建设项目环境影响报告表

（污染影响类）

项目名称:大庆钻探工程公司应急泥浆储备站建设项目

建设单位(盖章): 大庆钻探工程公司

编制日期： 2025年4月

中华人民共和国生态环境部制

# 一、建设项目基本情况

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 建设项目名称 | 大庆钻探工程公司应急泥浆储备站建设项目 | | |
| 项目代码 | 无 | | |
| 建设单位联系人 | 孙建 | 联系方式 | 15384938947 |
| 建设地点 | 新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州尉犁县肖塘镇沙漠公路165公里右转20公里处 | | |
| 地理坐标 | 东经84°9'10.771"，北纬40°24'11.741" | | |
| 国民经济  行业类别 | D4430热力生产和供应  G5990其他仓储业  N7723固体废物治理 | 建设项目  行业类别 | 四十一，电力、热力生产和供应业-91、热力生产和供应工程（包括建设单位自建自用的供热工程）；燃煤、燃油锅炉总容量65吨/小时（45.5兆瓦）及以下的；天然气锅炉总容量1吨/小时（0.7兆瓦）以上的；使用其他高污染燃料的（高污染燃料指国环规大气〔2017〕2号《高污染燃料目录》中规定的燃料） |
| 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） | 2110 | 环保投资（万元） | 22 |
| 环保投资占比（%） | 1.0 | 施工工期 | 3个月 |
| 是否开工建设 | ☑否  □是 | 用地面积（m2） | 10222 |
| 专项评价设置情况 | 无 | | |
| 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  其他符合性分析  其他符合性分析  其他符合性分析  其他符合性分析  其他符合性分析  其他符合性分析  其他符合性分析  其他符合性分析  其他符合性分析 | 1产业政策符合性分析 根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），本项目属于行业类别为热力生产和供应 D4430。且本项目所采用的工艺与设备不属于国家发改委《产业结构调整指导目录（2024年本）》（国家发展和改革委员会第7号令）中的“鼓励类”、“限制类”、“淘汰类”项目，为允许类项目，因此该项目的建设符合国家和地方现行产业政策。 2“三线一单”符合性 根据《关于印发“新疆维吾尔自治区生态环境分区管控动态更新成果”的通知﹝2024﹞157号》及《关于印发巴音郭楞蒙古自治州“三线一单”生态环境分区管控动态更新成果（2023年）的通知》分析如下。 2.1与《新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案》符合性分析 表1-1 本项目与《新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案》符合性分析一览表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 管控要求 | | 本项目相关内容 | 符合性 | | 生态保护红线 | 按照“生态功能不降低、面积不减少、性质不改变”的基本要求，对划定的生态保护红线实施严格管控，保障和维护国家生态安全的底线和生命线 | 本项目不在生态保护红线范围内 | 符合 | | 环境质量底线 | 全区水环境质量持续改善，受污染地表水体得到优先治理，饮用水安全保障水平持续提升，地下水超采得到严格控制，地下水水质保持稳定；全区环境空气质量有所提升，重污染天数持续减少，已达标城市环境空气质量保持稳定，未达标城市环境空气质量持续改善，沙尘影响严重地区做好防风固沙、生态环境保护修复等工作；全区土壤环境质量保持稳定，污染地块安全利用水平稳中有升，土壤环境风险得到进一步管控 | 本项目生产废水（包括锅炉排水和淡化水处理废水）属于清洁废水，产生量较少，用于厂区及四周洒水抑尘；生活污水拉运至污水处理站处理，不会造成地表水污染。锅炉燃料使用国标柴油，采用低氮燃烧器，烟气中颗粒物、二氧化硫、氮氧化物等污染物通过8m高排气筒达标排放，不会降低区域环境质量；项目不排放有毒有害、重金属污染物，不会对土壤环境质量造成不利影响。 | 符合 | | 资源利用上线 | 强化节约集约利用，持续提升资源能源利用效率，水资源、土地资源、能源消耗等达到国家、自治区下达的总量和强度控制目标 | 项目营运期消耗少量水资源及能源，能源资源消耗量可接受范围内，不会影响资源利用上线。 | 符合 | | 环境管控单元 | 自治区划定环境管控单元，分为优先保护单元、重点管控单元和一般管控单元三类，实施分类管控。优先保护单元主要包括生态保护红线区和生态保护红线区以外的饮用水水源保护区、水源涵养区、防风固沙区、土地沙化防控区、水土流失防控区等一般生态空间管控区。生态保护红线区执行生态保护红线管理办法的有关要求；一般生态空间管控区应以生态环境保护优先为原则，开发建设活动应严格执行相关法律、法规要求，严守生态环境质量底线，确保生态功能不降低。重点管控单元主要包括城镇建成区、工业园区和开发强度大、污染物排放强度高的工业聚集区等。重点管控单元要着力优化空间布局，不断提升资源利用效率，有针对性地加强污染物排放管控和环境风险管控，解决生态环境质量不达标、生态环境风险高等问题。一般管控单元主要包括优先保护单元和重点管控单元之外的其它区域。一般管控单元主要落实生态环境保护基本要求，推动区域环境质量持续改善 | 本项目位于尉犁县一般管控单元。项目属于污染影响型项目，项目使用国标柴油，锅炉设置低氮燃烧器，锅炉烟气经8m高排气筒达标排放，锅炉排放的废水属于清洁废水，不会对区域空气环境质量、水环境质量、声环境质量、土壤环境质量产生明显影响。 | 符合 |  2.2 与《新疆维吾尔自治区总体管控要求》符合性分析 表1-2 本项目与《新疆维吾尔自治区总体管控要求》符合性分析一览表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | **名称** | **管控要求** | | **本项目相关内容** | **符合性** | | A7一般管控单元 | | | | | | **新疆维吾尔自治区总体管控要求** | A7.1空间布局约束 | 【A7.1-1】限制进行大规模高强度工业化城镇化开发，严格控制金属冶炼、石油化工、焦化等“高污染、高环境风险产品”工业项目，原则上不增加产能，现有“高污染、高环境风险产品”工业项目持续削减污染物排放总量并严格控制环境风险。原则上禁止建设涉及一类重金属、持久性有机污染物排放的工业项目。建立集镇居住商业区、耕地保护区与工业功能区等集聚区块之间的防护带。严格执行畜禽养殖禁养区规定，根据区域用地和消纳水平，合理确定养殖规模。加强基本农田保护，严格限制非农项目占用耕地。 | 本项目不属于“高污染、高环境风险产品”工业项目 | 符合 | | A7.2污染物排放管控 | 【A7.2-1】落实污染物总量控制制度，根据区域环境质量改善目标，削减污染物排放总量。加强农业面源污染治理，严格控制化肥农药施加量，逐步削减农业面源污染物排放量。 | 本项目严格执行总量控制指标 | 符合 | | A7.3环境风险防控 | 【A7.3-1】加强生态公益林保护与建设，防止水土流失。禁止向农用地排放重金属或者其他有毒有害物质含量超标的污水、污泥，以及可能造成土壤污染的尾矿、矿渣等。加强农田土壤、灌溉水的监测及评价，对周边或区域环境风险源进行评估。 | 本项目不排放有毒有害、含重金属污染物。 | 符合 | | A7.4资源利用要求 | 【A7.4-1】实行水资源消耗总量和强度双控，推进农业节水，提高农业用水效率。优化能源结构，加强能源清洁利用。 | 本项目用水量较少 | 符合 |  2.3 与《新疆维吾尔自治区“地（州、市）”总体准入要求》符合性分析 表1-3 本项目与《新疆维吾尔自治区“地（州、市）”总体准入要求》符合性分析一览表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 名称 | 管控要求 | 本项目相关内容 | 符合性 | | 《新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案》总体准入要求 | 空间布局约束：1.7禁止不符合国家（地方）标准及有关产业准入条件的高污染（排放）、高能（水）耗、高环境风险的工业项目 | 项目不属于“三高”项目，符合国家产业政策。 | 符合 | | 污染物排放管控：2.1自治区已于2016年开始在试点区域和重点行业（以下简称试点范围）开展排污权有偿使用和交易试点工作,并在全区建立健全排污权管理体系，推行排污权总量预算管理。属于试点范围内的建设项目，均采用排污权交易方式，通过购买有偿取得总量指标。不属于试点范围的建设项目，其主要污染物排放总量指标，从所在地州市排污权总量指标中无偿划拨取得。主要来源于政府预留储备排污权和已建成投运的现有企事业单位在“十三五”期间进一步采取减排措施后形成的富余排污权指标。在“十三五”初期可以来源于2016年减排项目预计减排量。集中供热或企业内以新带老等建设项目的总量指标，可从拟替代关停的现有企业或设施可形成的预计减排量中预支，替代削减方案须在建设项目建成投产前落实到位。农业源通过减排形成的减排量不得用于工业类建设项目。建设项目所在地主要污染物总量指标不足以分配时，建设单位可以按照自治区排污权有偿使用和交易工作相关规定，申请以排污权交易方式购买自治区或其他排污权交易试点区域储备排污权，取得总量指标。火电、钢铁、水泥、造纸、印染等行业建设项目主要污染物排放总量指标按照《自治区重点行业主要污染物排污许可量核定技术方法（暂行）》采用绩效方法核定。其他无绩效值行业依照国家或地方污染物排放标准及单位产品基准排水量（行业最高允许排水量）、烟气量等予以核定。不属于试点范围，且由环保部负责环评文件审批的建设项目，按环保部《建设项目主要污染物排放总量指标审核及管理暂行办法》执行。 | 本项目使用国标柴油，锅炉设置低氮燃烧器，锅炉烟气经8m高排气筒达标排放 | 符合 | | 《新疆维吾尔自治区“三线一单”生态环境分区管控方案》总体准入要求 | 环境风险防控：3.3落实企业防范环境风险主体责任，建立企业突发环境事件报告和应急处理制度。 | 本项目应制定突发环境事件应急预案，有效控制对发生或者可能发生危害人体健康和安全的突发事件的发生。 | 符合 | | 资源利用上线：4.3在高污染燃料禁燃区内，禁止销售、燃用原煤、粉煤、各种可燃废物等高污染燃料；禁止新建、扩建燃用高污染燃料的设施；已建设成的，应当在规定的期限内改用电、天然气、液化石油气、生物质燃料、含硫量低于0.5%的型煤或者其他清洁能源。 | 本项目国标柴油，不属于高污染燃料，营运期能源消耗量有限，不会影响资源利用上线。 | 符合 |   表1-4 本项目与新疆维吾尔自治区七大片区“三线一单”生态环境分区管控要求符合性分析   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 天山南坡片区总体管控要求 | 管控要求 | 本项目 | 符合性 | | 切实保护托木尔峰和天山南坡中段冰雪水源及生物多样性保护生态功能区内的托木尔峰自然景观、高山冰川、野生动物、森林和草原，合理利用 天然草地，稳步推进草原减牧，加强保护区管理，维护自然景观和生物多样性。 | 本项目不在托木尔峰和天山南坡中段冰雪水源及生物多样性保护生态功能区 | 符合 | | 重点做好塔里木盆地北缘荒漠化防治。加强荒漠植被及河岸荒漠林保护，规范油气勘探开发作业，建立油田和公路扰动区域工程与生物相结合的防风固沙体系，逐步形成生态屏障。 | 本项目为油气勘探开发辅助工程，占地面积较小，地表植被扰动量小 | 符合 | | 推进塔里木河流域用水结构调整，维护塔里木河、博斯腾湖基本生态用水。 | 本项目不涉及塔里木河、博斯腾湖生态用水 | 符合 | | 加强塔里木河流域水环境风险管控。