

一、建设项目基本情况

建设项目名称	子长采油厂余家坪联合站新增原油储罐工程		
项目代码	/		
建设单位联系人		联系方式	
建设地点	子长市子长采油厂余家坪联合站内		
地理坐标	经度：109°39'27.30"，纬度：37°02'58.46"		
国民经济行业类别	G5941 油气仓储	建设项目行业类别	149 危险品仓储 594(不含加油站的油库；不含加气站的气库)-其他(含有毒、有害、危险品的仓储；含液化天然气库)
建设性质	☐ 新建（迁建） ☒ 改建 ☐ 扩建 ☐ 技术改造	建设项目申报情形	☒ 首次申报项目 ☐ 不予批准后再次申报项目 ☐ 超五年重新审核项目 ☐ 重大变动重新报批项目
项目审批（核准/备案）部门（选填）	/	项目审批（核准/备案）文号（选填）	/
总投资（万元）	583.62	环保投资（万元）	48
环保投资占比（%）	8.22	施工工期	2 个月
是否开工建设	☒ 否 ☐ 是：_____	用地面积（m ² ）	不新增
专项评价设置情况	根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南（污染影响类）（试行）》中专项评价设置原则。		
	表 1-1 专项评价设置原则表		
	专项评价的类别	设置原则	本项目情况
	大气	排放废气含有毒有害污染物、二噁英、苯并[a]芘、氰化物、氯气且厂界外 500 米范围内有环境空气保护目标的建设项目。	本次建设项目废气主要为非甲烷总烃，不排放有毒有害污染物、二噁英、苯并[a]芘、氰化物、氯气等污染物。
			否

	地表水	新增工业废水直排建设项目（槽罐车外送污水处理厂的除外）；新增废水直排的污水集中处理厂。	本次建设项目无废水产生。	否
	环境风险	有毒有害和易燃易爆危险物质存储量超过临界量的建设项目。	本次建设项目涉及的有毒有害和易燃易爆危险物质为原油，建成后存储量（2143t）小于临界量（2500t）。	否
	生态	取水口下游 500 米范围内有重要水生生物的自然产卵场、索饵场、越冬场和洄游通道的新增河道取水的污染类建设项目。	本次建设项目无需用水。	否
	海洋	直接向海排放污染物的海洋工程建设项目。	本项目为建设 1 座 3000m ³ 净化油罐项目，不涉及海洋工程。	否
因此，本次建设项目不设置专项评价。				
规划情况	无			
规划环境影响评价情况	无			
规划及规划环境影响评价符合性分析	无			
其他符合性分析	1、产业政策符合性分析 根据《产业结构调整指导目录（2019 年）》，本次建设项目属于“鼓励类”中“七、石油、天然气，3 原油、天然气、液化天然气、成品油的储运和管道输送设施、网络和液化天然气加注设施建设”。 本次建设项目不属于《陕西省国家重点生态功能区产业准入负面清单（试行）》（陕发改规划〔2018〕213 号）延安市子长市管控要求类项目。 本次建设项目不在《陕西省限制投资类产业指导目录》（陕发改产业〔2007〕97 号）内，不属于《市场准入负面清单（2022 年版）》中禁止准入类及许可准入类项目。			

因此，本次建设项目符合国家及地方相关产业政策。

2、项目与“三线一单”符合性分析

(1) 与《延安市“三线一单”生态环境分区管控方案》的符合性分析

根据《陕西省“三线一单”生态环境分区管控应用技术指南：环境影响评价（试行）》（陕环办发[2022]76号），建设项目环评文件涉及“三线一单”生态环境分区管控符合性分析采取“一图一表一说明”的表达方式，对照分析结果，论证建设的符合性。

