

阿拉尔大漠天然气有限责任公司环城东路加油加气站

竣工环境保护验收会签到表

验收成员	姓名	单位	职称/职务	电话	签字
验收组组长	李志辉	大漠天然气		18999668811	李志辉
验收组成员	江宜霖	兵团生态环境局第二监测站 副站长		13999905451	江宜霖
	张旭云	兵团生态环境局第四监测站 站长		13999816296	张旭云
	杨旭	环评工程师	负责人	18955901068	杨旭

阿拉尔大漠天然气有限责任公司环城东路加油加气站

竣工环境保护验收意见

2022年3月,阿拉尔大漠天然气有限责任公司根据《阿拉尔大漠天然气有限责任公司环城东路加油加气站竣工环境保护验收监测报告表》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、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收,提出意见如下:

一、工程建设基本情况

(一) 建设地点、规模、主要建设内容

项目建设地点:本项目位于阿拉尔市军垦大道东延段以北、污水处理厂东侧区域,中心地理坐标为东经 $81^{\circ}19'05.84''$,北纬 $40^{\circ}32'55.14''$ 。

建设内容及规模:项目占地面积 13000 m^2 ,总建筑面积 3325 m^2 。主要建设加油加气区、站房、辅助用房、油罐区、CNG压缩机房等及相应的配套设施。项目建成后,预计油品(92#)年供应量 1000 t/a ;油品(95#)年供应量 1000 t/a ;油品(0#)年供应量 2000 t/a ;CNG天然气供应量为 $360\text{ 万 Nm}^3/\text{a}$ 。

本项目建成后油罐总容积为 90 m^3 (柴油罐容积折半计算)、CNG固定储气设施容积为 12 m^3 ,根据《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB50156-2012[2014版])第3.0.14条的相关规定,本站为二级加油与CNG加气合建站。

(1) 供电

由阿拉尔市政供电管网提供,站外就近接变电所 10 kV 架空线路引进本站围墙内的变压器,能够满足用电需求。

（2）供排水

给水：由自阿拉尔市政供水管网供给。

排水：生活污水排入厂区化粪池收集处理，不外排，处理后定期采用吸污车清运，最终由阿拉尔市污水处理厂进行处理。

（3）供暖

本项目由燃气壁挂炉供暖。

（二）建设过程及环保审批情况

阿拉尔市生态环境局在 2019 年 12 月 17 日对该项目环境影响报告表给予批复，文号为师市环审【2019】48 号。

（三）投资情况

本项目总投资 1071.7 万元，其中环保投资 95 万元，占总投资的 8.86%。

（四）验收范围

本次验收范围包括项目环评报告表及其批复文件涉及的已建设完成并投入运行的工程内容。主要对项目区的建设情况以及环保设施的运行情况进行全面的调查、核实，并对项目区各项管理制度情况进行了核实。

二、工程变动情况

本项目环评设计 CNG 固定储气设施容积为 8m^3 ，实际 CNG 固定储气设施容积为 12m^3 ，经与业主核实，本项目 CNG 气源来自拜城大北气田或者新和英买力气田，由天然气管道输送进入站内压缩机组，然后进入干燥装置进行深度脱水，脱水后的天然气经顺序控制盘按照高、中、低压的顺序去储气瓶组储存或者去加气机给汽车加气，储气瓶组的主要作用是使压缩机在系统工作时有停机的机会。压缩机组工作时气体的压力波动很大，增加了储气瓶组，可以对压缩机的冲击气流起到缓冲作用，保证输出气流的稳定性。可使压缩机的脉动冲击气

