

菏泽市煜泰石油天然气有限公司

加油加气站建设项目

竣工环境保护验收报告

建设单位:菏泽市煜泰石油天然气有限公司

编制单位:菏泽市煜泰石油天然气有限公司

二〇一九年五月

目录

第一部分 验收监测报告表	1
表 1 项目基本情况.....	3
表 2 工程建设内容.....	5
表 3 主要污染源、污染物处理和排放.....	8
表 4 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定.....	10
表 5 验收监测质量保证及质量控制.....	13
表 6 验收测内容.....	14
表 7 验收监测结果.....	15
表 8 结论.....	19
附表 1: “三同时”验收登记表.....	21
附件 1: 营业执照.....	22
附件 2: 环评批复.....	23
附件 3: 检测委托书.....	25
附件 4: 无上访证明.....	26
附件 5: 检测报告.....	27
附图 1: 项目地理位置图.....	36
附图 2: 厂区布置图.....	37
附图 3: 加油机分布及油气回收检测点位布点示意图.....	38
附图 4: 消防设施现场图片及油气回收系统图.....	39
第二部分专家意见及签名	42
第三部分其他需要说明的事项	48
1、整改说明.....	48
2、竣工及调试公示截.....	50

菏泽市煜泰石油天然气有限公司
加油加气站建设项目竣工环境保护验收
监测报告表

建设单位:菏泽市煜泰石油天然气有限公司

编制单位:菏泽市煜泰石油天然气有限公司

二〇一九年一月

建设单位法人代表： (签字)

编制单位法人代表： (签字)

项 目 负 责 人：

填 表 人 ：

建设单位： 菏泽市煜泰石油
天然气有限公司 (盖章)

编制单位： 菏泽市煜泰石油
天然气有限公司 (盖章)

电话：

电话：

传真：

传真：

邮编：

邮编：

地址：

地址：

表一

建设项目名称	加油加气站建设项目				
建设单位名称	菏泽市煜泰石油天然气有限公司				
建设项目性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建				
建设地点	菏泽市牡丹区万福办事处荷刘路以西日东高速以北				
主要产品名称	出售 92、97#汽油、柴油、天然气				
设计生产能力	年销售汽柴油 3000 吨、天然气 9000000Nm ³				
实际生产能力	年销售汽柴油 3000 吨、天然气 9000000Nm ³				
建设项目环评时间	2012.04	开工建设时间	2018.04		
调试时间	2018.11.24-2018.2.13	验收现场监测时间	2018.11.28-2018.11.29		
环评报告表审批部门	菏泽市环境保护局	环评报告表编制单位	菏泽市牡丹区环境保护科学研究所		
环保设施设计单位	天津佰焰科技股份有限公司	环保设施施工单位	天津佰焰科技股份有限公司		
投资总概算	4000 万	环保投资总概算	200	比例	5%
实际总概算	4000 万	环保投资	200	比例	5%
验收监测依据	1、国务院令（2017）第 682 号《国务院关于修改《建设项目环境保护管理条例》的决定》（2017.10） 2、国环规环评[2017]4 号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（2017.11） 3、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》 4、《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（HJ/T431-2018） 5、《菏泽市煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目环境影响报告表》（2012.04） 6、《关于菏泽市煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目环境影响报告表的批复》（菏牡环报告表[2013]16 号）				

验收监测评价标准、标号、级别、限值	<p>项目油气污染治理须满足《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2007）表 1、表 2、4.3.3 及 4.3.4 标准限值（具体标准限值见附表 1）。</p> <p>厂界无组织非甲烷总烃须满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中排放限值（非甲烷总烃$\leq 4.0\text{mg}/\text{m}^3$）。</p> <p>厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求（昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)），其中项目东临昆明路，东厂界执行 4a 类标准要求（昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A)）。</p>		
	附表 1-1 加油站大气污染物排放标准		
	液阻 (油气回收管线)	通入氮气流量	最大压力限值
		18.0L/min	40
		28.0L/min	90
		38.0L/min	155
	密闭性 (油气回收系统)	储罐油气空间（检测时） 取值 37850L	影响加油枪数 13~18（16 支）
		最小剩余压力限值	471Pa
	气液比 (加油枪油气回收系统)	标准限值	气液比 ≤ 1.2
			气液比 ≥ 1.0
	处理装置油气排放浓度	标准限值	25g/m³

表二

工程建设内容:			
<p>本项目主要建筑工程为：埋地油罐、加油岛、罩棚、营业厅及附属设施、油气回收系统、生活污水化粪池等设施。工程建设内容及与环评建设内容对比见下表 2-1。</p> <p style="text-align: center;">表 2-1 工程建设内容及与环评建设内容对比一览表</p>			
项目类别	建设名称	环评建设情况	实际建设情况
主体工程	油罐	占地 132 平方米,钢筋混凝土结构,共 4 个固定地下油罐,汽油总容积 60 立方米,柴油 30 立方米,设实心防火堤。	埋地油罐有 4 个。柴油储罐 2 个,柴油储油每个 30 立方米;汽油储罐 2 个,储油每个 30 立方米。1 个 60 立方米的 LNG 储油罐。
	加油罩棚	占地 1250 平方米,建筑面积 625 平方米,实心钢网架结构,立柱钢结构,耐火。	加油罩棚有 2 个,一个是 CNG 加气站,一个 LNG 天然气加气站;
	营业厅及附属设施	总建筑面积 461 平方米,砖混结构,包括办公室、营业室、辅助站房、配电室、卫生间等	与环评一致
	加油设备	8 台加油机	共计 6 台加油机,包括 92#汽油、95#汽油、0#柴油、-10#柴油各 3 台加油机,柴油配 6 支加油枪,汽油配 10 支加油枪;4 台加气机,配备 4 支加气枪。
公用工程	给排水	给水加油站自备水井,用于职工生活;排水主要为生活污水,进入项目自建化粪池,定期掏运用做厂区绿化及周边农田	与环评一致
	供电	来自于市政电网	与环评一致
	供暖	空调供暖	与环评一致
环保工程	废气	油气回收系统	4 储油罐、8 台加油机、4 台加气机、12 支加油枪、4 支加气枪及相关管路共用一套油气回收系统
	废水	化粪池收集后用于厂区绿化或周边农田	化粪池收集后用于厂区绿化或周边农田、洗车废水直接排入沟渠。
	噪声	基础减震+密闭车间隔声	对进出车辆限速,合理布置加油泵位置,对加油泵加装减震基础等
	固废	主要为职工生活垃圾,袋装收集,环卫部门统一处理	与环评一致
	固废处理	分类收集,分类堆放;生活垃圾交由环卫部门收集处理,一般工业固废(砂石料)外售综合利用	与环评一致

原辅材料消耗及水平衡:

本项目主要原料及能源实际消耗与环评对比见表 2-2。

表 2-2 主要原料及能源实际消耗与环评对比一览表

名称	单位	实际消耗	环评表内容
汽柴油	t/a	3000 吨	汽柴油 3000 吨
天然气	Nm ³	9000000	9000000
电	kwh/a	8000	10000
水	t/a	14720	300

本项目给排水情况:

项目用水主要为生活用水, 营运期不涉及生产用水。生活用水来自于项目自备水井, 供水可满足用水需求, 主要用于职工饮用、盥洗、洗车及冲厕, 总用水量约 14720t/a, 产生的污水量较少, 排入项目自建化粪池, 化粪池已做防渗处理, 污水经化粪池处理后, 定期掏运, 用于厂区绿化及周边农田。项目简易水平衡图见图 2-1, 如下:

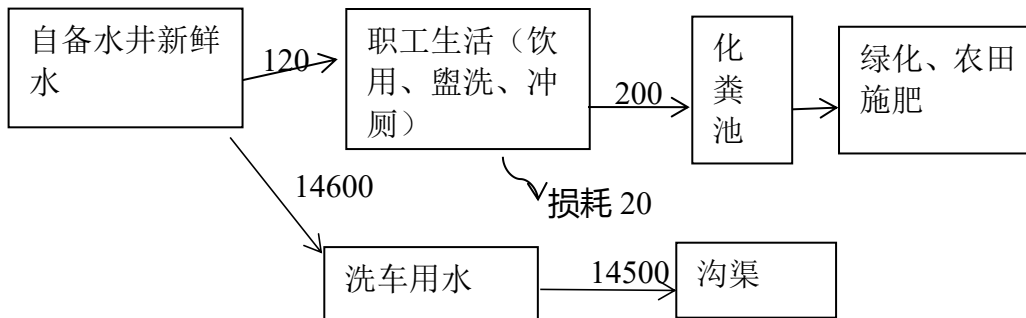


图 2-1 项目水平衡图 (t/a)

