

建设项目竣工环境保护验收调查表

项目名称：苏里格南区块 SN0150 井丛项目

建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南
作业分公司

鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司

二〇二〇年十月

编制单位：鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司

报告编制人：王强

电 话：13304777933

邮 编：017000

地 址：鄂尔多斯市东胜区伊化北路 38 号街坊宏源西村 4 号楼 1 层 8 号

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、环境保护目标.....	5
4、建设项目环保设计符合性调查.....	7
4.1 建设项目地理位置符合性调查.....	7
4.2 工程组成与实际建设情况符合性调查.....	9
4.3 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.....	13
5.1 施工期生态环保措施.....	13
5.2 施工期大气环保措施落实情况.....	14
5.3 施工期水治理措施落实情况.....	15
5.4 施工期固体废物处理措施落实情况.....	17
5.5 施工期噪声治理措施落实情况.....	18
6、井场生态恢复调查.....	19
7、环境风险事故防范措施.....	22
8、结论及建议.....	24
附件.....	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	苏里格南区块 SN0150 井丛项目					
建设单位	中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司					
法人代表	刘社明	联系人	张川			
通信地址	内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗苏里格指挥中心					
联系电话	13409145203	传真	/	邮编	017300	
建设地点	鄂托克前旗境内					
项目性质	新建	行业类别	B0721 陆地天然气开采			
环评名称	苏里格南区块 SN0150 井丛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	原鄂托克前旗环境保护局					
	审批文号	鄂前环评字【2018】50号	审批时间	2018年6月26日		
投资总概算 (万元)	4680	环境保护投资(万元)	69.2	环保投资 占总投资	1.48%	
实际总投资 (万元)	4682	环保投资(万元)	70	比例	1.5%	
项目开工日期	2019年7月		投入试运行日期	2020年6月		
验收调查介入时间			2020年9月			

1.2 工程概况

- (1) 项目名称：苏里格南区块 SN0150 井丛项目；
- (2) 建设性质：新建；
- (3) 建设地点：鄂托克前旗境内；
- (4) 建设单位：中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司；
- (5) 建设规模：本项目钻井 9 口，共设 1 个井场平台。钻井平均井深为 3600m。单井配置 $1.08 \times 10^4 \text{ m}^3/\text{d}$ ，总采气量 $9.72 \times 10^4 \text{ m}^3/\text{d}$ 。
- (6) 工程涉及的拆迁：本项目所占用土地主要为灌草地和沙地，不涉及拆迁安置等问题；
- (7) 钻井工艺流程图见下图：

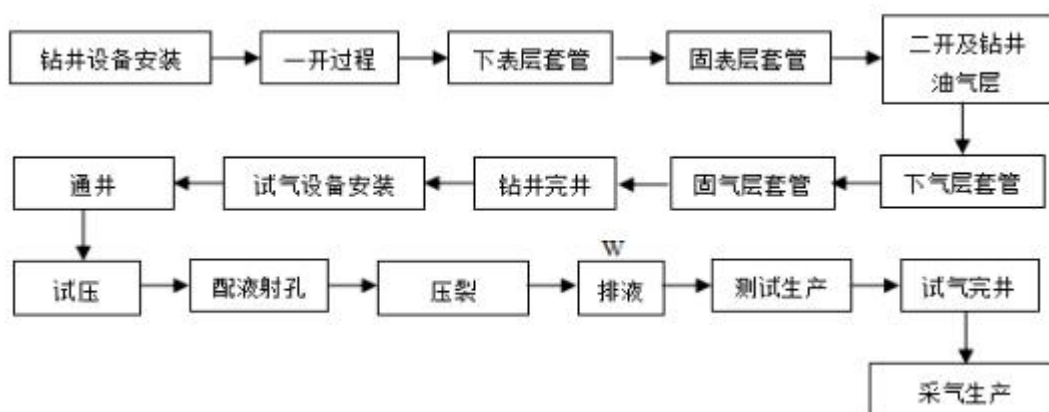


图 1-1 钻井工艺流程图

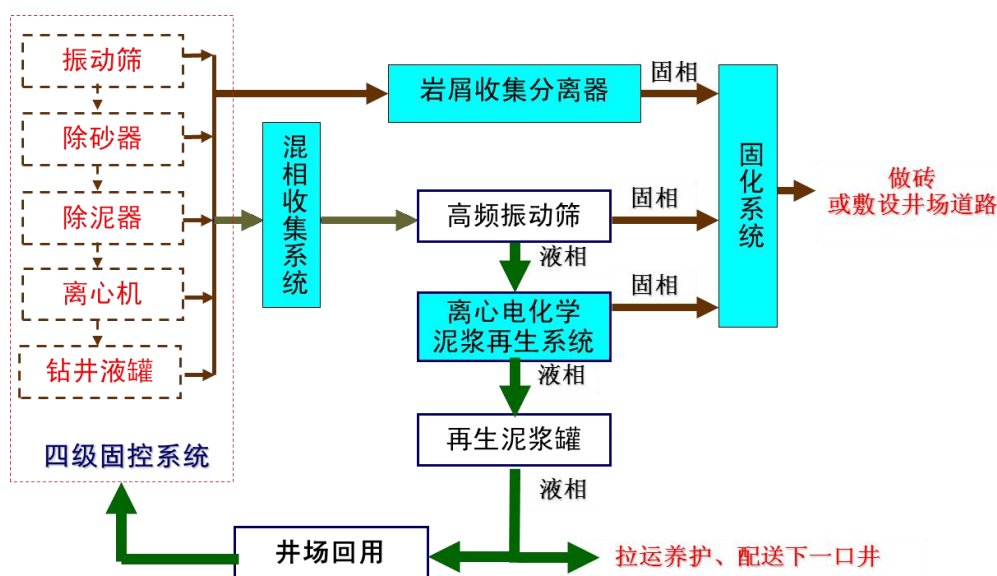


图 1-2 泥浆不落地工艺流程图

- (8) 工程占地：项目永久占地面积为 4080m²，临时总占地面积为 6500m²，总占地面积为 10580m²。主要包括进场道路和井台占地。

单位名称	占地面积 (m ²)						备注
	永久		临时		合计		
井场(1座井场, 9口)	沙地	草地	沙地	草地	沙地	草地	每座单井永久占地按 120m ² , 临时占地按 5000m ² 。
	1080	0	3500	1500	4580	1500	
进场道路(1座井场)	沙地	草地	沙地	草地	沙地	草地	井场道路长 0.75km, 永久占地按 4m, 临时用地按 2m 计。
	3000	0	1200	300	4200	300	
合计	沙地	草地	沙地	草地	沙地	草地	
	4080	0	4700	1800	8780	1800	
	4080		6500		10580		

