

嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站建设项目(连杭站)
竣工环境保护验收监测报告表

杭广测监 2020(HJ)字第 1102 号

建设单位：海宁市浙石油综合能源销售有限公司

编制单位：杭州广测环境技术有限公司

二零二零年十一月

建设单位负责人：

编制单位负责人：

项目负责人： 余守欢

填 表 人： 李玉娜

建设单位： 海宁市浙石油综合能源销售有
限公司

电话： 13655833853

传真： /

邮编： 314400

地址： 海宁市长安镇新兴路东侧鹿耳村周
家木桥（长安镇新兴路 123 号）

编制单位： 杭州广测环境技术有限公司

电话： 0571-85221885

传真： 0571-85225690

邮编： 311112

地址： 浙江省杭州市余杭区良渚街道姚
家路 6 号 1 幢三层、四层

表一

建设项目名称	嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站建设项目（连杭站）				
建设单位名称	海宁市浙石油综合能源销售有限公司				
建设项目性质	√新建 改扩建 技改 迁扩建				
建设地点	海宁市长安镇新兴路东侧鹿耳村周家木桥（长安镇新兴路 123 号）				
主要产品名称	销售汽油、柴油				
设计生产能力	埋地柴油 50 立方米油罐 1 台、埋地汽油 30 立方米油罐 4 台				
实际生产能力	埋地柴油 50 立方米油罐 1 台、埋地汽油 30 立方米油罐 4 台				
建设项目环评时间	2019 年 07 月	开工建设时间	-		
调试时间	-	验收现场监测时间	2020 年 11 月 06 日、07 日		
环评报告表 审批部门	嘉兴市生态环境局	环评报告表 编制单位	浙江省环境科技有限公司		
环保设施设计单位	-	环保设施施工单位	-		
投资总概算	1600 万元	环保投资总概算	40 万元	比例	2.5%
实际总概算	1600 万元	环保投资	40 万元	比例	2.5%
验收监测依据	(1) 《中华人民共和国环境保护法》（2014 年 4 月 24 日修订，2015 年 1 月 1 日起施行） (2) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年 6 月 27 日修订，2018 年 1 月 1 日起施行） (3) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2015 年 8 月 29 日修订，2016 年 1 月 1 日起施行） (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2019 年 01 月 11 日实施） (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 09 月 01 日实施） (6) 《国家危险废物名录》（2016 年 8 月 1 日起施行） (7) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院第 682 号令，2017 年 7 月） (8) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（环境保护部公告，国环规环评[2017]4 号，2017 年 11 月 20 日） (9) 《关于发布<建设项目竣工环境保护验收技术指南污染影响类>的公告》（生态环境部[2018]9 号，2018 年 5 月 16 日） (10) 《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》（HJ/T				

	<p>431-2008，2008年05月01日实施)</p> <p>(11)《浙江省建设项目环境保护管理办法》(浙江省人民政府令 第364号，2018年3月1日起施行)</p> <p>(12)《浙江省环境监测质量保证技术规定》(第三版试行)(2019年10月)</p> <p>(13)浙江省环境科技有限公司编制的《嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站建设项目(连杭站)》环境影响报告表，2019年07月</p> <p>(14)嘉兴市生态环境局 嘉环海建[2019]98号《嘉兴市生态环境局关于海宁市浙石油综合能源销售有限公司嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站建设项目(连杭站)环境影响报告表的批复》，2019年08月21日</p>
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限值</p>	<p>废水： 执行《污水综合排放标准》(GB 8978-1996)表4中的三级标准限值：pH值6-9，化学需氧量≤500mg/L，悬浮物≤400mg/L，五日生化需氧量≤300mg/L，石油类≤20mg/L；其中氨氮、总磷《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》(DB 33/887-2013)表1中标准限值：氨氮≤35mg/L，总磷≤8mg/L。</p> <p>废气： 本项目废气非甲烷总烃执行《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：非甲烷总烃排放浓度≤4.0mg/m³；臭气浓度执行《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)表1中恶臭污染物新扩改二级标准：臭气浓度≤20。</p> <p>噪声： 本项目边界噪声执行《社会生活环境噪声排放标准》(GB 22337-2008)中的2类标准限值：Leq(昼间)≤60dB(A)，Leq(夜间)≤50dB(A)；其中厂界西侧3#执行4类标准限值：Leq(昼间)≤70dB(A)，Leq(夜间)≤55dB(A)；敏感点噪声执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类标准限值：Leq(昼间)≤60dB(A)，Leq(夜间)≤50dB(A)。</p> <p>固废： 固体废物属性判断依据《国家危险废物名录》(2016版)、《固体废物鉴别标准 通则》(GB 34330-2017)。危险固废执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单(环境保护部公告2013年第36号)，其他固体废弃物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控</p>