①一图

根据《延安市“三线一单”生态环境分区管控方案》，本项目涉及一般管控单元，项目选址与延安市“三线一单”生态环境分区管控单元分布示意图见附图6。

②一表

本项目建设范围涉及的生态环境管控单元准入清单具体见表1-2。

表 1-2 本项目与“延安市生态环境准入清单”符合性分析

适用范围	管控要求	本工程	符合性
总体要求	坚决遏制高耗能高排放项目盲目发展，严控“两高”行业产能。	项目运营过程中主要能源消耗为电，项目依托余家坪联合站原有供电系统，能源消耗合理，因此不属于高耗能项目。本项目建设1座3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，无组织排放的VOCs较少，对周围环境影响较小，因此不属于高排放项目。	符合
生态保护红线	原则上按禁止开发区的要求进行管理。	本建设项目位于陕西省延安市子长市境内，在余家坪联合站内进行建设，不涉及生态保护红线。	符合
一般生态空间	原则上按照限制开发区进行管理，限制有损主导生态功能的开发建设活动。划入一般生态空间的各类法定自然保护地，空间布局约束要	本建设项目位于陕西省延安市子长市境内，在余家坪联合站内进行建设，不涉及一般生态空间的各类法定自然保护地。	符合

		求按现行法律法规执行。		
	一般管 控单元	一般管控区内排放各类污染物的生产、生活活动，须严格遵守相关法律、法规、标准和政策文件的要求。	本建设项目位于一般管控单元。本项目建设 1 座 3000m³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，无组织排放的 VOCs 较少，能够满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）限值要求；厂界噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准要求；污油泥、清罐废渣、含油垃圾处置满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及修改单中有关规定。	符合

③一说明

本项目位于延安市“三线一单”生态环境分区中一般管控单元，对照表 1-2 中的管控要求，项目建设符合延安市生态环境准入清单中一般管控单元的环境分区管控的要求。

(2) 与延安市“三线一单”的符合性分析

项目与延安市 “三线一单” 的符合性分析见表 1-3。

表 1-3 本项目“三线一单”符合性分析

名称	相关规定	符合性
生态保护红线	本项目用地为建设用地，本项目不触及生态保护红线。	符合
环境质量底线	根据陕西省生态环境厅办公室发布的《环保快报》(2022-4)，项目所在区域属于环境空气质量达标区。项目运营期各类污染物在采取评价提出的各项污染防治措施后，满足达标排放要求，对周边的影响较小，不触及环境质量底线。	符合
资源利用上线	项目运营过程中主要能源消耗为电，年消耗电量较小，能源消耗合理，不触及资源利用上线。	符合
环境准入负面清单	本项目不在《延安市生态环境准入清单》的负面清单之列。	符合

3、与相关生态环境保护法律法规政策符合性分析

(1) 本次建设项目与相关政策规划符合性分析见表 1-3。

表 1-3 项目与相关政策规划符合性分析一览表

产业政策	政策内容	本次建设项目相关内容	符合性
------	------	------------	-----

	《挥发性有机物（VOCs）污染防治技术政策》（公告2013年第31号 2013-05-24 实施）	油类（燃油、溶剂等）储罐宜采用高效密封的内（外）浮顶罐，当采用固定顶罐时，通过密闭排气系统将含 VOCs 气体输送至回收设备。	本项目建设1座3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，无组织排放的 VOCs 较少，对周围环境影响较小。	符合
	《石油天然气开采业污染防治技术政策》（环保部公告2012年第18号）	工业固体废物资源化及无害化处理处置率100%。	本次建设项目工业固体废物资源化及无害化处理处置率100%；固体废物收集、贮存、处理处置设施采取了防渗措施。	符合
		在油气集输过程中，应采用密闭流程，减少烃类气体排放。新建3000m ³ 及以上原油储罐应采用浮顶型式，新、改、扩建油气储罐应安装泄漏报警系统。	本项目建设1个3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，无组织排放的 VOCs 较少，对周围环境影响较小。本次建设项目净化油罐容积大于3000m ³ ，采用浮顶形式，且安装了泄漏报警系统。	符合
	《全省国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五年远景目标纲要》（2021年1月29日陕西省第十三届人民代表大会第五次会议批准）	持续打好蓝天保卫战。切实抓好挥发性有机物和氮氧化物协同减排。	本项目建设1座3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，无组织排放的 VOCs 较少，对周围环境影响较小。	符合
	《陕西省人民政府办公厅关于印发蓝天碧水净土保卫战2022年工作方案的通知》（陕政	陕西省蓝天保卫战2022年工作方案 强化挥发性有机物无组织排放整治。全面排查含挥发性有机物物料储存、转移和输送、设备与管线组件、敞开液面以及工艺过程等环节无组织排放情况，对达不到相关标准要	本项目建设1个3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，无组织排放的 VOCs 较少，能够满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》	符合