(9) 项目投资：总投资 4682 万元，其中环保投资 70 万元，占总投资比例的 1.5%，环保投资明细见表 1.2.2。

表 1.2.2 环保投资明细表

分期	环境要素		污染源	治理措施、设施	总价
施工期	废气		柴油机	柴油机消烟器	3.8
	废水	钻井废水		装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后，用于井场循环利用，钻井废水不外排	5
		井场施工生活污水		生活废水经生活污水暂存池储存后定期运至附近集气站生活污水处理设备处理后洒水抑尘，生活污水不外排	6.2
	噪声		钻井产噪设备	减噪、降噪措施	4
	固废	生活垃圾		集中收集及处置	4
		钻井泥浆		采用泥浆不落地工艺，排入固渣储存箱，然后由螺旋输送机输送至汽车外运集中处置	4
		岩屑			
生态		植被恢复		15	
运行期	生态		水保设施补偿费		2
			井场、施工道路绿化		10
	风险防范	井场	防井喷装置		8
其它	环保竣工验收				8
小计					70

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】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) 《苏里格南区块 SN0150 井丛项目项目环境影响报告表》；
- (2) 鄂托克旗环境保护局关于《苏里格南区块 SN0150 井丛项目项目》环境影响报告表的批复（鄂前环评字【2018】50 号文）。

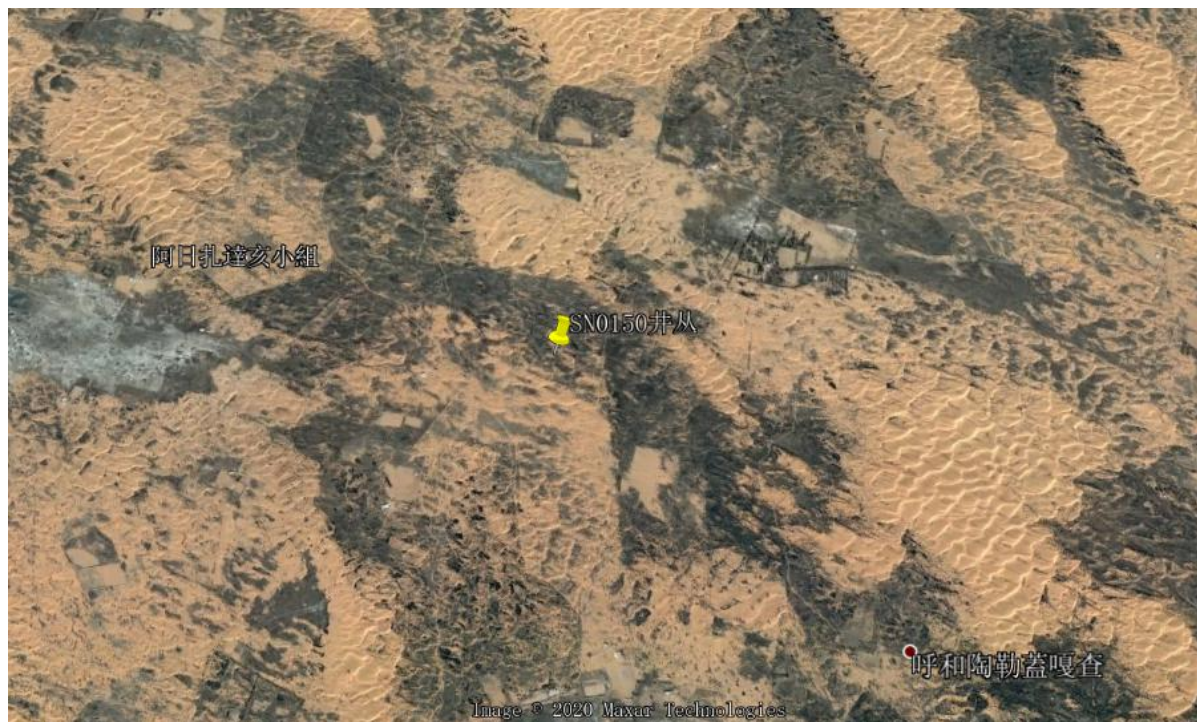
3、环境保护目标

本项目位于鄂尔多斯市鄂托克前旗，项目建设不穿越林地，不破坏农牧民的草场。评价区域内无风景名胜区、国家重点保护珍稀动植物及历史文化保护遗迹；本项目不涉及饮用水水源保护区、文物保护区等其他环境敏感目标，且符合产业政策及当地政府部门整体规划。进行项目现场踏勘时，项目井场500m范围内无环境敏感保护目标。

本项目环境保护目标见表3-1，环境保护目标图见附图。

表 3-1 环境保护目标一览表

环境要素	保护目标名称	方位及距离	保护级别
环境空气	居民点	井场周边 500 m	《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准；
地下水	满足《地下水质量标准》(GB/T14848-2017)III类标准		
声环境	居民点	井场周边 500 m	《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类区标准；
生态环境	植被	被破坏植被恢复率 95%	井场、采气作业区、道路施工场地和周围为重点