加大博斯腾湖污染源头达标排放治理和监督力度，实施博斯腾湖综合治理。 | 本项目不涉及 | 符合 | | 加强油(气)资源开发区土壤环境污染综合整治。强化涉重金属行业污染防控与工业废物处理处置。 | 本项目不涉及油气开发，不涉及重金属排放 | 符合 |  1.3 与《巴音郭楞蒙古自治州“三线一单”生态环境分区管控方案》（巴政办发[2021]32号）符合性分析1.3.1 总体要求 （1）生态保护红线  按照“生态功能不降低、面积不减少、性质不改变”的基本要求，对划定的生态保护红线实施严格管控，保障和维护国家生态安全的底线和生命线。  该项目位于新疆巴州尉犁县，属于一般管控单元，管控单元编码：ZH65282330001，评价范围内无自然保护区、风景名胜区、饮用水水源地保护区、自然公园等生态保护目标，符合生态保护红线的要求。    **本项目**  图1-1 巴音郭楞蒙古自治州中和管控单元图  （2）资源利用上线  强化节约集约利用，持续提升资源能源利用率，水资源、土地资源、能源消耗达到国家、自治区下达的总量和强度控制目标。加快低碳发展，提升碳汇能力，做好碳达峰和碳中和工作。  项目不占用耕地、林地、牧地、水域等土地资源。用水主要是生活用水、生产用水等，项目建成运行后通过内部管理、设备选择、原辅料的选用和管理、污染治理等多方面采取合理可行的防治措施，以“节能、降耗、减污”为目标，有效地控制污染及资源利用水平；最大程度发挥能源资源利用的效果。  （3）环境质量底线  2023年，全州空气质量综合指数为5.68，较去年同期上升4.8%，空气质量较2022年有所下降。和硕县、焉耆县、博湖县、尉犁县优良天数比例在70%~90%之间，轮台县、和静县、库尔勒市优良天数比例在60%~70%之间，且末县、若羌县优良天数比例低于50%。PM10为主要污染物，未出现PM2.5、03-8h、SO2、NO2、CO为主要污染物的超标天。  2023年，全州地表水监测的31个考核断面(点位)中，I~III类优良水质断面(点位)占比77.42%，与2022年相比下降了4.2个百分点；I类水质断面(点位)占比22.58%，比2022年增加75个百分点；无劣V类水体，符合2023年水质考核目标。主要水质影响因子为化学需氧量、氟化物、高锰酸盐指数。  本项目实施后通过采取完善的污染治理措施，不会对项目区周围大气环境、地表水环境、声环境、地下水、土壤环境产生明显影响，本项目建设符合环境质量底线要求。 1.3.2生态环境准入清单 表1-4 尉犁县环境管控单元准入清单符合性分析一览表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 环境管控单元编码 | 名称 | | 管控要求 | 符合性 | | ZH65282330001（尉犁县一般管控区） | 一般管控单元 | 空间布局约束 | 1.建设项目用地原则上不得占用基本农田，确需占用基本农田的建设项目须符合《中华人民  共和国基本农田保护条例》中相关要求，占用耕地、林地或草地的建设项目须按照国家、自  治区相关补偿要求进行补偿。  2.对违反资源环境法律法规、规划，污染环境、破坏生态、乱采滥挖的露天矿山，依法整治；  对污染治理不规范的露天矿山，依法责令停产整治，对拒不停产或擅自恢复生产的依法强制  关闭；对责任主体灭失的露天矿山，要加强修复绿化、减尘抑尘。  3.永久基本农田集中区域禁止规划新建可能造成土壤污染的建设项目。涉及有毒有害物质可  能造成土壤污染的新(改、扩)建项目，提出并落实土壤和地下水污染防治要求。  4.严格执行畜禽养殖禁养区规定，根据区域用地和消纳水平，合理确定养殖规模。  5.禁止向沙漠、滩涂、盐碱地、沼泽地等非法排污、倾倒有毒有害物质。  6.禁止利用渗坑、裂隙、溶洞或者采用稀释等方法处置危险废物。 | 符合 | | 污染物排  放管控 | 1.强化畜禽粪污资源化利用，改善养殖场通风环境，提高畜禽粪污综合利用率，减少氨挥发排放。鼓励和支持散养密集区实行畜禽粪污分户收集、集中处理。  2.严格控制林地、草地、园地农药使用量，禁止使用高毒、高残留农药。  3.加强种植业污染防治。深入推进化肥农药减量增效，全面推广测土配方施肥，引导推动有机肥、绿肥替代化肥，集成推广化肥减量增效技术模式，加强农药包装废弃物管理。实施农膜回收行动，健全农田废旧地膜回收利用体系，提高废旧地膜回收率。推进农作物秸秆综合利用，不断完善秸秆收储运用体系，形成布局合理、多元利用的秸秆综合利用格局。  4.对化学品生产企业、工业集聚区、尾矿库、矿山开采区、危险废物处置场、垃圾填埋场等地下水污染源及周边区域，逐步开展地下水环境状况调查评估，加强风险管控。  5.严控土壤重金属污染，加强油（气）田开发土壤污染防治，以历史遗留工业企业污染场地为重点，开展土壤污染风险管控与修复工程。  6.因地制宜推进农村厕所革命，分类分区推进农村生活污水治理，全面提升农村生活垃圾治理水平，建立健全农村人居环境长效管护机制。实施化肥农药减量增效行动和农膜回收、秸秆综合利用行动。加强种养结合，整县推进畜禽粪污资源化利用。 | 符合 | | 环境风险  防控 | 1.加强对矿山、油田等矿产资源开采影响区域内未利用地的环境监管，发现土壤污染问题的，要坚决查处，并及时督促有关单位采取有效防治措施消除或减轻污染。  2.对排查出的危库和病库以及风险评估有严重环境安全隐患的尾矿库，要求企业完善污染治理设施、进行治理和修复。全面整治历史遗留尾矿库，完善覆膜、压土、排洪、堤坝加固等隐患治理和闭库措施。  3.依法推行农用地分类管理制度，强化受污染耕地安全利用和风险管控。因地制宜制定实施安全利用方案，鼓励采取种植结构调整等措施，确保受污染耕地全部实现安全利用。 | 符合 | | 资源利用  效率 | 1.全面推进秸秆综合利用，鼓励秸秆资源化、饲料化、肥料化利用，推动秸秆还田与离田收集。  2.减少化肥农药使用量，增加有机肥使用量，实现化肥农药使用量负增长。  3.推广渠道防渗、管道输水、喷灌、微灌等节水灌溉技术，完善灌溉用水计量设施。推进规模化高效节水灌溉，推广农作物节水抗旱技术。建立灌区墒情测报网络，提高农业用水效率，降低农业用水比重。 | 符合 |   通过以上分析，本项目的建设符合“三线一单”的管控原则。 3与相关环保政策符合性分析 表1-5 与《关于印发新疆维吾尔自治区大气污染防治行动计划实施方案的通知》符合性分析一览表   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 总体要求 | 本项目相关内容 | 符合性 | | 实施燃煤锅炉整治。加快热力和燃气管网建设，通过热电联产、集中供热等工程建设，到2017年底，除必要保留的以外，全区城市建成区基本淘汰每小时10蒸吨及以下燃煤锅炉，禁止新建每小时20蒸吨以下燃煤锅炉。2017年底前，在化工、造纸、印染、制革、制药等产业集聚区，通过集中建设热电联产机组逐步淘汰分散燃煤锅炉。在有条件的地区，因地制宜推行地源热泵供暖。在供热供气管网不能覆盖的地区，改用电、新能源或洁净煤，推广应用高效节能环保型锅炉。新建冶金、建材、化工等项目按要求实现余热余压综合利用。 | 本项目使用国标柴油做为燃料 | 符合 | | 完善法规政策。推进总量控制、排污许可、应急预警、法律责任等方面的制度建设，加大对违法行为的处罚力度。建立健全环境公益诉讼制度。加快出台重点行业排放标准，完善污染防治技术政策和清洁生产评价指标体系。 | 本项目按照相关要求，进行排污许可申请，严格执行总量要求。 | 符合 |   表1-6 与《关于印发<自治区打赢蓝天保卫战三年行动计划(2018-2020年)>的通知》符合性分析   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 主要任务 | 本项目相关内容 | 符合性 | | 推进各类园区循环化改造、规范发展和提质增效。大力推进企业清洁生产。对开发区、工业园区、高新区等进行集中整治，限期进行达标改造，减少工业集聚区污染。完善园区集中供热设施，积极推广集中供热。推动有条件的工业集聚区建设集中喷涂工程中心，配备高效治污设施，替代企业独立喷涂工序。 | 本项目使用国标柴油，锅炉设置低氮燃烧器，锅炉烟气经8m高排气筒达标排放， | 符合 | | 实施燃煤锅炉综合整治。县级及以上城市建成区原则上不再新建每小时35蒸吨以下的燃煤锅炉,其他地区原则上不再新建每小时10蒸吨以下的燃煤锅炉。 | 本项目为燃油锅炉 | 符合 |   表1-7 本项目与《新疆维吾尔自治区大气污染防治条例》符合性分析   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 防治措施 | 本项目相关内容 | 相符性 | | 第二十四条 推进城市建成区、工业园区实行集中供热，使用清洁燃料。在集中供热管网覆盖区域内，禁止新建、改建、扩建燃煤供热锅炉，集中供热管网覆盖前，已建成使用的燃煤供热锅炉应当限期停止使用。 | 本项目使用国标柴油做为燃料 | 符合 | | 第二十五条 城市人民政府根据大气环境质量改善要求，划定并公布高污染燃料禁燃区，并逐步扩大高污染燃料禁燃区范围。在禁燃区内，禁止销售、燃用高污染燃料；禁止新建、扩建燃用高污染燃料的设施。已建成的，应当在规定期限内改用清洁能源。 | 本项目不属于用高污染燃料项目本 | 符合 |   表1-8 本项目与《2022年度自治州大气污染防治“冬病夏治”工作推进方案》符合性分析一览表   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 主要任务 | 本项目相关内容 | 相符性 | | 进一步加强锅炉基础数据管理，及时更新完善锅炉动态监管系统，确保锅炉信息数据真实可靠。县级城市建成区（含县城）不再新建每小时35蒸吨及以下的燃煤锅炉，其他地区不再新建每小时10蒸吨及以下的燃煤锅炉。加快完成县级城市建成区（含县城）每小时35蒸吨及以下的燃煤锅炉淘汰，博湖县、和硕县要坚持“先立后破”原则，制定热源替代及淘汰计划，加快燃煤供热锅炉替代，博湖县在2022年10月底前完成淘汰1台，2023 年供暖季前博湖县、和硕县继续完成锅炉淘汰任务，2024年底前全部完成。加快每小时65蒸吨及以上燃煤锅炉超低排放改造，禁止启用未达到超低排放标准的锅炉，2022年各县市、库尔勒经济技术开发区累计完成总数的60%。加快推进燃气锅炉低氮燃烧改造，各县市、库尔勒经济技术开发区氮氧化物排放不高于50毫克/立方米的标准的燃气锅炉要累计占总数的 60%。 | 本项目使用国标柴油，锅炉设置低氮燃烧器，锅炉烟气经8m高排气筒达标排放 | 符合 |   表1-9 本项目与《巴音郭楞蒙古自治州“十四五”规划》符合性分析表一览表   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 主要任务 | 本项目相关内容 | 相符性 | | 城市建成区35蒸吨/小时及以下的燃煤锅炉全部淘汰或实施清洁能源替代；推动65蒸吨/小时及以上的燃煤锅炉全部实现超低排放改造，实施燃气锅炉低氮改造。 | 本项目使用国标柴油，锅炉设置低氮燃烧器 | 符合 |   表1-10 本项目与《关于发布<高污染燃料目录>》的通知》（国环规大气〔2017〕2号）符合性分析一览表   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 主要内容 | 本项目相关内容 | 相符性 | | 禁燃区内禁止燃用石油焦、油页岩、原油、重油、渣油、煤焦油。 | 本项目使用国标柴油 | 符合 |   表1-11 本项目与《国务院关于印发<空气质量持续改善行动计划>的通知》（国发〔2023〕24号）   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 主要内容 | 本项目相关内容 | 相符性 | | 不得将使用石油焦、焦炭、兰炭等高污染燃料作为煤炭减量替代措施。 | 本项目使用国标柴油 | 符合 | | 加强油品进口、生产、仓储、销售、运输、使用全环节监管，全面清理整顿自建油罐、流动加油车（船）和黑加油站点，坚决打击将非标油品作为发动机燃料销售等行为。 | 本项目使用国标柴油 | 符合 | | | |