	办发〔2022〕8号)	求的开展整治,关中各市(区)力争2022年6月底前基本完成,陕南陕北各市2022年12月底前基本完成。	(GB39728-2020)限值要求。	
	《陕西省人民政府办公厅关于印发十四五生态环境保护规划的通知》(陕政办发〔2021〕25号)	推进重点行业挥发性有机物综合整治。全面落实《挥发性有机物无组织排放控制标准(GB37822-2019)》要求,持续开展无组织排放排查整治工作,加强含挥发性有机物物料全方位、全链条、全环节密闭管理。	本项目建设1个3000m ³ 净化油罐,原油密闭存储,且安装气相平衡装置,无组织排放的VOCs较少,能够满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》(GB39728-2020)限值要求。	符合
	《陕西省煤炭石油天然气开发生态环境保护条例》(2019年10月22日)	第十六条:新建、扩建、改建煤炭、石油、天然气开发建设项目,建设单位应当在项目开工建设前编制环境影响评价文件,按照建设项目环境影响评价分级管理目录规定,报有审批权的生态环境行政主管部门审批。实行相对集中行政许可权的地方,审批机关应当将审批文件同时抄送项目所在地同级生态环境行政主管部门。	本项目为改建项目,尚未开工建设,拟在项目环评批复后开展建设活动。	符合
		煤炭、石油、天然气开发单位应当实行清洁生产,通过采用先进技术、工艺和设备、改善管理、综合利用等措施,从源头削减污染,提高资源利用效率,减少或者避免污染物的产生和排放。	本项目建设1个3000m ³ 净化油罐,原油密闭存储,且安装气相平衡装置,排放的VOCs较少,无组织对周围环境影响较小。	符合
		煤炭、石油、天然气开发单位收集、贮存、运输、利用和处置危险废物,应当严格执行国家和本省有关规定,不得将危险废物交由不具备资质的单位处置。	本次建设项目产生的污油泥、清罐废渣暂存于危废暂存间,委托陕西绿色能源三环保有限责任公司处置;废油棉纱手套(含废油抹布)暂存于危废暂存间,定期交有陕西绿色生态环境有限公司处置。	符合
	《关于印发	全面加强无组织排放控制。重	本项目建设1座	符合

	<重点行业挥发性有机物综合治理方案>的通知》	点对含 VOCs 物料（包括含 VOCs 原辅材料、含 VOCs 产品、含 VOCs 以及有机聚合物材料等）储存、转移和输送、设备与管线组件泄漏、敞开液面逸散以及工艺过程等五类排放源实施管，通过采取设备与场所密闭、工艺改进、废气有效收集等措施，削减 VOCs 无组织排放。加强设备与场所密闭管理。含 VOCs 物料应储存于闭容器、包装袋，高效密封储罐、封闭式储库、料仓等。	3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，排放的 VOCs 较少，无组织对周围环境影响较小。	
		推进使用先进生产工艺。通过采用全密闭、连续化、自动化等生产技术，以及高效工艺与设备等，减少工艺过程无组织排放。	本次建设项目生产工艺过程均全密闭。	符合
		提高废气收集率。遵循“应收尽收，分质收集”的原则，科学设计废气收集系统，将无组织排放转变为有组织排放进行控制。采用全闭集气罩或密闭空间，除行业有特殊要求外，应保持微负压状态，并根据相关规范合理设置通风量。	本项目建设 1 个 3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，排放的 VOCs 较少，无组织对周围环境影响较小。	符合
		加强企业运行管理。企业应系统梳理 VOCs 排放主要环节和工序，包括启停机、检修作业等，制定具体操作规程，落实到具体责任人。健全内部考核制度。加强人员能力培训和技术交流。建立管理台账，记录企业生产和治污设施运行关键参数。	项目建成运营后依托余家坪联合站原有内部考核制度，对员工进行技术培训后上岗。建立管理台账，记录企业生产和治污设施运行关键参数。	符合
	延安市人民政府办公室关于印发《蓝天、碧水、净土保卫战2022年工作方案》的通知（延政办函〔2022〕18号）	延安市蓝天保卫战2022年工作方案 深化 VOCs 专项治理。开展 VOCs 排放整治专项执法行动，严厉打击违法排污行为，公布违法企业名单，实行联合惩戒。	本建设项目位于一般管控单元。本项目建设 1 个 3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，无组织排放的 VOCs 较少，能够满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）限值要求。	符合