项目井位周边关系图

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，具体建设位置见图 4-1：

序号	井场名称		环评中心坐标	实际中心坐标	地理位置	符合性说明
			经纬	经纬		
1	9 丛式井	SN0150	37°51'21.0" 108°18'38.0"	37°51'21.0" 108°18'38.0"	鄂托克前旗境内	实际建设内容及坐标 与环评一致



项目地理位置图

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		工程主要建设内容	实际建设情况	备注
主体工程	井场工程		钻井 9 口（水平井），单井配产 $1.08 \times 10^4 \text{ m}^3/\text{d}$ ；共设 1 个井场平台。采出量 $9.72 \times 10^4 \text{ m}^3/\text{d}$ 。	钻井 9 口，单井配产 $1.08 \times 10^4 \text{ m}^3/\text{d}$ ；共设 1 个井场平台。总采出量 $9.72 \times 10^4 \text{ m}^3/\text{d}$ 。	符合环评要求
辅助工程	道路工程		井场修建 750m，路面宽 4 m 的砂石道路	井场修建 750m，路面宽 4 m 的砂石道路	符合环评要求
公用工程	供水		钻井施工给水均采用汽车从附近村民的水井中拉运的方式供给，井场设储水罐，可满足生产生活用水需要	钻井施工给水均采用汽车从附近村民的水井中拉运的方式供给，井场设储水罐，可满足生产生活用水需要	符合环评要求
	供电		钻井采用的电源均为柴油发电机	钻井采用的电源均为柴油发电机	符合环评要求
环保工程	水污染防治	钻井废水	各井场钻井废水经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后，用于井场循环利用，钻井废水不外排	各井场钻井废水经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后，用于井场循环利用，钻井废水不外排	符合环评要求
		压裂废水	压裂返排液从井口排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终排入废液储存罐内，用于井场循环利用，压裂液不外排	压裂返排液定期拉运至鄂前旗大坤能源环保有限公司处置	符合环评要求
		生活污水	生活废水经生活污水暂存池储存后定期运至附近集气站生活污水处理设备处理后洒水抑尘，生活污水不外排	生活废水经生活污水暂存池储存后定期运至城川生活污水处理厂处理，生活污水不外排	符合环评要求
	大气污染防治	动力燃料	采用 0 #柴油作为燃料	采用 0 #柴油作为燃料	符合环评要求
		气井放喷	设置 1 个 200m ³ 放喷池	设置 1 个 200m ³ 放喷池	符合环评要求

苏里格南区块 SN0150 井丛项目

	噪声防治措施	钻井动力设备	柴油机、钻井泵和泥浆泵等设备设减振设施	柴油机、钻井泵和泥浆泵等设备设减振设施	符合环评要求
固体废物处置		钻井泥浆	采用泥浆不落地工艺，收集至固渣储存箱后由汽车外运集中处置	采用泥浆不落地工艺，收集至固渣储存箱后由汽车外运至鄂托克前旗大坤能源环保有限公司处置	符合环评要求
		钻井岩屑	采用泥浆不落地工艺，收集至固渣储存箱后由汽车外运集中处置	采用泥浆不落地工艺，收集至固渣储存箱后由汽车外运至鄂前旗大坤能源环保有限责任公司处置	符合环评要求
		生活垃圾	生活垃圾集中收集定期运往当地生活垃圾填埋场处置	生活垃圾集中收集定期运往当地生活垃圾填埋场处置	符合环评要求
事故防范		风险管理	集气站有 HSE 作业指导书，岗位建有标准操作卡，针对不同的事故类型编制事故风险应急预案	集气站有 HSE 作业指导书，岗位建有标准操作卡，建设单位已编制事故风险应急预案，并在原鄂托克前旗环保局备案	符合环评要求
生态保护措施		绿化	绿化面积为 6500m ² ，井场周边外种植沙柳 3 行，行株距为 1 m×1 m，临时占地植被恢复率 95%以上	绿化面积为 5000m ² ，井场周边外种植沙柳 3 行，行株距为 1 m×1 m，临时占地植被恢复率 95%以上	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 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	项目开发必须严格执行环境影响评价文件，严禁项目“批小建大”。	项目建设过程中严格按照环评要求建设，建设内容及位置与环评一致	按照批复进行落实
2	认真落实《报告表》中提出的大气污染防治措施。修整场地时应及时采取洒水降尘措施，防止扬尘污染；加强对运载散体材料的车辆管理，采取加盖篷布措施，物料堆场应远离周边居民等环境敏感目标。施工期扬尘、天然气测试放喷需满足《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。	项目钻井、试气、压裂、搬迁过程中严格控制车辆行驶速度，并联系集气站洒水车辆来回洒水。加强对运载散体材料的车辆管理，采取加盖篷布措施，挖方后对表土进行苫盖，避免扬尘污染。施工期扬尘、天然气测试放喷均满足《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。	按照批复进行落实
3	钻井废水优先用于配置钻井泥浆，不能循环利用的交由有资质单位进行处理，不得外排；生活废水经污水暂存池储存后定期运至有资质单位进行处理后洒水抑尘，不得外排	钻井过程中产生的废水用于配置泥浆，泥浆拉运至鄂托克前旗大坤能源环保有限公司处理，生活污水产生后集中收集至污水罐内，定期由专车拉运至城川生活污水处理厂进行处理。	按照批复进行落实
4	根据施工具体情况，对周边敏感点采取设置临时声屏障等措施，确保噪声排放满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)限值要求；在环境敏感点附近，禁止在中午(12:00-14:00)、夜间(22:00 至次日 6:00)从事高噪声施工作业和物料运输，防止出现噪声扰民现象	现场噪声排放满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)限值要求；井场 500m 范围内无敏感点。禁止在中午(12:00-14:00)、夜间(22:00 至次日 6:00)从事高噪声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
5	钻井产生的废弃泥浆、废弃岩屑应采用泥浆不落地工艺，进入固渣储存箱，送有资质单位进行处理。在转移过程中应严格执行闭环管理，保证泥浆等钻井废弃物合理合规转移；压裂返排液、废机油交由有资质的单位	钻井产生的废弃泥浆、废弃岩屑应采用泥浆不落地工艺，进入固渣储存箱，拉运至鄂前旗大坤能源环保有限责任公司处理。在转移过程中应严格执行闭环管理。压裂返排液	按照批复进行落实