# 二、建设项目工程分析

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 建设内容  建设内容  建设内容  建设内容  建设内容 | 2.1项目背景 大庆油田玉满区块油气开发风险高，主要体现在地层压力大，井控风险高，地质条件复杂，极易导致溢漏同存，处置难度大，易引发井控险情，已经部署的庆玉1井、庆玉2井、奥探1井都属于井控高风险井。《中国石油天然气集团有限公司重点地区井控管理规定》第八条明确规定：“油气田企业应建立区域2小时内重泥浆应急储备站，储备量应在2000立方米以上，满足快速倒浆以及压井性能要求”。在该区域内，西部钻探和渤海钻探自建有泥浆储备站，但由于履行塔里木油田属地保障责任多，保障能力有限，只能临时提供泥浆服务，大庆钻探无直接合作关系。最近泥浆站为渤海钻探自建的富满泥浆站，距离约200公里，车程3小时20分钟，不满足井控抢险要求。自有泥浆储备站建成后，可以为信源区块施工的渤海钻探、川庆钻探等兄弟钻探单位提供应急泥浆保障。  拟建项目泥浆站内日常储存1140方，钻井施工现场可以储备900方泥浆，完全可以满足应急泥浆储备量2000立方米标准，泥浆站及施工现场均满足“两小时”保障圈。 2.2地理位置 本项目位于新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州尉犁县肖塘镇沙漠公路165公里右转20公里处，中心地理坐标为：东经84°9'10.771"，北纬40°24'11.741"。项目所在地理位置详见《附图1 建设项目地理位置图》。  根据现场勘查：项目区北侧为砂石路，东侧、南侧、西侧及项目场地均为沙地。项目周边环境详见《附图2 建设项目周边环境图》。 2.3建设内容及规模 建设泥浆储备站1个，占地面积10222m2。储存24个泥浆罐（日常储存1140方钻井泥浆）并配有1台1t/h燃油蒸汽锅炉，保证泥浆罐泥浆冬季流动性。服务于大庆油田玉满区块的应急钻井用泥浆。  表2-1 项目组成一览表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 类别 | 工程内容 | 建设规模 | 备注 | | 主体  工程 | 储备区 | 占地面积1000m2，储备泥浆罐放置在钢木基础上，并设置围堰，铺设防渗膜。 | / | | 配浆区 | 占地面积100m2，采用泥浆循环管线外置设计，实现互相联通，可分别为罐区一及罐区二进行配浆作业 | / | | 装浆/卸浆区 | 占地面积600m2，设置装车区两处，使用流体装卸臂（1.5立方米/分钟）可同时为2台罐车装车，可实现10车辆的快速装载及转浆。 | / | | 储运工程 | 材料区 | 占地面积100m2。存放泥浆药品，泥浆药品放置在材料爬犁上（带遮阳棚），下铺防渗膜，并配套防砂保温棚，以满足冬季配浆需求。 | / | | 岩屑区 | 2具岩屑罐（12000×3000×1500mm）。存放泥浆罐筛分出来的岩屑 | / | | 油罐区 | 存放1具（12000×3000×2400mm）油管，放置在钢木基础上，设置围堰，铺设防渗膜 | / | | 辅助工程 | 生活区 | 占地面积300m2。配置员工宿舍4栋，餐厅、厨房、冷库、洗漱间、淋浴室、水房、值班房各1栋，均为可移动式集装箱活动房，生活污水罐1个。 | / | | 公用工程 | 供水 | 营运期用水由附近水井拉运 | / | | 排水 | 锅炉排水及淡化处理废水属清洁下水，用于厂区及道路洒水抑尘；生活污水暂存至储存罐中拉运至轮南污水处理站处置。 | / | | 供电 | 由北侧砂石路沿线的输电线路供给 |  | | 环保工程 | 废气 | 锅炉使用国标柴油，采用低氮燃烧器，烟气通过8m高排气筒排放 |  | | 废水 | 锅炉废水和淡水制备废水属清洁下水，用于厂区及四周洒水抑尘；生活污水暂存至储存罐中拉运至轮南污水处理站处置 |  | | 噪声 | 设备噪声采取低噪声设备、基础减振等措施控制 |  | | 固废 | 淡水制备设备产生的废滤芯、废滤膜属一般固体废物，交由厂家回收处置，废水基泥浆筛分岩屑属于一般固体废物交由沙雅县新疆环大环保科技有限公司处置；废烧碱包装袋属于危险废物交由有资质的单位处置 |  | | 土壤 | 泥浆储备区设置围堰，铺设防渗膜；材料区铺设防渗膜；油罐区设置围堰，铺设防渗膜 |  | | 风险 | 制定突发环境事件应急预案（明确防范措施，应急准备，应急处置和事后恢复措施），配置应急物资 |  |  2.4主要设备 表2-2 本项目主要设备   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 设备名称 | 规格或型号 | 单位 | 数量 | 备注 | | 1 | 泥浆罐 | 12000×3000×2400mm，有效容积60方/具 | 具 | 24 | 储存钻井泥浆 | | 2 | 振动筛 | 双轨迹振动筛GX/S | 台 | 2 | 用于清除泥浆中的少量钻井岩屑 | | 3 | 离心机 | LW450×1000处理量：≥60m3 | 台 | 2 | | 4 | 套装水罐 | 12000×3000×2400mm，有效容积60方/具 | 具 | 1 | / | | 5 | 气动重粉罐 | 容积：24m3 | 具 | 2 | 用于存放重晶石 | | 6 | 压风机房 | 10000×3000×2900mm | 栋 | 1 | 用于将重晶石吹入泥浆罐 | | 7 | 转浆罐 | 7100×3000×2000mm | 具 | 1 | / | | 8 | 材料爬犁 | 12000×3000×1500mm | 个 | 10 | / | | 9 | 岩屑罐 | 12000×3000×1500mm，有效容积40方/具 | 具 | 2 | 存放岩屑 | | 10 | 储油罐 | 12000×3000×2400mm，有效容积60方/具 | 具 | 1 | / | | 11 | 燃油锅炉 | WNS1-Y | 台 | 1 | 1t/h燃油蒸汽锅炉，用于冬季泥浆保温 | | 12 | 储水罐 | 12000×3000×2400mm，有效容积60方/具 | 具 | 2 | / | | 13 | 淡化水装置 | 海水淡化设备WY-SW100 | 套 | 1 | 淡化水 | | 14 | 生活污水罐 | 10000×3000×2900mm，有效容积60方/具 | 个 | 1 | / | | 15 | 发电机组房 | 柴油、400KW | 栋 | 1 | 应急发电 |  2.5原辅材料及能源消耗 营运期资源能源消耗见表2-3。  表2-3 营运期能源资源消耗量一览表   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 名称 | 单位 | 年用量 | 最大储存量 | 备注 | | 1 | 重晶石粉 | t/a | 50 | 103.2 | 粉剂、重粉罐、外购 | | 2 | 土 | t | 1.8 | 1 | 粉剂、吨包袋、外购 | | 3 | 烧碱 | t | 0.18 | 0.05 | 片状、编织袋外购 | | 4 | 褐煤树脂 | t | 7.2 | 3 | 粉剂、吨包袋、外购 | | 5 | 酚醛树脂 | t | 7.2 | 3 | 粉剂、吨包袋、外购 | | 6 | 沥青粉 | t | 4.5 | 2 | 粉剂、吨包袋、外购 | | 7 | 磺酸盐共聚物 | t | 0.45 | 0.2 | 粉剂、吨包袋、外购 | | 8 | 超细钙 | t | 9 | 2 | 粉剂、吨包袋、外购 | | 9 | 废水基泥浆（不包括聚磺体系） | t | 1000 | 500 | 液体、贮存在泥浆罐内，来自井场 | | 10 | 水 | m3/a | 18810.2 | / | 由附近水源井拉运 | | 11 | 电 | 万kW·h/a | 10 | / | 油田电网 | | 12 | 柴油（-20号） | t/a | 48t | 48 | 外购、液体、储存在油罐内 |   主要原辅材料理化性质：  重晶石粉：重晶石是以硫酸钡（BaSO4）为主要成分的非金属矿产品，化学性质稳定，不溶于水和盐酸，无磁性和毒性。晶体属正交（斜方）晶系的硫酸盐矿物。重晶石粉在泥浆中主要起到增加比重、提高泥浆稳定性和携带岩屑的能力。  烧碱：氢氧化钠（Sodium hydroxide），也称苛性钠、烧碱、火碱、片碱，是一种无机化合物，化学式NaOH，具有强碱性，腐蚀性极强。在泥浆中主要起到调节pH值、分散和增稠的作用。它可以帮助控制泥浆的酸碱度，改善泥浆的流动性和稳定性。  褐煤树脂：一种由褐煤（也称为泥炭）制取的树脂，褐煤是一种高碳含量的煤种，含有较高的树脂和酚类物质，因此被用来制备褐煤树脂。褐煤树脂的分子结构中包含苯环、羟基和甲氧基等活性基团。在泥浆中主要起到降滤失、抑制和降粘的作用。  酚醛树脂：原为无色或黄褐色透明物，市场销售往往加[着色剂](https://baike.baidu.com/item/%E7%9D%80%E8%89%B2%E5%89%82/2531263?fromModule=lemma_inlink)而呈红、黄、黑、绿、棕、蓝等颜色，呈颗粒或粉末状。耐弱酸和弱碱，遇强酸发生分解，遇强碱发生腐蚀。不溶于水，溶于[丙酮](https://baike.baidu.com/item/%E4%B8%99%E9%85%AE/955883?fromModule=lemma_inlink)、酒精等[有机溶剂](https://baike.baidu.com/item/%E6%9C%89%E6%9C%BA%E6%BA%B6%E5%89%82/7921016?fromModule=lemma_inlink)中。由苯酚醛或其衍生物缩聚而得。酚醛树脂的加入可以调节泥浆的粘度、切力和滤失量等流变参数，使泥浆具有良好的流动性和稳定性。  沥青粉：由不同分子量的碳氢化合物及其非金属衍生物组成的黑褐色复杂混合物，可溶于二硫化碳。钻探作业中凭借特有的黏度大的烃类化合物，有效减少钻头与地层间的摩擦，保护钻头免受过度磨损，同时显著增强钻头的穿透能力。  磺酸盐共聚物‌：主要包括磺酸盐单体和其他共聚单体，可增强了泥浆的稳定性，并有效防止井壁塌陷。此外，它还能减少泥浆的流失，降低环境污染。  超细钙：是碳酸钙粉体平均粒径0.02μm<d≤0.1μm的碳酸钙，在泥浆中主要起到增加泥浆的稠度、提高悬浮能力和稳定性的作用。  柴油：本项目使用合格的国标柴油，执行标准为《普通柴油》（GB252-2015），柴油技术要求见下表。  表2-4 柴油技术要求   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 项目 | | -20号柴油 | | 色度/号 | 不大于 | 3.5 | | 氧化安定性（以总不溶物计）/mg/100ml | 不大于 | 2.5 | | 硫含量/（mg/kg） | 不大于 | 10 | | 酸度（以KOH计）/（mg/100ml） | 不大于 | 7 | | 10%蒸余物残碳（质量分数）/% | 不大于 | 0.3 | | 灰分（质量分数）/% | 不大于 | 0.01 | | 铜片腐蚀（50℃，3h）/级 | 不大于 | 1 | | 水分（体积分数）/% |  | 痕迹 | | 机械杂质 |  | 无 | | 运动粘度（20℃）/（mm2/s） | 不大于 | 2.5-8.0 | | 凝点/℃ | 不高于 | -20 | | 冷滤点/℃ | 不高于 | -14 | | 闪点（闭口）/℃ | 不低于 | 55 |   **2.6原材料平衡表**  项目主要原辅材料平衡见表2-5。  表2-5 主要原辅材料平衡表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 原辅材料 | 使用量（t/a） | 最终产品 | 产品量（t/a） | | 重晶石粉 | 50 | 水基泥浆 | 10194.5267 | | 土 | 1.8 | 岩屑 | 10 | | 烧碱 | 0.18 | 粉料贮存、进料无组织排放 | 0.8033 | | 褐煤树脂 | 7.2 | | 酚醛树脂 | 7.2 | | 沥青粉 | 4.5 | | 磺酸盐共聚物 | 0.45 | | 超细钙 | 9 | | 水 | 9125 | | 废水基泥浆（不包括聚磺体系） | 1000 | | 合计 | 10205.33 | 合计 | 10205.33 |  2.7公用工程 （1）给水  本项目配置泥浆约50m3/d，含水率约为50%，则配置泥浆用淡水约25m3/d（9125m3/a）。  本项目热水锅炉蒸发量极少，且供热系统为循环密闭，所以损耗量忽略不计。锅炉用水量与排污水量相等，约46.5m3/a。  生活用水量按80L/人·d计，年工作365天，员工8人，则本项目生活用水量为0.64m3/d（233.6m3/a）。  本项目配置泥浆用淡水、锅炉用水及生活用水均有1台淡化水装置制取，废水比为1:1（淡水与废水比）。本项目配置泥浆用淡水、锅炉用水及生活用水合计为9405.1m3/a，则淡化水装置用水量为18810.2m3/a。由附近水井拉运至本厂区可满足本项目需求。  （2）排水  根据《第二次全国污染源普查工业污染源产排污系数手册》“4430热力生产和供应行业”产排污系数表：燃油锅炉排污水产污系数0.968t/t-原料（锅炉内水处理），本项目燃油锅炉柴油用量48t/a，则锅炉排污水量约46.5m3/a。  本项目锅炉排水46.5m3/a，淡化水装置废水9288.3m3/a，主要污染物为含盐量，属清洁下水，用于厂区及道路洒水抑尘。  生活用水量按80L/人·d计，年工作365天，员工8人，则本项目生活用水量为0.64m3/d（233.6m3/a）。排污按照80%计，生活污水产生量为0.512m3/d（186.88m3/a）。生活污水暂存至储存罐中拉运至轮南污水处理站处置。  46.72  新鲜水  淡  化  水  装  置  配置泥浆  锅炉用水  生活用水  拉运至轮南污水处理站处置  进入产品  用于厂区及四周洒水抑尘  18810.2  233.6  186.88  9125  9125  46.5  46.5  9288.3  图2-1 水平衡图 单位:m3/a  （3）供热  泥浆罐冬季(每年11月至次年2月，约120天)保温由1台1t/h燃油蒸汽锅炉供给；生活区冬季使用电采暖。  （4）供电  本项目用电由北侧砂石路沿线的输电线路供给，可满足本项目需求。 2.7平面布置 本项目位于沙漠公路165公里右转20公里处砂石路南侧，泥浆存放区位于项目区中部，配浆及材料区位于项目区东部，生活区位于项目区西部，锅炉及储油罐位于项目区西南。详见《附图3 建设项目平面布置图》。 2.8劳动定员与工作制度 本项目劳动定员8人，人员均采用站内驻守的管理制度，全年工作天数365天，年工作时长8760h。锅炉年工作时长120d，2880h。 |
| 工艺流程和产排污环节  工艺流程和产排污环节  工艺流程和产排污环节  工艺流程和产排污环节 | 2.9施工期工艺流程简述及产污环节 施工期工艺流程如下：  图2-2 工艺流程及产污节点图  ①基础工程施工  在基础开挖、地基处理（岩土工程）与基础施工时，由于挖土机、运土卡车、打桩机、夯实机等施工机械的运行将产生一定的噪声；同时，挖填土石方作业及运输车辆行驶将产生扬尘，不同条件下的扬尘对环境的影响不同；另外，施工人员会产生生活污水。  ②主体工程及附属工程施工  挖掘机、打夯机、装载汽车等运行时会产生噪声，同时也产生扬尘。此外，还有一些原材料废弃料以及生产和生活污水产生。  ③装饰及设备安装  对生产厂房进行装修，完成后在车间安装搅拌站等生产设备，此过程会产生噪声。  施工期主要污染工序：  ①噪声：施工机械设备及运输车辆产生的噪声。  ②废气：施工期基础施工、主体工程及附属工程等产生的扬尘。  ③固废：施工人员产生的生活垃圾；建筑施工废弃物、开挖土石方等。  ④废水：施工人员生活污水；施工机械及车辆冲洗等施工废水。  从总体讲，该项工程在施工期以施工噪声、废弃物料（废渣）和废水为主要污染物。但这些污染物随着施工的结束而结束。 2.10运营期工艺流程简述及产污环节 油罐  燃  油  锅  炉  外购燃油  颗粒物  二氧化硫  氮氧化物  蒸汽  热交换  泥浆罐  淡化水装置  振动筛  岩屑  附近水井拉运  废水  废水  重晶石粉、土、烧碱等  淡水  淡水  柴油  井场废泥浆  非甲烷总烃  颗粒物  图2-3 工艺流程及产污节点图  本项目配置钻井水基泥浆，将一定量的重晶石粉、土、烧碱等粉剂经管道密闭输送至泥浆罐或铲入泥浆罐后加水搅拌均匀，粉剂加入过程会有少量的颗粒物产生，泥浆搅拌均匀后备用，待井场应急需要时拉至井场使用。  本项目也回收井场的废水基泥浆（不包括聚磺体系），废水基泥浆经罐车拉运至本厂区，废泥浆经振动筛筛出岩屑，水基泥浆岩屑属于一般固体废物交由沙雅县新疆环大环保科技有限公司处置。再根据泥浆成分加入一定量的重晶石粉、土、烧碱等粉剂。加水搅拌均匀，粉剂加入过程会有少量的颗粒物产生，泥浆搅拌均匀后备用，待井场应急需要时拉至井场。  本项目燃油锅炉使用柴油作燃料，柴油经低氮燃烧器燃烧放热加热锅炉内水，产生蒸汽循环，从而为泥浆罐提供热能。产污节点为柴油在燃烧器中燃烧产生的废气及噪声、固废，废气中污染因子为颗粒物、二氧化硫、氮氧化物。柴油装卸采用一次油气回收，回收少量的非甲烷总烃排放。  淡水设备工作原理：  本项目淡水设备采用反渗透技术，是一种膜（RO）分离技术，依靠压力差，在高浓度溶液一侧施加压力使其流向低浓度溶液的一侧，将溶液和溶质进行分离的技术。常见的RO膜材质包括聚酰胺、醋酸纤维素等。RO膜具有较高的脱盐率，能够有效去除废水中的溶解盐，如氯化物、硫酸盐等。通过RO膜的过滤作用，这些溶解盐被截留在膜的一侧，从而实现盐与水的有效分离。本项目使用的淡化水设备废水比约为1:1，如制取1t纯水，约产生1t浓盐水。淡水设备长时间的工作和受到化学物质、压力的影响，膜的性能会衰退。使得盐分更容易通过，导致脱盐率下降。此时需更换滤芯，产生的固体废物滤芯属于一般固体废物。  低氮燃烧器原理：  它通过特殊设计的燃烧器结构，改变通过燃烧器的风气比例，使在燃烧器内部或出口射流的空气分级，以控制燃烧器中燃料与空气的混合过程，尽可能降低着火区的温度和降低着火区的氧浓度，在保证天然气着火和燃烧的同时能有效的抑制NOx的生成。并在富燃料燃烧条件下，选择合适的停留时间和温度使“N”最大限度的转化成“N2”，以达到减少NOx排放的目的。  一次油气回收原理：  一次油气回收系统，是指油罐车在卸油时，油罐内的油气回收到油罐车内，油罐车将油气再回收到油库内的过程。  4536541图2-2 一次油气回收示意图  本项目生产线工艺流程以及污染物产生环节如下：  表2-5 本项目生产过程产污节点表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 名称 | 污染来源 | 主要污染物 | 排放去向或治理措施 | | 废气 | 粉剂物料贮存、进料 | 颗粒物 | 密闭包装、密闭输送、降低落料高度 | | 燃油锅炉燃烧 | 颗粒物、二氧化硫、氮氧化物 | 使用国标柴油，采用低氮燃烧器，烟气经8m高排气筒排放 | | 柴油装卸 | 非甲烷总烃 | 一次油气回收 | | 废水 | 锅炉排水 | 含盐量、COD、SS | 用于厂区及道路洒水抑尘 | | 淡化水设备排水 | 含盐量、COD、SS | | 生活污水 | COD、BOD、SS、NH3-N | 污水罐暂存，拉运至轮南污水处理站处置 | | 噪声 | 设备运行 | Leq(A) | 控制噪声源，基础减振、隔声等减振降噪措施 | | 固废 | 淡化水设备 | 废滤芯、废滤膜 | 属于一般固体废物，不暂存，更换时直接交由厂家回收处置 | | 振动筛筛分 | 岩屑 | 属于一般固体废物，交由沙雅县新疆环大环保科技有限公司处置 | | 烧碱包装袋 | 烧碱包装袋 | 属于危险废物，暂存于为危险废物暂存点，交由有资质的单位处置 | | 员工生活 | 生活垃圾 | 集中收集至垃圾箱内，交由环卫部门处置 | |
| 与项目有关的原有环境污染问题 | 本项目为新建项目，无原有环境污染问题。 |

