

韩家园林业局物资能源科加油站建设项目  
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位:韩家园林业局物资能源科加油站  
编制单位:韩家园林业局物资能源科加油站

2025 年 11 月

建设单位法人代表：丁文波

编制单位法人代表：丁文波

项目负责人：丁文波

填表人：丁文波

建设单位：

韩家园林业局物资能源科加油站（盖章）

电话：13845780209

传真：——

邮编：165124

地址：黑龙江省大兴安岭地区呼玛县韩家园镇

编制单位：

韩家园林业局物资能源科加油站（盖章）

电话：13845780209

传真：——

邮编：165124

地址：黑龙江省大兴安岭地区呼玛县韩家园镇

## 目录

表一项目概况 .....	1
表二工程建设情况 .....	4
表三主要污染源、污染物处理和排放 .....	10
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 .....	13
表五验收监测质量保证及质量控制 .....	17
表六验收监测内容 .....	19
表七验收监测结果与分析评价 .....	21
表八验收监测结论 .....	25
附图 1 项目地理位置图 .....	26
附图 2 厂区平面布置图 .....	27
附图 3 现场照片 .....	28
附件 1 营业执照 .....	30
附件 2 环评批复 .....	31
附件 3 检测报告 .....	34
附件 4 应急预案 .....	40
附件 5 排污许可 .....	42

表一项目概况

建设项目名称	韩家园林业局物资能源科加油站建设项目				
建设单位名称	韩家园林业局物资能源科加油站				
建设项目性质	新建 (√) 改扩建 ( ) 技改 ( ) 迁建 ( )				
建设地点	黑龙江省大兴安岭地区呼玛县韩家园镇				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	汽油销售量 350t/a, 柴油销售量 270t/a。				
实际生产能力	汽油销售量 350t/a, 柴油销售量 270t/a。				
建设项目环评时间	2024 年 9 月	开工建设时间	1990 年 6 月		
调试时间	1990 年 12 月	验收现场监测时间	2025 年 10 月		
环评报告表审批部门	大兴安岭地区呼玛生态环境局	环评报告表编制单位	哈尔滨泽生环境科技有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	550 万元	环保投资总概算	15 万元	比例	2.7%
实际总概算	550 万元	环保投资	15 万元	比例	2.7%
验收监测依据	(1) 《中华人民共和国环境保护法》，(2014.04.24)； (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，(2018.12.09 修订)； (3) 《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》，(2017.08.01)； (4) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》(2021.1.1)； (5) 《黑龙江省环境保护厅关于建设项目环境保护设施验收的工作指引(试行)》(黑龙·江省环境保护厅 2018.8.22)；				

	<p>(6) 《建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类》(生态环境部公告 2018 年第 9 号)；</p> <p>(7) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4 号, 2017.12.21)；</p> <p>(8) 《污染影响类建设项目重大变动清单(试行)》(环办环评函[2020]688 号)；</p> <p>(9) 《韩家园林业局物资能源科加油站建设项目环境影响报告表》(哈尔滨泽生环境科技有限公司, 2024.9)；</p> <p>(10) 《关于韩家园林业局物资能源科加油站建设项目环境影响报告表的批复》(呼环建字〔2024〕9 号, 大兴安岭地区呼玛生态环境局, 2024.12.17)；</p> <p>(11) 韩家园林业局物资能源科加油站突发环境事件应急预案及备案表；</p> <p>(12) 排污许可证 91232721739660373L001W。</p>																					
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>(1) 运营期加油站废气执行《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2020) 相关要求。</p> <p style="text-align: center;"><b>表1-1 加油站大气污染物排放标准</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 40%;">标准</th> <th style="width: 30%;">评价因子</th> <th style="width: 30%;">限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 3 油气浓度无组织排放限值</td> <td>非甲烷总烃</td> <td>4.0mg/m<sup>3</sup></td> </tr> <tr> <td>气液比</td> <td>1.0-1.2</td> </tr> <tr> <td rowspan="3">《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 1、表 2、5.3</td> <td rowspan="3" style="text-align: center;">液阻</td> <td style="text-align: center;">通入氮气流 量 L/m in</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">18</td> <td style="text-align: center;">40</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">28</td> <td style="text-align: center;">90</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">38</td> <td style="text-align: center;">最大压力 Pa</td> <td style="text-align: center;">155</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">密闭性</td> <td colspan="2">根据监测时实际汽油体积确定达标情况</td> </tr> </tbody> </table> <p>根据《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 油气处理装置的油气排放浓度 1 小时平均浓度值应小于等于 25g/m<sup>3</sup>。</p>	标准	评价因子	限值	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 3 油气浓度无组织排放限值	非甲烷总烃	4.0mg/m <sup>3</sup>	气液比	1.0-1.2	《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 1、表 2、5.3	液阻	通入氮气流 量 L/m in	18	40	28	90	38	最大压力 Pa	155	密闭性	根据监测时实际汽油体积确定达标情况	
标准	评价因子	限值																				
《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 3 油气浓度无组织排放限值	非甲烷总烃	4.0mg/m <sup>3</sup>																				
	气液比	1.0-1.2																				
《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020) 表 1、表 2、5.3	液阻	通入氮气流 量 L/m in																				
		18	40																			
		28	90																			
38	最大压力 Pa	155																				
密闭性	根据监测时实际汽油体积确定达标情况																					

(2) 本项目厂界四周噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的2类标准;

**表1-2 工业企业厂界环境噪声排放标准 单位: dB (A)**

类别	标准值	
	昼间	夜间
1类	60	50

(3) 危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)。

## 表二工程建设情况

### 工程建设内容:

#### 1、项目地理位置及周边情况

本项目选址位于黑龙江省大兴安岭地区呼玛县韩家园镇 502 乡道旁，东侧、西侧、北侧均为空地，南侧为 502 乡道，地理坐标为 E125 度 42 分 58.840 秒，N52 度 03 分 10.131 秒。项目地理位置图见附图 1，平面布置图见附图 2。

#### 2、工程建设内容

加油站占地面积为 3459.4m<sup>2</sup>，总建筑面积 618m<sup>2</sup>，依据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021），本站为三级加油站，主要从事成品油零售业务，经营品种为汽油、柴油，汽油销售量 350t/a，柴油销售量 270t/a。本项目于 1990 年 12 月建设完成，其中双层地埋储罐、在线监测系统、油气回收系统等均于 2016 年整改时进行完善。