	进行处置;配置垃圾桶收集生活垃圾，定期运送至当地政府部门指定垃圾处理场所统一处理。危险废物临时贮存场所严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单要求建设	拉运至鄂前旗大坤能源环保有限责任公司处置；废机油交由达拉特旗忠信防水材料有限公司进行处置;生活垃圾拉运至鄂托克前旗垃圾填埋场处理。危险废物临时贮存场所满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单要求建设	
6	钻井基础及泥浆循环系统区域、泥浆储备罐区域应按照《报告表》中提出的要求做好防渗处理	钻井基础及泥浆循环系统区域、泥浆储备罐区域应按照《报告表》中提出的要求做好防渗处理	按照批复进行落实
7	项目建设时应强化生态保护工作，做好水土保持方案严格按照设计要求划定施工活动范围，各种施工活动严格控制在施工活动范围之内，尽可能地不破坏原有地表植被和土壤，严禁乱砍滥伐、随处取土。项目施工期的弃土应回填利用，对不可利用的弃土应清运至政府部门指定的场所统一处置，严禁随意排放。施工结束后，须及时对施工营地等临时占地进行生态恢复建设单位须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，确保生态恢复措施落实到位。项目建成后应采取绿化等水土保持措施，控制水土流失	建设严格要求落实生态保护工作，做好水土保持，项目各种施工活动严格控制在施工活动范围之内，未对原有原有地表植被和土壤造成破坏，未发现乱砍滥伐、随处取土现象。项目施工期的弃土应回填利用，对不可利用的弃土应清运至政府部门指定的场所统一处置，未随意排放。施工结束后，须及时对施工营地等临时占地进行生态恢复建设单位须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，确保生态恢复措施落实到位。项目建成后应采取绿化等水土保持措施，控制水土流失	按照批复进行落实
8	落实环境风险防范措施。项目运营中应按相关规范要求保证安全防火间距，防止井喷、井漏及爆炸等事故的发生。强化运营期维护管理，提高巡井频率。配合当地人民政府做好规划控制，禁止在井场防护距离内建设居民点、学校、医院等敏感建筑物。建立应急管理组织机构和管理体系，制定完善的环境风险应急预案，配备环境风险应急设备和物资，加强与当地人民政府的应急联动和演练。	项目运营中应按相关规范要求保证安全防火间距，未发生井喷、井漏及爆炸等事故。运营期的维护管理，定期由专人巡井。配合当地人民政府做好规划控制，井场防护距离内未建设居民点、学校、医院等敏感建筑物。已建立应急管理组织机构和管理体系，制定了完善的环境风险应急预案，并在鄂前旗环保局备案，配备环境风险应急设备和物资，加强与当地人民政府的应急联动和演练。	按照批复进行落实

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) 井场生态保护恢复措施

①控制井场作业面范围，钻井、井下作业与地面工程设施建设应尽量减少临时占地和永久占地。

②对井场建设必须占用的植被，钻井结束后必须尽快进行植被恢复；

③切实做好废液储存罐的防漏防渗处理，防止污染土壤环境。对钻井过程中产生的废弃泥浆，应采取泥浆无害化处理或综合利用工艺，以减轻对土壤的污染。

④试气作业必须采取防井喷等有效措施。试气完成后，在 30 日内完成岩屑处置工作。

⑤临时占地在施工结束后，要及时将土回填，平整地面，覆土植树（草），栽植树种应保持与建设前植物种类一致。

⑥井场要平整清洁，建有雨水收集池。雨水收集池应参照当地最大暴雨量设计容积。

⑦建设单位应严格按照环保有关要求，对开挖井场造成植被破坏或地表裸露的，必须采取有效的修复措施，所有生态措施应在井场投运半年内完成。

⑧井场内外两侧必须植树、种草；采用灌、草结合方式，全面恢复植被。

(2) 施工道路生态保护恢复措施

①优化道路布局，尽可能利用现有道路，鼓励建成硬质路面。

②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的破坏。对于植被生长较好的地段，尽量不要设置工棚、料场等。

③道路干线和井区道路施工作业带两侧宽度控制在 6m 范围内。

④施工便道在施工结束后，属草地和荒地的撒播草种或沙柳等生长快、耐干旱的品种，尽快复垦并与周围生态景观协调一致。

⑤加强道路边坡防护：边坡植物宜选择种植生长快、郁闭早、根系发达、耐

干旱、耐贫瘠、防护作用持久的优良灌木，形成边坡防护体系。

⑥井场道路两侧必须植树、坡面林、灌、草结合恢复植被。

⑦钻井井场、井场道路及施工生活

落实情况：

(1) 井场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施工场地，根据相关要求将施工场地控制在一定范围内。

5.2 施工期大气环保措施落实情况

环评要求：

(1) 施工扬尘

①使用罐装或袋装的粉状材料如水泥、石灰等，防止运输途中扬尘散落；储存时堆入库房；土、砂、石料运输禁止超载，装高不得超过车厢板，并盖篷布，防止沿途撒落。

②及时清扫洒落在场地和施工运输道路上的物料及时进行洒水降尘，缩短扬尘污染时段和污染范围，最大限度地减少起尘量。

③将临时材料堆放场和拌合场布设在远离环境敏感点(保护目标)的地方。

④钻前工程结束后及时地清理和清运堆料场等施工场地的部分废物，暂时不能清运的采取覆土、场地洒水等措施。

本项目施工期较短，加之井场周围地势平缓空旷，环境空气扩散条件良好，通过严格采取以上环保措施后，施工扬尘可以达到《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2无组织排放监控浓度限值，施工扬尘对环境空气影响较小。