制标准》（GB18599-2001）及其修改单（2013 年第 36 号）和《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》有关规定。

总量控制指标：

环评文件中污染物总量控制预测值：化学需氧量 0.029t/a、氨氮 0.0030t/a、VOCs0.720 t/a。

表二

工程建设内容：

嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站位于海宁市长安镇新兴路东侧鹿耳村周家木桥（长安镇新兴路123号），项目用地面积4061m²，总建筑面积657.47m²。项目共设有50m²埋地柴油罐1只，30m²埋地汽油罐4只，双油品四枪加油机4台，轿车快充充电桩4台（2用2备），年加柴油量575吨，年加汽油量1725吨，年充电量12万千瓦时。

企业于2019年07月委托浙江省环境科技有限公司编制完成了本项目的环境影响报告表，并于同年08月21日通过了嘉兴市生态环境局审批（批文号：嘉环海建[2019]98号）。

验收范围：嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站建设项目（连杭站）。

本项目劳动定员10人，实行三班制工作，年工作日365天。加油点内不设食宿。

本项目共设有50m²埋地柴油罐1只，30m²埋地汽油罐4只，单油品双枪加油机1台，双油品四枪加油机4台，轿车快充充电桩4台（2用2备）。

根据企业提供的资料，本项目主要工艺设备见表2-1。

表2-1 主要生产设备表

序号	设备名称	型号及规格	环评中数量	实际数量	备注
1	电脑加油机	/	4台	4台	双油品四枪加油机4台
2	埋地柴油油罐	50m ³	1台	1台	储存0#柴油
3	埋地汽油油罐	30m ³	4台	4台	分别储存92#汽油、95#汽油
4	轿车快充充电桩	/	4台	2台	2台使用、2台备用已预留位置

原辅材料消耗：

根据企业提供信息，本项目所需的主要原辅材料情况见表2-2。

表2-2 主要原料消耗表

序号	原材料名称	单位	环评预测用量	实际用量
1	柴油	t/a	575	560
2	汽油	t/a	1725	1550
3	电	千瓦/a	12万	9.1万

加油站用水主要为职工及顾客生活用水，用水量约638.75t/a，污水产生量约574.875t/a。

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）：

卸油工艺：

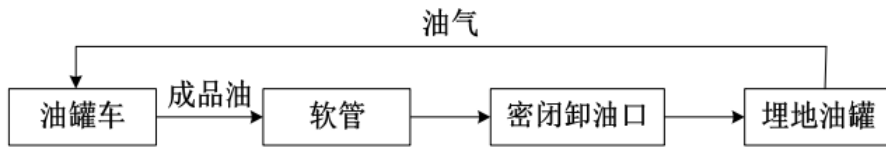


图 2-1 卸油工艺及产污流程图

加油工艺：

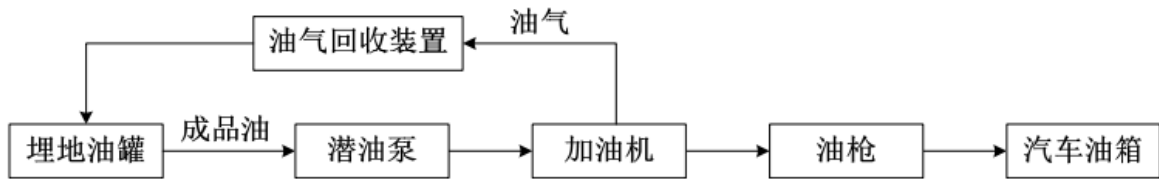


图 2-2 加油点工艺及产污流程图

工艺简介：

加油工艺流程说明：

①卸油：由油罐车送至加油站，通过密闭卸油口、经管道送至埋地油罐。卸油口集中设置，卸油管口设快速接头及闷盖。油罐车卸油软管与油罐卸油口处卸油孔连通卸油的方式卸油。装满汽油、柴油的油罐车到达站内卸油区后，在卸油口处附近停稳熄火，将软管与卸油快速接头连接，接好静电接地装置，静止几分钟后，打开卸油管上的球阀开始卸油。油品卸油完成后，关闭球阀，拆除连通软管，将连通软管内残留的油流入油桶内，锁上卸油接口的盖，拆除静电接地装置。

②加油：潜油泵将油送至加油机，通过油枪软管加至汽车油箱。通过潜油泵把油品从油罐抽出，经过加油机的油气分离器、计量器，再经过油枪加到汽车油箱中。加油油气回收：汽车加油过程中，将原来油箱口散溢的油气，通过油气回收专用加油枪收集，利用加油机内油气回收泵经油气回收管线送至低标号油罐内。