主要工艺流程及产物环节

本项目营运期工艺流程: 成品油由罐车将油卸入地下储油罐中, 由加油泵将油品吸入加油机, 油品经加油机计量后经加油枪加入车辆。其工艺流程及排污节点见图 2-2。

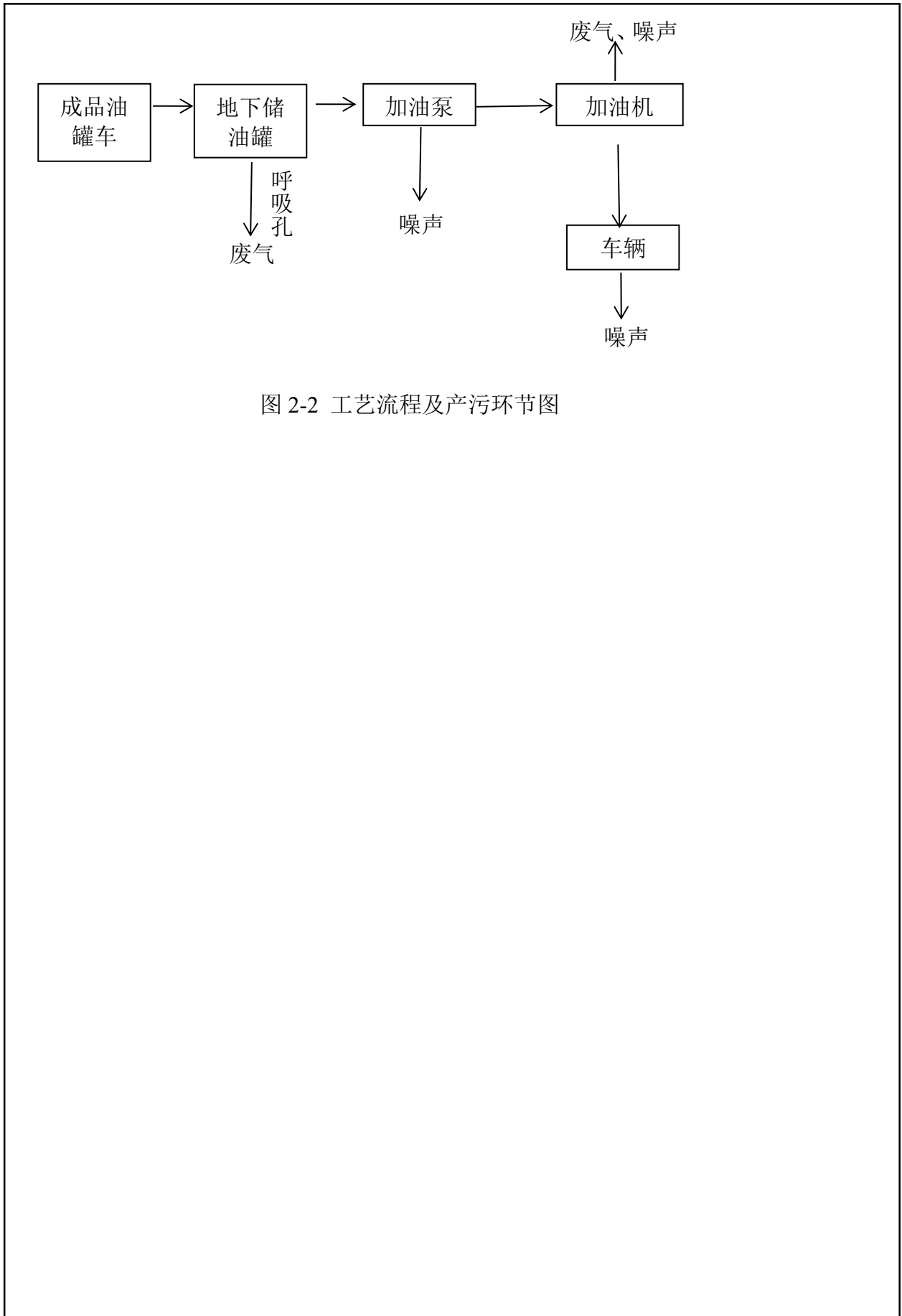


图 2-2 工艺流程及产污环节图

表三

主要污染源、污染物处理和排放

一、主要污染源

1、废气主要污染源来自于卸油、储油及加油过程中油气（非甲烷总烃）排放：

①油罐进油时，由于油面升高，气体空间被压缩，罐内压力增大，达到压力阀控制压力上限后，阀门打开后，油蒸汽开始从呼吸孔排出，直到压力平衡不再进油。

②油罐出油时，由于油面下降，气体空间压力减少，油品加速蒸发，同时油面上空间压力小于真空阀压力下限后，阀门打开，进入新鲜空气，当压力过饱和时，部分油蒸汽从呼吸口排出。

③油罐不进出油品时，随着外界气温升高或降低，油罐内压力随之变化，期间也会有少量油蒸汽排出呼吸口。

④加油作业时，油品通过加油枪进入汽车油箱时，油箱内油气被置换排出，形成污染源。

2、废水主要污染源为职工生活污水：

本项目无生产废水，项目营运期间不涉及生产工艺用水，排水主要为职工生活污水，主要包括职工饮用、盥洗及冲厕用水。经核算，**生活污水产生量约 1.47 万吨/年。**

3、固废主要污染源为职工生活垃圾：

本项目无生产废物，危险废物产生，涉及固废主要为职工生活垃圾，本项目职工人员较少，年产生很少，主要为废纸、塑料袋等一般生活垃圾。

二、污染物处理及排放

本项目污染物均妥善处理，污染物具体处理措施、排放去向及相关投资见表 3-1，如下：

表 3-1 污染物处理措施、排放去向及相关投资一览表

污染源		治理措施	排放去向	投资
废气	卸油、储油过程呼吸口油气	一套连通式油气回收系统（含 4 套油罐油气回收装置、8 套油气回收加油机、4 套油气回收加气机、12 支油气回收加油枪、尾气处理装置；1 个 LNG 储罐	回收油气经油气处置装置处理后，由固定排放口有组织间歇排放	175 万元
	加油油气			
噪声	加油泵	12 套加油泵均加装减震垫	/	3 万元

	汽车噪声	项目区限速，张贴限速标识	/	
固废	生活垃圾	生活垃圾袋装收集由环卫部门处理	/	2 万元
废水	生活废水	自建化粪池	定期掏运，用作厂区绿化或周边施肥	5 万元
风险防范措施		防渗措施、消防器材设备		15 万元
合计环保投资			200 万元	

表四

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

一、环评报告表主要结论（摘要）：

I、结论

- 1 本项目属于《产业结构调整指导目录（2011年本）》中鼓励类液化天然气技术开发与应用项目，符合国家产业政策。
- 2、本项目在施工期环境影响短暂，按要求进行施工，加强环境管理和污染控制，施工期环境影响能控制在允许范围内，对周田环境不会造成较大影响。
- 3、本项目运营期水环境影响主要是生活污水，因水量极少，将不会形成地表径流，不会流入厂外河流中，因此也不会对水环境造成影响。
- 4、本项目运营期大气环境影响主要是运营过程中产生的少量泄漏，产生污染物为非甲烷总烃，通过采取封闭式加油加气减少大小呼吸的次数，减少油气的耗散量。本项目耗散油气浓度约 1.2mg/mN³，小于《大气污染物综合排放标准》(GB16297—1996)中新污染源无组织排放标准，即非甲烷总烃周界外浓度最高点 4.0mg/m³，对周围环境影响不大。
- 5、本项目声环境影响主要由各类设备噪声所引起，通过隔声和对设备维护，再经过一段距离衰减，厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》2类标准，不会对周围环境造成影响。
- 6、本项目产生的固废主要是少量生活垃圾，生活垃圾由环卫部门统一处理。
- 7、本项目在生产运行过程在存在环境与安全风险，根据本项目的总平面布置图及外环境，建设基本符合《汽车加油加气站设计与施工规范GB50156-2002》规定，严格按照规划储罐区合理的贮存规模及与高速公路、荷刘公路的安全距离，并采取必要的安全防护措施，加强应急风险演练，确保储罐区风险对周围的影响降到可介绍程度。

综上所述，该项目采取必要的安全环保措施后，从环保角度来看该项目是可行的。

II、环评批复要求及落实情况见表 41，如下：

表 4-1 环评批复要求及落实情况一览表

环评批复要求	实际落实情况	评价
--------	--------	----

<p>1、按照“雨污分流”原则设计和建设项目区排水系统，项目生活采用旱厕，生活污水经厂内处理后回用于厂区绿化等，不得外排。</p>	<p>项目生活污水处理采用化粪池，污水排入化粪池处理后回用于厂区绿化及农田堆肥。</p>	<p>已落实</p>
<p>2、加强运营期环境管理，采取综合防治措施，设置油气回收系统，减少废气的无组织排放，确保外排废气非甲烷总烃满足《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要求。</p>	<p>储罐区、加油区管理相关制度完善，各操作人员经过专业培训，定期检查维护相关设备，严防油品泄漏，项目未建设泄漏应急池。本项目建设的油气回收系统包括卸油、加油、呼吸口油气三级回收，对存在油气排放的环节均进行油气回收，经检测核实，本项目油气回收系统满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中液阻、密闭性、气液比、处理装置外排油气浓度等指标标准要求；厂界非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2二级标准。</p>	<p>已落实</p>
<p>3、生活垃圾由环卫部门统一处理，产生的切水，油渍全部委托有危废处置资质部门进行安全处置，并按照《危险废物贮存污染物控制标准》（GB1859-2001）进行贮存，要做好工作场所及设施的防渗、防漏措施，防止对土壤及地下水造成污染。</p>	<p>生活垃圾由环卫部门统一处理；油渍全部委托有危废处置资质部门进行安全处置；</p>	<p>已落实</p>
<p>4、对主要噪声源采取减震、降噪等措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准要求。</p>	<p>本项目噪声污染源主要为加油泵、交通车辆产生的噪声。项目对站区机动车严格管理，使交通噪声降到最低。合理布置加油泵位置，对项目所有加油泵均采取加减振垫等措施。经检测，厂界噪声《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3类标准要求。</p>	<p>已落实</p>
<p>5 项目厂区布局与设计须符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2002）中相关规定。</p>	<p>布局与实际均符合《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2002）中相关规定。</p>	<p>已落实</p>