(2) 柴油机排放的废气

气井采用柴油动力机组发电，发电时产生少量废气，其中的主要污染物为烟尘、二氧化硫和氮氧化物。项目所用柴油机质量符合国家产品质量标准，经类比，柴油发电机排放废气中的烟尘、二氧化硫和 NO_x 排放量较小，所排尾气可以达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值，再经大气稀释扩散后，对井场周围的环境空气质量影响很小。

另外，气井井场选址一般距离村庄居民点超过 500m。因此，柴油机废气对评价区村庄环境空气质量影响较小。随着钻井工程的结束，大气中污染物浓度将逐步降低。

(3) 测试放喷废气及事故放喷废气

气井修建放喷区，测试放喷和事故放喷的天然气经管线引入三相分离器，放喷天然气采用井场火炬点燃焚烧，可防止天然气逸散造成安全事故和污染事件。

另外，依据企业提供的大牛地气田区域天然气组分，该气田的天然气不含硫化氢。因此，测试放喷和事故放喷废气燃烧之后不会产生二氧化硫气体，产物主要为烟尘和 NO_x，测试放喷废气可以达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值，对环境空气影响较小。

落实情况：

①项目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：

(1) 钻井废水

根据钻井液不落地技术，钻井废水用于配置泥浆，循环使用，钻井结束后，钻井废水存放于可拆卸储液池内，转运至下一口井循环使用，不直接排入地表水

体，不会对地表水体产生影响。

(2) 生活污水

钻井期间生活污水产生量小，共计约 1.44m³/d。各钻井井场采用移动环保厕所，生活污水由罐车拉运至附近生活污水处理厂集中处理。

综上所述，本项目产生的废水不会对周边地表水环境产生影响。

(3) 防渗

厂内储罐区、钻井作业区等可能产生物料泄漏的池体、建构筑物、污染区地面，生活污水暂存池等进行一般防渗，渗透系数小于 10⁻⁷cm/s，并且设置围堰。废机油暂存场地进行重点防渗，渗透系数小于 10⁻¹⁰cm/s。施工场地分区防渗情况详见附图。

①施工单位应严格执行《建设工程施工场地文明施工及环境管理暂行规定》，对污水的排放进行组织设计，严禁乱排，污染环境。

②钻井一开从地表起直到钻开基岩 30 m 以上，必须采用无毒无害的水基钻井液，避免对浅层地下水的污染。

③钻井一开从地表起直到钻开基岩 30 m 以上，必须采用无毒无害的水基钻井液，避免对浅层地下水的污染。

④严格操作程序，提高钻井泥浆的循环利用率，减少钻井液的跑冒滴漏，减少废钻井液产生量。

另外，钻井过程中可能影响的地下水主要存在于表层地层中，由于钻孔涉及的面积极小、同时在表层钻井时采用清水钻进的方式，能有效的保护浅层地下水，防止浅层地下水受到污染；同时采取在表层浅水层中进行水泥封固，设置多层套管等措施封隔含水层，可有效降低钻井过程中钻井液进入地下水中的可能性，防止地下水层被地层其他流体或钻井泥浆污染。

(4) 压裂返排液

项目完井后需进行整体测试，需将酸液注入地层孔隙、裂缝中，通过酸液和地层岩石矿物的反应，溶解部分岩石矿物或堵塞物质，从而扩大或沟通地层岩石的孔隙裂缝，改善地层近井地带渗透率，从而提高气井产量。压入地层的酸液会在排液测试阶段从井底返排出来。

落实情况：

(1) 钻井废水部分用于钻井泥浆补充液或下口井表层钻井施工，剩余由汽车外运至鄂托克前旗大坤能源环保有限公司集中处置；

(2) 压裂返排液从井口排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终排入废液储存罐内，用于井场循环利用，剩余压裂返排液拉运至鄂前旗大坤能源环保有限公司等有资质单位集中处置；

(3) 各井场采用移动环保厕所，生活污水暂存至生活污水暂存池内，送城川生活污水处理厂统一处理；

5.4 施工期固体废物处理措施落实情况

环评要求：

钻井过程中产生的固体废物主要是废弃钻井泥浆、井下作业废液、钻井岩屑、废机油、管道施工废料和生活垃圾。

(1) 钻井泥浆

单井钻井过程中，采用泥浆不落地工艺，钻井废水经螺旋输送机输送至双联振动筛进行筛分，筛下的废液装入废液储存罐，经破胶脱稳装置后，再进行固液分离后，用于井场循环利用，钻井废水不外排。筛上的岩屑进入甩干机进行甩干后排入固渣储存箱，然后由螺旋输送机输送至汽车外运至有钻井废弃物处理资质的单位进行处置。

(2) 压裂返排液

根据企业提供资料该井在钻井过程中产生的压裂返排液从井口排入废液缓冲罐，再经提升泵进入混凝沉淀罐，最终排入废液储存罐内，后交由有钻井废弃物处理资质的单位进行处置。

(3) 生活垃圾

单井钻井场人员为 35 人，施工期一般为 40 天，按每人每天产生 0.8kg 生活垃圾计算，单井钻井期生活垃圾的产生总量预计为 1.12t，本工程 4 口井共产生生活垃圾 4.48t。这些垃圾在钻井场垃圾桶中分类收集，定期由公司专车运往当地生活垃圾填埋场处置。

(4) 弃渣弃土

本项目弃渣弃土主要来自井场道路工程、井场平整以及附属工程建设。产生的弃渣弃土暂时堆存于井场周围，完井搬迁以后其全部用于井场平整填方，因此，

本项目不产生多余的弃渣弃土。

落实情况：

(1) 泥浆储存于暂存罐后由汽车外运至鄂前旗大坤能源环保有限公司等有资质单位集中处置；

(2) 对于施工阶段产生的生活垃圾集中收集后随车辆运输至鄂前旗垃圾处理厂处理。施工过程中产生的废料经集中收集后回用；

(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) 根据钻井工程设计可知，本项目将高噪声设备集中于平台中部，远离了噪声敏感建筑物，可有效利用噪声的距离衰减作用。