# 三、区域环境质量现状、环境保护目标及评价标准

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 区域环境质量现状  区域环境质量现状 | 1环境空气质量评价1.1常规污染物质量评价 本项目位新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州尉犁县肖塘镇沙漠公路165公里右转20公里处，区域达标判定使生态环境部环境工程评估中心公布的全国环境空气质量达标区判定的数据，作为基本污染物环境空气质量现状数据。  巴音郭楞蒙古自治州2023年SO2、NO2、PM10、PM2.5年均浓度分别为5μg/m3、14μg/m3、82μg/m3、26μg/m3；CO24小时平均第95百分位数为1.1mg/m3，O3日最大8小时平均第90百分位数为130μg/m3；超过《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及修改单中二级标准限值的污染物为PM10。  表3-1 区域环境空气质量现状评价一览表   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 污染物 | 评价项目 | 浓度（μg/m3） | 标准（二级）（μg/m3） | 占标率% | 达标情况 | | SO2 | 年平均 | 5 | 60 | 8.3 | 达标 | | NO2 | 年平均 | 14 | 40 | 23.3 | 达标 | | CO（mg/m3） | 24h平均第95百分位数 | 1.1 | 4 | 27.5 | 达标 | | O3 | 最大8小时滑动平均值的第90百分位数 | 130 | 160 | 81.3 | 达标 | | PM10 | 年平均 | 82 | 70 | 117.1 | 超标 | | PM2.5 | 年平均 | 26 | 35 | 74.3 | 达标 |   由表3-1可以看出：年评价指标中SO2、NO2、PM2.5年均值、CO24小时平均第95百分位数值、O3日最大8小时滑动平均值的第90百分位数值均满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及修改单中二级标准，PM10年平均值位数值超过了《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及修改单中二级标准要求，占标率为117.1%。区域为不达标区，超标原因与当地降水量较少、气候较干燥，并受到季节性风沙影响易产生扬尘有密切关系。  依据《关于将巴音郭楞蒙古自治州吐鲁番市哈密市纳入执行<环境影响评价技术导则大气环境（HJ2．2-2018）>差别化政策范围的复函》（环办环评函〔2020〕341号）及《关于在南疆四地州深度贫困地区实施<环境影响评价技术导则 大气环境（HJ2.2-2018）>差别化政策有关事宜的复函》（环办环评函〔2019〕590号），本项目可不提供颗粒物区域削减方案。 1.2特征污染物评价 ①数据来源  本项目特征污染物现状监测数据采用巴州康安职业环境检测评价有限公司于2025年3月4日至3月7日连续3日对本项目的监测数据。  ②监测点位  监测点位见表3-2，详见《附图4 建设项目监测布点图》。  表3-2 大气监测点位汇总表   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 监测点位名称 | 监测点位置 | 相对本项目方位/距离 | | 1#下风向 | E：84。9'10.61"  N：40。24'11.64" | 西南/50m |   ③监测结果及评价  特征污染物环境质量现状监测结果见表3-3。  表3-3 特征污染物环境质量现状监测结果   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 监测  点位 | 污染物 | 平均  时间 | 评价标准（μg/m3） | 监测浓度范围（μg/m3） | 最大浓度占标率% | 超标率% | 达标情况 | | 1#下风向 | TSP | 24小时 | 300 | 108-121 | 40.3 | 0 | 达标 | | 非甲烷总烃 | 一次值 | 2000 | 未检出 | / | 0 | 达标 |   从监测结果可知，由上表可知，TSP满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准。非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综合排放标准详解》中的相应标准。 2地表水环境质量现状 根据《2022年巴音郭楞蒙古自治州生态环境状况公报》，我州境内河流及湖泊属内陆水系。全州有大小河流759条，其中主要河流有开都河、孔雀河、塔里木河、车尔臣河、迪那河、黄水沟；主要湖库有博斯腾湖、大石门水库、大西海子水库和希尼尔水库。  地表水环境质量。2022年，全州6条主要河流的19个监测断面中，Ⅰ—Ⅲ类优良水质断面占100%，6条河流水质均为Ⅱ类，与2021年持平。博斯腾湖西半湖总体水质为Ⅲ类，东半湖总体水质为Ⅳ类，希尼尔水库水质为Ⅱ类，大西海子水库水质为Ⅲ类。  与本项目最近的地表水体为项目区北侧65m的塔里木河，塔里木河水环境质量满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）Ⅱ类水质标准。 3声环境质量现状 本项目厂界外周边50m范围内不存在声环境保护目标，因此无需对项目进行声环境监测。 4生态环境 本项目用地范围内不含有生态环境保护目标，因此不进行生态现状调查。 5地下水、土壤环境 建设项目不存在地下水、土壤环境污染途径，可不开展环境质量现状调查。 6水土保持 本项目位新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州尉犁县肖塘镇沙漠公路165公里右转20公里处，北距塔里木河65km。不属于水土保持重点预防区和重点治理区 |

|  |  |
| --- | --- |
| 环境保护目标 | 1大气环境保护目标 根据现状调查，大气调查范围（500m范围内）内无自然保护区、风景名胜区、居住区、文化区和农村地区中人群较集中的区域等保护目标。 2声环境保护目标 声环境调查范围内（50m范围内）无声环境保护目标。 3地下水环境保护目标 本项目厂界外500m范围内无地下水集中式饮用水水源和热水、矿泉水、温泉等特殊地下水资源，因此无地下水环境保护目标。 4生态环境保护目标 本项目用地范围内无生态环境保护目标。 |
| 污染物排放控制标准 | 1废水 运营期生产废水（锅炉排水和淡水处理废水）属清洁下水，用于厂区及道路洒水抑尘。生活污水执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表2三级标准，拉运至轮南污水处理站处置。 2废气 燃油锅炉污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表2新建锅炉大气污染物排放浓度限值中燃油锅炉标准。  表3-2 锅炉大气污染物排放执行标准一览表   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **污染物** | **限值（mg/m3）** | **污染物排放监控位置** | | 颗粒物 | 30 | 烟囱或烟道 | | 二氧化硫 | 100 | | 氮氧化物 | 200 | | 烟气黑度 | ≤1级 | 烟囱排放口 |   燃油锅炉排气筒高度执行《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中“4.5燃油、燃气锅炉烟囱不低于8米，新建锅炉房的烟囱周围半径200m距离内有建筑物时，其烟囱应高出最高建筑物3m以上”。  本项目产生的无组织颗粒物、非甲烷总烃排放标准执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2新污染源无组织排放监控浓度限值。  表3-3 厂界无组织颗粒物排放标准一览表   |  |  |  | | --- | --- | --- | | **污染物** | **无组织排放监控浓度限值** | **标准来源** | | 颗粒物 | 1mg/m3 | 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2新污染源无组织排放监控浓度限值 | | 非甲烷总烃 | 4.0mg/m3 |  3噪声 运营期噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准，即昼间：60dB(A)，夜间：50dB(A)。 4固废 本项目一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）。危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB 18597—2023）。 |
| 总量控制指标 | 根据生态环境部污染物总量控制因子，确定本项目大气总量控制因子为氮氧化物；生活污水拉运至污水处理厂处理，总量从接纳污水的污水处理厂中扣除，所以本项目无需申请水污染物总量控制。 1氮氧化物总量核算 本项目1台1t/h燃油蒸汽锅炉耗油量为48t/a，根据《排污许可证申请与核发技术规范 锅炉》（HJ953-2018）中核算本工程许可排放量。  表3-3 本工程锅炉废气主要污染物排放总量核算表   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **污染物** | **排放标准**  **浓度限值Ci**  **（mg/m3）** | **基准烟气量Vi**  **（Nm3/kg）** | **燃料年使用量Ri**  **（kg）** | **许可量调整系数** | **排放量**  **（t/a）** | | 氮氧化物 | 200 | 11.689（柴油料收到基低位发热量为39MJ/kg） | 48000 | 1 | 0.112 |   则有组织排放的氮氧化物为0.112t/a。 2总量核算结果 本项目总量控制指标：NOx：0.112t/a。 |