#### 3、项目实际建设内容与环评建设内容对照表如下

表2-1项目环评建设内容和实际建设内容一览表

工程分类	工程组成	环评建设内容	实际建设内容	备注
主体工程	加油岛及罩棚	罩棚投影面积 288m <sup>2</sup> ，为型钢结构，罩棚下共计布置 3 台加油机，包括 2 台汽油加油机（2 把汽油枪）、1 台柴油加油机（1 把柴油枪）。其中汽油加油机及加油枪均带有油气回收装置，共计 2 套。	罩棚投影面积 288m <sup>2</sup> ，为型钢结构，罩棚下共计布置 3 台加油机，包括 2 台汽油加油机（2 把汽油枪）、1 台柴油加油机（1 把柴油枪）。其中汽油加油机及加油枪均带有油气回收装置，共计 2 套。	与环评一致
辅助工程	站房	建筑面积 148m <sup>2</sup> ，一层，砖混结构，包括休息室、办公室、配电间等。	建筑面积 148m <sup>2</sup> ，一层，砖混结构，包括休息室、办公室、配电间等。	与环评一致
储运工程	埋地罐区	1 座 182m <sup>2</sup> 非承重埋地储油罐区，2 个 30m <sup>3</sup> 双层 SS 型汽油储罐，1 个 30m <sup>3</sup> 双层 SS 型柴油储罐，油罐总容积为 90m <sup>3</sup> ；设置密闭卸油点、通气管。	1 座 182m <sup>2</sup> 非承重埋地储油罐区，2 个 30m <sup>3</sup> 双层 SS 型汽油储罐，1 个 30m <sup>3</sup> 双层 SS 型柴油储罐，油罐总容积为 90m <sup>3</sup> ；设置密闭卸油点、通气管。	与环评一致
公用工程	供水工程	本项目无需生产用水，职工生活用水来自外购桶装水。	无生产用水，职工生活用水来自外购桶装水。	与环评一致
	排水工程	生活污水排入防渗旱厕，定期清掏外运堆肥。	生活污水排入防渗旱厕，定期清掏外运堆肥。	与环评一致
	供电工程	市政供电。	市政供电。	与环评一致
	供热工程	本项目冬季采暖利用电暖器采暖。	本项目冬季采暖利用电暖器采暖。	与环评一致
环保工程	废水治理措施	生活污水排入站内防渗化粪池，定期清掏外运堆肥。	生活污水排入站内防渗化粪池，定期清掏外运堆肥。	与环评一致

废气治理措施	站内设置汽油加油油气回收、卸油油气回收系统,油气回收系统可以控制油气向外界排放,油气收集效率高于 95%。储油罐呼吸管排放口安装呼吸阀,油气经 5m 高放散管排放;油气回收系统设置在线监测系统。	站内设置汽油加油油气回收、卸油油气回收系统,油气回收系统可以控制油气向外界排放,油气收集效率高于 95%。储油罐呼吸管排放口安装呼吸阀,油气经 5m 高放散管排放;油气回收系统设置在线监测系统。	与环评一致
噪声治理措施	定期对设备进行维修和保养,站内设置限速标示牌、禁止鸣笛标示牌。	定期对设备进行维修和保养,站内设置限速标示牌、禁止鸣笛标示牌。	与环评一致
固废治理措施	生活垃圾由环卫部门定期清运;油罐底泥即清即运,不在站区储存,委托有资质公司处置。	生活垃圾由环卫部门定期清运;油罐底泥即清即运,不在站区储存,本项目于 2022 年更换过油罐,目前新油罐未出现油罐底泥,待底泥产生后委托有资质单位清理处置。	与环评一致
地下水防治措施	站内进行分区防渗,重点防渗区为埋地罐区,油罐区底部铺 1m 厚黏土层,渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s,池底及边墙采用混凝土浇筑,保证无渗漏缝,在混凝土表面铺设 2mm 厚的高密度聚乙烯,渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s,储油罐采用 SS 型双层油罐。一般防渗区为加油区、防渗旱厕及站内道路等区域,防渗性能不低于 1.5m 厚、渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s,采用防渗混凝土地面硬化。	站内进行分区防渗,重点防渗区为埋地罐区,油罐区底部铺 1m 厚黏土层,渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s,池底及边墙采用混凝土浇筑,保证无渗漏缝,在混凝土表面铺设 2mm 厚的高密度聚乙烯,渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s,储油罐采用 SS 型双层油罐。一般防渗区为加油区、防渗旱厕及站内道路等区域,防渗性能不低于 1.5m 厚、渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s,采用防渗混凝土地面硬化。	与环评一致
风险	本项目风险物质主要为汽油、柴油,分布于储罐区。加强风险防范措施,确保储油罐和输油管线在一般的自然灾害下不发生泄漏;强化管理,建立健全一整套严格的管理制度;设置预警系统,设置可燃气体监测报警器和连锁切断系统,一旦发生油气回收系统故障时可以第一时间预防风险事故的发生。	本项目风险物质主要为汽油、柴油,分布于储罐区。加强风险防范措施,确保储油罐和输油管线在一般的自然灾害下不发生泄漏;强化管理,建立健全一整套严格的管理制度;设置预警系统,设置可燃气体监测报警器和连锁切断系统,一旦发生油气回收系统故障时可以第一时间预防风险事故的发生。企业已完成突发环境应急预案备案。	与环评一致

#### 4、原辅材料消耗

本项目原辅材料消耗详见表 2-2。

表 2-2 原辅材料及能源消耗一览表

序号	名称	单位	销售量	备注
1	汽油	t/a	350	汽运
2	柴油	t/a	270	汽运
3	水	t/a	262.8	外购

#### 5、主要设备

本项目主要设备见表 2-3。

表 2-3 主要设备一览表

序号	设备名称	型号或规格	数量	单位
1	双层 SS 式卧式油罐（汽油）	V=30m <sup>3</sup>	座	2
2	双层 SS 式卧式油罐（柴油）	V=30m <sup>3</sup>	座	1
3	汽油加油机（2 把汽油枪、油气回收装置）	单品单枪 Q=5-50L/min	2	台
4	柴油加油机（1 把柴油枪）	单品单枪 Q=5-50L/min	1	台
5	油气回收在线监测设备	成套设备	1	套

## 6、总平面布置

加油站主要分为加油区、埋地罐区和站房等三大功能区。加油岛及罩棚位于站区东侧，储罐区位于站区北侧，站房位于站区的中部，站区平面布置详见平面布置图。加油站总平面布局合理，工艺流程顺畅，便于操作、维修与管理。站内设施之间的安全防火距离满足《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）及《建筑设计防火规范》（GB 50016-2014[2018年版]）的要求。

## 7、主要工艺流程及产污环节（附处理工艺流程图，标出产污节点）：

### 一、项目工艺流程简述及工艺流程

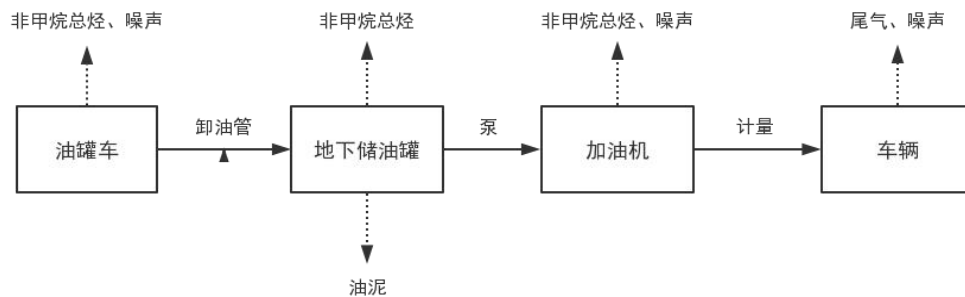


图 2-1 运营期工艺流程及产污物节点图

#### 工艺流程简述：

##### （1）卸油

该站采用油罐车经连通软管与油罐卸油孔连通卸油的方式卸油。装满汽油的油槽车到达加油站罐区后，在油罐附近停稳熄火，将连通软管与油罐车的卸油口、储罐的进油口利用密闭快速接头连接好，接好静电接地装置，静止 15 分钟后开始卸油。油品卸完后，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口和罐车卸油口，拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。

##### （2）储油

对油罐车运来的油品在相应的油罐内进行储存，储存时间为 10 天，从而保证加油站不会出现脱销现象。

##### （3）加油

加油利用吸油泵把油品从储油罐压出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经加油枪加到汽车油箱中。