(2) 柴油发电机旁边采取设置移动式隔声屏，安装消声装置；排气管朝向应避开农户集中分布的方位。

(3) 泥浆泵拟通过加衬弹性垫料以减振降噪。

(4) 在钻井过程中需平稳操作，避免产生非正常的噪声。

(5) 三相分离器可大幅降低测试放喷噪声对井场周围环境的影响程度和范围。

(6) 放喷区需按照《石油化工工程防渗技术规范》（GB/T 50934-2013），进行防渗处理。

(7) 建设方在钻井阶段需做好周围居民沟通解释工作，并进行噪声监测，对噪声超标范围内的居民通过采取临时撤离措施，可避免环保纠纷。

落实情况：

(1) 项目选址合理，将高噪声设备集中于平台中部；

(2) 柴油机发电机等噪声较大设备置于全封闭厂房内，加装减震措施；

(3) 控制车辆运输速度，途经居住区时必须减速慢行，禁鸣喇叭；

(4) 项目在施工过程中合理安排施工时间，未出现扰民现象。

6、井场生态恢复调查

环评要求：

(1) 加强井场植被的绿化和抚育工作，确保植被成活率大于 80%，并定期采取补种等措施。

(2) 加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。

(3) 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；加强对道路沿线生态环境的监测与评估，及时对滑坡、坍塌、泥石流等隐患工点提前采取防治措施。

(4) 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：

本项目临时占地面积为 6500m²，植被恢复面积 6500m²，植被恢复率 100%。

表 6-1 临时占地植被恢复统计表

名称	占地类型	占地面积 m ²	恢复内容	植被恢复
全部井场	沙地	4200	临时占地的土地平整、覆土、插播沙柳网格等有效措施，防风固沙	按照 10kg/亩方式撒播草籽，累计撒播草籽 63kg，植被恢复面积 4200 m ²
	草地	2300	临时占地的土地平整、覆土、播撒沙蒿等事宜当地生长的植物草籽	按照 10kg/亩方式撒播草籽，累计撒播草籽 34.6kg，植被恢复面积 2300 m ²





SN0150 九丛式井场



井场其他辅助设施



井场植被恢复

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。

建设单位编制有环保应急预案并在原鄂托克前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	中国石油天然气股份有限公司 长庆油田苏里格南作业分公司	机构代码	91150623581774388Y
法定代表人	刘社明	联系电话	02986588737
联系人	苗震	联系电话	02986588770
传真		电子邮箱	Zhuangch001_cq@petr ochina.com.cn
地址	北纬 37° 38' 00" ~ 38° 08' 15" 东经 108° 00' 00" ~ 108° 30' 00"		
预案名称	中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司 突发环境事件应急预案		
风险级别	L（一般）		
<p>本单位于2018年11月6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> <div style="text-align: center;">  <p>预案制定单位（公章）</p> </div>			
预案签署人	苗震	报送时间	2018.11.9

<p>突发环境事件应急预案备案文件目录</p>	<p>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。</p>		
<p>备案意见</p>	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2018年11月12日收讫，文件齐全，予以备案。</p> <p style="text-align: center;">备案受理部门（公章） 2018年11月12日</p>		
<p>备案编号</p>	<p>130626-2018-046-L</p>		
<p>报送单位</p>	<p>中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司</p>		
<p>受理部门负责人</p>	<p>高永利</p>	<p>经办人</p>	<p>高永利</p>

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

(1) 本项目充分利用原有道路，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、车辆按照预定线路行动，文明施工，有序作业，减少了农作物的损失。

(3) 生态恢复采取分段施工，提高工程施工效率，缩短施工工期。

根据环境调查现场调查和核实，《苏里格南区块 SN0150 井丛项目》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：

加强井场巡检工作，对植被覆盖率较低区域采取补种措施。

附件

附件 1：原鄂托克前旗环境保护局关于《苏里格南区块 SN0150 井丛项目项目》环境影响报告表的批复（鄂前环评字【2018】50 号）；

附件 2：废弃物转移协议及台账记录；

附件 3：验收调查单位营业执照；

附件 4：自主验收意见、签到表及公示截图；

建设项目竣工环境保护“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苏里格南作业分公司

填表人（签字）：张川

项目经办人（签字）：张川

建 设 项 目	项目名称		苏里格南区块 SN0150 井丛项目				项目代码		—		建设地点		鄂托克前旗境内				
	行业类别(分类管理名录)		B0721陆地天然气开采				建设性质		■新建 □改扩建设 □技术改造		项目中心坐标						
	设计生产能力		9.72×10 ⁴ m ³ /d				实际生产能力		9.72×10 ⁴ m ³ /d		环评单位		内蒙古绿洁环保有限公司				
	环评文件审批机关		原鄂托克前旗环境保护局				审批文号		鄂前环评字【2018】50号		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6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		鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司				环保设施监测单位		—		验收检测时工况(%)		—				
	投资总概算(万元)		4680				环保投资总概算(万元)		69.2		所占比例(%)		1.48%				
	实际总投资(万元)		4682				实际环保投资(万元)		70		所占比例(%)		1.5%				
	废水治理(万元)		11.2	废气治理(万元)		3.8	噪声治理(万元)		4	固体废物治理(万元)		8	绿化及生态(万元)		27	其他(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		—					
运营单位		中国石油天然气股份有限公司长庆油田苏里格南作业分公司				运营单位社会统一信用代码(或组织机构代码)				91150623581774388Y		验收时间		2020.10			
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		0.0000	—	—	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物		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；

鄂托克前旗环境保护局

鄂前环评字〔2018〕50号

鄂托克前旗环境保护局关于苏里格南区块
SN0150 井丛项目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苏里格南作业分公司：

