



建设项目竣工环境保护验收调查报告表

项目名称：中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）

建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采气厂

鄂尔多斯市汇馨工程环境监理有限责任公司

二〇一九年十月

编制单位：鄂尔多斯市汇鋈工程环境监理有限责任公司

法人代表：

项目负责人：

报告编制人：

联系电话：13947741258

邮政编码：017300

通讯地址：鄂尔多斯市康巴什新区信息大厦 A 座 1118 室

目 录

1、综述.....	1
1.1 项目总体描述.....	1
1.2 工程概况.....	1
2、工程环境调查依据.....	4
2.1 法律法规及相关文件.....	4
3、环境保护目标.....	5
4、建设项目环保设计符合性监理.....	7
4.1 建设项目地理位置监理.....	7
4.2 工程组成与实际建设情况符合性监理.....	12
4.3 环评批复落实情况符合性监理.....	14
5、建设项目施工期环境调查.....	16
5.1 施工期生态环保措施.....	16
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 施工期固体废物处理措施落实情况.....	18
6、井场生态恢复调查.....	20
7、环境风险事故防范措施.....	24
8、结论及建议.....	25

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	中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）				
建设单位	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采气厂				
法人代表	王振嘉	联系人	刘向东		
通信地址	内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇鸿沁路苏里格气田生产指挥中心				
联系电话	0477-7229302	传真	/	邮政编码	017300
建设地点	鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场				
项目性质	新建	行业类别	管道工程建筑 E4852		
环评名称	中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）环境影响评价报告表				
环评单位	河北正云环保科技有限公司				
环评审批单位	原鄂托克旗环境保护局				
	审批文号	鄂环审字【2018】50 号	审批时间	2018 年 10 月 17 日	
投资总概算（万元）	605.5	环境保护投资（万元）	155	环保投资占总投资比例	25.6%
实际总投资（万元）	612	环保投资（万元）	194		31.70%
项目开工日期	2018 年 10 月		投入试运行日期	2019 年 10 月	

1.2 工程概况

（1）项目名称：中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）；

（2）建设性质：新建项目；

(3) 建设地点：鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场；

(4) 建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采气厂；

(5) 建设规模：项目建设内容为输气管线 30476.95m，建设管线及线路配套辅助设施；

(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) 工艺流程：



图 1-1 工艺流程图

(8) 工程占地：本项目施工期仅为天然气输气管线的铺设，项目全部为临时占地，无永久占地。无其他地面建筑物。项目建成后管线全部进行植被恢复。具体占地明细见表 1-2。

表 1-2 工程占地明细一览表

序号	管径 (mm)	长度 (m)	占地 (m ²)	宽度 (m)
1	50	520	3120	6
2	80	3740	21780	
3	100	5941	35707	
4	150	15778.92	94273.52	
5	200	4496.03	27976.18	
合计	—	30476.95	182856.70	—

(9) 项目投资：总投资 612 万元，其中环保投资 194 万元，占总投资比例的 31.70%，环保投资明细见表，环保投资明细见表 1-3。

表 1-3 环保投资明细表

时段	处理对象	处理设施	环保投资 (万元)
施工期	施工扬尘	洒水、及时清理场地、蓬布遮盖、密闭运输	10
	生活污水	移动环保厕所	10
	施工噪声	减震机座等临时降噪设备+隔声围护	12

中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）

	生活垃圾	集中收集，定期清运	8
	植被恢复	管道铺设后将进行植被恢复， 临时占地植被恢复面积 182856.7m ²	130
营运期	营运期生态恢复措施	项目运营后，项目临时占地进行植被恢复	
工程措施	防腐措施	井场范围用防渗混凝土对地面进行硬化，钻井基础及泥浆循环系统区域、泥浆储备罐区采用 C30 砼防渗层，厚度为 20cm。柴油罐区和废油暂存区设置围堰，并采用 C30 砼防渗层，厚度为 20cm。井场各区域渗透系数小于 10 ⁻⁷ cm/s。	14
水保投资	水保	建设了以保持土体稳定和截排水的建筑工程防护措施：如挡墙、护坡、截水沟等；生物措施：主要是指采用林草植被措施进行绿化，减少地表土壤侵蚀的一种防护措施。	15
环境风险	环境风险防范措施：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波检查；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，在管线上方设置标志。严禁在管线两侧各 225m 范围内修筑工程。⑤集气管线禁止穿过任何建筑物，并保持一定安全距离。⑥加强对集输管线沿线重点敏感地段的环保管理，定期进行环境监测。		5
合计			194

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 日起施行；
- (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》，2018 年 11 月 5 日起施行；
- (4) 《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日起施行；
- (5) 《中华人民共和国噪声污染防治法》，2018 年 12 月 29 日起施行；
- (6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》2016 年 11 月 7 日修订版；
- (7) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法公告》国环规环评[2017]4 号，2017 年 11 月 22 日；
- (8) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南 生态影响类》生态环境部 2018 年第 9 号，2018 年 5 月 15 日；
- (9) 鄂尔多斯市环境保护局关于《鄂尔多斯市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（2015 年 2 月 13 日）；
- (10) 鄂尔多斯市环境保护局关于印发《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法》（试行）的通知鄂环发【2014】91 号（2014 年 5 月 28 日）。
- (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）；