③油气回收：本项目柴油不设置油气回收系统，汽油设置油气回收系统。一次油气回收（卸油时油气回收）：在油罐与槽车之间增设一条油气回收管线，其接口上设置手动球阀。由于油本身的挥发性，油气将沿着管道回至槽车内，从而实现油气回收。油罐卸油油气回收系统：油罐车卸下一定数量的油品，就需吸入大致相等的气体补充到油罐车内，而加油站内的埋地油罐也因注入油品而向外排出相当数量的油气。通过安装一根气相管线，将油罐车与油罐连通，卸车过程中，油罐车内部的油通过卸车管线进入油罐，油罐的油气经过气相管线输回油罐车内，完成密闭式卸油过程。回收油罐车内的油气，可由油罐车带回油库处理。

二次油气回收（加油时油气回收）：二次油气回收系统即分散式油气回收系统，汽车加油时

产生的油气通过加油枪回收至加油机，再通过管道回收入储油罐。

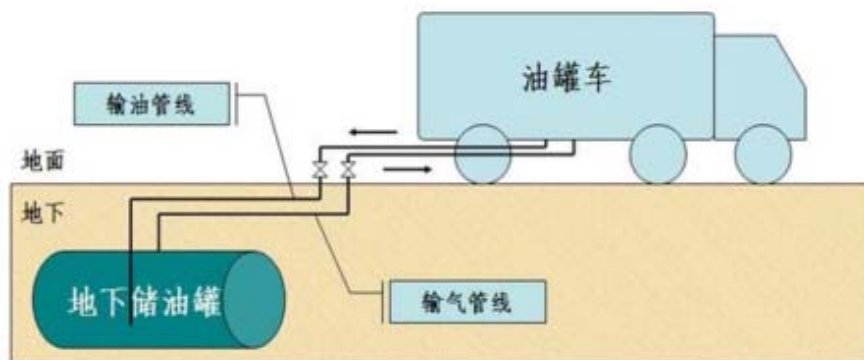


图 2-3 一次油气回收工艺图

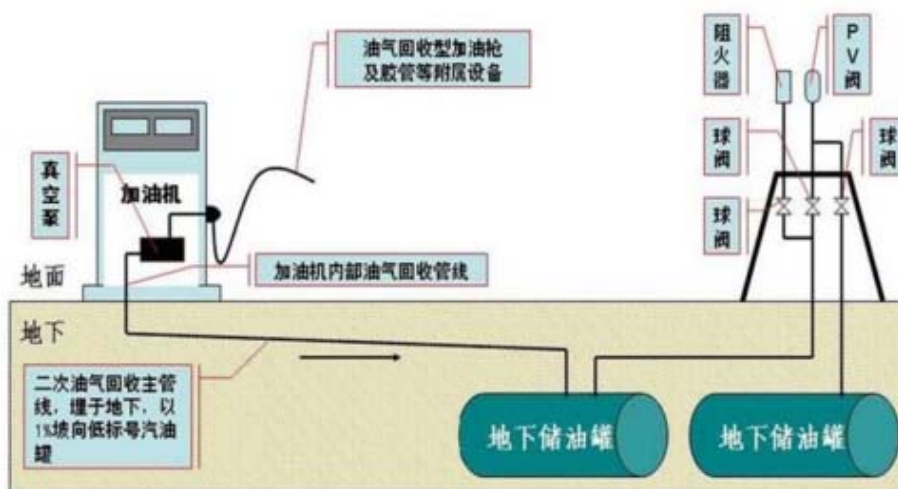


图 2-4 二次油气回收工艺图

项目变动情况：

根据企业提供的资料与现场调查，本项目环评审批双油品四枪加油机 3 台，实际双油品四枪加油机 4 台；环评审批单油品双枪加油机 1 台，实际单油品双枪加油机 0 台；环评审批轿车快充充电桩 4 台（2 台使用，2 台备用），实际轿车快充充电桩 2 台，已预留备用 2 台充电桩的位置。

综上所述，本项目无重大变动情况。

表三

主要污染源、污染物处理和排放（附处理流程示意图，标出废水、废气、边界噪声监测点位）：

一、废水

本项目废水主要为生活污水。生活污水经化粪池预处理后通过管道排入污水管网，最终纳管排放。

项目废水处理流程如下图：

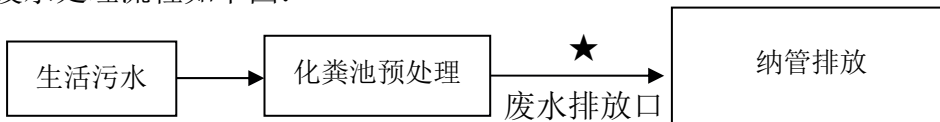


图 3-1 项目废水处理流程图

二、废气

本项目废气主要为油罐大小呼吸、卸油、加油机作业等排放的非甲烷总烃。各装置排放的油气经油气处理装置处理后排放，废气防治主要采用铺设油气回收管线，采用油气回收性加油枪，安装一次、二次油气回收装置进行处理。