你公司报送的由内蒙古绿洁环保有限公司编制的《苏里格南区块 SN0150 井丛项目环境影响报告表》已收悉，经审查，现批复如下：

一、本项目位于鄂尔多斯市鄂托克前旗。建设内容包括钻井 9 口，共设 1 个井场平台。项目总投资 4680 万元，其中环保投资 69.2 万元，占总投资的 1.48%。

《报告表》认为，在全面落实各项生态环境保护和环境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，我局原则同意你单位按照《报告表》中所列的建设项目性质、规模、地点、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：

（一）项目开发必须严格执行环境影响评价文件，严禁项目

“批小建大”。

(二) 认真落实《报告表》中提出的大气污染防治措施。修整场地时应及时采取洒水降尘措施，防止扬尘污染；加强对运载散体材料的车辆管理，采取加盖篷布措施，物料堆场应远离周边居民等环境敏感目标。施工期扬尘、天然气测试放喷需满足《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。

(三) 钻井废水优先用于配置钻井泥浆，不能循环利用的交由有资质单位进行处理，不得外排；生活废水经污水暂存池储存后定期运至有资质单位进行处理后洒水抑尘，不得外排。

(四) 根据施工具体情况，对周边敏感点采取设置临时声屏障等措施，确保噪声排放满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)限值要求；在环境敏感点附近，禁止在中午(12:00-14:00)、夜间(22:00至次日6:00)从事高噪声施工作业和物料运输，防止出现噪声扰民现象。

(五) 钻井产生的废弃泥浆、废弃岩屑应采用泥浆不落地工艺，进入固渣储存箱，送有资质单位进行处理。在转移过程中应严格执行闭环管理，保证泥浆等钻井废弃物合理合规转移；压裂返排液、废机油交由有资质的单位进行处置；配置垃圾桶收集生活垃圾，定期运送至当地政府部门指定垃圾处理场所统一处理。危险废物临时贮存场所严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单要求建设。

(六) 钻井基础及泥浆循环系统区域、泥浆储备罐区域应按照《报告表》中提出的要求做好防渗处理。

(七) 项目建设时应强化生态保护工作,做好水土保持方案。严格按照设计要求划定施工活动范围,各种施工活动严格控制在施工活动范围之内,尽可能地不破坏原有地表植被和土壤,严禁乱砍滥伐、随处取土。项目施工期的弃土应回填利用,对不可利用的弃土应清运至政府部门指定的场所统一处置,严禁随意排放。施工结束后,须及时对施工营地等临时占地进行生态恢复。建设单位须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,确保生态恢复措施落实到位。项目建成后应采取绿化等水土保持措施,控制水土流失。

(八) 落实环境风险防范措施。项目运营中应按相关规范要求保证安全防火间距,防止井喷、井漏及爆炸等事故的发生。强化运营期维护管理,提高巡井频率。配合当地人民政府做好规划控制,禁止在井场防护距离内建设居民点、学校、医院等敏感建筑物。建立应急管理组织机构和管理体系,制定完善的环境风险应急预案,配备环境风险应急设备和物资,加强与当地人民政府的应急联动和演练。

三、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度。项目建成后,须按规定程序实施竣工环境保护验收。

四、你单位在收到本批复7个工作日内,将报告表及批复文件送至我局环境监察大队,我局委托旗环境监察大队负责该项目

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、防止污染和防治生态破坏的措施等发生重大变化时，需重新报批环评文件。



鄂托克前旗环境保护局

2018年10月26日

抄送：鄂托克前旗环境监察大队

鄂托克前旗环境保护局

2018年10月26日印发




统一社会信用代码
9115060209646604XL

营业执照



扫描二维码登录“国家企业信用信息公示系统”了解更多登记、备案、许可、监管信息。

副本 (1-1)

名称	鄂尔多斯市则渊技术咨询有限责任公司	注册资本	伍佰万 (人民币元)
类型	有限责任公司(自然人投资或控股)	成立日期	2014年04月08日
法定代表人	孙俊梅	营业期限	自2014年04月08日至 2044年03月31日
经营范围	环保检测仪器的销售、环保检测技术服务、烟气除尘、脱硫治理工程及技术咨询, 污水处理工程技术咨询及施工; 工矿项目土地复垦方案及验收技术咨询、建设项目环境影响评价、环境影响后评价; 项目竣工环保验收; 环境监理技术咨询服务、水保评价及验收技术服务、可研、能评技术咨询、服务、应急预案技术咨询服务, 油气田钻井废浆治理工程; 生态恢复方案及工程服务; 清洁生产技术咨询; 化学清洗技术咨询及施工。(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) 〓		
住所	内蒙古自治区鄂尔多斯市东胜区伊化北路38号街坊宏源西村4号楼-1层-8车库		
登记机关	 2019 年 05 月 15 日		

国家企业信用信息公示系统网址:
<http://www.gsxt.gov.cn>

<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

危险废物转移联单(1506)

编号 202006080068

第一部分: 废物产生单位填写

产生单位: 渤海钻探工程有限公司第二钻井工程分公司长庆项目部 电话: 1520880646
通讯地址: 甘肃省兰州市西固区 邮编: 017300
运输单位: 甘肃省长庆物流服务有限公司 电话: 13722176666
通讯地址: 甘肃省兰州市西固区北环路北段北林和园 邮编: 017300
接受单位: 鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司 电话: 14747132666
通讯地址: 甘肃省兰州市西固区北环路北段北林和园 邮编: 017300
废物名称: 废矿物油 类别编号: H408 数量: 5.2吨
废物特性: 有毒 易燃 形态: 液体 包装方式: 罐装
外运目的: 中转贮存 利用 处理 处置
主要危险成分: 烷烃 环烷烃 禁忌与应急措施: 防水 防泄漏
发运人: 何文刚 运达地: 南木梁 转移时间: 2020 年 7 月 22 日