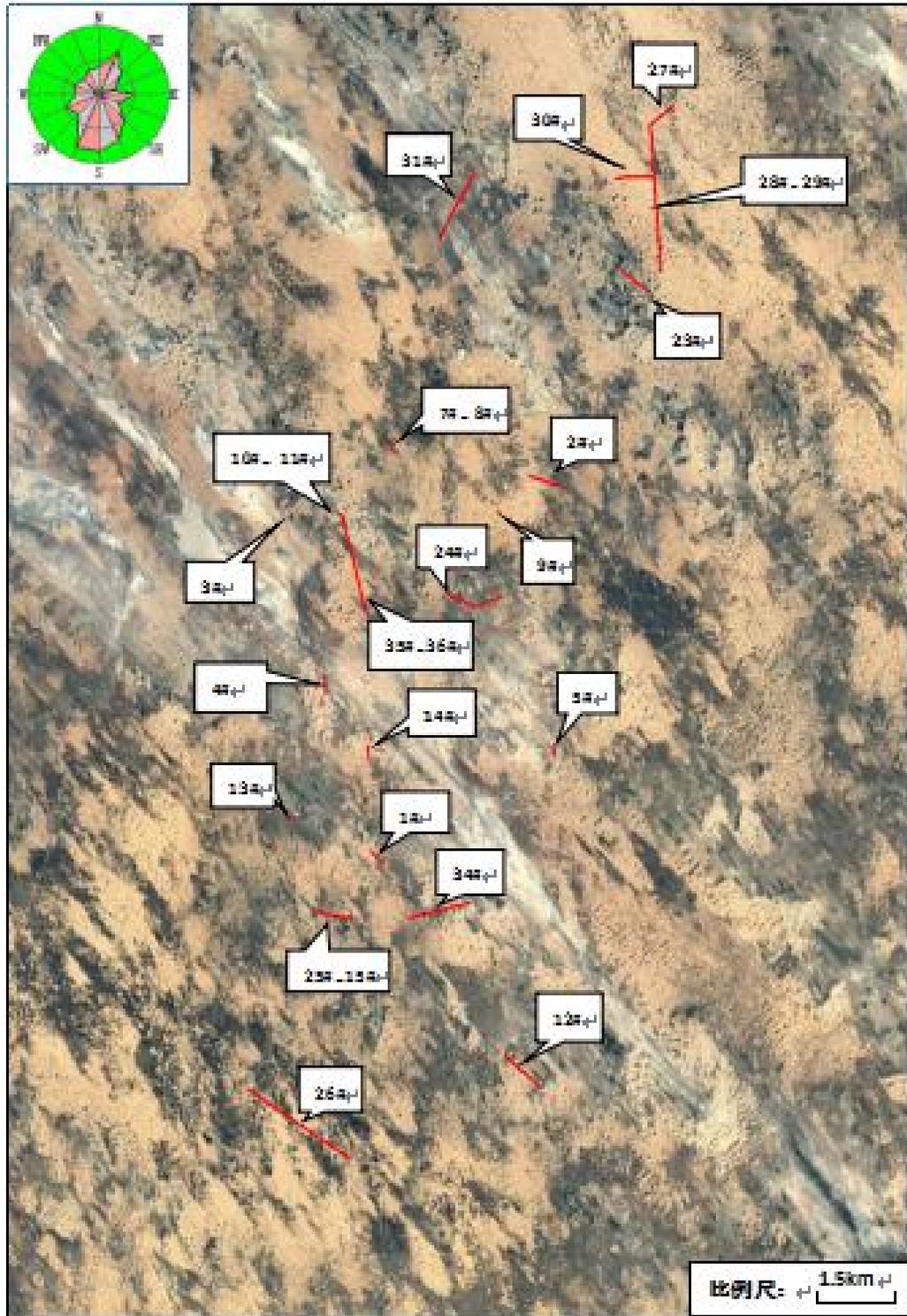
2.2 其他依据

1、《中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）环境影响报告表》；

2、《中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）环境影响报告表批复》（鄂环审字【2018】50 号）。

3、环境保护目标

项目位于鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场，项目建设不穿越林地，不破坏牧民草场。评价区域5km内无风景名胜区、水源地、国家重点保护珍稀动植物及历史文化保护遗迹。