<p>6、落实报告表提出的各项环境风险防范措施和事故应急预案,配备必要的应急设备,确保无污染事故发生。</p>	<p>本项目严格按照消防、安全的规范要求要求进行设计及施工,对于环评表中提出的措施及预案已落实到位。包括建立安全生产制度,火灾防范措施,安全生产制度,明火控制措施,防电火花、雷电、静电等措施均落实到位。项目配备应急、消防等设备,确保不发生环境污染事故。</p>	<p>已落实</p>
<p>7、做好施工期间的环境保护工作、合理安排施工期和施工时间。做到文明施工。严格控制施工期间的扬尘污染和水土流失;严格执行《建筑施工厂界环境噪声排放标准》(GB12523-20011)标准要求;对施工产生的各类固废要分类、及时、妥善处理。</p>	<p>项目已建成,不再对施工期进行评价。</p>	<p>/</p>
<p>经落实情况可知,本项目建设内容环评中 LNG60 立方米储气罐 2 个,配套 LNG 加气机 2 台, CNG 加气机 1 台。埋地储油罐 5 座,其中 30 立方米柴油储罐 2 个,柴油总容量为 60 立方米; 30 立方米车用乙醇汽油储罐 3 个,车用乙醇汽油总容量为 90 立方米。实际建设了 4 个储油罐、6 台加油机、4 台加气机、12 支加油枪、4 支加气枪及相关管路共用一套油气回收系统、1 个 LNG 储罐;环评中污水处理设施为旱厕,实际为化粪池;环评中没有免费洗车的服务项目,实际上有免费洗车的服务项目;本项目其他建设内容、污染防治设施与环评文件、批复意见基本一致。根据 2018 年 1 月 30 日环保部环办环评[2018]6 号文件《关于印发制浆造纸等十四个行业建设项目重大变动清单的通知》的要求,本项目不属于重大变动。</p>		

表五

验收监测质量保证及质量控制：

1、本次验收废气采用的检测方法见表 5-1。

表 5-1 检测分析方法一览表

检测项目	检测分析方法	检测依据	方法最低检出限	检测分析仪器	仪器编号
非甲烷总烃 (无组织)	气相色谱法	HJ 604-2017	0.07mg/m ³	GC-7860 气相色谱仪	YH(J)-04-034
非甲烷总烃 (固定源)	气相色谱法	HJ 38-2017	0.07mg/m ³	GC-7860 气相色谱仪	YH(J)-04-034
油气回收系统 液阻、密闭性、 气液比	仪器法(加油站大气污染物排放标准附录 A、B、C)	GB 20952-2007	/	崂应 7003 油气回收多参数检测仪	YH(J)-02-089
厂界噪声	噪声仪分析法	GB 12348-2008	/	噪声分析仪 AWA5688	YH(J)-05-086

2、质量控制和质量保证

检测过程中的质量保证措施按国家环境保护总局颁发的《环境监测质量保证管理规定》(暂行)的要求进行,实施全过程质量保证,保证了检测过程中各检测点位布置的科学性和可比性;检测分析方法采用国家有关部门颁布的标准(或推荐)分析方法,检测人员经过考核并持有合格证书;检测数据实行了三级审核制度,经过复核、审核,最后由授权签字人签发。

3、噪声检测分析质量保证

厂界噪声检测按《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)进行。质量保证和质控按照国家环保局《环境监测技术规范》(噪声部分)进行。噪声仪器在检测前后进行校准,声级计测量前后仪器的示值偏差相差不大于 0.5dB。

4、气体检测分析质量保证

为保证监测分析结果准确可靠,无组织排放废气监测严格按照《大气污染物无组织排放监测技术导则》(HJ/T 55-2000)与建设项目竣工环保验收监测规定和要求执行。样器在进入现场前对采样器流量计等进行校核。在监测时保证其采样流量的准确,方法的检出限满足要求。

表六

验收监测内容：

1、废气验收监测内容见表 6-1。

表 6-1 废气监测内容及频次

采样日期	采样点位	检测项目	采样/检测频次
2018.11.28 至 2018.11.29	油气回收系统检测口	密闭性	1 次
	4 套加油机检测口	液阻	1 次
	10 支加油枪检测口	气液比	1 次
	油气回收处置装置采样口	油气（非甲烷总烃）浓度	3 次/天，共 2 天
	厂界	非甲烷总烃	4 次/天，共 2 天

2、厂界噪声监测

(1) 监测布点

厂区内高噪声设备对应的四个厂界各布设 1 个监测点位，共 4 个点。

(2) 监测项目

等效连续 A 声级 $Leq(A)$ 。

(3) 监测频次

连续监测 2 天，昼间、夜间各 1 次。

(4) 监测分析方法

测量方法按《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）进行。

表七

验收监测期间生产工况记录：

验收监测期间油罐储油量、加油机出油量情况记录见表 7-1，如下：

表 7-1 监测期间工况记录表

日期	油罐剩余储油量 (L)		期间加油机出油量 (L)	
	汽油	柴油	汽油	柴油
2018.11.28	25000	17000	3000	4000
2018.11.29	22000	13000	3200	3400

验收监测结果：

1、油气回收系统检测结果见表 7-2，如下

表 7-2 油气回收液阻检测结果一览表

加油机检测编号	油类标号	液阻压力 (Pa)			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大限值 (Pa)		40	90	155	
1#	92#汽油、95#汽油	25	48	75	达标
2#	92#汽油、95#汽油	31	50	74	达标
3#	92#汽油、95#汽油	22	43	68	达标

表 7-3 油气回收密闭性检测结果一览表

加油油气回收系统设备参数	各油罐油气回收管线共用一套回收系统
	已安装油气处理装置
操作参数	共 2 个油罐，服务总 10 个加油枪
检测点位	油气回收装置检测预留检测口
油罐总容积 (L)	100000
油气空间 (L)	15000
初始压力 (Pa)	502
1min 后压力 (Pa)	500
2min 后压力 (Pa)	497

3min 后压力 (Pa)	495
4min 后压力 (Pa)	492
5min 后压力 (Pa)	490
最小剩余压力限值 (Pa)	488
是否达标	达标

表 7-4 油气回收气液比检测结果一览表

加油枪检测编号	加油枪型号	加油体积 (L)	回收油气体积 (L)	气液比	标准限值	备注
(1)	95#号汽油	15.0	16.80	1.12	气液比 ≤1.2 气液比 ≥1.0	检测期间, 加油枪加油流量已开启至最大。
(2)	92#号汽油	15.0	16.20	1.08		
(3)	92#号汽油	15.0	17.25	1.15		
(4)	92#号汽油	15.0	16.65	1.11		
(5)	95#号汽油	15.0	17.40	1.16		
(6)	95#号汽油	15.0	15.75	1.05		
(7)	92#号汽油	15.0	16.35	1.09		
(8)	92#号汽油	15.0	17.25	1.15		
(9)	95#号汽油	15.0	16.95	1.13		
(10)	95#号汽油	15.0	16.50	1.10		

表 7-5 处理装置油气浓度检测结果一览表

检测日期	油气 (非甲烷总烃) 浓度 (g/m ³)	浓度限值 (g/m ³)
------	-----------------------------------	--------------------------

	第 1 次	第 2 次	第 3 次	均值	
2018.11.28	10.4	9.83	9.55	9.93	25
2018.11.29	9.39	11.0	9.72	10.0	

表 7-6 厂界无组织非甲烷总烃检测结果一览表

检测时间	检测项目	检测结果（以碳计，mg/m ³ ）				标准限值 (mg/m ³)
		1#上风向	2#下风向	3#下风向	4#下风向	
2018.11.28	非甲烷总烃	1.22	3.34	3.82	3.85	4.0
		1.34	3.59	1.98	2.75	
		1.42	2.10	3.26	3.24	
		1.48	3.17	2.40	2.90	
2018.11.29	非甲烷总烃	1.75	2.55	2.25	2.64	
		1.74	2.72	2.76	2.68	
		1.92	2.72	2.94	2.63	
		1.73	2.55	2.57	2.70	

表 7-7 厂界噪声检测结果一览表

日期	检测地点	昼间噪声 Led (A) (dB)			夜间噪声 Led (A) (dB)		
		检测结果	执行标准	评价结果	检测结果	执行标准	评价结果
2018.11.28	1#检测点（4类区标准）	58.3	70	达标	47.6	55	达标
	2#检测点	56.2	60	达标	46.5	50	达标
	3#检测点	56.8	60	达标	44.0	50	达标
	4#检测点	58.5	60	达标	47.5	50	达标
2018.11.29	1#检测点（4类区标准）	58.5	70	达标	46.6	55	达标
	2#检测点	57.2	60	达标	48.3	50	达标
	3#检测点	57.4	60	达标	45.3	50	达标
	4#检测点	57.7	60	达标	47.1	50	达标
备注	项目区厂界噪声值执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类区标准，即：昼间小于 60 dB（A），夜间小于 50 dB（A）。1#检测点位东邻公路，执行 4a 类功能区标准，即昼间小于 70 dB（A），夜间小于 55dB（A）。						

表 7-8 检测期间气象参数一览表

检测日期	气温（℃）	气压（kPa）	风速（m/s）	风向	低云量/总云量
------	-------	---------	---------	----	---------

2018.11.28	10.1	102.8	2.5	SE	2/9
	13.5	102.5	2.1	SE	5/8
	16.0	102.2	1.6	SE	4/8
	13.1	102.6	1.7	SE	3/7
2018.11.29	5.8	103.1	2.1	SE	5/8
	10.2	102.8	1.8	SE	5/8
	12.1	102.3	1.2	SE	3/4
	6.5	102.7	1.2	SE	3/6

1) 经监测, 本项目油气回收系统密闭性最小剩余压力限值为 488Pa (最小剩余压力限值 471Pa), 8 台加油机检测口连通的油气回收管线液阻在不同流量下液阻最大压力均在规定的液阻最大压力限值以内, 16 支加油枪回收气液比均在 1.0~1.2 之间, 油气处理后尾气最大浓度为 11.0g/m³ (限值为 25g/m³), 油气回收系统各项指标均满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 中有关规定。