# **四、主要环境影响和保护措施**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 施工  期环  境保  护措  施 | 1施工期大气污染防治措施 本项目施工期扬尘主要分为土建施工产生扬尘及建筑垃圾、建材堆置和运输产生的扬尘，包括土方施工、土方和水泥砂石等建筑料运输、装卸、堆存产生一定的扬尘，作业产生的扬尘与气候有关，大风时对下风向的污染严重；同时运输车辆产生道路扬尘。上述施工扬尘若不采取有效控制措施，可能对周边环境空气产生污染影响。  为最大限度地控制施工期间对周边环境空气质量的不良影响，结合《住房城乡建设部办公厅关于印发建筑工地施工扬尘专项治理工作方案的通知》（建办督函[2017]169号）、《关于印发新疆维吾尔自治区大气污染防治行动计划实施方案的通知》（新政发[2014]35号）、《转发住房城乡建设部办公厅关于印发建筑工地施工扬尘专项治理工作方案的通知》（新建质函[2017]11号）、《新疆维吾尔自治区重污染天气应急预案》（新政办发[2017]108号）及《巴音郭楞蒙古自治州大气污染防治办法》相关文件要求，建设单位应加大施工工地环境管理，大力提倡文明施工，积极推进绿色施工，严防人为扬尘污染，详见表4-1。  表4-1 施工期扬尘污染防治措施一览表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 防治对象 | 具体要求 | 依据 | | 1 | 施工工地 | 施工单位应当在施工工地设置硬质围挡，并采取覆盖、分段作业、择时施工、洒水抑尘、冲洗地面和车辆等有效防尘措施。建筑土方。工程渣土、建筑垃圾应当及时清运；在场地内堆存的，应当采用密闭式防尘网遮盖。工程渣土、建筑垃圾 应当进行资源化处理。  施工单位应当在施工工地公示扬尘污染防治措施、负责人、扬尘监督管理主管部门等信息。  暂时不能开工的建设用地，建设单位应当对裸露地面进行覆盖；超过三个月的，应当进行绿化、铺装或者遮盖。 | 《中华人民共和国大气污染防治法》 | | 2 | 施工场地 | 施工单位应当在建筑工地设置围挡，并采取覆盖、分段作业、择时施工、洒水抑尘、冲洗地面和车辆等有效防尘降尘措施。施工现场的主要道路要进行硬化处理。裸露的场地和堆放的土方应采取覆盖、固化或绿化等防尘措施。施工现场出口处应设置车辆冲洗设施，对驶出的车辆进行清洗； | 《住房城乡建设部办公厅关  于印发建筑工地施工扬尘专  项治理工作方案的通知》(建  办督函[2017]169 号) | | 3 | 施工废弃物 | 建筑土方、建筑垃圾应当及时清运；在场地内堆存的，应当采用密闭式防尘网遮盖； | | 4 | 施工物料 | 在规定区域内的施工现场应使用预拌制缓凝土土及预拌砂浆。采用现场搅拌混凝土或砂浆的场所应采取封闭、降尘、降噪措施； | | 5 | 土方作业及运输 | 施工工地主要道路全部采取硬化处理措施；堆放土方全部采取覆盖、固化或绿化措施；土方作业全部采取洒水降尘措施。渣土运输车辆全部实施密闭运输； | 《自治区2017 年度大气污染防治实施计划》(新环发  [2017]161 号) | | 6 | 重污染天气应急预案 | Ⅳ级（蓝色）预警：强化日常检查； | 《新疆维吾尔自治区重污染天气应急预案（修订版）》（新政办发  [2019]96号） | | Ⅲ级（黄色）预警：停止土石方作业。落实工地围挡、覆盖、洒水抑尘措施，工地洒水每日2次以上。渣土运输车辆加强扬尘防护措施。加强对施工工地的督查，督导施工单位强化建筑工地抑尘措施； | | Ⅱ级（橙色）预警：建停止土石方作业。停止施工工地渣土运输等作业，建筑施工现场禁止进行砂浆现场搅拌。严格落实工地围挡、覆盖、洒水抑尘措施，工地洒水每日4次以上。加强对施工工地的督查，督导施工单位强化工地抑尘措施； | | Ⅰ级（红色）预警：停止所有施工作业。工地洒水抑尘每日5次以上； | | 7 | 施工场地 | （一）建筑施工脚手架外侧应当设置符合标准的密目式安全立网，拆除时应当采取洒水、喷雾等防尘措施；  （二）在施工现场出入口公示施工现场负责人、环保监督员、扬尘污染主要控制措施、举报电话等信息；  （三）对施工现场内主要道路和物料堆放场地进行硬化，对其他裸露场地进行覆盖或者临时绿化，对土方进行集中堆放，并采取覆盖或者密闭等措施；  （四）施工现场出口处应当设置车辆冲洗设施，施工车辆冲洗干净后方可上路行驶；  （五）及时对施工现场进行清理和平整，不得从高处向下倾倒或者抛洒各类物料和建筑垃圾。拆除建（构）筑物，应当配备防风抑尘设施，进行湿法作业。 | 《巴音郭楞蒙古自治州大气污染防治办法》2019年7月25日 |  2施工期废水污染防治措施 （1）工程废水  施工废水主要为混凝土养护废水和设备、工具清洗废水，产生量较小，主要污染物为悬浮物。工地设置临时沉淀池，少量施工废水不直接排放，应集中收集，经过沉淀池沉淀后，用于洒水抑尘。  （2）生活废水  项目施工期不设施工营地，无生活污水排放。 3施工期噪声防治措施 （1）合理安排施工时间，应尽可能避免大量高噪声设备同时施工，除此之外，使用高噪声设备的施工阶段应尽量安排在白天，减少夜间的施工量；  （2）合理布置施工现场，应避免在施工现场的同一地点安排大量的高噪声设备，造成局部声级过高。  （3）施工设备选型时尽量采用低噪声设备，如振捣器采用高频振捣器等；  （4）对动力机械设备定期进行维修和养护，避免因松动部件振动或消声器损坏而加大设备工作时的声级；  （5）模板、支架拆卸过程中，遵守作业规定，减少碰撞噪音；尽量少用哨子、喇叭、笛等指挥作业，减少人为噪声；  （6）尽量减少运输车辆夜间的运输量，运输车辆在进入施工区附近区域后，要适当降低车速，避免或杜绝鸣笛。 4施工期固废污染防治措施 建设期固体废弃物主要来源于施工人员日常生活产生的生活垃圾、工程弃方及废建筑材料。  本项目所产生的弃方不多，产生的废建筑材料也有限。渣土尽量在场内周转，除就地平衡、道路等建设，必须外运的弃土以及建筑废料应运至当地环卫部门指定的专门建筑垃圾堆放场；生活垃圾应及时交由环卫部门清运统一处置；  在工程竣工以后，施工单位应拆除各种临时施工设施，并负责将工地的剩余建筑垃圾、工程渣土处理干净，做到“工完、料尽、场地清”，建设单位应负责督促施工单位的固体废物处置清理工作。  **5施工期水土保持、土地沙化防治措施**  在施工过程中产生的裸露土地表面，采用砂石进行覆盖，减少地表直接暴露在风沙中的面积，降低土地沙化的风险，合理规划施工场地的布局，避免在风口处进行大规模的开挖和作业，减少风沙对施工活动的干扰和土地沙化的可能性。在施工结束后，对施工场地进行平整。 |
| 运营  期环  境影  响和  保护  措施  运营  期环  境影  响和  保护  措施  运营  期环  境影  响和  保护  措施  运营  期环  境影  响和  保护  措施  运营  期环  境影  响和  保护  措施  运营  期环  境影  响和  保护  措施  运营  期环  境影  响和  保护  措施  运营  期环  境影  响和  保护  措施  运营  期环  境影  响和  保护  措施 | 1废气 本项目生产过程中产生的废气主要为粉剂物料贮存、进料过程产生的颗粒物，燃油锅炉燃烧产生的颗粒物、二氧化硫、氮氧化物，柴油装卸产生的非甲烷总烃。 1.1粉剂物料贮存、进料废气 本项目粉剂物料采用密闭包装，粉剂进料过程经管道密闭输送至泥浆罐或铲入泥浆罐，产生少量颗粒物，根据《逸散性工业粉尘控制技术》中产生的颗粒物按原料的1%计，粉剂物料共计80.33t/a，则产生的颗粒物为803.3kg/a，颗粒物对周边环境影响较小。 1.2燃油锅炉废气 本项目1台1t/h燃油蒸汽锅炉年消耗柴油约为48t。燃油锅炉采用国标柴油，低氮燃烧技术，烟气通过1根8m高排气筒排放。污染物主要为颗粒物、二氧化硫、氮氧化物。  ①基准烟气量  本项目燃气锅炉根据《排污许可证申请与核发技术规范 锅炉》（HJ953-2018），本次环评采用经验公式估算法计算烟气量。  Vgy=0.29Qnet,ar+0.379  式中：Vgy—基准烟气量，Nm3/m3；  Qnet,ar—液体燃料收到基低位发热量，MJ/kg，本项目柴油收到基低位发热量为39MJ/kg。  经计算可知，基准烟气量产生量为11.689Nm3/m3，本项目年柴油用量为48000kg，则烟气量为561072Nm3/a。  ②二氧化硫  根据《污染源源强核算技术指南 锅炉》（HJ991-2018）中“5.1物料衡算法，预测SO2的排放量，公式如下：    式中：—核算时段内二氧化硫排放量，t；  R—核算时段内锅炉燃料耗量，年用量为48t；  Sar—收到基硫的质量分数，%，（根据《普通柴油》（GB252-2015）中表1普通柴油技术要求和试验方法中含硫量不大于10mg/kg的要求，取0.001）；  q4—锅炉机械不完全燃烧热损失，%，（按最不利条件取值0）；  —脱硫效率，%，取0；  K—燃料中的硫燃烧后氧化成二氧化硫的份额，量纲一的量，取1。  经计算，SO2的排放量为0.96kg/a，排放浓度为1.71mg/m3；  ③氮氧化物  根据《污染源源强核算技术指南 锅炉》（HJ 991-2018），核算本项目 NOX 的排放量，如下：    式中：ENOX—核算时段内种污染物排放量，t；  ρNOX—锅炉炉膛出口氮氧化物质量浓度，mg/m3；  Q—核算时段内标态干烟气排放量，m3；Q=561072Nm3/a  η—污染物脱除效率，%，本项目未配置脱硝设备，η=0。  本项目拟采用低氮燃烧器，氮氧化物排放量采用锅炉生产商提供的氮氧化物控制保证浓度值（<200mg/m3）计算，即氮氧化物排放量112kg/a，排放浓度为<200mg/m3。  ④烟尘（颗粒物）  根据《污染源源强核算技术指南 锅炉》（HJ 991-2018）中 5.4式（10）核算本项目颗粒物的排放量，如下：    式中：Ej--核算时间段内第j中污染物排放量，t；  R—核算时间段内燃料耗量，48t；  --产污系数，kg/t（参照《排放源统计调查产排污核算方法和系数手册》—锅炉产排污量核算系数手册，取值0.26kg/t）。  η—污染物脱除效率，%，η=0  经计算，锅炉颗粒物的排放量为12.48kg/a，排放浓度为22.2mg/m3；  表4-2 锅炉污染物排放情况表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 排放源 | 污染物 | 排放量  （kg/a） | 排放浓度  （mg/m3） | 排放标准  （mg/m3） | | 冬季供热锅炉排气筒（DA001） | 烟气量 | 561072Nm3/a | / | / | | 颗粒物 | 12.48 | 22.2 | 30 | | 二氧化硫 | 0.96 | 1.71 | 100 | | 氮氧化物 | 112 | ＜200 | 200 |   项目废气产生及排放情况见表4-3。  表4-3 项目废气产生及排放情况表   |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 产污  环节 | 污染物  种类 | 污染物产生量  （kg/a） | 排放  形式 | 治理措施 | 是否为可行技术 | 污染物排放量、浓度 | | 1 | 冬季供热锅炉 | 颗粒物 | 12.48 | 有组织 | 使用国标柴油、低氮燃烧、8m高排气筒 | 是 | 12.48kg  22.2mg/m3 | | 二氧化硫 | 0.96 | 0.96kg  1.71mg/m3 | | 氮氧化物 | 112 | 112kg  ＜200 mg/m3 |   表4-4 排放口基本情况   |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 污染源 | | 污染物 | 排放  标准 | 排气筒参数 | | | 排气筒类型 | 排气筒坐标  （°） | | 名称 | 编号 | 高 | 内径 | 温度 | | 冬季供热锅炉排气筒 | DA001 | 颗粒物 | 30mg/m3 | 8m | 0.3m | 100℃ | 一般排放口 | E 84.152541  N 40.403081 | | 二氧化硫 | 100mg/m3 | | 氮氧化物 | 200mg/m3 |   燃油锅炉采用国标柴油，低氮燃烧技术，烟气通过1根8m高排气筒排放。