流引起的振动大大降低。在加气站运行低谷时，由固定储气设施给汽车充气，压缩机只补压，这样可避免压缩机的频繁启动、减小压缩机运行时间，减小设备磨损，延长使用寿命。本项目 CNG 固定储气设施属于天然气压缩机组的辅助设备，起缓冲的作用，本项目储气设施，有六个储气瓶组，单个气瓶容积为 2m^3 ，项目采用四用两备的形式使用储气设施，固本项目最大储气量为 8m^3 ，最大储气量未发生变动。且本项目 CNG 天然气实际供应量为 360 万 Nm^3/a ，与环评一致，生产规模没有发生变动，污染物的排放量未增加。本次验收认为项目 CNG 固定储气设施容积增大，不属于项目重大变更。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

生活污水排入厂区化粪池收集处理，不外排，处理后定期采用吸污车清运，最终由阿拉尔市污水处理厂进行处理。

（二）废气

本项目在油罐车装卸油、油罐大小呼吸、加油机作业过程中将产生一定量的非甲烷总烃；站内天然气的存储设备及加气设备在运行过程中会存在无组织排放天然气，以非甲烷总烃形式存在；CNG 系统超压排空、清管和检修情况下逸散出少量废气，按非甲烷总烃计；以及壁挂炉燃烧废气和加油加气车辆产生的汽车尾气。本项目废气以无组织形式排放。本项目通过采取加强管理，规范加油卸油过程操作，设置安装油气回收装置等减少无组织气体排放。

（三）噪声

经现场查看，本项目噪声源有设备噪声、车流噪声、生活噪声。设备噪声通过采取设备间墙体隔音、对机械连接处加装减震垫等措施降低噪声。

（四）固体废物

根据现场查看，本项目产生的生活垃圾分类收集到指定区域的收集箱内，由环卫部门统一处理，最终运送到生活垃圾填埋场处理。

天然气压缩机组在运行时会产生废机油，属于危险废物，本项目设有废机油回收池，采用地下砖混结构，设有防腐防渗措施，当有废机油产生时，废机油通过压缩机组埋入地下的管道，流入废机油回收池收集，定期由有危险废物处置资质的单位进行回收处理。

设备维护检修时产生的废机油属于危险废物，由专门的废机油收集桶进行收集，暂存在站内的危险废物暂存间，定期由有危险废物处置资质的单位进行回收处理。

清洗油罐产生的废液属于危险废物，本项目不进行废液储存，由有清洗油罐资质的单位定期清理，清理完毕后废液由清洗单位带走按照危险废物进行处理。

在加油机作业过程中不可避免地有一些成品油跑、冒、滴、漏现象的发生，清洗后产生的含油废水经过环保沟收集到隔油池储存，由有危险废物处置资质的单位进行回收处理。

四、环境保护设施调试效果

大气：本项目无组织排放非甲烷总烃的监测数值均达到《大气污染物综合排放标准》（GB16297—1996）中无组织排放监控浓度限值要求（非甲烷总烃：4.0mg/m³），满足环评和批复的要求。

油气回收装置是由新疆锡水金山环境科技有限公司于2020年11月20日进行检测，经检测加油站油气回收系统液阻、密闭性、气液比符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）附录A，附录B，附录C的相关要求。

噪声：厂界噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的2类标准。

五、工程建设对环境的影响

通过本次验收监测表明，本项目无组织排放非甲烷总烃与噪声均能满足排放标准要求，环保措施能按照环评批复要求落实，对周边环境影响较小。

六、验收结论

阿拉尔大漠天然气有限责任公司环城东路加油加气站建设过程中能够贯彻执行国家建设项目环境管理制度，执行了环境影响评价制度。该项目废气、废水、噪声及固废排放均能按照环评批复要求落实，基本能够实现达标排放。总体符合项目环保竣工验收要求，建议通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

建立和完善相关环保规章制度，在日常工作中各部门工作人员要认真执行各项环保规章制度，同时保证环保设施的稳定运行，确保各项污染物长期、稳定的达标排放。

验收组长：李志辉

验收组成员：

江宝森

张旭云

李明

单位：阿拉尔大漠天然气有限责任公司

2022年4月2日