	延安市人民政府办公室关于印发《延安市2022年落实企业生态环保主体责任工作方案》的通知（延政办函〔2022〕19号）	深化工业企业VOCs专项治理。	本建设项目位于一般管控单元。本项目建设1个3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，无组织排放的VOCs较少，能够满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）限值要求。	符合
	延安市人民政府关于印发《延安市国民经济和社会发展规划第十四个五年规划和二〇三五年远景目标纲要》的通知（延政发〔2021〕4号）	打好蓝天保卫战。强化施工扬尘管控。	本项目施工过程中必须实施“六个100%管理+红黄绿牌结果管理”的防治联动制度，即施工区域100%标准围挡、裸露黄土100%覆盖、施工道路100%硬化、渣土运输车辆100%密闭拉运、施工现场出入车辆100%冲洗清。而且项目工期较短，随着施工活动的结束，这些污染也将消失。	符合
	《延安市人民政府办公室关于印发延安市生态环境保护“十四五”规划的通知》（延政办发〔2021〕43号）	全面实施结构减排、工程减排、管理减排、协同减排。	本项目建设1个3000m ³ 净化油罐，原油密闭存储，且安装气相平衡装置，无组织排放的VOCs较少，能够满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）限值要求。	符合

4、选址合理性分析

本次建设项目位于陕西省延安市子长市境内，在余家坪联合站内进行建设，不新增占地，用地性质为建设用地。

余家坪联合站位于陕西省延安市子长市境内，于2001年建成投产，站内来液主要为余家坪注水项目部站外单井拉拉运来液。余家坪联合站属于《延长油田股份有限公司瓦窑堡采油厂产能开发区域环境

	影响报告书》内联合站，原延安市环境保护局于 2008 年 10 月 14 日对该项目环境影响评价报告书出具了批复文件（延市环西[2008]86 号）（附件 3）。 余家坪联合站供水、排水（雨水、污水）、供电、供暖、道路、通讯等配套基础设施均已建设到位，能够满足本次建设项目运行要求。 本项目建设 1 座 3000m³ 的净化油罐，位于罐区内，与原有净化油罐单排并列布置，距离最近的储罐即原有 3000m³ 的净化油罐 13m，新建储罐与周围建、构筑物的防火间距满足《石油天然气工程设计防火规范》（GB50183-2014）要求。 本次建设项目运营期废气中非甲烷总烃排放量很小，可满足《陆上石油天然气开采工业大气污染物排放标准》（GB39728-2020）中废气排放相关要求，且本次建设项目最近敏感点为项目地东北侧 25m 的禾草沟村，项目建设对周围敏感目标大气影响较小。 本次建设项目不产生废水。因此，项目建设对周围地表水环境无影响。 废油棉纱手套（含废油抹布）暂存于危废暂存间，定期交有陕西绿色生态环境有限公司处置；污油泥、清罐废渣暂存于危废暂存间，委托陕西绿色能源三环环保有限责任公司处置。项目各种固废都得到了妥善处理，对周边的环境影响较小。 综上所述，本次建设项目运行期间各类污染物均能达标排放，对环境的影响可以接受。在严格落实本报告提出的环保措施后，项目的建设和运行不会对外环境产生较大影响，从环保角度分析，选址可行。
--	--

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：<https://d.book118.com/676014043041010103>