4、建设项目环保设计符合性监理

4.1 建设项目地理位置监理

环评要求与实际建设情况一致，具体情况见表 4-1，实际建设位置图见图 4-1、4-2。

表 4-1 项目地理位置统计表

编号	起点名称	终点名称	起点坐标		终点坐标		管径 (mm)	环评要求 长度 (m)	实际建设 长度	符合性说 明
			X 坐标	Y 坐标	X 坐标	Y 坐标				
1#	苏 36-17-14C1	苏 36-17-14	19271069	4262883	19271470	4262549	Φ50	520	520	符合
2#	苏 36-8-21C1	苏 36-8-20 干管结点	19276739	4272014	19275852	4272280	Φ80	920	920	符合
3#	苏 36-9-10H2	苏 36-9-9 干管结点	19268955	4271397	19268955	4271418	Φ80	20	20	符合
4#	苏 36-14-12C2	苏 36-13-11 干管结点	19269829	4266853	19269828	4267398	Φ80	540	540	符合
5#	苏 36-15-21H1	苏 36-15-23C2 干管节点	19276456	4265462	19276456	4265185	Φ80	280	280	符合
6#	苏 54-22-60	苏 54-24-61 井	19217169	4344228	19217640	4342416	Φ80	1870	1950	增加 80m
7#	苏 36-8-13	苏 36-8-15H2 井	19271849	4273090	19271873	4272977	Φ100	100	100	符合
8#	苏 36-8-15C1	苏 36-8-13	19271953	4273143	19271849	4273090	Φ100	100	100	符合
9#	苏 36-9-19C2	苏 36-9-19 干管结点	19274967	4271338	19274961	4271447	Φ100	100	100	符合
10#	苏 36-9-11	苏 36-9-12 干管结点	19270200	4271474	19270293	4271421	φ100	100	100	符合
11#	苏 36-9-12H1	苏 36-9-12 干管结点	19270384	4271367	19270293	4271421	φ100	100	100	符合
12#	苏 36-21-20	苏 36-22-22C2	19274861	4257668	19275937	4256802	φ100	1381	1397	增加 16m
13#	苏 36-16-10C1	苏 36-16-10H1 井	19268801	4263673	19268870	4263811	φ100	150	150	符合
14#	苏 36-15-13C2	苏 36-15-12 干管结点	19271065	4265180	19270996	4265566	φ100	390	390	符合

中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）

15#	苏 36-18-13	苏 36-17-10 井	19270544	4261176	19269930	4261261	φ100	610	610	符合		
16#	苏 54-25-78C1	苏 54-20-81 干管结点	19227797	4342462	19228364	4342243	φ100	600	600	符合		
17#	苏 54-23-78	苏 54-20-81 干管结点	19228836	4344374	19229310	4344142	φ100	530	530	符合		
18#	苏 54-32-113C1	苏 54-32-113	19248739	4335594	19248888	4335488	φ100	180	180	符合		
19#	苏 54-37-110	苏 54-40-109 干管节点	19246739	4331816	19246642	4331816	φ100	90	90	符合		
20#	苏 54-40-112C4	苏 54-40-112 干管结点	19248721	4329896	19248712	4330025	φ100	130	130	符合		
21#	苏 54-38-111C8	苏 54-40-112 干管结点	19248036	4330992	19248266	4329931	φ100	1250	1267	增加 17m		
22#	苏 54-25-82C2	苏 54-24-85 干管结点	19230437	4341358	19230380	4341480	φ100	130	130	符合		
23#	苏 36-3-24	苏 36-3-24 结点	19278503	4277204	19278989	4278188	φ150	1021	1042	增加 21m		
24#	苏 36-11-17C1	苏 36-8-20H1	起点	192 734 18	4269339	终点	192 740 40	4268784	φ150	930	930	符合
			拐点	192 735 99	4268891							符合
25#	苏 36-17-10	苏 36-18-10	19269930	4261260	19269436	4261404	φ150	510	510	符合		
26#	苏 36-23-13	苏 36-6 站	19270349	4255100	19267369	4256937	φ150	3501	3501	符合		
27#	苏 6-01-2H1	苏 36-0-26	19280250	4281577	19279533	4281085	φ150	870	870	符合		
28#	苏 36-0-26	A 点	19279533	4281085	19279655	4279228	φ150	1860.96	1875	增加 14.04m		
29#	A 点	B 点	19279655	4279228	19279777	4277371	φ150	1860.96	1877	增加 16.04m		
30#	苏 36-1-24	苏 36-0-26 干管结点	19278513	4279776	19279619	4279776	φ150	1100	1100	符合		
31#	苏 36-1-19H1	苏 36-3-17H2	19274417	4280052	19273333	4278318	φ150	2045	2045	符合		

中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）

32#	苏 54-40-105C9	苏 54-40-105	19244634	4329760	19244365	4329903	Φ150	300	300	符合
33#	苏 54-40-112C4	苏 54-40-112 干管结点	19230575	4343701	19229521	4342390	φ150	1680	1680	符合
34#	苏 36-18-15H1	苏 36-18-18H2 干管结点	19272114	4261145	19273825	4261794	Φ200	1830	1847	增加 17m
35#	苏 36-9-11	C 点	19270384	4271367	19270604	4270544	Φ200	851.66	851.66	符合
36#	C 点	苏 36-12-13H1 干管节点	19270604	4270544	19271073	4268791	Φ200	1814.37	1843.37	增加 29m
合计 (m)			Φ50 管径	Φ80 管径	Φ100 管径	φ150 管	Φ200 管	30265.95	30476.95	共增加 210.08m
			520	3630	5941	15678.92	4496.03			