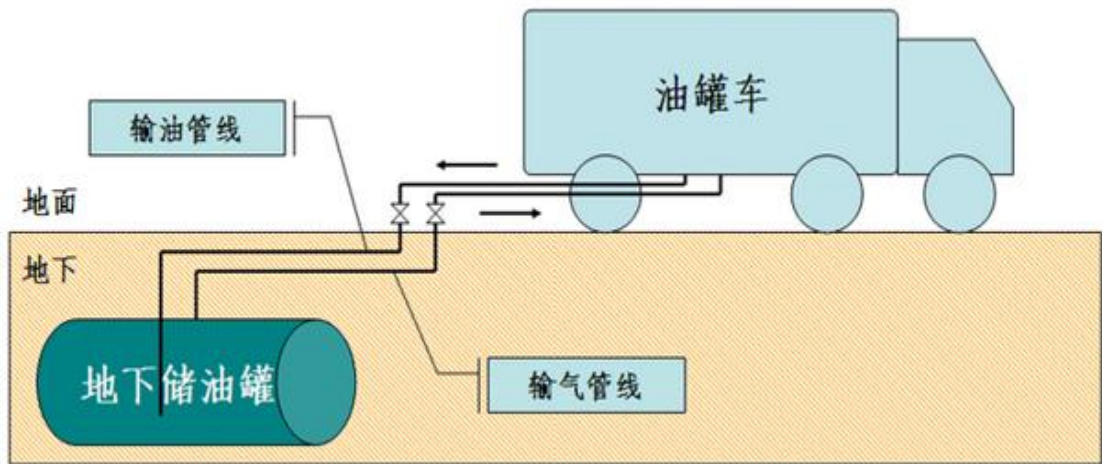
##### （4）汽油油气回收处理

本项目采用二级油气回收系统，由卸油油气回收系统（即一次油气回收系统）、加油油气回收系统（即二次油气回收系统）组成，油气回收只针对汽油。该系统的作用是通过相关油气回收工艺，将加油站在卸油、储油和加油过程中产生的油气进行密闭收集、储存和回收处理，抑制油气无控逸散挥发。

##### ①一次油气回收阶段（即卸油油气回收系统）

一次油气回收阶段是通过压力平衡原理，将在卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内，运回储油库进行油气回收处理的过程。该阶段油气回收实现过程：在油罐车卸

油过程中，储油车内压力减小，地下储罐内压力增加，地下储罐与油罐车内的压力差，使卸油过程中挥发的油气通过管线回到油罐车内，达到油气收集的目的。待卸油结束，地下储罐与油罐车内压力达到平衡状态，一次油气回收阶段结束。一次油气回收系统工艺流程图详见下图。

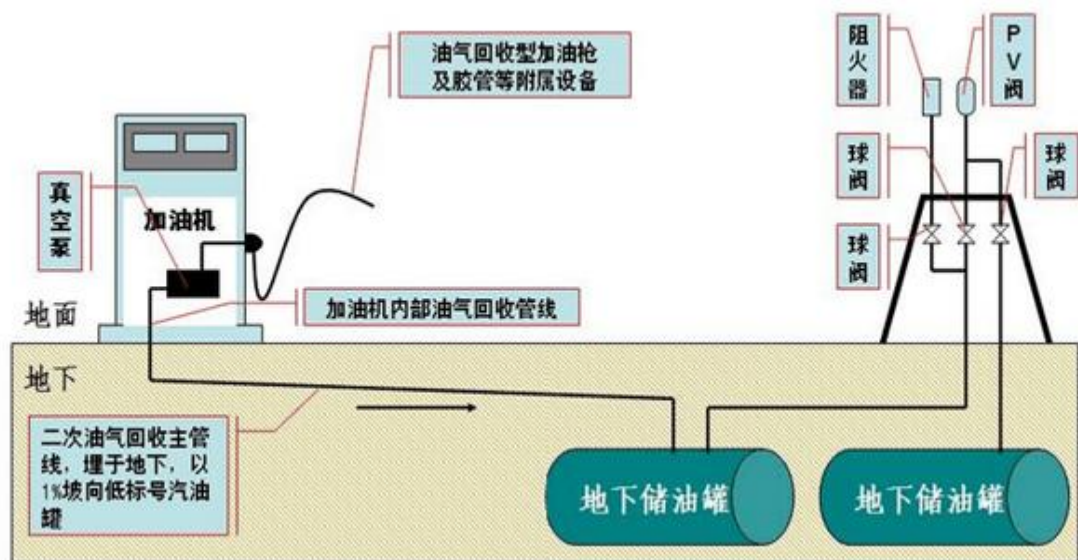


一次油气回收系统工艺流程图

②二次油气回收阶段（即加油油气回收系统）

二次油气回收阶段是采用真空辅助式油气回收设备，将在加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内的油气回收过程。该阶段油气回收实现过程：在加油站为汽车加油过程中，通过真空泵产生一定真空度，经过加油枪、油气回收管、真空泵等油气回收设备，按照气液比控制在 1.0 至 1.2 之间的要求，将加油过程中挥发的油气回收油罐内。

二次油气回收系统工艺流程图详见下图。



## 二次油气回收系统工艺流程图

### 8、项目变动情况

本次竣工环境保护验收阶段，根据现场调查，韩家园林业局物资能源科加油站建设项目，建设内容实际建设情况与《环境影响报告表》中的设计内容基本一致。根据关于印发《污染影响类建设项目重大变动清单（试行）》的通知，环办环评函[2020]688号文，本项目建设的性质、规模、地点与环评阶段相比未发生重大变动，环境保护措施、生产工艺变化不属于重大变动，所以本项目不属于重大变动。

表三主要污染源、污染物处理和排放

<p>主要污染源、污染物处理和排放</p> <p>(1) 废气</p> <p>本项目大气污染物主要为非甲烷总烃和汽车废气。</p> <p>①非甲烷总烃</p> <p>加油站运营期产生的废气主要为储油罐呼吸损耗、油罐车卸油灌注以及加油作业过程中排放的少量油气，根据《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020），加油站加油、卸油和储存汽油过程中产生的挥发性有机物为非甲烷总烃。</p> <p>本项目汽油年销售量为 350t/a、柴油 270t/a，因此在汽油储罐储存过程中产生的挥发性有机物的量为 0.055t/a；加油站汽油装卸、加油过程挥发性有机物的产生量 1.135t/a，由于在汽油储存、装卸及加油过程中均设置油气回收系统，油气回收率约为 95%，因此，汽油储存和装卸加油过程挥发性有机物的排放量分别为 0.003t/a、0.057t/a。柴油装卸、加油过程挥发性有机物的产生量为 0.020t/a。故本项目在储存、装卸、加油过程中挥发性有机物的总排放量为 0.080t/a。</p> <p>油气回收系统密闭性、液阻、气液比执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关标准要求。运营期厂界非甲烷总烃执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中加油站企业边界油气浓度无组织排放限值（4mg/m<sup>3</sup>）；站内非甲烷总烃满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中表 A.1 无组织排放限值（1h 平均浓度 &lt; 10mg/m<sup>3</sup>，任意一次浓度值 &lt; 30mg/m<sup>3</sup>）。</p> <p>②汽车尾气</p> <p>加油车辆进出加油站伴有汽车尾气的产生和排放。汽车尾气主要污染物为 CO、NO<sub>x</sub> 及 THC 等。废气排放与车型、车况、车辆数目均有关系，同时因汽车行驶状况而有较大差别。由于每辆汽车进站后平均停靠 5 到 10 分钟后即离开加油站，因此在站内停留时间不长，产生量不大。</p> <p>(2) 噪声</p> <p>选用低噪声设备，采取基础减震、隔声等措施，加油站厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准要求。</p>
--