燃油锅炉污染物颗粒物、二氧化硫、氮氧化物均可满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表2新建锅炉大气污染物排放浓度限值中燃油锅炉标准。项目区周边建筑物不高于5m，锅炉排气筒高度为8m满足《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中“4.5燃油、燃气锅炉烟囱不低于8米，新建锅炉房的烟囱周围半径200m距离内有建筑物时，其烟囱应高出最高建筑物3m以上”的要求。  项目锅炉开停机等非正常情况见表4-5。  表4-5 项目生产设施低氮燃烧器故障等非正常情况   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 污染源 | 频次 | 排放浓度  （mg/m3） | 持续时间  （h） | 排放量  （kg/次） | 措施 | | 锅炉 | 1次/a | 氮氧化物：200 | 0.5 | 氮氧化物：0.1 | 停止生产，等检修完再生产 |  1.3柴油装卸废气 本项目柴油装卸采用一次油气回收工艺，产生少量的非甲烷总烃，参照《散装液态石油产品损耗》（GB11085-89），柴油的卸车损耗约为0.05%。非甲烷总烃无组织排放量为24kg/a。对周边环境影响较小。 2废水 （1）生产废水  本项目锅炉排水46.5m3/a，淡化处理废水188343m3/a，主要污染物为含盐量、COD、SS，属清洁下水，用于厂区及道路洒水抑尘。  （2）生活污水  生活用水量按80L/人·d计，年工作365天，员工8人，则本项目生活用水量为0.64m3/d（233.6m3/a）。排污按照80%计，生活污水产生量为0.512m3/d（186.88m3/a）。生活污水暂存至储存罐中拉运至轮南污水处理站处置。  表4.5 生活废水产生及排放情况表   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 污染源 | 污染物 | 产生量 | | 去向 | | 浓度（mg/L） | 排放量（t/a） | | 生活污水 | 废水 | — | 186.88 | 暂存至储存罐中拉运至轮南污水处理站处置 | | COD | 500 | 0.093 | | BOD5 | 300 | 0.056 | | SS | 100 | 0.0187 | | 氨氮 | 20 | 0.0037 |   轮南污水处理站位于轮台县轮南小区塔里木油田分公司，主要处理来自轮南生活区生活污水，污水处理站设计规模为1000m3/d。采用“生活污水→格栅→调节池→高效低氧短程脱氮池→混凝沉淀池→纤维转盘滤池→紫外线消毒→外排或绿化”工艺，污水经处理后排水水质达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》(GB18918-2002)中一级A标准，并满足《城市污水再生利用 城市杂用水水质》(GB/T 18920-2002)城市绿化标准后后“冬储夏灌”，夏季时经新建的绿化水输送管线用于轮南生活区周边绿化，冬季时排入人工湿地和蒸发池暂存。于2019年9月4日取得原巴州环境保护局《关于轮南污水站迁建工程建设项目环境影响报告表的批复》(巴环评价函〔2019〕179号)。污水处理尚有余量，完全可接纳本项目生活污水。 3噪声 （1）噪声源强核算  设备噪声声压级和措施见表4-6。  表4-6 设备噪声源声压级及常见降噪措施一览表   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 序号 | 主要声源设备 | 声功率级/dB（A） | 声源控制措施 | 声压级/dB（A） | 持续时间 | | 1 | 水泵 | 85dB（A） | 基础减振、隔声 | 75dB（A） | 连续 | | 2 | 锅炉引风机 | 90dB（A） | 隔声罩壳、管道外壳阻尼、隔声 | 80dB（A） | 连续 | | 3 | 风机房 | 90dB（A） | 隔声罩壳、隔声 | 80dB（A） | 连续 | | 4 | 离心机 | 85dB（A） | 隔声罩壳、隔声 | 75dB（A） | 连续 | | 5 | 振动筛 | 80dB（A） | 隔声 | 70dB（A） | 间断 |   （2）预测方法  采用《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021)推荐的工业噪声源衰减公式。  对于工业企业稳态机械设备，当声源处于半自由空间且仅考虑声源的几何发散衰减，则距离点声源R处的声压级为：    式中：Lp(r) ：声源在预测点的声压级，dB(A)；  Lp(r0) —参考位置的声压级，dB(A)；  ΔL —为各种因素引起的声衰减量，dB(A)；  r —声源“声源中心”距预测点间的距离，m。  叠加计算式：  Leq=10lg(∑100.1Li)  式中：Leq-----预测点的总等效声级，dB(A)；  Li-----第i个声源对预测点的声级影响，dB(A)。  面源几何发散衰减：一个大型机器设备的振动表面，厂房透声的墙壁，均可以认为是面声源。如果已知面声源单位面积的声功率为W，各面积元噪声的位相是随机的，面声源可看作由无数点声源连续分布组合而成，其合成声级可按能量叠加法求出。面声源的几何发散衰减：当预测点和面声源中心距离r处于以下条件时，可按下述方法近似计算：r<a/π时，几乎不衰减（Adiv≈0）；当 a/π<r<b/π，距离加倍衰减3dB左右，类似线声源衰减特性（Adiv≈10lg（r/r0））；当 r>b/π时，距离加倍衰减趋近于6dB，类似点声源衰减特性（Adiv≈20lg（r/r0））。其中面声源的b>a。  （3）预测结果  根据厂区平面布置情况，选择工程的高噪声源设备对造成影响的厂界进行预测，预测结果见表4-7。  表4-7 噪声厂界预测结果一览表 单位：dB（A）   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 点位 | 贡献值 | 标准限值 | | 达标情况 | | | 昼间 | 夜间 | 昼间 | 夜间 | | 西厂界 | 39 | 60 | 50 | 达标 | 达标 | | 南厂界 | 35 | 60 | 50 | 达标 | 达标 | | 东厂界 | 43 | 60 | 50 | 达标 | 达标 | | 北厂界 | 42 | 60 | 50 | 达标 | 达标 |   对上述噪声源经基础减振、厂房隔声和距离衰减后，可降低对周围环境的影响，能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准规定限值。 4固体废物 （1）一般工业固体废物  本项目运营过程中产生的固废主要为淡化水处理设备中使用失效后的废滤芯、废滤膜，产生量为20kg/a，交由厂家回收处理；废水基泥浆筛分产生的废岩屑约10t/a，交由沙雅县新疆环大环保科技有限公司处置。  产生工业固体废物的单位应当建立健全工业固体废物产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的污染环境防治责任制度，建立工业固体废物管理台账，如实记录产生工业固体废物的种类、数量、流向、贮存、利用、处置等信息，实现工业固体废物可追溯、可查询，并采取防治工业固体废物污染环境的措施。  （2）危险废物  配置泥浆产生的废烧碱袋约20kg/a，根据《国家危险废物名录》（2025年版）废烧碱袋属于危险废物，危废代码900-047-49，暂存至危险废物贮存点，交由有资质的单位处理。  （3）生活垃圾  本项目劳动定员8人，生活垃圾产生量按0.5kg/人·d计，年工作365天，共产生1.46t/a。生活垃圾集中收集后由当地环卫部门定期清运。  表4-8 项目固体废物情况表   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 产生环节 | 名称 | 属性 | 有毒有害物质名称 | 代码 | 物理形状 | 环境危险特性 | | 淡化水装置 | 废滤芯、废滤膜 | 一般废物 | 无 | 900-099-S59 | 固态 | 无 | | 水基泥浆筛分 | 岩屑 | 一般废物 | 无 | 072-001-S12 | 固态 | 无 | | 配置泥浆 | 废烧碱袋 | 危险废物 | 生产、研究、开发、教学、环境检测（监测）活动中，化学和生物实验室（不包含感染性医学实验室及医疗机构化验室）产生的含氰、氟、重金属无机废液及无机废液处理产生的残渣、残液，含矿物油、有机溶剂、甲醛有机废液，废酸、废碱，具有危险特性的残留样品，以及沾染上述物质的一次性实验用品（不包括按实验室管理要求进行清洗后的废弃的烧杯、量器、漏斗等实验室用品）、包装物（不包括按实验室管理要求进行清洗后的试剂包装物、容器）、过滤吸附介质等 | 900-047-49 | 固态 | 毒性、腐蚀性、易燃性、反应性 | | 生活区 | 生活垃圾 | 生活垃圾 | 无 | 无 | 固态 | 无 |   表4-9 危险废物处置表   |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 产生环节 | 名称 | 危险废物及编码 | 产生量(t/a) | 贮存方式 | 利用或处置量(t/a) | | 配置泥浆 | 废烧碱袋 | 900-047-49 | 0.02 | 危险废物暂存 | 0.02 |   （1）危险废物贮存点管理措施  为防止危废暂存过程中对环境产生污染影响，根据《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）8.3贮存点环境管理要求，《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）中的相关要求，本项目应采取下述管理措施：  ①贮存点应具有固定的区域边界，并应采取与其他区域进行隔离的措施。  ②贮存点应采取防风、防雨、防晒和防止危险废物流失、扬散等措施。  ③贮存点贮存的危险废物应置于容器或包装物中，不应直接散堆。  ④贮存点应根据危险废物的形态、物理化学性质、包装形式等，采取防渗、防漏等污染防治措施或采用具有相应功能的装置。  ⑤贮存点应及时清运贮存的危险废物，实时贮存量不应超过3吨。  ⑥危险废物转移遵从《危险废物转移管理办法》（部令第23号）及其他有关规定的要求。  （2）危险废物运输过程  加强人员培训，提高转运人员风险意识，加强危险废物转运车辆及容器的巡查管理，及时发现泄漏情况并及时处理，定期检查各种危险废物转运专用容器，防止泄露，相关车辆及转运容器每班检查一次，可避免危险废物厂内转运过程中散落、泄露对周边环境造成影响。  建设单位认真落实上述处置方法，项目固体废弃物对周围环境不会产生明显影响。 5地下水、土壤 本项目正常情况下由于本项目营运期采取严格的防渗漏措施，不会对土壤造成地面漫流、垂直入渗影响，对周边土壤环境影响较小。非正常情况下，若发生管道事故破损等情况（即事故情况）出现，对地下水环境和土壤环境造成影响。因此，本项目建设单位必须做好防渗漏措施，杜绝非正常情况的发生。  本项目重点防渗区采用等效黏土防渗层Mb≥6.0m，K≤1.0×10-7cm/s；或参照GB18598执行。一般防渗区采用等效黏土防渗层Mb≥1.5m，K≤1.0×10-7cm/s；或参照GB16889执行。本项目分区防渗详见《附图5 建设项目分区防渗图》。 6环境风险分析6.1风险调查 根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)附录B，本项目所涉及的危险品为储油罐中的柴油。风险源分布情况见表4-10。  