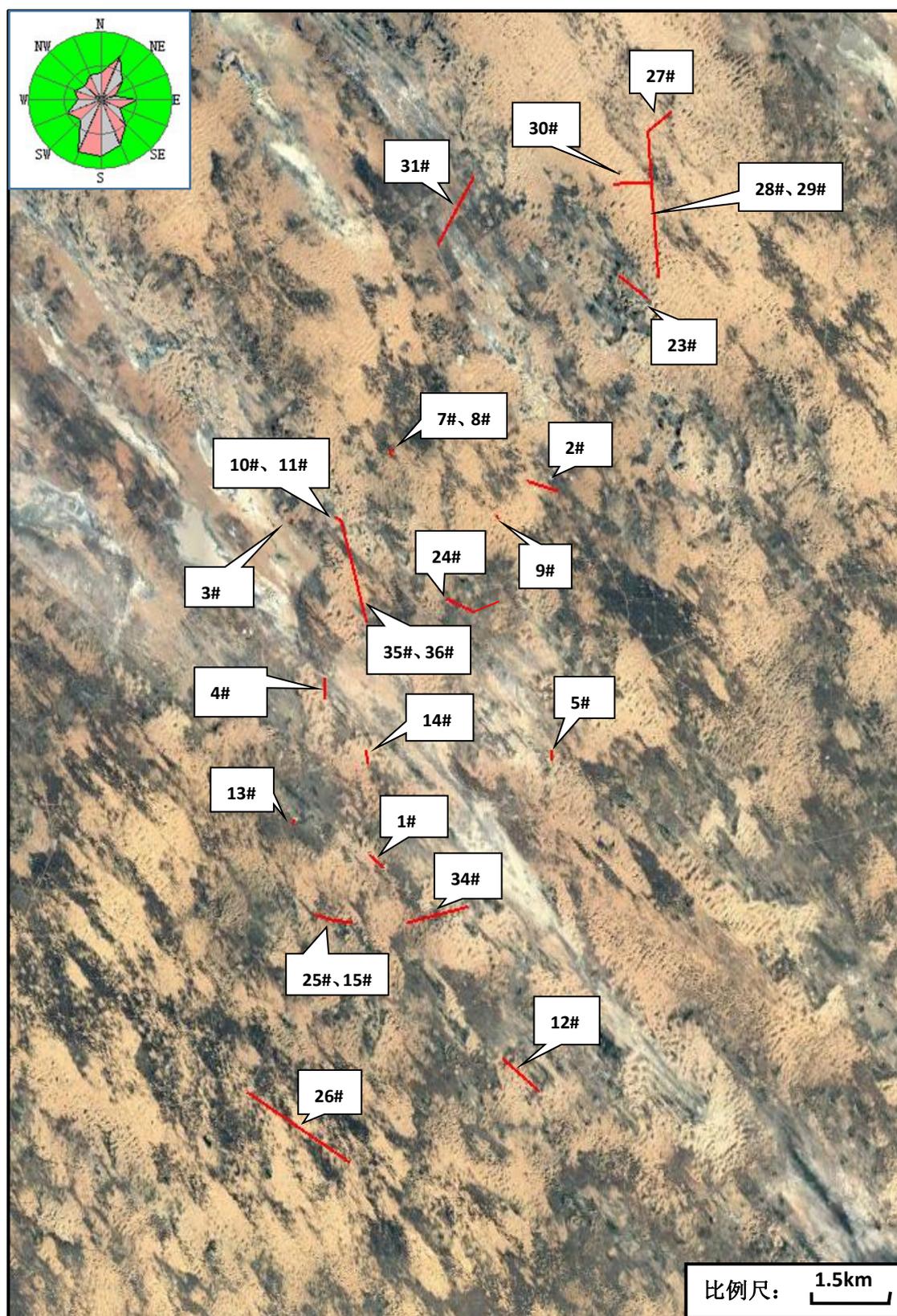


图 4-1 建设项目地理位置图



图 4-2 建设项目地理位置图

4.2 工程组成与实际建设情况符合性监理

项目工程组成与实际情况见表 4-2。

表 4-2 工程组成及实际建设情况符合性说明一览表

项目组成	项目名称	建设内容	实际建设情况	符合性说明
主体工程	天然气管线	伊连陶勒盖嘎查建设 $\phi 80$ 输气管线长度 120m，建设 $\phi 100$ 输气管线长度 1881m，建设 $\phi 150$ 输气管线长度 9688m，建设 $\phi 200$ 输气管线长度 2666.03m。	伊连陶勒盖嘎查建设 $\phi 80$ 输气管线长度 120m，建设 $\phi 100$ 输气管线长度 1881m，建设 $\phi 150$ 输气管线长度 9688m，建设 $\phi 200$ 输气管线长度 2694.03m。	增加 65m
主体工程	天然气管线	斯布扣嘎查建设 $\phi 50$ 输气管线长度 520m，建设 $\phi 80$ 输气管线长度 560m，建设 $\phi 100$ 输气管线长度 1150m，建设 $\phi 150$ 输气管线长度 4011m，建设 $\phi 200$ 输气管线长度 1814.37m。	斯布扣嘎查建设 $\phi 50$ 输气管线长度 520m，建设 $\phi 80$ 输气管线长度 560m，建设 $\phi 100$ 输气管线长度 1150m，建设 $\phi 150$ 输气管线长度 4011m，建设 $\phi 200$ 输气管线长度 1814.37m。	增加 35m
		巴音乌素嘎查建设 $\phi 80$ 输气管线长度 1870m，建设 $\phi 100$ 输气管线长度 1130m。	巴音乌素嘎查建设 $\phi 80$ 输气管线长度 1870m，建设 $\phi 100$ 输气管线长度 1130m。	增加 72m
		哈马日格太嘎查建设 $\phi 100$ 输气管线长度 270m。	哈马日格太嘎查建设 $\phi 100$ 输气管线长度 270m。	符合环评要求
		乌兰柴达木嘎查建设 $\phi 100$ 输气管线长度 1550m，建设 $\phi 150$ 输气管线长度 300m。	乌兰柴达木嘎查建设 $\phi 100$ 输气管线长度 1550m，建设 $\phi 150$ 输气管线长度 300m。	符合环评要求
		内蒙古白绒山羊种羊场建设 $\phi 100$ 输气管线长度 130m，建设 $\phi 150$ 输气管线长度 1680m。	内蒙古白绒山羊种羊场建设 $\phi 100$ 输气管线长度 130m，建设 $\phi 150$ 输气管线长度 1682m。	增加 38.08m
辅助工程	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 6m 宽的	利用现有道路，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 6m 宽的施工作业带进行。	符合环评要求