### (3) 废水

项目无生产废水产生。生活污水排入防渗旱厕，定期外运堆肥。

### (4) 固废

生活垃圾交由市政环卫部门统一清运处置。本项目于 2022 年更换过油罐，目前新油罐未出现油罐底泥，待底泥产生后委托有资质单位清理处置。处置率 100%，不会对周围环境产生不利影响。

### (5) 土壤、地下水

项目土壤、地下水污染源主要为储罐区和加油区，污染种类主要为石油烃类。站内进行分区防渗，重点防渗区为埋地罐区，防渗性能不低于 6.0m 厚、渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s。油罐区已采取的防渗措施为底部铺 1m 厚黏土层，渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s，池底及边墙采用混凝土浇筑，保证无渗漏缝，在混凝土表面铺设 2mm 厚的高密度聚乙烯，渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s。储油罐采用 SS 型双层油罐。油罐区地面做防渗防腐处理一般防渗区为加油区、防渗旱厕及站内道路等其他区域，防渗性能不低于 1.5m 厚、渗透系数 $\leq 10$ cm/s，采用防渗混凝土地面硬化。

### (6) 风险

为降低风险概率，其设计和施工要严格执行《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021）的各项规定，为增大对自然灾害的防范能力，按地震烈度八度设防，提高储油基础结构的抗震强度，确保储油罐和输油管线在一般的自然灾害下不发生泄漏。

本项目采用防腐防渗技术，对储油罐内外表面、油罐区地面、输油管线外表面均做防渗防腐处理；地下储油罐设置具有渗漏监测功能的电子式液位计进行汽油密闭测量，此液位计具有高液位报警功能，确保不会因为加油过多而造成油品外溢而对地下水造成污染。

本项目采用地埋式储油罐工艺。采取防渗漏检查孔等渗漏溢出检测设施，可及时发现储油罐渗漏，由于受储油罐防渗层的保护，渗漏的成品油将积聚在储油区。

储油区地面采用混凝土硬化，较为密闭，油品将主要通过储油区放散管及入孔并非密封处挥发，不会造成大面积的扩散，对大气环境影响较小。槽车卸油时要采用密闭、带油气回收系统的卸油方式和安装防静电装置。

厂区总平面布置符合防范事故的要求，各设备、管道间设置安全防护距离和防火间距，有应急救援设施及救援通道、应急疏散及避难所。

提高员工素质。增强安全意识。建立严格的安全管理制度，杜绝违章动火、吸烟等现象，按规定配备劳动防护用品经常性地向职工进行安全和健康防护方面的教育。加油站内各类设备选用安全可靠设备，站内设备和管道经过防腐处理。

加强油罐与管道系统的管理与维修，使整个油品储存系统处于密闭化，严格防止跑、冒、滴、漏现象发生。设置可燃气体监测报警器和连锁切断系统，一旦发生油气回收系统故障时可以第一时间预防风险事故的发生。

## 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

### 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

通过《环境影响报告表》中对该项目的分析和环境预测，给出如下环保结论和建议：

#### 一、结论

##### (一)建设项目概况

加油站占地面积为 3459.4m<sup>2</sup>，总建筑面积 618m<sup>2</sup>，依据《汽车加油加气加氢站技术标准》（GB50156-2021），本站为三级加油站，主要从事成品油零售业务，经营品种为汽油、柴油，汽油销售量 350t/a，柴油销售量 270t/a。

本项目于 1990 年 12 月建设完成，其中双层地埋储罐、在线监测系统、油气回收系统等均于 2016 年整改时进行完善。。

##### (二)产业政策符合性分析综述

根据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，本项目不属于“限制类”、“淘汰类”、“鼓励类”项目，从产业政策符合性角度分析，本项目建设可行。

##### (三)加油站选址分析结论综述

本项目选址位于黑龙江省大兴安岭地区呼玛县韩家园镇 502 乡道旁，东侧、西侧、北侧均为空地，南侧为 502 乡道。交通便利、用户使用方便。本项目新建 3 个 SS 双层储油罐，其中 2 个 30m<sup>3</sup> 汽油储罐，1 个 30m<sup>3</sup> 柴油储罐，油品储量 90m<sup>3</sup>，为三级加油站。根据附件 6，项目用地为商业服务业设施用地、其他草地、公用设施用地。项目所在区域交通通讯便利，该区域环境质量较好，通过严格落实本项目提出的各项污染防治措施，本项目各项污染物均能达标排放，本项目选址基本合理。

##### (四)环境功能区划及标准

根据《大兴安岭地区生态环境质量报告书》（2023 年度），2023 年大兴安岭地区呼玛县优良天数为 248 天。各污染物平均浓度均优于《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准限值，大兴安岭地区呼玛县判定为达标区。

项目周边地表水体为呼玛河，根据《大兴安岭地区生态环境质量报告书》（2023 年度），2023 年度大兴安岭地区地表水国家考核断面呼玛河-呼玛河口内断面水质类别为 III 类，水质状况为优。

根据《大兴安岭地区生态环境质量报告书》（2023 年度）数据可知，2023 年呼

玛县区域声环境质量较好（二级），为 43.4 分贝。

(三)总量控制建议指标

项目新增污染物排放总量为：非甲烷总烃排放量为 0.080t/a。

(四)结论

本项目建设符合国家产业政策要求，项目在采用本次环境影响评价提出的各项污染防治措施后，对项目周围环境及各保护目标环境质量现状影响较小。因此，从环境保护角度而言，本项目建设是可行的。

## 关于韩家园林业局物资能源科加油站建设项目环境影响报告表的批复。

韩家园林业局物资能源科加油站：

你单位报送的由哈尔滨泽生环境科技有限公司编写的《韩家园林业局物资能源科加油站建设项目环境影响报告表》(以下称“报告表”)已收悉，经研究，现批复如下：

### 一、项目基本情况

该项目选址位于黑龙江省大兴安岭地区呼玛县韩家园镇502乡道旁，东侧、西侧、北侧均为空地，南侧为502乡道。交通便利、用户使用方便。本项目新建3个SS双层储油罐，其中2个30m<sup>3</sup>汽油储罐，1个30m<sup>3</sup>柴油储罐，油品储量90m<sup>3</sup>，为三级加油站。该项目所在区域无自然保护区、饮用水水源地保护区、风景名胜区、森林公园、地质公园、重要湿地等环境敏感区。在全面落实《报告表》和本批复提出的各项生态环境保护措施后，对环境的不利影响可以得到有效缓解和控制。因此，我局原则同意《报告表》的环境影响评价总体结论和各项生态环境保护措施。

### 二、项目建设和运行管理中应重点做好以下工作

(一)严格落实各项大气污染防治措施，确保大气污染物排放符合国家和地方相关标准和政策要求。采用加油油气回收、卸油油气回收系统，油气回收系统可以控制油气向外界排放，油气收集效率高于95%。储油罐呼吸管排放口安装呼吸阀，油气经5m高放散管排放；油气回收系统新增设置在线监测系统。污染物排放标准满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)要求。

(二)水环境影响及保护措施。生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。

(三)声环境影响及保护措施。选择低噪声设备，采取减振措施，定期对设备进行维修和保养，站内设置限速标示牌、禁止鸣笛标示牌，本项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准要求。厂区外敏感点民房噪声预测值满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中2类标准。

