

# 萨南深冷装置扩建工程其他需要说明的事项

## 1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

### 1.1 设计简况

萨南深冷装置扩建工程建设性质属于改扩建，建设地点位于黑龙江省大庆市红岗区天然气分公司萨南油气处理厂内，场站经纬度坐标为北纬  $46^{\circ} 30' 54.04''$ ，东经  $124^{\circ} 56' 54.14''$ 。本项目主要建设内容为：①工艺装置：在萨南油气处理厂内扩建 1 套  $60 \times 10^4 \text{m}^3/\text{d}$  深冷装置（包括集配气单元、压缩单元、脱水单元、冷冻分离单元）。②站外系统：新建站外集气管道  $\Phi 508.1 \times 7.1$  集气管线 10.8km，改造已建  $\Phi 406$  集气管线和已建萨南-南压高压干气管线。③公用和辅助工程：新建导热油系统、空氮站、供配电系统、给排水系统、仪表自控、通信系统及场区工艺热力管网等。

本工程建设过程已将环境保护设施纳入了初步设计，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求，并编制了环境保护措施落实情况调查篇章。

项目已经落实了防治污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算，本项目实际总投资为 20885.97 万元，环保投资 58.31 万元，占总投资 0.28%。

### 1.2 施工简况

本项目已将环境保护设施建设纳入施工合同，随主体工程同时设计、同时施工、同时运行，并确保了环境保护设施的建设进度和资金。投入营运后，大庆油田有限责任公司天然气分公司严格按照环评文件及其批复执行环境保护措施，投入了一定的人力、物力，加强管理和养护。

本项目在施工和运营期间基本按照环评文件及其批复的要求落实了各项环境保护措施，落实情况总体较好。

### 1.3 验收过程简况

2019年3月，大庆油田工程有限公司编制完成《萨南深冷装置扩建工程环境影响报告表》；2019年4月10日，大庆市生态环境局对《萨南深冷装置扩建工程环境影响报告表》进行了批复，文号：庆环审[2019]56号。

2019年4月开工建设。2021年10月完工。

项目自投产后无环境投诉、违法及处罚记录等。

目前生产设施和配套的环保设施运行正常，具备环境保护设施竣工验收条件。

湖南葆华环保有限公司对该工程开展竣工环保验收工作，编写了《萨南深冷装置扩建工程竣工环境保护验收监测报告表》。

2022年6月15日验收组采取函审的形式对《萨南深冷装置扩建工程竣工环境保护验收监测报告表》进行评审，2022年6月27日，验收组组织部分专家、建设单位及验收编制单位对部分工程建设内容、主要环境敏感目标、重点污染防治措施的建设和运行情况以及验收监测点位现状等进行现场勘查，对验收监测报告表提出补充和修改意见。验收单位湖南葆华环保有限公司按照验收组意见对报告进行了修改。验收组根据验收调查报告并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格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/指南，本项目环境影响报告书和审批部门审批决定等要求，形成最终竣工环境保护验收意见如下：根据该工程项目竣工环境保护验收调查表和现场调查，项目环保手续完备技术资料齐全，执行了环境影响评价和“三同时”管理制度，基本落实了环评报告及其批复所规定的各项污染防治措施，外排污染物符合达标排放要求达到竣工环保验收要求。验收组经认真讨论，一致认为“萨南深冷装置扩建工程”满足竣工环境保护验收条件，项目通过竣工环境保护验收。

#### 1.4 公众反馈意见及处理情况

本项目在设计、施工和验收期间未收到过公众反馈意见或投诉。

## 2 其他环境保护措施的落实情况

环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施，主要包括制度措施和配套措施等，现将需要说明的措施内容和要求梳理如下：

### 2.1 制度措施落实情况

#### (1) 环保组织机构及规章制度

##### ①环境管理机构

本工程由大庆油田有限责任公司天然气分公司负责，天然气分公司已经建立HSE管理体系，设有天然气分公司健康安全与环境管理体系管理手册，且按照《石油天然气工业健康、安全与环境管理体系》(SY/T6276-2014)的要求，环境管理机构基本设置如下：在分公司设HSE委员会，下设HSE办公室，基层单位大队设HSE管理小组。天然气分公司HSE办公室设2名兼职环保人员，在各场站设兼职HSE现场监督员，逐级落实岗位责任制。

##### ②环境管理主要任务

制订环境管理方案，建立污染源档案；委托当地环境监测单位开展对本项目的定期环境监测；编制环境保护规划和计划，并作为企业生产目标的一个内容纳入到企业的生产发展和计划中，在开发的同时严格控制污染物排放总量。

根据本次验收现场及企业调查情况，该项目相关环境管理要求已基本实施。

### (1) 环境风险防范措施

经调查，本项目自运行以来未发生过环境风险事故。大庆油田有限责任公司天然气分公司已编制了《大庆油田大庆油田有限责任公司天然气分公司环境突发事件专项应急预案》，为了及时处理生产中各类突发事故，建设单位已经针对可能发生的风险事故，结合所处区域的自然条件、环境状况、地理位置等特点，制定了较完善的事故风险应急预案和方案，并针对应急预案定期进行风险应急演练。除了加强安全管理和落实事故风险防范措施外，建设单位还针对场站存在的风险因素，辨识了危险源，制订了严格的操作规程，并制订了每个岗位可能发生的风险情况下的应急处理措施和应急救援预案。

本项目建立和健全了事故防范和处理措施、环境风险应急预案，并按照应急预案要求定期进行应急演练，可以有效防控环境风险。大庆油田有限责任公司天然气分公司已参照环评报告的要求制定了环境监测计划，具体见表 2-1。

**表2-1 环境监测计划表**

序号	监测内容	监测项目	监测地点及监测点	检测时间及频率
1	生活污水 处理	COD、氨氮	生活污水一体化处理装置	2次/年
2	废气	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>2</sub> 、颗粒物、烟 气黑度	导热油加热炉烟囱	1次/年
		非甲烷总烃	装置厂界上风向1个、下风 向3个	1次/年
3	厂界噪 声	连续等效A声级	装置厂界外1m	1次/季
4	事故监 测	空气：非甲烷总烃 H <sub>2</sub> S 土壤：石油类	事故发生处	事故发生后一 个星期内

## 2.2 配套措施落实情况

### (1) 区域削减及淘汰落后产能

本项目不涉及区域内削减污染物总量措施和淘汰落后产能的措施。

### (2) 防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及防控距离及居民搬迁。

## 2.3 其他措施落实情况

本项目不涉及珍稀动植物保护、区域环境整治、相关外围工程建设情况等。

## 3 整改工作情况

本项目在建设中认真执行了国家和地方有关环境保护法律法规，该工程环评文件、环保设计提出的措施和大庆市生态环境局对项目批复的各项要求基本上得到落实，无需进行整改。