中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）

		施工作业带进行。		
	防腐工程	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补口作业。	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补口作业。	符合环评要求
	天然气管线标志	集输管线的敷设线路上设置永久性标志，包括里程碑、转角桩、交叉标志和警示牌等。	集输管线的敷设线路上设置永久性标志，包括里程碑、转角桩、交叉标志和警示牌等。	符合环评要求
环保工程	废气	施工扬尘：施工区进行围挡，并定时洒水、车辆运输时覆盖帆布运输。	施工扬尘：施工区进行围挡，并定时洒水、车辆运输时覆盖帆布运输。	符合环评要求
		焊接废气、打磨废气、补口废气：只在施工期间歇产生，工序处于空旷地带操作，自然扩散。	焊接废气、打磨废气、补口废气：只在施工期间歇产生，工序处于空旷地带操作，自然扩散。	符合环评要求
	废水	生活污水：主要为施工期职工盥洗废水，用于泼洒抑尘，施工队设移动环保厕所，集中收集后经罐车送附近区块集气站集中处置，不外排。	生活污水：主要为施工期职工盥洗废水，用于泼洒抑尘，施工队设移动环保厕所，集中收集后经罐车送附近区块集气站集中处置，不外排。	符合环评要求
	噪声	减震基座等临时降噪设备+隔声围护。	减震基座等临时降噪设备+隔声围护。	符合环评要求
	固废	施工废料包括：管线焊接产生的焊渣和废焊条、初次清管产生的残留焊渣以及一般固体废物，集装箱分类收集，外售综合利用；弃土：用于附近低洼处填补，不外运；生活垃圾：集中收集，定期清运；清管污泥：由区块内清管站进行清理，污泥不在清管站存放，使用高密度聚乙烯桶储运，运至苏 54 区块、苏 6、36-11 区块集气站危废间暂存，定期交由有资质单位进行处理。	施工废料包括：管线焊接产生的焊渣和废焊条、初次清管产生的残留焊渣等一般固体废物，集装箱分类收集，送附近工业垃圾处理厂处理；施工人员食宿依托附近乡镇无生活垃圾产生；该项目不产生清管污泥。	符合环评要求

中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）

	植被恢复	管道铺设后进行植被恢复，植被恢复面积 181595.7m ² 。	管道铺设后进行植被恢复，植被恢复面积 182856.18m ² 。	增加 1260.48m ²
--	------	--	--	-----------------------------

4.3 环评批复落实情况符合性监理

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	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设施，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；在敏感点附近，中午（12:11-14:00）、夜间（22:00-6:00）禁止进行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，送当地政府指定地点统一处理。生活污水集中收集后，定期送至当地政府指定污水处理厂统一处理。	施工期采取洒水覆盖等有效措施控制施工扬尘污染，控制车辆行驶速度，禁止鸣笛。施工废料集中收集后送附近工业垃圾污水处理厂处理；生活垃圾集中收集后，送当地政府指定地点统一处理。施工人员食宿依托附近乡镇无生活垃圾和生活污水产生。	符合批复要求
2	严格落实生态保护措施。严格按照施工要求划定活动范围，控制工程占地和施工作业带宽度，不得随处设置弃土场、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。施工结束后需及时对临时占地等进行植被恢复。建议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。	各种施工活动严格控制在施工区域内，配备洒水车、苫布等防尘设备，定期洒水，有效控制施工期的扬尘污染。物料堆场等附近无环境敏感目标。施工期产生的废水和固体废物集中收集统一处置，不外排。	符合批复要求
3	管线设计需符合《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。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《中华人名共和国试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	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。合理规划管道用地性质和建设，管线沿线安全防护距离内未新建居民点、学校、医院等敏感点。	符合批复要求

中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）

	划问题再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、医院等敏感点。		
4	加强环境风险防范，落实环境风险应急预案措施。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。	管线穿越道路增加管线壁厚度，做好防腐、防渗措施，并制定合理的穿越方案，建设单位建立了环境风险应急预案并在原鄂托克旗环境保护局备案。	符合批复要求

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) 合理选择施工时间，避开雨季和大风天气。施工要分段进行，做到随挖、随运、随铺、随压，不留或尽可能少留疏松地面。植被恢复工作应该施工完一段，恢复一段，做到沿线植被及时恢复；

(2) 项目组应该制定详细的施工方案，项目施工负责人应做好施工队伍的思想教育工作，规范操作。施工过程中尽可能缩小施工作业带宽度，对于植被生长较好的地段，尽量不要设置工棚、料场等，最大程度对地表植被的碾压；

(3) 管道工程设计时充分考虑现有土地的植被分布和生长情况，采用不同的施工方案，尽量缩短施工时间；

(4) 在施工前，施工单位应集体预先对当地稀有的、被保护的植物认知学习。施工期应安排专人对沿线植被做调查，对前线的植被情况充分了解，对珍贵物种必须做有效的移植或者避让措施。