2) 经监测, 厂界非甲烷总烃两日最大值为 3.85mg/m³, 满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中厂界浓度最高点不超过 4.0mg/m³ 标准限值。

3) 经监测, 1#检测点 (4 类区标准) 昼间最大监测值为 58.5dB (A), 夜间最大监测值为 47.6dB (A); 2#、3#、4#检测点昼间最大监测值为 58.5dB (A), 夜间最大监测值为 48.3dB (A); 该项目厂界噪声监测结果均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类标准的要求 (即: 昼间小于 60 dB (A), 夜间小于 50 dB (A)。1#检测点位东邻公路, 执行 4a 类功能区标准, 即昼间小于 70 dB (A), 夜间小于 55dB (A)), 厂界噪声达标。

表八

验收监测结论:

1、菏泽市煜泰石油天然气有限公司，项目建设选址位于菏泽市牡丹区万福办事处荷刘路以西日东高速以北，2012年4月，菏泽市煜泰石油天然气有限公司根据《中华人民共和国环境影响评价法》及《建设项目环境保护管理条例》中相关规定，委托菏泽市牡丹区环境保护科学研究所编制完成了《菏泽市煜泰石油天然气有限公司加油站建设项目环境影响报告表》，报告表得出本项目符合产业政策、选址合理，采用适当的污染防治措施，污染物达标排放，从环保角度而言建设可行。

2、2013年01月25日，菏泽市环境保护局以荷环报告表[2013]16号文件对本项目环评文件予以批复，同意项目开工建设。

3、该项目实际总投资4000万元，其中环保投资200万元，占总投资的5%。

4、经落实情况可知，本项目建设内容环评中LNG60立方米储气罐2个，配套LNG加气机2台，CNG加气机1台。埋地储油罐4座，其中30立方米柴油储罐2个，柴油总容量为60立方米；30立方米车用乙醇汽油储罐3个，车用乙醇汽油总容量为90立方米。实际建设了4储油罐、8台加油机、4台加气机、12支加油枪、4支加气枪及相关管路共用一套油气回收系统、1个60立方米LNG储罐；环评中污水处理设施为旱厕，实际为化粪池；环评中没有免费洗车的服务项目，实际上有免费洗车的服务项目；本项目其他建设内容、污染防治设施与环评文件、批复意见基本一致。根据2018年1月30日环保部环办环评[2018]6号文件《关于印发制浆造纸等十四个行业建设项目重大变动清单的通知》的要求，本项目不属于重大变动。

5、该项目环保设施建设情况如下：

1套油气回收系统（天津佰焰科技股份有限公司），包含储油罐、加油机、加油枪等环节油气回收及油气处理装置；罐区防渗工程；1座60立方米的LNG储罐；1座生活污水化粪池；基础减震、隔声设施、地面硬化、绿化、消防沙及生活垃圾收集等工程。

6、公司制定了详细的环境管理制度，风险预案已备案，消防设施设备齐全，人员经公司培训，熟悉设备操作，最大限度降低环境污染事故发生的可能性。

7、验收监测结果综述：

1) 经监测，本项目油气回收系统密闭性最小剩余压力限值为488Pa（最小剩余

压力限值 471Pa), 8 台加油机检测口连通的油气回收管线液阻在不同流量下液阻最大压力均在规定的液阻最大压力限值以内, 16 支加油枪回收气液比均在 1.0~1.2 之间, 油气处理后尾气最大浓度为 11.0g/m³ (限值为 25g/m³), 油气回收系统各项指标均满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007) 中有关规定。

2) 经监测, 厂界非甲烷总烃两日最大值为 3.85mg/m³, 满足《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中厂界浓度最高点不超过 4.0mg/m³ 标准限值。

3) 经监测, 1#检测点(4 类区标准) 昼间最大监测值为 58.5dB (A), 夜间最大监测值为 47.6dB (A); 2#、3#、4#检测点昼间最大监测值为 58.5dB (A), 夜间最大监测值为 48.3dB (A); 该项目厂界噪声监测结果均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 2 类标准的要求(即: 昼间小于 60 dB (A), 夜间小于 50 dB (A))。1#检测点位东邻公路, 执行 4a 类功能区标准, 即昼间小于 70 dB (A), 夜间小于 55dB (A)), 厂界噪声达标。

4) 经核实, 本项目生产过程中不用水, 用水取自自备水井。污水主要为职工生活污水和洗车用水, 主要包括职工饮用、盥洗、冲厕用水和洗车用水, 职工污水产生量较少, 排入项目自建化粪池, 定期清掏, 用于厂区绿化或周边农田; 洗车用水直接外排到沟渠。

5) 经核实, 本项目产生的固体废物主要为职工生活垃圾。生活垃圾主要为废纸、果皮、塑料袋等生活垃圾, 实行袋装化, 集中收集, 送至环卫部门指定地点统一处理。

8、该项目排放的污染物不纳入总量控制。

综上所述, 菏泽市煜泰石油天然气有限公司在建设过程中, 环保审批手续齐全。风险预案已备案, 消防设施齐全, 仪器设备定期维护, 人员熟练操作各生产设备和环保设备; 该项目油气采取有效措施后能够实现高效回收, 外排废气达标排放, 废水不外排, 固体废物均能够得到妥善处理, 厂界噪声达标。

附表 1：建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）： 菏泽市煜泰石油天然气有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	菏泽市煜泰石油天然气有限公司						建设地点	菏泽市牡丹区马岭岗镇 220 国道郭赵村庄段西侧				
	行业类别	燃气生产与供应业 D45						建设性质	■新建 □改扩建 □技术改造				
	设计生产能力	年销售汽柴油 3000 吨、天然气 9000000Nm ³						实际生成能力	年销售汽柴油 3000 吨、天然气 9000000Nm ³		环评单位	菏泽市牡丹区环境保护科学研究所	
	环评文件审批机关	菏泽市环境保护局						审批文号	菏环报告表[2013]16 号		环评文件类型	环境影响报告表	
	开工日期	2018 年 04 月						竣工日期	2018.11.22		排污许可证申领时间	/	
	环保设施设计单位	天津佰焰科技股份有限公司						环保设施施工单位	天津佰焰科技股份有限公司		本工程排污许可证编号	/	
	验收单位	菏泽市煜泰石油天然气有限公司						环保设施监测单位	山东圆衡检测科技有限公司		验收监测时工况	/	
	投资总概算（万元）	4000						环保投资总概算（万元）	200		所占比例（%）	5	
	实际总投资（万元）	4000						实际环保投资（万元）	200		所占比例（%）	5	
	废水治理（万元）	5	废气治理（万元）	175	噪声治理（万元）	3	固废治理（万元）	2	绿化及生态（万元）	-	其他（万元）	15	
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	8760		
运营单位	菏泽市煜泰石油天然气有限公司						运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	-		验收时间	2019.1		
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)	本期工程自身消减量(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”消减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代消减量(11)	排放增减量(12)
	废水				1.47	0.02	1.46						+1.46
	化学需氧量												
	氨氮												
	石油类												
	废气												
	二氧化硫												
	烟尘												
	工业粉尘												
	氮氧化物												
	工业固体废物				0.00015	0.00015	0						+0
项目相关的其它污染物													

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。

菏泽市环境保护局

菏环报告表〔2013〕14号

关于菏泽市煜泰石油天然气有限公司 加油加气站建设项目环境影响报告表的批复

菏泽市煜泰石油天然气有限公司：

你公司关于《菏泽市煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目环境影响报告表》收悉，经研究，批复意见如下：

一、该项目为新建项目，拟建于牡丹区万福办事处万刘路以西日东商建以北，总投资 4000 万元，其中环保投资 200 万元。项目占地面积 26666 平方米，项目设有储油罐 5 个、加油设备 6 台、LNG 低温储气罐 1 个、CNG 加气机 3 台、LNG 加气机 2 台等。年销售 90[#]、93[#]、97[#]汽油 2000 吨，0[#]柴油 1000 吨，天然气 900 万 Nm³。经审查，该项目在落实好各项生态保护和污染防治措施后，可满足环保要求，从环保角度同意项目建设。

二、该项目在设计、建设及运行中，应落实环评报告表及本批复要求：

1. 按照“雨污分流”原则设计和建设项目区排水系统，项目生活采用旱厕，生活污水经厂内处理后回用于厂区绿化、洒水等，不得外排。

2. 加强运营期环境管理，采取综合防治措施，设置油气回收系统，减少废气的无组织排放，确保外排废气非甲烷总烃满足《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要求。

3. 生活垃圾由环卫部门统一处理。产生的切水、油渣全部委托有资质处置单位进行安全处置，并按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)进行贮存，要做好工作场所及设备的防渗。

防露措施，防止对土壤及地下水造成污染。

4、对主要噪声源采取减振、隔振等措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)3类标准要求。

5、项目的厂址布局与设计应符合《汽车加油加气站设计与施工规范》(GB 50156-2002)中的有关规定。

6、落实报告表提出的各项环境风险防范措施和事故应急预案，配备必要的应急设备，确保无污染事故发生。

7、做好施工期间的环境保护工作，合理安排施工期和施工时间，做到文明施工，严格控制施工期间的扬尘污染和水土流失；严格执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)标准要求；对施工期产生的各类固废要分类、及时、妥善处理。

三、请菏泽市环保局牡丹区分局做好项目施工期间环境保护措施落实情况的监督检查。

四、项目建成后，应向菏泽市环保局牡丹区分局书面提交试生产申请，经检查同意后，方可进行试生产。试生产(3个月)期间，应按要求向我站申请建设项目竣工环境保护验收，经验收合格后方可正式投产。