(四)严格落实固体废物污染防治措施。根据国家 and 地方的有关规定，按照“减量化、资源化、无害化”原则，对固体废物进行分类收集、处理和处置。营运期产生的生活垃圾集中收集后交由环卫部门处置。油罐底泥产生后直接委托有资质单位处理，站内不存储。

(五)严格落实土壤及地下水污染防治措施。油罐采用双层埋地卧式储罐，防止污

染地下水。

三、该项目必须符合所在地国土空间规划以及“三线一单”等要求后方可开工建设。项目建设必须严格执行配套的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。项目竣工后，应按规定程序进行竣工环境保护验收。经验收合格后，方可正式投入运营。

四、环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、工艺、地点或者污染防治措施发生重大变动的，应当重新报批该项目的的环境影响报告表。自环境影响报告表批复文件批准之日起，如超过5年方决定开工建设的，环境影响报告表应当重新审核。

五、在项目发生实际排污行为之前，按照经批准的环境影响评价文件认真梳理并落实各项环境保护措施，污染物排放清单及其他有关内容载入排污许可证，有机衔接环境影响评价与排污许可证要求，并按证排污。

六、由大兴安岭地区呼玛生态环境保护综合执法队组织开展该项目事中事后监管工作。

大兴安岭地区呼玛生态环境局

2024年12月17日

## 表五验收监测质量保证及质量控制

### 验收监测质量保证及质量控制：

建设单位委托黑龙江博仕检验检测有限公司按照环评相关要求对项目进行了无组织废气、地下水、噪声监测工作，监测时间为2025年10月22日-10月23日。黑龙江博仕检验检测有限公司具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力，可以向社会出具有证明作用的检测数据和结果。

表 5-1 监测分析方法及仪器

类别	检测项目	检测标准及方法	仪器名称及型号	仪器编号	方法检出限
油气回收	液阻	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 A 液阻检测方法	油气回收多参数检测仪 TW-8100	HBS-099	/
	密闭性	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 B 密闭性检测方法	油气回收多参数检测仪 TW-8100	HBS-099	/
	气液比	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 C 气液比检测方法	油气回收多参数检测仪 TW-8100	HBS-099	/
无组织废气	非甲烷总烃	环境空气总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪 GC6890A	HBS-001	0.07mg/m <sup>3</sup>
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	多功能声级计 AWA5688	HBS-030	/
			声校准器 ND9B	HBS-041	

### 质量控制保证：

实施现场监测期间，派专人监视工况条件，保证该项目各种环境保护设施处于正常运行状况。验收监测的采样测试结果，按国家标准和监测技术规范有关要求进行处理和填报，并按有关规定和要求进行三级审核。

#### 1、人员资质

本项目验收监测工作，已针对监测专业技术人员，制定并实施了严格的管理制

度和质量控制措施，并已经制定出项目人员培训计划，并按照具体时间要求严格落实，确保全体人员的技术水平能够满足本项目的相关技术要求，确保服务质量。

本项目相关专业技术人员均经过系统的技术培训，并经过理论考核、实操考核合格后方可办法上岗证。项目涉及的所有验收监测人员和检测人员据持有本公司以找公司相关规定颁发的专业技术人员上岗证，持证上岗率均已达到 100%。

## 2、气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1) 废气监测实施全程的质量保证，无组织排放源监测技术要求按照《无组织排放监测技术导则》(HJ/T55-20009)、《环境监测质量管理技术导则》(HJ630-2011)、《空气和废气监测质量保证手册》进行。采样一期逐台进行气密性检查、采样前后均进行流量校准。

(2) 尽量避免被测排放物中共存污染物对分析的交叉干扰。

(3) 被测排放物的浓度在仪器的有效范围内，即 30%~70%之间。

(4) 气体采样器在进入现场前应对其流量计、流速计等进行校准。

(5) 监测数据严格执行三级审核制度，采样、分析人员均持证上岗，采样一期和分析仪器均经过计量部门检定/校准。

(6) 验收监测现场采样和测试，均在相对集中的时段，且环保设施运行正常、稳定情况下进行。

## 3、噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

(1) 噪声监测设备在现场监测前、后均应进行校准。

(2) 监测数据严格执行三级审核制度。采样、分析人员均持证上岗，采样仪器和分析仪器均经过计量部门检定/校准。

(3) 验收监测现场采样和测试，均在生产相对集中的时段，且环保设施运转正常、稳定情况下进行。

## 表六验收监测内容

建设单位委托黑龙江博仕检验检测有限公司按照环评相关要求对项目进行了无组织废气、噪声监测工作，监测时间为2025年10月22日-10月23日。

### 1、厂界无组织废气

(1) 监测因子：非甲烷总烃

(2) 监测点位：参照点设置在厂界上风向2-50m范围内，监控点设置在厂界下风向2-50m范围内，参照点设置1个，监控点设置3个。

(3) 监测频次：2d，每天监测3次。

(4) 执行标准：厂界非甲烷总烃执行《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)中加油站企业边界油气浓度无组织排放限值(4mg/m<sup>3</sup>)。

### 2、噪声

(1) 监测位置

在项目厂址东、西、南、北四周厂界外1m处各设1个监测点位，共设置4个监测点位。

(2) 监测项目

等效连续A声级L<sub>eq</sub>

(3) 监测时间及频率

在项目正常运行的情况下连续监测2天，每天昼间(6:00~22:00)、夜间(22:00~次日6:00)各1次。

(4) 监测方法

监测方法按照《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)及《环境噪声监测技术规范》的要求进行(要注意避开在有瞬时高噪声产生时监测)。

(5) 执行标准

厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)表1中的2类标准。

### 3、油气回收

(1) 密闭性

监测点位：所有汽油罐加油机油气回收立管处；监测1d，每天1次。

(2) 液阻

监测点位：所有加油机油气回收立管处；监测1d，每天1次。

(3) 气液比

监测点位：所有加油枪喷管处；监测 1d，每天 1 次。

(4) 泄漏检测值

监测点位：所有油气回收系统密闭点；监测 1d，每天 1 次。



图 6-1 监测点位示意图

## 表七验收监测结果与分析评价

### 验收监测期间生产工况记录:

本次验收监测期间,项目厂区正常生产,生产设备运行正常,环保设施投入使用,验收监测期间内,生产负荷稳定达到90%以上。

表7-1 监测期间工况

序号	名称	实际销售量		设计销售量	负荷
1	汽油	2025.10.22	柴油 0.70 吨, 汽油 0.91 吨	柴油 0.74 吨, 汽油 0.96 吨	柴油 95%, 汽油 95%
	柴油	2025.10.23	柴油 0.68 吨, 汽油 0.95 吨	柴油 0.74 吨, 汽油 0.96 吨	柴油 92%, 汽油 99%

### 验收监测结果:

#### 1、噪声监测结果如下:

表 7-2 噪声监测结果

监测时间	监测项目	监测点位	监测结果 dB(A)		限值 dB(A)	
			昼间	夜间	昼间	夜间
2025.10.22	厂界噪声	厂界东侧 1#	50	40	60	50
		厂界南侧 2#	51	43		
		厂界西侧 3#	50	41		
		厂界北侧 4#	55	43		
2025.10.23	厂界噪声	厂界东侧 1#	51	43	60	50
		厂界南侧 2#	51	46		
		厂界西侧 3#	51	46		
		厂界北侧 4#	57	45		