第一联 产生单位

第二部分: 废物运输单位填写

运输者须知: 你必须核对以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。
第一承运人: 甘肃省长庆物流服务有限公司 运输日期: 2020 年 7 月 22 日
车(船)型: 中型厢式货车 牌号: 蒙K66981 道路运输证号: 15060004783
运输起点: 西固 经由地: 西固 运输终点: 南木梁 运输人签字: 朱强
第二承运人: _____ 运输日期: _____ 年 _____ 月 _____ 日
车(船)型: _____ 牌号: _____ 道路运输证号: _____
运输起点: _____ 经由地: _____ 运输终点: _____ 运输人签字: _____

第三部分: 废物接受单位填写

接受者须知: 你必须核实以上栏目内容, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。
经营许可证号: 1506260150 接收人: 杨格 接收日期: 2020.7.22
废物处置方式: 利用 贮存 焚烧 安全填埋 其他
单位负责人签字: _____ 单位盖章: _____ 日期: 2020.7.22



情况说明

兹有鄂尔多斯市奇祥再生资源有限公司是乌审旗唯一一家具备收集、贮存危险废物铅酸蓄电池 HW49(900-044-49),废矿物油 HW08 (900-214-08/900-217-08/900-218-08/900-219-08/900-220-08/900-249-08/900-199-08) 的公司。该公司资质齐全有效,具备收集、贮存危险废物铅酸蓄电池 HW49(900-044-49),废矿物油 HW08 (900-214-08/900-217-08/900-218-08/900-219-08/900-220-08/900-249-08/900-199-08) 能力。

鄂尔多斯市生态环境局乌审旗分局

2020年7月13日

废矿物油收集合同

甲方: 鄂尔多斯市吉祥再生资源有限责任公司

乙方: 淳沁海钻井工程队有限公司第三钻井工程队队长侯国邦

根据《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物转移联单管理办法》、《中华人民共和国合同法》及相关法律、法规规定,甲乙双方在平等自愿、协商一致,签订本合同。

一、废矿物油明细

名称	规格	单位	备注
废矿物油	HW08(900-214、900-217-08、900-218-08、900-219-08、900-220-08、900-249-08、900-199-08)	吨	无水、无杂质、无动植物油

二、计量标准: 由甲方派专人验废矿物油,是否达标,标准为无水、无杂质、无动植物油,按桶/吨计量。

三、收集方式

(一) 收集地点、方式: 乙方存放点,甲方自提。

(二) 运输方式及费用承担: 甲方根据国家规定的收集废矿物油所需的资质、标准、规范和要求,在双方协商运输时间内,甲方自备运输工具和运输人员及押运员到乙方指定的地点收集废矿物油;运输费用、道路运费由甲方承担。

四、风险承担

1、乙方在无五联单的情况下私自卖废矿物油,后果由乙方自负。
2、如收集方只持有《危险废物经营许可证》,未提供环保五联单,属于非法收集行为,甲乙双方均可以向环保局或公安局举报。

3、甲方保证运输工具、运输人员均符合国家规定的危废矿物油所需的资质、标准、规范和要求,乙方协助装车,并有义务提供叉车或吊车便利。

4、被收集的废矿物油由乙方交甲方之后,离开乙方厂区的一切风险,由甲方承担。

危险废物经营许可证

(副本×)

编号: 1506260150

法人名称: 鄂尔多斯市吉祥再生资源有限公司

法定代表人: 格格日勒图

住所: 鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇综合物流园区创新路北草原街西

经营设施地址: 鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇综合物流园区创新路北草原街西

核准经营方式: 收集、贮存

核准经营危险废物类别:

铅酸蓄电池H49(900-044-49), 废矿物油HW08(900-214-08, 900-217-08, 900-218-08, 900-219-08, 900-220-08, 900-249-08, 900-199-08)

核准经营规模: 铅酸蓄电池1500吨/年, 废矿物油1500吨/年。

有效期限自2020年7月2日至2021年7月2日

说明

1. 危险废物经营许可证是经营单位取得危险废物经营资格的法律文件。
2. 危险废物经营许可证的正本和副本具有同等法律效力, 许可证正本应放在经营设施的醒目位置。
3. 禁止伪造、变造、转让危险废物经营许可证。除发证机关外, 任何其他单位和个人不得扣留、收缴或者吊销。
4. 危险废物经营单位变更法人名称、法定代表人和住所的, 应当自工商变更登记之日起15个工作日内, 向原发证机关申请办理危险废物经营许可证变更手续。
5. 改变危险废物经营方式, 增加危险废物类别, 新、改、扩建原有危险废物经营设施的, 经营危险废物超过批准经营规模20%以上的, 危险废物经营单位应当重新申请领取危险废物经营许可证。
6. 危险废物经营许可证有效期届满, 危险废物经营单位继续从事危险废物经营活动的, 应当于危险废物经营许可证有效期届满前30个工作日向原发证机关申请换证。
7. 危险废物经营单位终止从事危险废物经营活动的, 应当对经营设施、场所采取封存、治理措施, 并对未处置的危险废物作出妥善处理, 并在20个工作日内向原发证机关申请注销。
8. 转移危险废物, 必须按照国家有关规定填报《危险废物转移联单》。

发证机关: 内蒙古自治区生态环境厅

发证日期: 2020年7月2日

初次发证: 2020年7月2日

统一社会信用代码

91150626MA0N9A026A

营业执照

(副本) (1-1)

名称: 鄂尔多斯市吉祥再生资源有限公司

注册资本: 壹仟万(人民币元)

类型: 有限责任公司(自然人投资或控股)

成立日期: 2017年04月19日

法定代表人: 格格日勒图

营业期限: 自2017年04月19日至2047年04月18日

经营范围: 废矿物油HW08(900-214-08)收集、贮存(危险废物经营许可证有效期至2021年4月21日); 废电瓶、废油桶、废旧轮胎回收信息咨询服务。(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)

住所: 内蒙古自治区鄂尔多斯市乌审旗嘎鲁图镇综合物流园区创新路北草原街西(一区)

登记机关

2020年04月21日

国家企业信用信息公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制