(5) 建设单位应安排专人对天然气管线沿线植被日常维护，对由于干旱、病虫害和养肥等原因造成管线上方及两侧土壤裸露的，应该采取补救措施，保证恢复植被。

落实情况：

(1) 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，缩小了施工范围。

(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) 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。

(4) 施工过程中严格控制作业带宽度，植被恢复面积 182856.18m²(274 亩)，按施工作业带宽度确定植被恢复范围，采用草方格固沙，草方格用沙蒿等植物制作，尺寸为 1m×1m，草方格洒草籽 10kg/亩，共撒播草籽 2740kg。

5.2 施工期大气环保措施落实情况

环评要求:

(1) 施工扬尘

管道敷设过程中,需要土方开挖,管道敷设后,需要土方回填工序恢复原状,建设单位拟采取如下措施减少土方堆存过程中产生的扬尘:

①施工土方及时清运到指定地点,并设置遮盖,不准乱倒。装卸、清理、装运土方时,必须采取有效的抑尘措施。

②施工现场出现四级及以上的大风天气时禁止进行土方施工。清运余土和建筑垃圾时,要捆扎封闭严密,防止遗洒飞扬。

③对裸露干燥的泥土适当洒水,抑制施工过程中扬尘量。

(2) 施工过程焊接、打磨废气

在管道对接工序过程中产生少量焊接废气、打磨废气,间歇产生,焊接及打磨均处于空旷地带,自然扩散条件好,对周围环境影响较小。

①施工过程焊接、打磨废气

在管道对接工序过程中产生少量焊接废气、打磨废气,间歇产生,焊接及打磨均处于空旷地带,自然扩散条件好,对周围环境影响较小。

②补口过程补口废气

项目使用热收缩套(带)补口,需先对管道进行预热,再将聚乙烯热收缩套(带)套在或缠在管道需补口处,聚乙烯热收缩套(带)受热会有少量非甲烷总烃产生,补口作业处于空旷地带,间歇产生,自然扩散条件好,对周围环境影响较小。

项目管线施工工期较短,施工期的影响随着施工结束而消失。

落实情况:

(1) 管线施工过程中尽可能缩小施工范围,施工现场出现四级的大风天气时停止施工活动;

(2) 建筑材料、构件、料具指定的区域堆放,并使用苫布苫盖,防止二次污染;

(3) 施工过程中不定期对作业场地进行洒水抑尘;

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

5.3 施工期水治理措施落实情况

环评要求:

施工期废水主要有少量生活污水。其中,生活污水主要为施工人员盥洗用水,产生量较少,用于施工场地洒水抑尘,对环境的影响较小。

落实情况:

生活污水:主要为施工期职工盥洗废水,用于泼洒抑尘,施工队设移动环保厕所,集中收集后经罐车送附近区块集气站集中处置,不外排。

5.4 施工期固体废弃物处理措施落实情况

环评要求:

施工期间产生的弃土、施工废料和施工人员生活垃圾。

施工期间的弃土渣主要来自管沟开挖作业产生的弃土。评价要求土方施工应做到“快挖快填、分层开挖、分层堆存、分层回填”,在填埋过程中应逐层夯实。全线管沟挖方主要用于埋管后的覆土回填;满足“管沟回填土高出地面 0.3m”要求,管线敷设后大部回填,少量弃方用于附近低洼处填补,不外运。

施工废料主要包括废包装材料、管线焊接产生的焊渣和废焊条、初次清管产生的残留焊渣等一般固废,施工废料使用集装箱收集,外售综合利用。

产生的生活垃圾定期运往当地环卫部门指定地点处置。

综上所述,拟建工程施工期产生固废均能做到妥善处置,不会对周围环境产生明显影响。

落实情况:

(1) 施工废料包括:管线焊接产生的焊渣和废焊条、初次清管产生的残留焊渣等一般固体废物,集装箱分类收集,送附近工业垃圾处理厂处理;施工人员食宿依托附近乡镇无生活垃圾产生;该项目不产生清管污泥。

(2) 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) 合理安排施工场地:在不影响施工情况下将强噪声设备尽量安排在距敏感点较远处,同时对相对固定的机械设备尽量入棚操作;

(2) 合理安排施工时间,做到文明施工

(3) 运载建筑材料及建筑垃圾的车辆要合适的时间路线进行运输,运

输线路应该尽量避开居民点等环境保护目标。；

在采取上述措施后，管道沿线施工噪声对周边环境影响较小，并且随施工期的结束而消失。

落实情况：

- (1) 项目在施工过程中合理安排施工时间，未出现扰民现象；
- (2) 控制车辆运输速度，途经居住区时必须减速慢行，禁鸣喇叭；
- (3) 施工过程中无高噪声设备，并且所有设备均加装减震措施。

6、管线生态恢复调查

环评要求:

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) 快对道路两侧的绿化, 布设道路防护林, 提高植被覆盖率, 尽早恢复生态环境。
- (4) 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; 加强对道路和输气管线沿线生态环境的调查与评估;
- (5) 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:

管线铺设明细表

序号	管径 (mm)	长度 (m)	占地 (m ²)	宽度 (m)
1	50	520	3120	6
2	80	3740	21780	
3	100	5941	35707	
4	150	15778.92	94273.52	
5	200	4496.03	27976.18	
合计	—	30476.95	182856.7	—