表4-10 本项目涉及的风险源分布情况表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 危险物质名称 | CAS号 | 储存方式 | 储存位置 | | 柴油 | 68334-30-5 | 储罐 | 油罐 |   表4-11 柴油理化性质及危险特性表   |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | 标识 | 英文名 | Diesel oil | | CAS | | 68334-30-5 | | 理化性质 | 外观与性状：稍有粘性的棕色液体。 | | | | | | | 熔点(℃) | | -18 | 沸点(℃) | 282-338 | | | 相对密度 (水=1) | | | 0.87-0.9 | | | | 燃烧爆炸危险性 | 引燃温度(℃) | 257 | | 闪点(℃) | | 38 | | 危险特性 | 遇明火、高热或与氧化剂接触，有引起燃烧爆炸的危险。若遇 高热，容器内压增大，有开裂和爆炸的危险。 | | | | | | 禁忌物 | 强氧化剂、卤素。 | | | | | | 灭火方法 | 喷水冷却容器，可能的话将容器从火场移至空旷处。灭火剂：泡 沫、干粉、二氧化碳。用水灭火无效。 | | | | | | 毒性及健康危害 | 侵入途径 | 吸入、食入、经皮吸收。 | | | | | | 毒性 | LD50 ：无资料 LC50：无资料 | | | | | | 健康危害 | 皮肤接触可为主要吸收途径，可致急性肾脏损害。柴油可引起接触性皮炎、 油性痤疮。吸入其雾滴或液体呛入可引起吸入性肺炎。 能经胎盘进入胎儿血中。柴油废气可引起眼、鼻刺激症状，头晕 及头痛。 | | | | | | 包装与运输 | 危险货物包装标志 | Z01 | | | | | | 储运注意 事项 | 储存于阴凉、通风的库房。远离火种、热源。应与氧化剂、卤素分 开存放，切忌混储。采用防爆型照明、通风设施。禁止使用易产生 火花的机械设备和工具。 储区应备有泄漏应急处理设备和合适的收 容材料。 | | | | | | 防护措施 | 皮肤接触： 立即脱去污染的衣着，用肥皂水和清水彻底冲洗皮肤。就医。  眼睛接触： 提起眼睑，用流动清水或生理盐水冲洗。就医。  吸入： 迅速脱离现场至空气新鲜处。保持呼吸道通畅。如呼吸困难，给输氧。 如呼吸停止，立即进行人工呼吸。就医。  食入： 尽快彻底洗胃。就医 | | | | | | | 泄漏处置 | 迅速撤离泄漏污染区人员至安全区，并进行隔离，严格限制出入。切断火源。建议应急处理人员戴自给正压式呼吸器，穿一般作业工作服。尽可能切断泄漏 源。防止流入下水道、排洪沟等限制性空间。小量泄漏：用活性炭或其它惰性 材料吸收。 大量泄漏：构筑围堤或挖坑收容。 用泵转移至槽车或专用收集器内， 回收或运至废物处理场所处置。 | | | | | |  6.2风险事故环境污染影响分析 泄漏、火灾事故可能造成附近植被、土壤和大气等受到污染。火灾事故发生后，燃烧产生有毒有害气体对附近人员健康产生影响；发生火灾时需消防水灭火，产生的消防废水可能会进入外界地表水环境，对地表水造成污染，亦或是下渗进入土壤和地下水中，造成土壤和地下水的污染。 6.3风险事故防范及应急措施 （1）风险防范  ①防火安全间距：项目在运营中应采取严格的防火防爆措施。  ②消防器材及报警系统：按照《建筑灭火器配置设计规范》（GBJ140-90）之规定，储油区配有各消防器材，灭火后及时清理废水废渣，避免污染。  ③安全生产管理制度：制定严格的防火、防爆制度。在储罐区处设立“严禁烟火”的警告牌。设立必要的消防队伍，定期对生产人员进行消防等安全教育，加强生产及安全方面的管理，增强安全生产保障。  ④防爆：油罐附近电气设备和仪表均均选用防爆型，灯具也应选防爆灯具，加强管理，严禁区内有明火出现。  ⑤防雷：进行严格的防雷和防静电设计，建设防雷防静电系统。  ⑥操作运行：项目在运营中应确保正确操作和正常运行，在操作运行方面要求工作人员必须进行岗前专业培训，严格执行安全生产操作规程，进行安全性专业维护和保养，对安全设备进行定期校验，确保安全生产。  ⑦维修与抢险：项目应配备较好的设备和相应的抢险设施。当发生事故时，为不使事故扩大，防止二次灾害的发生，要求及时抢险抢修，必须对各种险情进行事故前预测，保证抢险队伍的素质，遇险时应及时与当地消防部门取得联系，以获得有力支持。  （2）事故应急预案  对于该项目可能造成环境风险的突发性事故，应完成突发环境应急预案的编制工作。企业突发环境事件应急预案应体现分级响应，区域联动的原则，与地方政府突发环境事件应急预案相互衔接。根据本项目环境风险分析的结果，对于该项目可能造成环境风险的突发性事故制定应急预案，项目建设单位应按上述应急预案纲要详细编制突发环境事件应急预案，以实行有效的管理。  （3）事故发生后的应急措施  ①当危险物品泄漏事故发生后，迅速撤离泄漏污染区人员至安全区，并进行隔离，严格限制出入。切断火源。抢险组织和人员泄漏物质的定性和定量检验，确定危害程度和范围。监测的内容主要有：泄漏物品的性质、浓度、扩散范围，中毒人员情况，泄漏的部位与性质，气象条件等。根据侦察检验结果设立警戒区。进入灾害现场的抢险救援人员必须做好人员防护，防护的方法有服装防护、护膝防护和药物防护。尽可能切断泄漏源，防止进入下水道等限制性空间。  ②火灾爆炸事故应急措施  a火警发生后，立即启动火灾报警系统、消防系统和应急呼叫系统，在各单元出入口处启动手动报警按钮。当火警发生时，值班人员必须在规定的时间内确定火警发生原因和火警发生地点，并立即通知消防站。根据引起火灾的原因，运用不同的消防器材赶赴现场进行灭火。同时组织人力迅速疏散人群和抢救财产，将警戒区内与事故应急处理无关的人员撤离，以减少不必要的人员伤亡。  b 事故发生后，迅速采取断电、断料等措施；迅速利用就近的灭火器和消防栓救火；迅速利用各种方式向公司领导小组积极疏散人员，组织自救，封锁火灾现场，组织人员疏散重要设备和物资；消防人员到达现场后，积极配合，严密控制火灾的蔓延和扩大，及时进行降温、驱烟雾、降低危险气体浓度，配合医务人员和车辆抢救伤员等。  c事故发生后，应根据物品泄漏的扩散情况建立警戒区，并在通往事故现场的主要干道上实行交通管制。警戒区域的边界设置警示标志，并有专人警戒，除消防及应急处理人员外，其他人员禁止进入警戒区，区域内严禁火种。  d制止事故成功后，应对泄漏装置内的残夜实施输转作业，以避免造成水环境污染。 6.4环境风险结论 本项目，通过加强管理、采取有效措施，加强对运管员工防范事故风险能力的培训，制定事故应急预案等，可进一步降低环境风险发生的几率和造成的影响。  综上所述，经采取本评价提出风险防范措施后，评价认为从环境保护角度而言，本项目的环境的风险可防控  表4-12 建设项目环境风险简单分析内容表   |  |  | | --- | --- | | 建设项目名称 | 大庆钻探工程公司应急泥浆储备站建设项目 | | 建设地点 | 新疆维吾尔自治区巴音郭楞蒙古自治州尉犁县肖塘镇沙漠公路165公里右转20公里处 | | 地理坐标 | 东经84°9'10.771"，北纬40°24'11.741" | | 主要危险物质及分布 | 柴油罐 | | 环境影响途径及危害后果（大气、地表水、地下水等） | 火灾事故发生后，燃烧产生有毒有害气体对附近人员健康产生影响；发生火灾时需消防水灭火，产生的消防废水可能会进入外界地表水环境，对地表水造成污染，亦或是下渗进入土壤和地下水中，造成土壤和地下水的污染。 | | 风险防范措施要求 | 泄漏事故风险防范措施：加强操作工人防护，选用可靠设备，  定期检查储罐和柴油储罐区做好防渗漏措施等。  火灾爆炸事故风险防范措施：定期对设备进行安全检测，构筑物按规定设置防直击雷和感应措施，储罐区、装置区内沿道路及在必要的位置安装消防装置，设置火警报警系统。 | | 填表说明 | / |  7工程环保投资概算 项目总投资2110万元，其中环保投资22万元，占投资的1.0%。  表4-13 环保投资概算一览表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 类别 | 污染源 | 环保措施 | 投资（万元） | | 废气 | 锅炉烟气 | 使用国标柴油、低氮燃烧器、8m高排气筒 | 7 | | 柴油装卸 | 一次油气回收 | 1 | | 废水 | 锅炉废水 | 属清下水、用于厂区及道路洒水抑尘 | 1 | | 生活污水 | 生活污水罐，拉运至轮南污水站处置 | 1 | | 噪声 | 设备噪声 | 基础减振、厂房隔声 | 1 | | 固废 | 一般固废 | 岩屑罐 | 1 | | 危险废物 | 危险废物贮存点 | 4 | | 生活垃圾 | 生活垃圾箱 | 1 | | 防渗 | 储罐 | 泥浆储备区设置围堰，铺设防渗膜；材料区铺设防渗膜；油罐区设置围堰，铺设防渗膜 | 5 | | 合计 | | | 22 |  8 环境监测保护计划 根据《排污单位自行监测技术指南 总则》（HJ819-2017）和《排污单位自行监测技术指南 火力发电及锅炉》（HJ820-2017）制定监测计划，具体环境监测计划见表4-14。  表4-14 环境监测计划   |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | | 环境因素 | 监测点位 | 监测项目 | 监测频率 | 排放标准 | | 大气环境 | 冬季供暖锅炉排气筒排放口（DA001） | 颗粒物、二氧化硫、林格曼黑度 | 1次/年 | 《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表2新建锅炉大气污染物排放浓度限值中燃油锅炉标准 | | 氮氧化物 | 1次/月 | | 下风向 | 颗粒物、非甲烷总烃 | 1次/年 | 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2新污染源无组织排放监控浓度限值 | | 声环境 | 等效连续A声级Leq（A） | 厂界四周1m处 | 1次/季  （昼夜各1次） | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）中的2类标准 |  9 项目环境保护设施验收方案 根据《建设项目环境保护管理条例》及《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的规定，建设单位必须自行组织或委托第三方验收机构对环保设施进行验收，环境保护验收清单见下表。  表4-15 环境保护设施竣工“三同时”验收一览表   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | 编号 | 设施名称 | 验收内容 | 竣工验收要求 | | 1 | 废气治理 | 冬季供暖锅炉：采用国标柴油、低氮燃烧+8m高排气筒 | 《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表2新建锅炉大气污染物排放浓度限值中燃油锅炉标准 | | 2 | 废水治理 | 生活污水罐 | 《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表2三级标准 | | 3 | 噪声治理 | 减振、隔声 | 满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348—2008）的2类排放标准限值。 | | 4 | 一般固体废物 | 地表硬化 | 满足《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599—2020）中要求。 | | 5 | 危险废物 | 危险废物贮存点、防渗措施 | 《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023） | | 6 | 环境风险 | 环境风险防范措施、消防措施等 | / | |