天气情况: 无雨雪、无雷电, 风速 5m/s 以下

注: 执行 GB 12348-2008 工业企业厂界环境噪声排放标准 2 类

本次厂界噪声验收监测结果表明: 厂界四周噪声昼间值在 50-57dB(A)之间, 夜间噪声值在 40-46dB(A)之间, 项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 表 1 中的 2 类标准。

2、厂界无组织废气监测结果如下：

表 7-3 无组织废气检测结果汇总表

监测日期	检测项目		厂界上风向 1#	厂界下风向 2#	厂界下风向 3#	厂界下风向 4#	限值 (mg/m <sup>3</sup> )
2025.10.22	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	第一次	0.48	0.63	0.64	0.65	4.0
		第二次	0.49	0.62	0.62	0.56	
		第三次	0.54	0.59	0.59	0.61	
2025.10.23	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	第一次	0.31	0.51	0.53	0.47	
		第二次	0.32	0.42	0.57	0.48	
		第三次	0.30	0.57	0.52	0.55	

注：执行加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 表 3 控制限值。

根据验收监测结果，厂界无组织排放的非甲烷总烃最大浓度为 0.65mg/m<sup>3</sup>，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中加油站企业边界油气浓度无组织排放限值（4mg/m<sup>3</sup>）。

3、加油站油气回收系统检测结果：

表 7-5 液阻检测结果汇总表

加油机编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			是否达标	
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min		
液阻最大压力限值 (Pa)		≤40	≤90	≤155		
1#	第一次	95#	30	73	139	达标
	第二次	95#	31	72	136	达标
	第三次	95#	30	71	137	达标
3#	第一次	92#	31	73	136	达标
	第二次	92#	32	74	137	达标
	第三次	92#	31	74	136	达标

评价标准：执行加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 表 1 控制限值

表 7-6 密闭性检测结果汇总表

加油油气回收系统设备参数	各油罐的油气管线是否连通：是 √ ， 否
	是否有处理装置：是 √ ， 否

		处理装置是否关闭：是 <input checked="" type="checkbox"/> ，否					
现场操作参数		1.号油罐服务的加油枪数：1 3号油罐服务的加油枪数：1					
油罐编号		1#		3#		是否连通油罐	
汽油标号		95#		92#		是	
油罐容积(L)		30000		30000		——	
汽油体积(L)		8300		15372		——	
油气空间(L)		21700		14628		——	
油罐编号	初始压力 (Pa)	检测结果	1min 之 后的压 力(Pa)	2min 之 后的压 力(Pa)	3min 之 后的压 力(Pa)	4min 之 后的压 力(Pa)	5min 之 后的压力 (Pa)
1#	500	第一次	497	493	490	482	481
		第二次	496	492	487	483	480
		第三次	495	491	486	481	481
1#最小剩余压力限值(Pa)		458					
是否达标		达标					
评价标准		加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 表 2 控制限值					
油罐编号	初始压力 (Pa)	检测结果	1min 之 后的压 力(Pa)	2min 之 后的压 力(Pa)	3min 之 后的压 力(Pa)	4min 之 后的压 力(Pa)	5min 之 后的压力 (Pa)
3#	500	第一次	498	492	483	481	479
		第二次	497	493	482	482	480
		第三次	496	491	484	481	479
3#最小剩余压力限值 (Pa)		438					
是否达标		达标					

评价标准		加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 表 2 控制限值					
表 7-7 气液比检测结果汇总表							
检测前泄露检查		初始/最终压力(Pa): 1350/1360					
检测后泄露检查		初始/最终压力(Pa): 1351/1359					
加油枪编号		加油体积 (L)	气体流 量计最 终读数 (L)	回收油 气体积 (L)	气液 比	气液比限 值	是否达 标
1#	第一次	15.0	15.39	15.71	1.02	1.0≤X≤1.2	达标
	第二次	15.0	15.34	15.73	1.03	1.0≤X≤1.2	达标
	第三次	15.0	15.32	15.72	1.03	1.0≤X≤1.2	达标
3#	第一次	15.0	15.30	15.71	1.03	1.0≤X≤1.2	达标
	第二次	15.0	15.33	15.72	1.03	1.0≤X≤1.2	达标
	第三次	15.0	15.34	15.74	1.03	1.0≤X≤1.2	达标
注：执行加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 5.3 控制限值。							
根据验收监测结果，本项目油气回收系统密闭性、液阻、气液比满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关标准要求。							

## 表八验收监测结论

### 验收监测结论:

经对韩家园林业局物资能源科加油站“韩家园林业局物资能源科加油站建设项目”运营阶段环境保护验收监测，验收监测结果表明：

1、本次厂界噪声验收监测结果表明：厂界四周噪声昼间值在 50-57dB(A)之间，夜间噪声值在 40-46dB(A)之间，项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中的 2 类标准。

2、验收监测期间，根据验收监测结果，厂界无组织排放的非甲烷总烃最大浓度为 0.65mg/m<sup>3</sup>，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中加油站企业边界油气浓度无组织排放限值（4mg/m<sup>3</sup>）。

3、验收监测期间，针对油气回收装置，其油气回收系统的密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）中相关标准要求。

4、站内进行分区防渗，重点防渗区为埋地罐区，油罐区底部铺 1m 厚黏土层，渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s，池底及边墙采用混凝土浇筑，保证无渗漏缝，在混凝土表面铺设 2mm 厚的高密度聚乙烯，渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s，储油罐采用 SS 型双层油罐。一般防渗区为加油区、防渗旱厕及站内道路等区域，防渗性能不低于 1.5m 厚、渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s，采用防渗混凝土地面硬化。

5、生活垃圾交由市政环卫部门统一清运处置。油罐底泥产生后委托有资质单位清理处置。

本项目环保审批手续和档案资料齐全。项目的污染治理设施与主体工程同时设计、同时施工和同时投产使用。噪声、废气等项目的监测均满足相应的排放标准限值要求。验收监测期间环保设施正常稳定运转，污染物能达标稳定排放。环评及其批复中要求的污染控制措施基本都得到了落实。因此，韩家园林业局物资能源科加油站建设项目满足竣工环境保护验收的条件和要求。