植被恢复落实情况表

序号	占地类型	占地面积	恢复措施	恢复率
1	沙地	181600m ²	采用草方格固沙, 草方格用沙蒿等植物制作, 尺寸为 1m×1m。	100%
2	草地		按照 10kg/亩播撒草籽, 共计 181600m ² (272.4 亩), 共计播撒草籽 2724kg	100%

施工过程中严格控制作业带宽度，共恢复植被 272.4 亩，按施工作业带宽度确定植被恢复范围，采用草方格固沙，草方格用沙蒿等植物制作，尺寸为 1m×1m，草方格洒草籽 10kg/亩，共撒播草籽 2724kg。

现场照片:



苏 36-14-12C2 管线植被恢复情况



苏 36-21-20 管线植被恢复情况



苏 54-25-78C1 管线植被恢复情况



苏 54-37-110 管线植被恢复情况

7、环境风险事故防范措施

本项目运营期专门成立了环境风险管理小组，定期对气井进行巡查；设置了天然气气井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	长庆油田分公司第四采气厂	机构代码	55937799-2
法定代表人	杨志伦	联系电话	0477-7229293
联系人	赵锐	联系电话	0477-7229295
传真	0477-7229398	电子邮箱	Zhaorui_cq@petrochina.com.cn
地址	内蒙古自治区鄂尔多斯市马场六路苏里格气田指挥中心		
预案名称	长庆油田分公司第四采气厂(鄂托克旗区域)突发环境事件应急预案		
风险级别	一般(L)		
本单位于 2016 年 10 月 22 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。 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。			
 预案制定单位(公章)			
预案签署人	赵喜民	报送时间	2016.10.31
突发环境事件应急预案备案表目录	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 2016 年 11 月 6 日收齐，文件齐全，予以备案。  2016.11.6		
备案编号	150620-2016-011-27		
报送单位	长庆油田分公司第四采气厂		
受理部门负责人		经办人	冯海
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**重大环境风险市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

根据环境调查现场调查和核实，中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程(鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场)建设的整个过程中，基本按照环评要求进行施工建设，该工程各项措施已经按照环评要求基本落实。环境调查提出以下建议：

- (1) 加强管线的巡线工作，对植被覆盖率较低区域采取补种措施。
- (2) 加强临时占地后期植被养护工作，确保植被的成活率不低于周边。

中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）

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）：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采气厂

填表人（签字）：刘向东

项目经办人（签字）：刘向东

建设项目	项 目 名 称	中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程					建设地点	鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场						
	行 业 类 别	管道工程建筑 E4852					建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建	<input type="checkbox"/> 改扩建	<input type="checkbox"/> 技术改造				
	设 计 生 产 能 力	管线长 30265.95m	实际生产能力	管线长 30476.95m		建设项目开工日期	2018 年 10 月		试运行日期	2019 年 9 月				
	投资总概算（万元）	605.5			环保投资总概算（万元）	155		所占比例（%）	25.6					
	环 评 审 批 部 门	原鄂托克旗环境保护局					批准文号	鄂环审字【2018】50 号		批准时间	2018 年 10 月 17 日			
	初 步 设 计 审 批 部 门	—					批准文号	—		批准时间	—			
	环 保 验 收 审 批 部 门	—					批准文号	—		批准时间	—			
	环 保 设 施 设 计 单 位	—	环保设施施工单位	—		环保设施调查单位	河北正云环保科技有限公司							
	实际总投资（万元）	612			实际环保投资（万元）	194		所占比例（%）	31.70					
	废水治理（万元）	/	废气治理（万元）	/	噪声治理（万元）	/	固废治理（万元）	/	绿化及生态（万元）	/	其它（万元）	/		
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						
建 设 单 位	长庆油田分公司第四采气厂			邮政编码	017300		联系电话	18629062004		环评单位	河北正云环保科技有限公司			
污染物 排放 控制 工业 建设 项目 详 填	污 染 物	原有排放量 (1)	本期工程 实际排放 浓度(2)	本期工程 允许排放 浓度(3)	本期工程 产生量(4)	本期工程 自身削减 量(5)	本期工程 实际排放 量(6)	本期工程 核定排放 总量(7)	本期工程“以 新带老”削减 量(8)	全厂实际 排放总量 (9)	全厂核定 排放总量 (10)	区域平衡 替代削减 量(11)	排放增减 量(12)	
	废 水				0	0	0			0			0	
	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	
	氮 氧 化 物						0.0000			0.0000			0.0000	
工 业 固 体 废 物	0			0	0	0			0			0		
生 活 垃 圾	0		0		0	0			0			0		

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

附件

附件 1：《鄂托克旗环境保护局关于中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）环境影响报告表的批复》（鄂环审字【2018】50 号）；

附件 2：验收调查单位营业执照；

附件 3：《中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）竣工环境保护验收调查报告表验收意见》。

ᠡᠮᠦᠨᠢᠯᠠᠭ ᠲᠤᠭᠤᠨ ᠤᠯᠤᠰ ᠲᠤᠭᠤᠨ ᠤᠯᠤᠰ ᠲᠤᠭᠤᠨ ᠤᠯᠤᠰ ᠲᠤᠭᠤᠨ ᠤᠯᠤᠰ ᠲᠤᠭᠤᠨ ᠤᠯᠤᠰ

鄂托克旗环境保护局文件

鄂环审字[2018]50号

签发人：乌兰花

鄂托克旗环境保护局关于 中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年 新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖 嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日 格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒 山羊种羊场）环境影响报告表的批复