# 五、环境保护措施监督检查清单

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **内容**  **要素** | **排放口(编号、**  **名称)/污染源** | **污染物项目** | **环境保护措施** | **执行标准** |
| **大气环境** | 冬季供暖锅炉排气筒排放口（DA001） | 颗粒物、二氧化硫、氮氧化物 | 采用国标柴油、低氮燃烧+8m高排气筒 | 《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）表2新建锅炉大气污染物排放浓度限值中燃油锅炉标准 |
| **地表水环境** | 锅炉废水、淡化水设备 | 含盐量 | 清洁下水 | 用于厂区及道路洒水抑尘 |
| 生活污水 | COD、BOD、氨氮、SS | 污水罐暂存拉运至轮南污水处理站处置 | 《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表2三级标准 |
| **声环境** | 风机、水泵等设备 | 噪声 | 基础减振、  厂房隔声 | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准 |
| **电磁辐射** | / | / | / | / |
| **固体废物** | 营运期淡化水装置产生的废滤芯、废滤膜为一般工业固体废物，废弃离子树脂由厂家回收处理，不在本项目内暂存。水基泥浆岩屑属于一般固体废物，交由沙雅县新疆环大环保科技有限公司处置，废烧碱包装袋属于危险废物，交由有资质的单位进行处置 | | | |
| **土壤及地下水污染防治措施** | / | | | |
| **生态保护措施** | 无 | | | |
| **环境风险**  **防范措施** |  | | | |
| **其他环境**  **管理要求** | （1）建设单位应设置环保管理人员，负责厂区环保工作日常事务。环保管理人员应做到有职、有权、有责，确实担负起环境保护管理及监督责任。该人员除对项目负责外，也应与地方环境保护管理部门加强联系，使项目环保工作纳入地方环境管理工作系统。  （2）严格遵照国家和地方有关环境保护的方针、政策、法规、条例，如《中华人民共和国环境保护法》、《全国生态环境保护纲要》等，结合企业的实际情况，确定环境保护控制目标，制定环境保护发展规划和年度实施计划，建立环境保护制度，并组织、监督实施。  （3）安排组织员工的环保教育、培训和考核，提高员工的环保意识和环境法制观念；推广并应用先进的环境保护管理经验和污染治理技术，提高环保管理人员业务水平。  （4）监督、检查环保设施、设备的运行及维护，建立环保设施运行档案。  （5）按照《排污口规范化整治技术要求（试行）》（环监[1996]470号）文件规范化排污口；按国家《环境保护图形标志—排放口（源）》（15562.1-1995）与《环境保护图形标志—固体废物贮存（处置）场》（GB15562.2-1995）及修改单的规定，设置环境保护图形标志牌。  （6）根据《固定污染源排污许可分类管理名录》（2019年版），本项目属于三十九、电力、热力生产和供应业44—96、热力生产和供应443中的单台且合计出力1吨/小时，为登记管理，应当在全国排污许可证管理信息平台填报排污登记表，登记基本信息、污染物排放去向、执行的污染物排放标准以及采取的污染防治措施等信息。 | | | |

六、结论

|  |
| --- |
| 本项目在切实落实报告表中提出的各项防治措施要求，严格执行各项污染物的排放标准，积极有效地进行治理和防范，并使各项污染物达标排放，从环境保护角度考虑，该项目的建设是可行的。 |

## 附表

建设项目污染物排放量汇总表

| **项目**  **分类** | **污染物名称** | **现有工程**  **排放量（固体废物产生量）①** | **现有工程**  **许可排放量**  **②** | **在建工程**  **排放量（固体废物产生量）③** | **本项目**  **排放量（固体废物产生量）④** | **以新带老削减量**  **（新建项目不填）⑤** | **本项目建成后**  **全厂排放量（固体废物产生量）⑥** | **变化量**  **⑦** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 废气 | 颗粒物 | / | / | / | 815.78kg/a | / | 815.78kg/a | / |
| 二氧化硫 | / | / | / | 0.96kg/a | / | 0.96kg/a | / |
| 氮氧化物 | / | / | / | 122kg/a | / | 122kg/a | / |
| 非甲烷总烃 | / | / | / | 24kg/a | / | 24kg/a | / |
| 废水 | COD | / | / | / | 0.093t/a | / | 0.093t/a | / |
| BOD5 | / | / | / | 0.056t/a | / | 0.056t/a | / |
| SS | / | / | / | 0.0187t/a | / | 0.0187t/a | / |
| 氨氮 | / | / | / | 0.0037t/a | / | 0.0037t/a | / |
| 一般工业  固体废物 | 淡化水滤芯 | / | / | / | 0.02t/a | / | 0.02t/a | / |
| 废水基泥浆筛分岩屑 | / | / | / | 10 t/a | / | 10 t/a | / |
| 危险废物 | 废烧碱袋 | / | / | / | 0.02t/a | / | 0.02t/a | / |
| 生活垃圾 | 生活垃圾 | / | / | / | 1.46t/a | / | 1.46t/a | / |