四、由鄂托克旗环境监察大队负责该项目的日常监管。

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、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。



鄂托克旗环境保护局  
2019年6月13日

---

鄂托克旗环境保护局

2019年6月13日印发

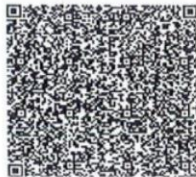


# 营业执照

(副本) (副本号: 1-1)

统一社会信用代码 91150602695917324H

名称	鄂尔多斯市汇泰工程环境监理有限责任公司
类型	有限责任公司(非自然人投资或控股的法人独资)
住所	内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区准邦金融广场一期K幢5层0503号
法定代表人	张占恩
注册资本	伍佰万(人民币元)
成立日期	2009年11月10日
营业期限	自2009年11月10日至 2039年11月09日
经营范围	工程环境监理; 土地复垦方案编制、土地复垦工程施工; 土地复垦验收技术咨询、生态恢复方案编制、生态恢复工程施工、验收技术咨询、水保方案编制、水保验收技术咨询、绿化工程施工、环保应急预案编制、项目环保验收技术咨询(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)



登记机关

2018 年 02 月 08 日

内蒙古自治区市场主体信用信息公示系统 [www.nmgxygs.gov.cn](http://www.nmgxygs.gov.cn)

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制