五、若该项目性质、规模、地点、采用的工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，须重新向我局报批建设项目环境影响评价文件。本批复自批准之日起超过五年，方决定项目开工建设的，须重新向我局报批环境影响评价文件。

新设项目在试生产及正式运行期间，发生不符合环评分析情形或发生污染事故，须立即停止生产，并向当地环保部门报告，查明原因，必要时应进行环境影响后评价。

二〇一三年一月二十五日



检测委托书

山东圆衡检测科技有限公司：

根据环保相关部门的要求和规定，我公司 加油加气站建设项目，需要进行验收检测，特委托贵单位承担此次验收检测工作，编制检测报告，请尽快组织实施。

委托方：荷泽市煜泰石油天然气有限公司（盖章）

日期：2018 年 11 月 15 日



附件 4：无上访证明

证明

我单位加油加气站建设项目，严格遵守国家各项法律法规，认真落实各项环保政策，安全生产。从未上访及发生过环保违规事件，特此证明。

委托方：荷泽市煜泰石油天然气有限公司（盖章）

日期：2018 年 11 月 15 日



171512114891



检 测 报 告

圆衡(检)字(2018)年 第 120401 号

项目名称: 废气和噪声检测


委托单位: 菏泽市煜泰石油天然气有限公司

山东圆衡检测科技有限公司

二〇一八年十二月四日



检测报告说明

- 1、报告无本公司报告专用章及骑缝章、标记无效。
- 2、报告内容需填写齐全，无审核、签发者签字无效。
- 3、报告须填写清楚，涂改无效。
- 4、检测委托方如对本报告有异议，须于收到本报告之日起十五日内向本公司提出，逾期不予受理。无法保存、复现的样品，不受理申诉。
- 5、由委托单位自行采集的样品，本公司仅对送检样品检测数据负责，不对样品来源负责。无法保存、复现的样品，不受理申诉。
- 6、本报告未经同意，不得用于广告宣传。
- 7、未经同意，不得复制本报告。

地址：山东省菏泽市牡丹区农机校（黄河路与昆明路交叉口）

邮编：274000

电话：0530-7382689/7382696

E-mail: sdyhjc001@163.com

1. 前言

受菏泽市煜泰石油天然气有限公司委托,山东圆衡检测科技有限公司于 2018 年 11 月 28 日至 29 日对菏泽市煜泰石油天然气有限公司油气回收系统密闭性、液阻、处理装置油气浓度、厂界非甲烷总烃浓度及厂界噪声进行现场采样检测,并编写本检测报告。

2. 检测内容

2.1 采样日期、点位及频次

表 1: 检测信息一览表

采样日期	采样点位	检测项目	采样/检测频次
2018.11.28 至 2018.11.29	油气回收系统检测口	密闭性	1 次
	4 套加油机检测口	液阻	1 次
	10 支加油枪检测口	气液比	1 次
	油气回收处理装置采样口	油气(非甲烷总烃)浓度	3 次/天,共 2 天
	厂界	非甲烷总烃	4 次/天,共 2 天
	厂界	噪声	昼夜各 1 次,共 2 天

2.2 检测项目、方法及检测依据

采样方法执行《固定污染源排气中颗粒物测定与气态污染物采样方法》(GB/T16157-1996)、《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)附录 A、B、C 和《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)附录 C,检测分析方法采用国家标准方法。检测分析方法详见表 2。

表 2: 检测分析方法一览表

检测项目	检测分析方法	检测依据	方法最低检出限	检测分析仪器	仪器编号
非甲烷总烃 (无组织)	气相色谱法	HJ 604-2017	0.07mg/m ³	GC-7860 气相色谱仪	YH(J)-04-034
非甲烷总烃 (固定源)	气相色谱法	HJ 38-2017	0.07mg/m ³	GC-7860 气相色谱仪	YH(J)-04-034
油气回收系统液阻、 密闭性、气液比	仪器法(加油站大 气污染物排放标 准附录 A、B、C)	GB 20952-2007	/	纳应 7003 油 气回收多参数 检测仪	YH(J)-02-089
厂界噪声	噪声仪分析法	GB 12348-2008	/	噪声分析仪 AWA5688	YH(J)-05-086

3.检测结果

检测结果详见下表。

表 3-1 油气回收液阻检测结果一览表

加油机检测编号	油类标号	液阻压力 (Pa)			是否达标
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min	
液阻最大限值 (Pa)		40	90	155	
1#	92#汽油、95#汽油	25	48	75	达标
2#	92#汽油、95#汽油	31	50	74	达标
3#	92#汽油、95#汽油	22	43	68	达标

表 3-2 油气回收密闭性检测结果一览表

加油油气回收系统设备参数	各油罐油气回收管线共用一套回收系统
	已安装油气处理装置
操作参数	共 2 个油罐，服务总 10 个加油枪
检测点位	油气回收装置检测预留检测口
油罐总容积 (L)	100000
油气空间 (L)	15000
初始压力 (Pa)	502
1min 后压力 (Pa)	500
2min 后压力 (Pa)	497
3min 后压力 (Pa)	495
4min 后压力 (Pa)	492
5min 后压力 (Pa)	490
最小剩余压力限值 (Pa)	488
是否达标	达标

表 3-3 油气回收气液比检测结果一览表

加油枪检测编号	加油枪型号	加油体积 (L)	回收溶气体积 (L)	气液比	标准限值	备注
(1)	95#号汽油	15.0	16.80	1.12	气液比 \leq 1.2 气液比 \geq 1.0	检测期间,加油枪加油流量已开启至最大。
(2)	92#号汽油	15.0	16.20	1.08		
(3)	92#号汽油	15.0	17.25	1.15		
(4)	92#号汽油	15.0	16.65	1.11		
(5)	95#号汽油	15.0	17.40	1.16		
(6)	95#号汽油	15.0	15.75	1.05		
(7)	92#号汽油	15.0	16.35	1.09		
(8)	92#号汽油	15.0	17.25	1.15		
(9)	95#号汽油	15.0	16.95	1.13		
(10)	95#号汽油	15.0	16.50	1.10		

表 3-4 处理装置油气浓度检测结果一览表

检测日期	油气(非甲烷总烃)浓度(g/m ³)				浓度限值(g/m ³)
	第1次	第2次	第3次	均值	
2018.11.28	10.4	9.83	9.55	9.93	25
2018.11.29	9.39	11.0	9.72	10.0	

表 3-5 厂界无组织非甲烷总烃检测结果一览表

检测时间	检测项目	检测结果(以昼计,mg/m ³)				标准限值(mg/m ³)
		1#上风向	2#下风向	3#下风向	4#下风向	
2018.11.28	非甲烷总烃	1.22	3.34	3.82	3.85	4.0
		1.34	3.59	1.98	2.75	
		1.42	2.10	3.26	3.24	
		1.48	3.17	2.40	2.90	
2018.11.29	非甲烷总烃	1.75	2.55	2.25	2.64	
		1.74	2.72	2.76	2.65	
		1.92	2.72	2.94	2.63	
		1.73	2.55	2.57	2.70	

表 3-6 厂界噪声检测结果一览表

日期	检测地点	昼间噪声 Led (A) (dB)			夜间噪声 Led (A) (dB)		
		检测结果	执行标准	评价结果	检测结果	执行标准	评价结果
2018.11.28	1#检测点 (4类区标准)	58.3	70	达标	47.6	55	达标
	2#检测点	56.2	60	达标	46.5	50	达标
	3#检测点	56.8	60	达标	44.0	50	达标
	4#检测点	58.5	60	达标	47.5	50	达标
2018.11.29	1#检测点 (4类区标准)	58.5	70	达标	46.6	55	达标
	2#检测点	57.2	60	达标	48.3	50	达标
	3#检测点	57.4	60	达标	45.3	50	达标
	4#检测点	57.7	60	达标	47.1	50	达标
备注	项目区厂界噪声值执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类区标准, 即: 昼间小于 60 dB (A), 夜间小于 50 dB (A)。1#检测点位东邻公路, 执行 4a 类功能区标准, 即昼间小于 70 dB (A), 夜间小于 55 dB (A)。						

附表: 检测期间气象参数一览表

检测日期	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向	低云量/总云量
2018.11.28	10.1	102.8	2.5	SE	2/9
	13.5	102.5	2.1	SE	5/8
	16.0	102.2	1.6	SE	4/8
	13.1	102.6	1.7	SE	3/7
2018.11.29	5.8	103.1	2.1	SE	5/8
	10.2	102.8	1.8	SE	5/8
	12.1	102.3	1.2	SE	3/4
	6.5	102.7	1.2	SE	3/6