### 建议:

- 1、进一步加强环保设施日常运行管理与维护，确保污染物稳定达标排放。
- 2、进一步完善并落实环境风险应急预案，定期开展环境事故应急演练。

附图 1 项目地理位置图



附图 2 厂区平面布置图



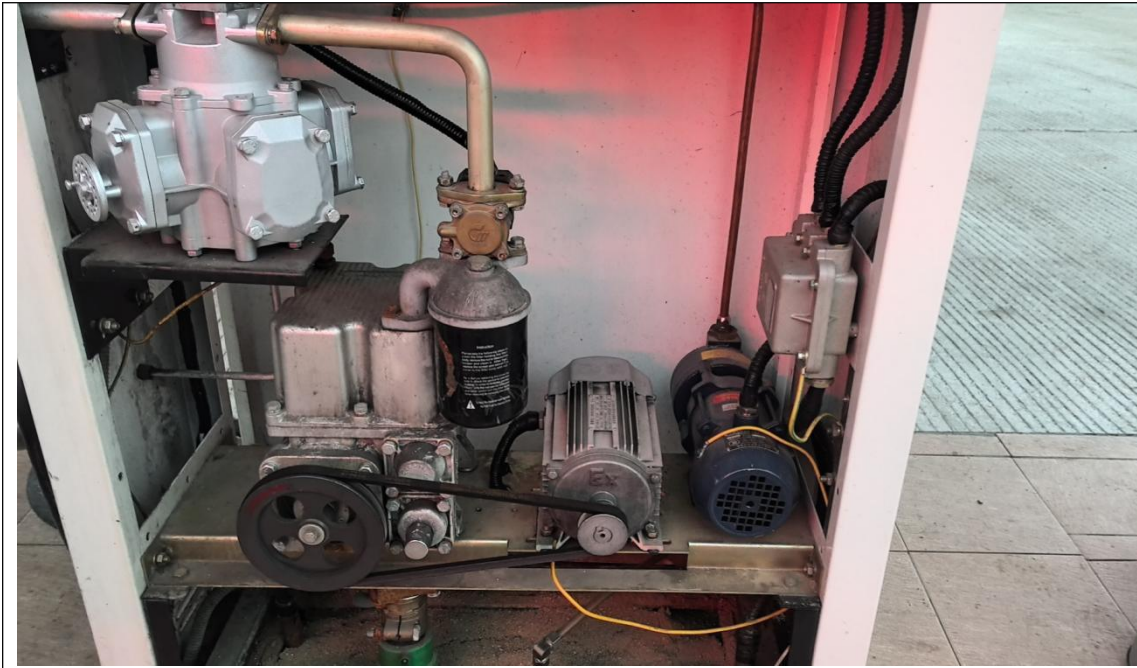
### 附图 3 现场照片



防渗旱厕

放散管





油气回收



在线监测

# 附件 1 营业执照



# 大兴安岭地区呼玛生态环境局

呼环建字〔2024〕9号

## 关于韩家园林业局物资能源科加油站建设项目环境影响报告表的批复

韩家园林业局物资能源科加油站：

你单位报送的由哈尔滨泽生环境科技有限公司编写的《韩家园林业局物资能源科加油站建设项目环境影响报告表》（以下称“报告表”）已收悉，经研究，现批复如下：

### 一、项目基本情况

该项目选址位于黑龙江省大兴安岭地区呼玛县韩家园镇 502 乡道旁，东侧、西侧、北侧均为空地，南侧为 502 乡道。交通便利、用户使用方便。本项目新建 3 个 SS 双层储油罐，其中 2 个 30m<sup>3</sup> 汽油储罐，1 个 30m<sup>3</sup> 柴油储罐，油品储量 90m<sup>3</sup>，为三级加油站。该项目所在区域无自然保护区、饮用水水源地保护区、风景名胜区、森林公园、地质公园、重要湿地等环境敏感区。在全面落实《报告表》和本批复提出的各项生态环境保护措施后，对环境的不利影响可以得到有效缓解和控制。因此，我局原则同意《报告表》的环境影响评价总体结论和各项生态环境保护措施。

## 二、项目建设和运行管理中应重点做好以下工作

(一)严格落实各项大气污染防治措施，确保大气污染物排放符合国家和地方相关标准和政策要求。采用加油油气回收、卸油油气回收系统，油气回收系统可以控制油气向外界排放，油气收集效率高于95%。储油罐呼吸管排放口安装呼吸阀，油气经5m高放散管排放；油气回收系统新增设置在线监测系统。污染物排放标准满足《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2020)要求。

(二)水环境影响及保护措施。生活污水排入防渗旱厕，定期清掏，外运堆肥。

(三)声环境影响及保护措施。选择低噪声设备，采取减振措施，定期对设备进行维修和保养，站内设置限速标示牌、禁止鸣笛标示牌，本项目厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准要求。厂区外敏感点民房噪声预测值满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中2类标准。

(四)严格落实固体废物污染防治措施。根据国家和地方的有关规定，按照“减量化、资源化、无害化”原则，对固体废物进行分类收集、处理和处置。营运期产生的生活垃圾集中收集后交由环卫部门处置。油罐底泥产生后直接委托有资质单位处理，站内不存储。

(五)严格落实土壤及地下水污染防治措施。油罐采用双层埋地卧式储罐，防止污染地下水。

三、该项目必须符合所在地国土空间规划以及“三线一单”等要求后方可开工建设。项目建设必须严格执行配套的

环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。项目竣工后，应按规定程序进行竣工环境保护验收。经验收合格后，方可正式投入运营。

四、环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、工艺、地点或者污染防治措施发生重大变动的，应当重新报批该项目的环境影响报告表。自环境影响报告表批复文件批准之日起，如超过5年方决定开工建设的，环境影响报告表应当重新审核。

五、在项目发生实际排污行为之前，按照经批准的环境影响评价文件认真梳理并落实各项环境保护措施，污染物排放清单及其他有关内容载入排污许可证，有机衔接环境影响评价与排污许可证要求，并按证排污。

六、由大兴安岭地区呼玛生态环境保护综合执法队组织开展该项目事中事后监管工作。

大兴安岭地区呼玛生态环境局

2024年12月17日



---

主题词：项目 报告表 批 复

---

大兴安岭地区呼玛生态环境局

2024年12月17日印发

---

# 附件3 检测报告

报告编号：(黑)检测字(2025)第JC251020F



230812050497

## 黑龙江博仕检验检测有限公司

Heilongjiang Boshi Testing and Consulting Co., Ltd.

# 检测报告

Test Report

项目名称 Project name	: 韩家园林业局物资能源中心加油站检测项目
委托单位 Entrusted unit	: 韩家园林业局物资能源中心加油站
单位地址 Unit address	: 呼玛县韩家园镇 东经 125 度 42 分 30.53 秒, 北纬 52 度 3 分 4.82 秒
检测类型 Sample type	: 委托检测

(检验检测专用章)

### 重要声明

1. 本报告适用于检测目的范围。
2. 本报告客观、准确、真实地反映了检测结果。
3. 本报告仅供委托方内部使用, 不得用于其他用途。
4. 本报告的有效性依赖于委托方提供的检测条件的符合性。
5. 本报告的有效性依赖于委托方提供的检测条件的符合性。
6. 本报告的有效性依赖于委托方提供的检测条件的符合性。
7. 本报告的有效性依赖于委托方提供的检测条件的符合性。

**一、检测信息**

委托单位	韩家园林业局物资能源科加油站		
项目名称	韩家园林业局物资能源科加油站检测项目		
项目地址	呼玛县韩家园林 东经 125 度 42 分 30.53 秒，北纬 52 度 3 分 4.82 秒		
采样日期	2025 年 10 月 22 日	检测日期	2025 年 10 月 22 日-10 月 23 日
采样人员	孙岳、王明亮等	检测人员	夏晓翠、张海东等
天气情况	2025.10.22 天气：多云 风向：西北 风速：2.1m/s 温度：2.1℃ 湿度：43% 气压：99.3kpa 2025.10.23 天气：晴 风向：西南 风速：1.7m/s 温度：4.7℃ 湿度：46% 气压：99.2kpa		

**二、检测项目、方法依据、使用仪器、方法检出限**

表 2-1 检测项目、方法依据、使用仪器、方法检出限一览表

类别	检测项目	检测标准及方法	仪器名称及型号	仪器编号	方法检出限
油气回收	液阻	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 A 液阻检测方法	油气回收多参数检测仪 TW-8100	HBS-099	/
	密闭性	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 B 密闭性检测方法	油气回收多参数检测仪 TW-8100	HBS-099	/
	气液比	加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 附录 C 气液比检测方法	油气回收多参数检测仪 TW-8100	HBS-099	/
无组织废气	非甲烷总烃	环境空气总烃、甲烷和非甲烷总烃的测定 直接进样-气相色谱法 HJ 604-2017	气相色谱仪 GC6890A	HBS-001	0.07mg/m <sup>3</sup>
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	多功能声级计 AWA5688	HBS-030	/
			声校准器 ND9B	HBS-041	