中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采气厂：

你单位报送的由河北正云环保科技有限公司编制的《中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）环境影响报告表》（以下简称报告表）收悉。经审核，现批复如下：

一、本项目位于鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴

音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场，项目建设 36 条、总长 30265.95m 管线及线路配套辅助设施。项目总投资 605.5 万元，其中环保投资 155 万元。

《报告表》认为，在全面落实各项生态环境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》中所列的项目性质、规模、地点、工艺、环境保护措施进行建设。

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、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，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。

3、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。施工期产生的生活污水主要为盥洗废水，经沉淀后用于泼洒抑尘，设移动环保厕所，集中收集后经罐车送第四天然气处理厂集中处置，不外排。施工期间产生的弃土、施工废料和施工人员生活垃圾。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。施工废料使用集装箱收集，外售综合利用。产生的生活垃圾集中收集，定期运往当地环卫部门指定地点处置，不得乱倒。

4、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。

5、清管废渣属于危险废物，须交由有资质的单位运输和处置，临时贮存场所严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其2013年修改单要求进行建设。

6、建设单位应加强风险管理，制定环境风险应急预案，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。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。

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
2018年10月17日



营业执照

(副本) (副本号: 1-1)

统一社会信用代码
91150602695917324H

名称	鄂尔多斯市汇盛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维邦金融广场一期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; 土地复垦及验收技术咨询、生态恢复方案编制、生态恢复工程施工及验收技术咨询、建设项目环境影响评价技术咨询、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、项目竣工环保验收技术咨询; 职业病防治技术咨询。(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)



2019 年 01 月 15 日

中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）竣工环境保护验收意见

2019 年 10 月 10 日，中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采气厂根据《中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）环境影响评价报告表》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 and 审批部门审批决定等要求建设单位组织本项目竣工环保自主验收，参加会议的有：中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司第四采气厂（建设单位）、鄂尔多斯市汇鑫工程环境监理有限责任公司（验收调查单位）和专业技术专家（3 人），共计 7 人。会前与会专家和代表踏勘了现场，听取了建设单位对项目情况介绍、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

项目位于鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊

种羊场，铺设天然气输气管线总长度 30476.95m，总占地 182856.7 m²，全部为临时占地。项目建设内容主要包括输气管线及线路配套辅助设施、其它相关环保工程等。

（二）环保审批情况

2018 年 9 月，由河北正云环保科技有限公司编制完成了《中国石油长庆油田分公司第四采气厂 2018 年新建天然气管线工程（鄂托克旗伊连陶勒盖嘎查、斯布扣嘎查、巴音乌苏嘎查、哈玛日格太嘎查、乌兰柴达木嘎查、内蒙古白绒山羊种羊场）环境影响评价报告表》，2018 年 10 月 17 日，原鄂托克旗环境保护局批复了该项目环境影响报告表（鄂环审字【2018】50 号）。项目于 2018 年 10 月开工建设，2019 年 9 月投产。

（三）投资情况

项目总投资 612 万元，其中环保投资 165 万元，占总投资比例的 26.96%。

（四）验收范围

本次验收范围为废水、废气、噪声、固废污染防治措施和生态恢复措施。

二、工程变动情况

本工程内容无变动。

三、环保措施建设情况

（一）生态：项目总占地为 182856.7m²，全部为临时占地，占地类型为草地和沙地。临时占地全部采用插播沙蒿网格（1m

×1m)进行防风固沙确保植被恢复作业效果,并播撒沙蒿等草籽(2724kg),植被恢复面积为182856.7m²。临时占地植被恢复效果良好。

(二)废水:施工期废水主要是施工人员产生的生活污水。施工人员食宿依托周边乡镇,生活污水集中收集处理。

(三)废气:施工期间歇产生的焊接废气、打磨废气、补口废气,因施工处于空旷地带操作,自然扩散;运营期无废气产生。

(四)噪声: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;运营期不产生噪声,作业区周边200m范围内无居民等环境敏感目标。

(五)固废:管线焊接产生的焊渣和废焊条、初次管线吹扫产生的残留焊渣以及废包装材料,送附近工业垃圾处理厂处理;施工人员食宿依托附近乡镇,无生活垃圾产生。

四、环境保护执行情况

(一)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)》鄂环发【2014】91号和《鄂尔多斯市天然气开发环境保护管理办法试行中有关规定的通知》鄂环发【2015】33号。

(二)临时占地全部采用插播沙蒿网格(1m×1m)进行防风固沙确保植被恢复作业效果,并播撒沙蒿等草籽(2724kg),植被恢复面积为182856.7m²。临时占地植被恢复效果良好。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。

(三) 在国家规定的安全距离内无居民等敏感点, 管线带设置了警示标识。

(四) 项目所在区块编制有突发环境事件应急预案并在原鄂托克旗环境保护局备案, 备案编号为 150624-2016-011-C7。

五、验收结论

该项目按照环评及批复文件要求落实污染防治措施, 执行了环保“三同时”制度, 落实了生态恢复措施, 通过竣工环境保护验收。

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。

验收专家组:

张志明 刘小平

2019年10月10日