编制人: 胡燕平

审核: 孙永霞

签发: 李常宝

日期: 2018.12.04

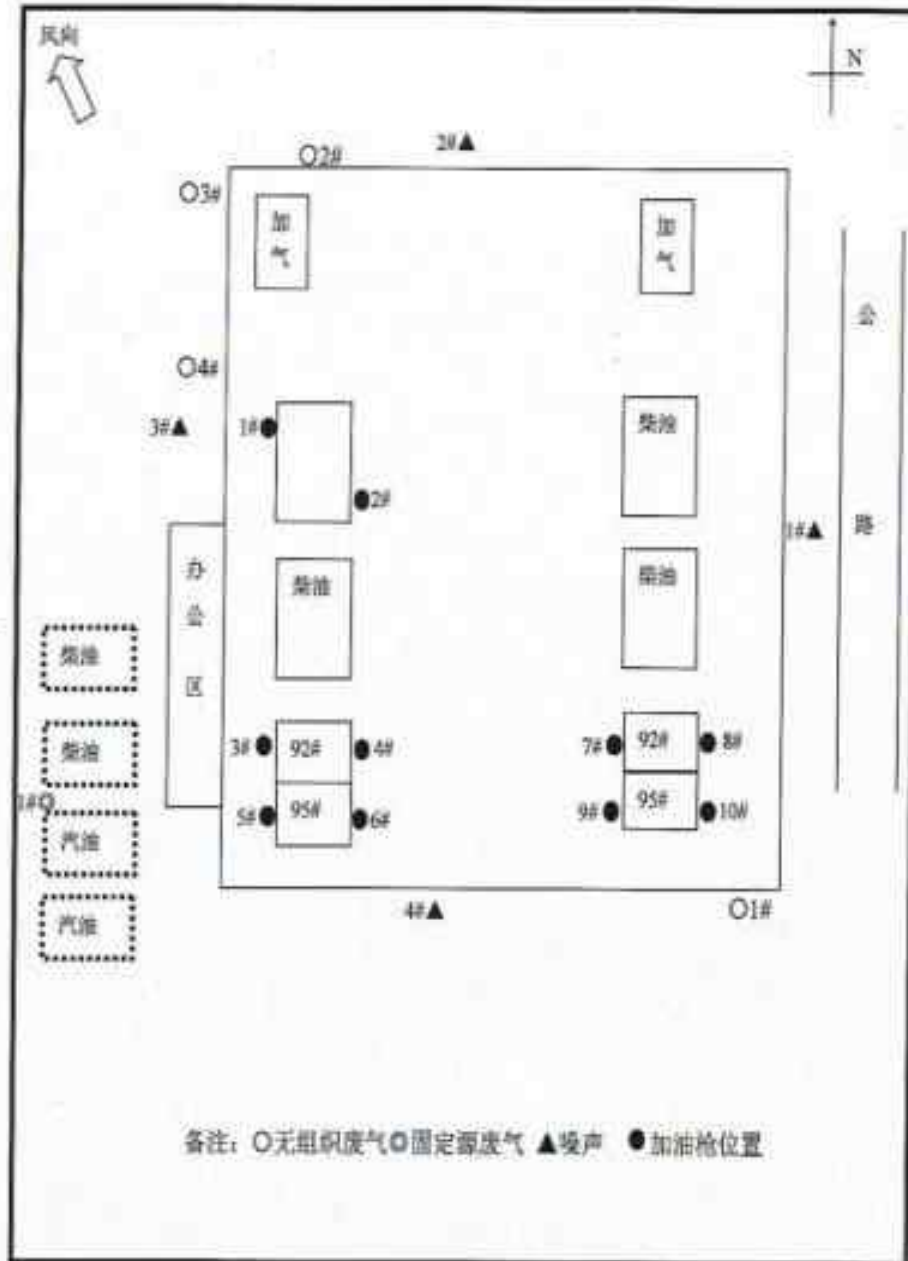
日期: 2018.12.04

日期: 2018.12.04

山东圆衡检测科技有限公司



附图：现场采样及检测布点示意图





检验检测机构 资质认定证书

(2018)

限圆衡 (2018) 号检测报告使用

证书编号: 171512114891

名称: 山东圆衡检测科技有限公司

地址: 山东省潍坊市坊子区农机校(黄河路与昆明路交叉口)(274000)

经审查, 你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力, 现予批准, 可以向社会出具具有证明作用的数据和结果, 特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

许可使用标志



171512114891

发证日期: 2017年09月22日

有效期至: 2021年09月21日

发证机关: 山东省市场监督管理局



本证书由国家认证认可监督管理委员会监制, 在中华人民共和国境内有效。



营业执照

(副本)

统一社会信用代码 91371302326541414

名称 山东西弘农业科技有限公司

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

住所 山东省菏泽市曹县经济开发区农机校(黄河路与昆明路交叉口)

法定代表人 肖金

注册资本 伍佰零壹万元整

成立日期 2016年11月21日

营业期限 2016年11月21日至 年 月 日

经营范围 环境保护竣工验收检测,环境影响评价和评估监测,环境工程质量检测,地表水、地下水、饮用水、噪音、土壤、污染源检测,室内外空气检测,职业卫生检测和检验,环境工程技术咨询。(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)



<http://sdxy.gov.cn>

登记机关



根据《企业信息公示暂行条例》第八条第十款之规定,企业应当于每年1-6月报送企业年度报告,并于每年6月报送,企业信用信息公示。

企业信用信息公示系统网址:

中华人民共和国国家工商行政管理总局监制

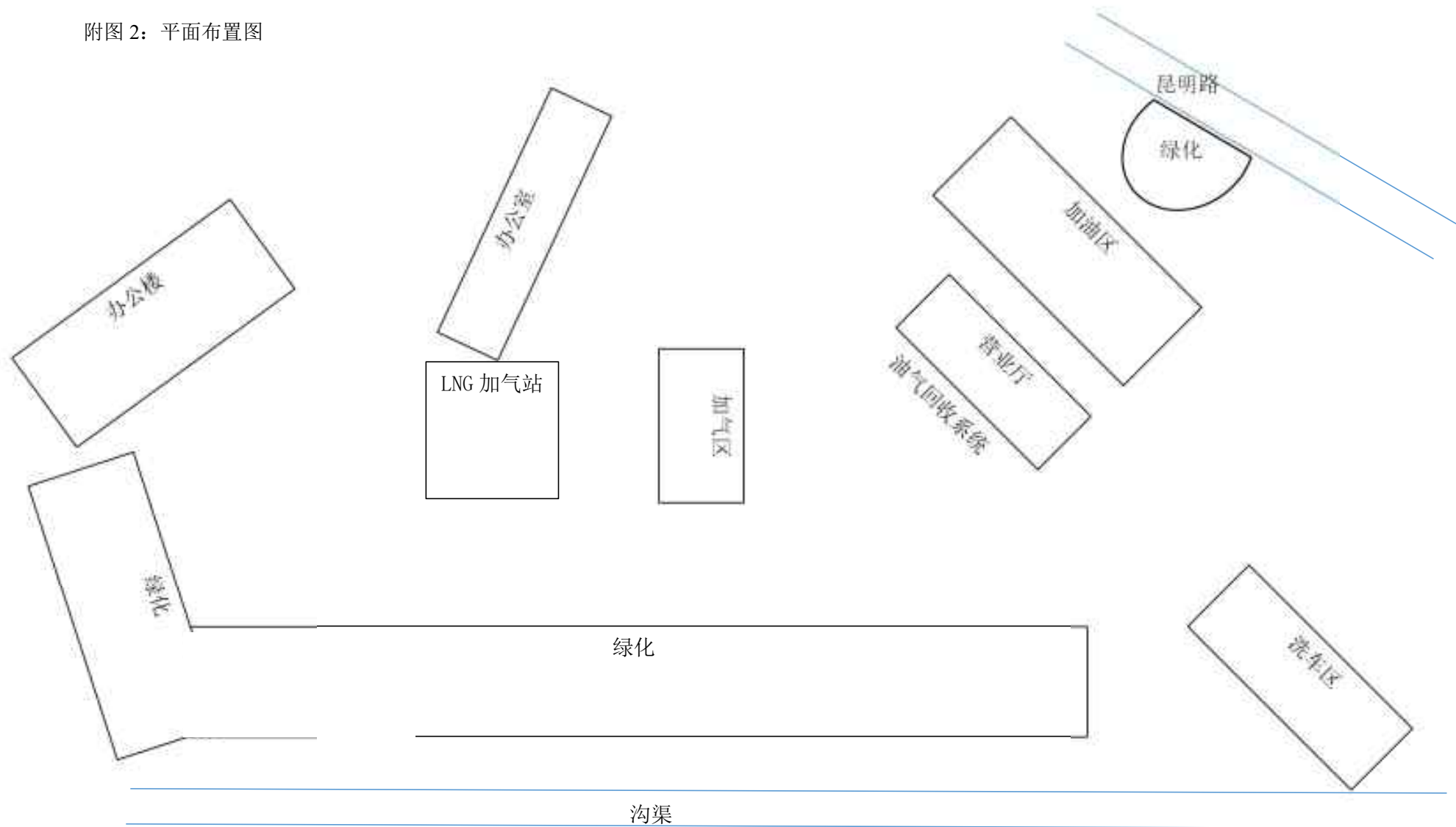
年 第120401号检测报告使用

有限公司

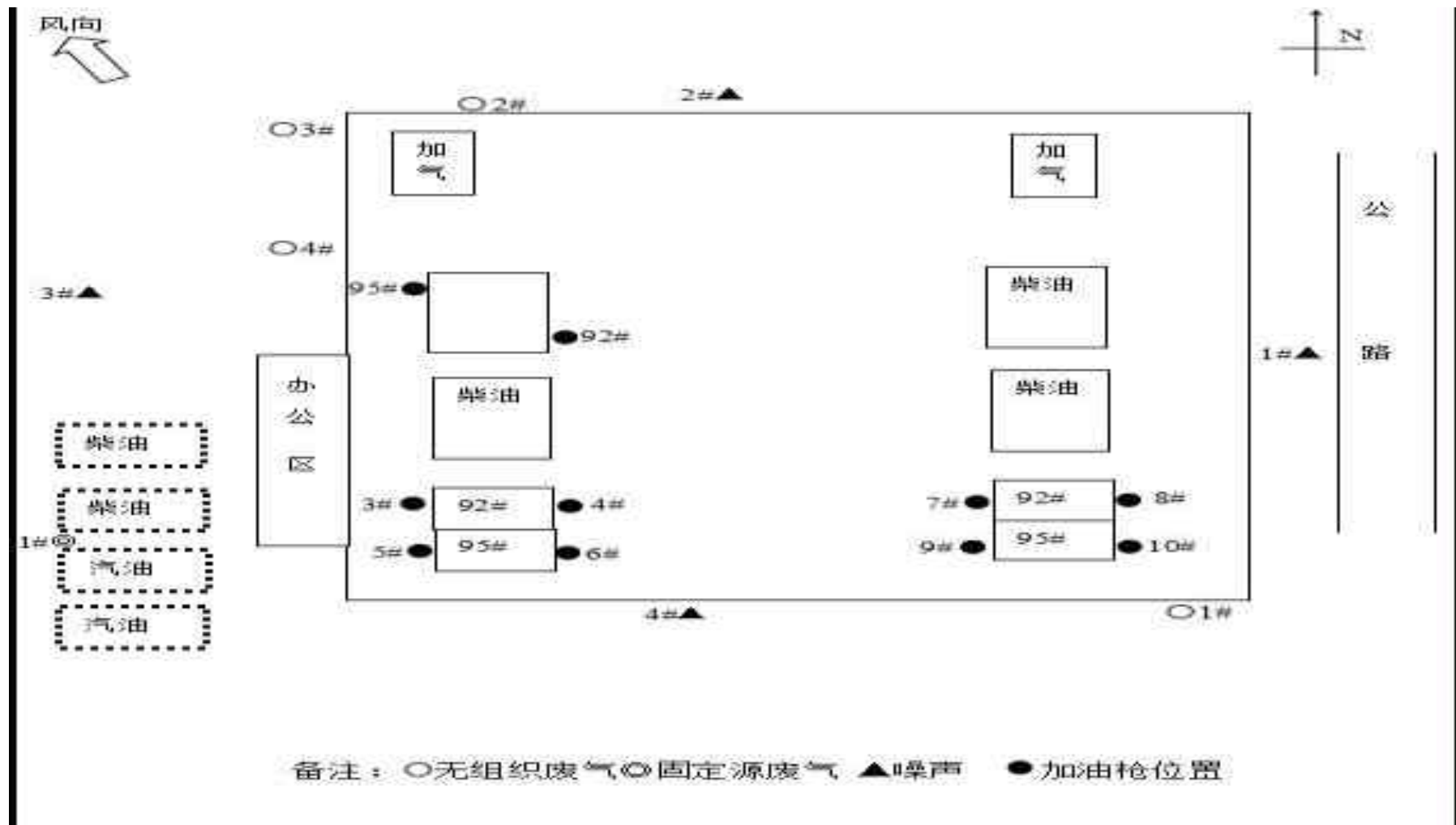
附图 1：项目地理位置图



附图 2：平面布置图



附图 3：加油机分布及油气回收检测点位布点示意图



附图 4：消防设施现场图片及油气回收系统图片



消防沙



加油机及灭火器



油气回收系统



油气回收操作规程



LNG 加气站



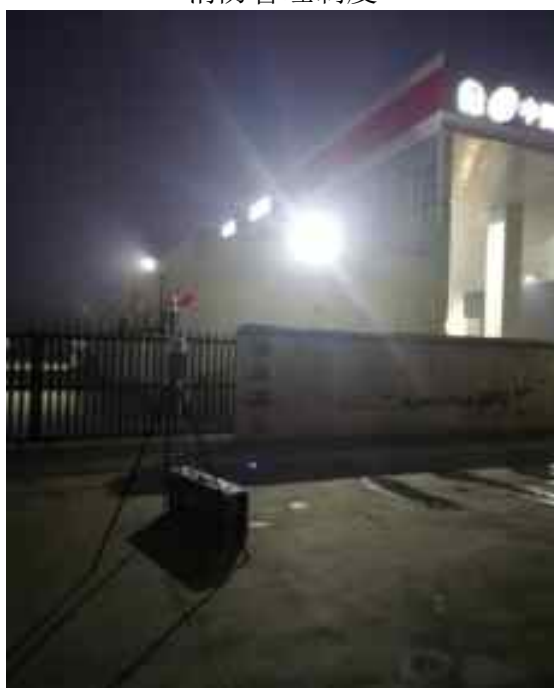
槽车卸液安全操作规程



消防管理制度



管理制度



无组织废气检测



气密性检测



噪声检测



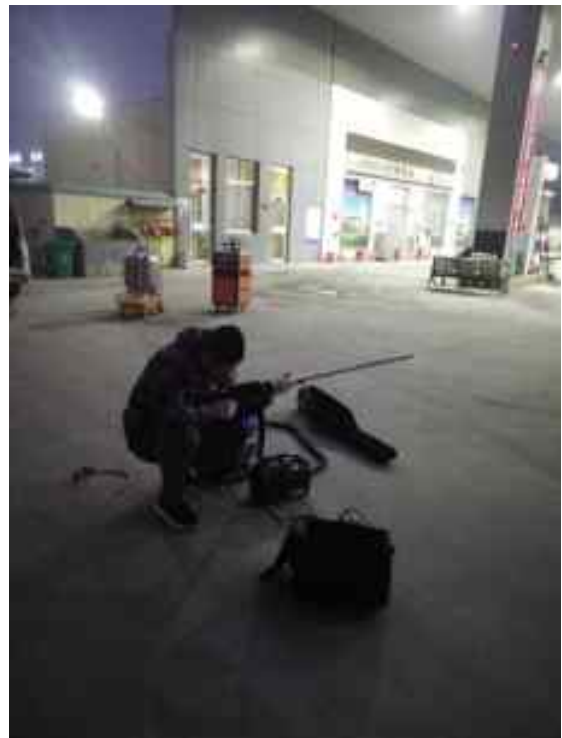
废气检测



噪声检测



气液比检测



无组织废气检测

第二部分 验收意见

菏泽市煜泰石油天然气有限公司

加油加气站建设项目

竣工环境保护验收意见

二〇一九年三月九日，菏泽市煜泰石油天然气有限公司在菏泽市牡丹区万福办事处荷刘路以西日东高速以北组织召开了菏泽市煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目竣工环境保护验收会议。验收工作组由菏泽市煜泰石油天然气有限公司、验收检测单位山东圆衡检测科技有限公司等单位代表和 3 名专业技术专家组成(验收工作组人员名单附后)。特别邀请菏泽市牡丹区环境保护局有关人员参加验收指导。

验收工作组现场检查了有关环境保护设施的建设和运行情况，听取了菏泽市煜泰石油天然气有限公司对项目环境保护执行情况的介绍和山东圆衡检测科技有限公司对该项目竣工环境保护验收检测的汇报，审阅并核实了相关资料。经认真讨论，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

(一) 建设地点、规模、主要建设内容

该项目位于山东省菏泽市牡丹区万福办事处荷刘路以西日东高速以北，项目总投资 4000 万元，主要建设内容包括油罐、加油罩棚、营业厅及附属设施等。项目主要以汽柴油、天然气、电、水为原料，主要设备有加油机、加气机、储油罐等，年销售汽柴油 3000 吨、天然气 9000000Nm³。

(二) 环保审批情况

菏泽市牡丹区环境保护科学研究所于 2012 年 4 月编制了《菏泽市煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目环境影响报告表》，并于 2013 年 1 月通过菏泽市环境保护局审查批复（荷环报告表[2013]16 号）。

受菏泽市煜泰石油天然气有限公司委托，山东圆衡检测科技有限公司于 2018 年 11 月对本项目进行现场勘察，查阅相关技术资料，并在此基础上编制本项目竣工环境保护验收监测方案。于 2018 年 11 月 28 日和 11 月 29 日连续两天进行验收监测。

（三）投资情况

项目总投资 4000 万元，其中环保投资 200 万元，占总投资的 5%。

（四）验收范围

菏泽市煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目。

二、工程变动情况

经落实情况可知，本项目建设内容环评中 LNG60 立方米储气罐 2 个，配套 LNG 加气机 2 台，CNG 加气机 1 台。埋地储油罐 4 座，其中 30 立方米柴油储油罐 2 个，柴油总容量为 60 立方米；30 立方米车用乙醇汽油储油罐 3 个，车用乙醇汽油总容量为 90 立方米。实际建设了 4 储油罐、8 台加油机、4 台加气机、12 支加油枪、4 支加气枪及相关管路共用一套油气回收系统、1 个 60 立方米 LNG 储罐；环评中污水处理设施为旱厕，实际为化粪池；环评中没有免费洗车的服务项目，实际上有免费洗车的服务项目；本项目其他建设内容、污染防治设施与环评文件、批复意见基本一致。根据 2018 年 1 月 30 日环保部环办环评[2018]6 号文件《关于印发制浆造纸等十四个行业建设项目重大变动清单的通知》的要求，本项目不属于重大变动。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

本项目无生产废水，项目营运期间不涉及生产工艺用水，排水主要为职工生活污水，主要包括职工饮用、盥洗及冲厕用水。排入自建的化粪池，定期掏运，用作农田施肥。

（二）废气

废气主要污染源来自于卸油、储油及加油过程中油气（非甲烷总烃）排放，回收油气经油气处置装置处理后，由固定排放口有组织间歇排放。

（三）噪声

项目噪声主要是加油泵及汽车产生的噪声。

（四）固废

本项目的固废是生活垃圾和罐内油渣。生活垃圾主要为废纸、果皮、塑料袋等生活垃圾，实行袋装化，集中收集，送至环卫部门指定地点统一处理。油渣全部委托有危废处置资质部门处理。

四、环境保护设施调试效果

（一）污染物达标排放情况

1、废水：

本项目生产过程中不用水，用水取自自备水井。污水主要为职工生活污水和洗车用水，主要包括职工饮用、盥洗、冲厕用水和洗车用水，职工污水产生量较少，排入项目自建化粪池，定期清掏，用于农田施肥；洗车用水直接外排到沟渠。