三、检测结果

表 3-1 液阻检测结果一览表

加油机编号	汽油标号	液阻压力 (Pa)			是否达标	
		18.0L/min	28.0L/min	38.0L/min		
液阻最大压力限值 (Pa)		≤40	≤90	≤155		
1#	第一次	95#	30	73	139	达标
	第二次	95#	31	72	136	达标
	第三次	95#	30	71	137	达标
3#	第一次	92#	31	73	136	达标
	第二次	92#	32	74	137	达标
	第三次	92#	31	74	136	达标

评价标准：执行加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 表 1 控制限值

表 3-2 密闭性检测结果一览表

加油油气回收系统设备参数	各油罐的油气管线是否连通：是 <input checked="" type="checkbox"/> ，否						
	是否有处理装置：是 <input checked="" type="checkbox"/> ，否						
	处理装置是否关闭：是 <input checked="" type="checkbox"/> ，否						
现场操作参数	1号油罐服务的加油枪数：1 3号油罐服务的加油枪数：1						
油罐编号	1#	3#	是否连通油罐				
汽油标号	95#	92#	是				
油罐容积(L)	30000	30000	—				
汽油体积(L)	8300	15372	—				
油气空间(L)	21700	14628	—				
油罐编号	初始压力 (Pa)	检测结果	1min 之后的压力(Pa)	2min 之后的压力(Pa)	3min 之后的压力(Pa)	4min 之后的压力(Pa)	5min 之后的压力(Pa)
1#	500	第一次	497	493	490	482	481
		第二次	496	492	487	483	480
		第三次	495	491	486	481	481
1#最小剩余压力限值(Pa)	458						
是否达标	达标						

地址：黑龙江省黑河市北安市北源蓝莓饮品有限公司一号办公楼  
电话：17304560211 邮编：164000

评价标准		加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 表 2 控制限值					
油罐编号	初始压力 (Pa)	检测结果	1min 之后的压力(Pa)	2min 之后的压力(Pa)	3min 之后的压力(Pa)	4min 之后的压力(Pa)	5min 之后的压力(Pa)
3#	500	第一次	498	492	483	481	479
		第二次	497	493	482	482	480
		第三次	496	491	484	481	479
3#最小剩余压力限值(Pa)		438					
是否达标		达标					
评价标准		加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 表 2 控制限值					

表 3-3 气液比检测结果一览表

检测前泄露检查		初始/最终压力(Pa): 1350/1360					
检测后泄露检查		初始/最终压力(Pa): 1351/1359					
加油枪编号	加油体积 (L)	气体流量计最终读数(L)	回收油气体积(L)	气液比	气液比限值	是否达标	
1#	第一次	15.0	15.39	15.71	1.02	1.0≤X≤1.2	达标
	第二次	15.0	15.34	15.73	1.03	1.0≤X≤1.2	达标
	第三次	15.0	15.32	15.72	1.03	1.0≤X≤1.2	达标
3#	第一次	15.0	15.30	15.71	1.03	1.0≤X≤1.2	达标
	第二次	15.0	15.33	15.72	1.03	1.0≤X≤1.2	达标
	第三次	15.0	15.34	15.74	1.03	1.0≤X≤1.2	达标

注: 执行加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 5.3 控制限值。

表 3-4 厂界无组织废气检测结果一览表

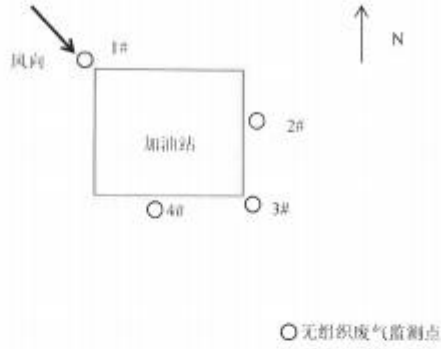
监测日期	检测项目	厂界上风向 1#	厂界下风向 2#	厂界下风向 3#	厂界下风向 4#	限值 (mg/m <sup>3</sup> )
2025.10.22	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	第一次	0.48	0.63	0.64	0.65
		第二次	0.49	0.62	0.62	0.56
		第三次	0.54	0.59	0.59	0.61
2025.10.23	非甲烷总烃 (mg/m <sup>3</sup> )	第一次	0.31	0.51	0.53	0.47
		第二次	0.32	0.42	0.57	0.48
		第三次	0.30	0.57	0.52	0.55

注: 执行加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 表 3 控制限值。

地址: 黑龙江省哈尔滨市北安市北源葡萄酒有限公司一号办公楼  
电话: 17304560211 邮编: 164000



附图: 点位图



—— 报告结束 ——


编制 Establishment: 陈松 审核 Audit: 王都友  
签发 Issued: 陈松 日期 Date: 2025-11-21






检验检测有限公司

## 附件4 应急预案

韩家园林业局物资能源科加油站  
突发环境事件应急预案备案表

单位名称	韩家园林业局物资能源科加油站	机构代码	91232721739660373L
法定代表人	丁文波	联系电话	13845780209
联系人	丁文波	联系电话	13845780209
传真	/	电子信箱	/
地址	黑龙江省大兴安岭地区呼玛县韩家园镇		
预案名称	韩家园林业局物资能源科加油站突发环境事件应急预案		
风险级别	一般环境风险[一般-大气(Q0)+一般-水(Q0)]		
<p>本单位于2024年6月28日签署发布了突发环境事件应急预案，备案条件具备，备案文件齐全，现报送备案。</p> <p>本单位承诺，本单位在办理备案中所提供的相关文件及其信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p> <p style="text-align: right;">韩家园林业局物资能源科加油站（公章）</p> 			
预案签署人	丁文波	报送时间	2024.7.4

突发环境事件应急预案备案文件目录	1.突发环境事件应急备案表; 2.环境应急预案及编制说明; 环境应急预案(签署发布文件、环境应急预案文本); 编制说明(编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明); 3.环境风险评估报告; 4.环境应急预案资源调查报告; 5.环境应急预案评审意见。	
备案意见	该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2024年7月4日收讫,文件齐全,予以备案。  备案受理部门(公董办) 2024年7月4日	
备案编号	2327212024003	
报送单位	韩家园村生司物资供应站科加油站	
受理部门负责人		经办人 

注:备案编号由企业所在地县级行政区划代码、年份、流水号、企业环境风险级别(一般L、较大M、重大H)及跨区域(T)表征字母组成。例如,河北省永年县\*\*重大环境风险非跨区域企业环境应急预案2015年备案,是永年县环境保护局当年受理的第26个备案,则编号为:130429-2015-026-H;如果是跨区域的企业,则编号为:130429-2015-026-HT。

## 附件5 排污许可

# 排污许可证

证书编号：91232721739660373L001W

单位名称：韩家园林业局物资能源科加油站

注册地址：呼玛县韩家园镇

法定代表人：丁文波

生产经营场所地址：呼玛县韩家园镇

行业类别：机动车燃油零售

统一社会信用代码：91232721739660373L

有效期限：自2025年07月04日至2030年07月03日止



发证机关：（盖章）黑龙江省大兴安岭地区

发证日期：2025年07月04日

行政公署生态环境局

中华人民共和国生态环境部监制

黑龙江省大兴安岭地区行政公署生态环境局印制