2、废气：

厂界无组织废气非甲烷总烃浓度最大值为 $3.85\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2中厂界浓度最高点不超过 $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 标准限值。

3、噪声：

验收监测期间，1#检测点（4类区标准）昼间最大监测值为 $58.5\text{dB}(\text{A})$ ，夜间最大监测值为 $47.6\text{dB}(\text{A})$ ；2#、3#、4#检测点昼间最大监测值为 $58.5\text{dB}(\text{A})$ ，夜间最大监测值为 $48.3\text{dB}(\text{A})$ ；该项目厂界噪声监测结果均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中2类标准的要求（即：昼间小于 $60\text{dB}(\text{A})$ ，夜间小于 $50\text{dB}(\text{A})$ ）。1#检测点位东邻公路，执行4a类功能区标准，即昼间小于 $70\text{dB}(\text{A})$ ，夜间小于 $55\text{dB}(\text{A})$ ），厂界噪声达标。

4、固体废物：

生活垃圾送至环卫部门指定地点统一处理。油渣尚未产生，产生后全部委托有危废处置资质部门处理。

（二）环保设施去除效率

1、废水治理设施

生活污水进入化粪池，不具备监测条件。

2、废气治理设施

废气无组织排放，没有去除效率。

3、厂界噪声治理设施

验收监测报告中没有给出噪声治理设施的降噪效果。

4、固体废物治理设施

固废都得到了有效处置，处置率100%。

五、工程建设对环境的影响

按要求建设了相应的污染防治设施，经对废气、噪声监测达到验收执行标准，固废得到了有效处置，对环境安全。

六、验收结论

该项目环保手续齐全，基本落实了环评批复中的各项环保要求，经检测污染物均能达标排放，各项验收资料齐全，基本符合《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4号）的有关规定，在完成后续要求的前提下，同意验收合格。

建设单位应配合检测和竣工验收报告编制单位，认真落实“后续要求”并形成书面报告备查。

建设单位应当通过环保部网站或其他便于公众知晓的方式，向社会公开信息。

七、后续要求与建议

（一）建设单位

1、进一步完善企业环境保护管理制度、完善各种环保台帐、操作规程、运行记录、检修、停运、自主监测计划等。

2、完善环境风险防范措施和事故应急预案，确保无污染事故发生。

3、建议建设地下水监测井，并定期进行监测。

（二）验收检测和验收报告编制单位

1、细化验收报告的编制，细化项目调试运行情况。进一步核查项目实际总投资及环保投资情况。

2、规范验收报告文本、完善建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表。

八、验收人员信息见附件。

菏泽市煜泰石油天然气有限公司

二〇一九年三月九日

《菏泽市煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目》竣工环境保护验收人员信息

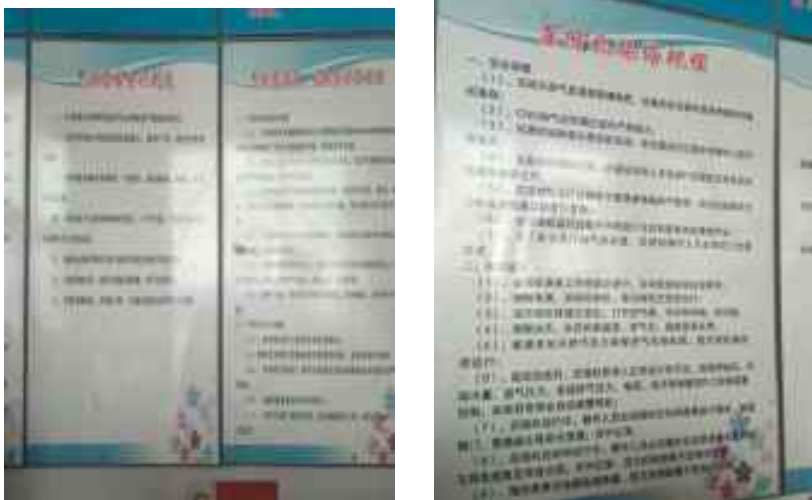
类别	姓名	单位	职务/职称	签字
项目建设单位	李清云	菏泽市煜泰石油天然气有限公司	经理	李清云
专业技术专家	谷惠民	菏泽市环境保护科学研究所	高级工程师	谷惠民
	刘文信	菏泽市环境监测中心站	高级工程师	刘文信
	王文全	鄄城县环境保护局	注册环保、环评工程师	王文全
特邀人员	李熙桓	菏泽市环境保护局高新区分局万福环保所	所长	李熙桓
检测单位	胡燕平	山东圆衡检测科技有限公司	技术员	胡燕平

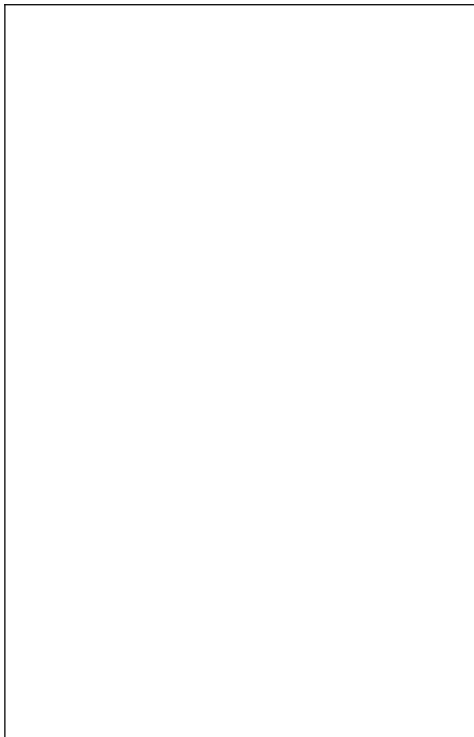
第三部分

1、整改说明

二〇一九年三月九日，菏泽市煜泰石油天然气有限公司在菏泽市牡丹区万福办事处荷刘路以西日东高速以北组织召开了菏泽市煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目竣工环境保护验收会议。验收工作组由菏泽市煜泰石油天然气有限公司、验收检测单位山东圆衡检测科技有限公司等单位代表和3名专业技术专家组成(验收工作组人员名单附后)。特别邀请菏泽市牡丹区环境保护局有关人员参加验收指导。

验收工作组现场检查了有关环境保护设施的建设和运行情况，审阅并核实相关资料后，对我公司不足之处提出了宝贵意见，我公司领导高度重视，立即召开专题会议，分析原因并结合实际情况落实整改，现将整改情况汇报如下：

整改意见	整改情况
1、进一步完善企业环境保护管理制度、完善各种环保台帐、操作规程、运行记录、检修、停运、自主监测计划等。	



2、完善环境风险防范措施和事故应急预案，确保无污染事故发生。



进一步加强职工培训，要求各职工熟练掌握岗位职能，定期检修油气回收系统，加强职工安全、环保意识，制定**岗位作业指导书**，要求职工严格按照指导书工作。张贴自助加油操作说明，使客户及加油员正确、规范使用油气回收专用油枪，定期检修维护，严格防止油料跑冒滴漏事故发生。

3、建议建设地下水监测井，并定期进行监测。

已建设，以后加强正确、规范使用油气回收专用油枪，定期检修维护，严格防止油料跑冒滴漏事故发生。

2、竣工公示截图(网址: <http://www.sdyhjckj.com>)



关于菏泽煜泰石油天然气有限公司 加油加气站建设项目环保设施竣工公示

2018-11-22 10:40:57 山东煜泰石油天然气有限公司 浏览 10

关于菏泽煜泰石油天然气有限公司 加油加气站建设项目环保设施竣工公示

菏泽煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目位于菏泽市牡丹区万福办事处青刘路以西日东高速以北。建设过程中按照环评以及菏环报告表【2013】16号文件的相关要求进行，配套环保设施全部建成。

根据国家环保部2017年11月20日发布的《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕012号），本项目配套建设的环境保护设施竣工后，对本项目配套建设的环境保护设施进行调试前，应公开调试的起止日期。因此，我公司对“菏泽煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目”作出以下公示。

一、环保设施竣工日期

1、环保设施竣工日期：2018年11月22日。

二、公众索取信息的方式和期限

公众可以在相关信息公开后，以电子邮件、信函方式向建设单位咨询。

三、建设单位联系方式

建设单位：菏泽煜泰石油天然气有限公司

通讯地址：菏泽市牡丹区万福办事处青刘路以西日东高速以北

联系人：李经理

联系电话：13655408999

电子邮箱：



关于菏泽煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目环保设施调试公示

2018-11-24 10:41:29 山东国惠社美利达有限公司 阅读 3

关于菏泽煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目环保设施调试公示

菏泽煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目位于菏泽市牡丹区万福办事处荷刘路以西日东高速以北，建设过程中按照环评以及调环报告表[2013]16号文件的相关要求进行，配套环保设施全部建成。

根据国家环保部2017年11月29日发布的《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕6号），本项目配套建设的环境保护设施竣工后，对本项目配套建设的环境保护设施进行调试前，应公开调试的起止日期。因此，我公司对“菏泽煜泰石油天然气有限公司加油加气站建设项目”作出以下公示：

一、环保设施调试起止日期

环保设施调试起止日期：计划调试时间期限为2018年11月24日——2019年2月23日，调试期间委托有资质的检测机构开展工程竣工环保验收监测报告工作，并在公示期时间内完成该项目的竣工验收。

二、公众索取信息的方式和期限

公众可以在相关信息公开后，以电子邮件、信函方式向建设单位咨询。

三、建设单位联系方式

建设单位：菏泽煜泰石油天然气有限公司

通讯地址：菏泽市牡丹区万福办事处荷刘路以西日东高速以北

联系人：李经理

联系电话：13655408999

电子邮箱：