三、噪声

本项目在运行过程中产生的噪声主要为设备运行和汽车驶入、驶出加油站过程中产生的噪声。降噪措施：加强进出车辆的管理，设置禁鸣标志并减少车辆处于怠速状态的时间。

本项目厂区平面布置示意图如下：

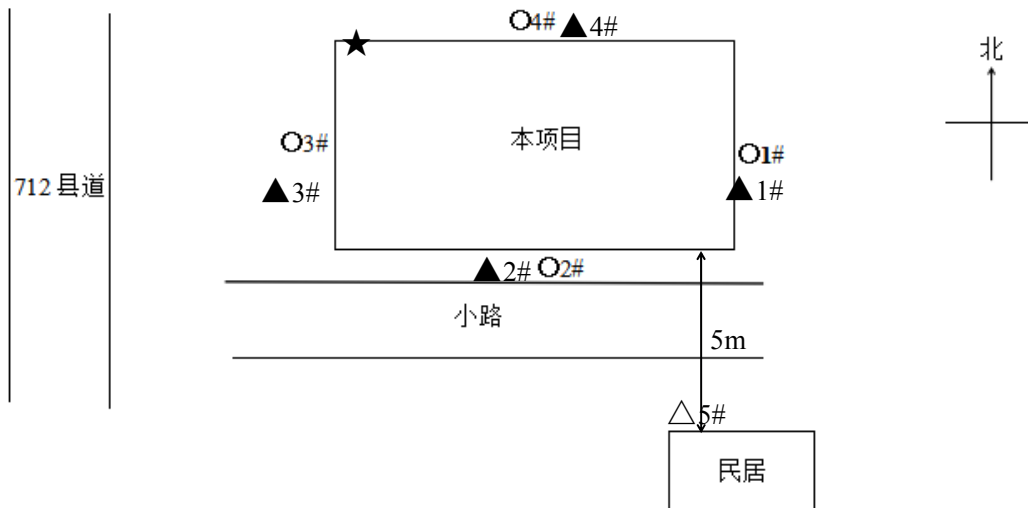


图 3-2 项目平面布置示意图(○为无组织监测点，★为废水采样点，▲为噪声测点)

四、固废

本项目固废主要为员工生活垃圾和废含油抹布、手套，以及油罐清洗产生的清洗油泥。

废含油抹布、手套和生活垃圾一起由环卫部门统一清运；油罐清洗产生的清洗油泥属于危险固废，由有资质单位在清洗当天用专用车辆直接把清洗油泥运走，然后安全处置（油罐清洗

每五年一次，目前加油站还未实施清洗，届时会于有资质单位签订协议）。清罐油泥当日清当日运不在本场区内收集、暂存。

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、环境影响报告表总结论

本项目位于海宁市长安镇新兴路东侧鹿耳村周家木桥，企业用地为其他公用设施用地，符合海宁市土地利用总体规划、城市总体规划要求。本项目主要为过往车辆提供加油、充电服务，为加油站项目，符合国家和地方相关产业政策，通过对项目周围环境现状调查和监测以及生产工程分析，对于本项目运营过程中产生的一些不利环境影响，只要严格执行国家有关环保法规，落实本报告提出的各项污染防治对策和整改措施，经治理后，各污染物能做到达标排放，对当地的环境影响不大，当地环境质量基本能维持现状。

综上所述，从环保角度来看，本项目的实施是可行的。

二、审批部门审批决定 嘉环海建[2019]98号(嘉兴市生态环境局)

项目	环评及批复要求	实际落实情况
项目选址及建设内容	该项目选址在海宁市长安镇(高新区)新兴路东侧鹿耳村周家木桥。项目主要建设内容为：购置 50m ² 埋地柴油罐 1 只，30m ² 埋地汽油罐 4 只，单油品双枪加油机 1 台，双油品四枪加油机 3 台，轿车快充充电桩 4 台(2 用 2 备)，年加柴油量 575 吨，年加汽油量 1725 吨，年充电量 12 万千瓦时。项目实施后，企业进行汽油、柴油、充电的零售服务。	基本相符。 嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站位于海宁市长安镇新兴路东侧鹿耳村周家木桥(长安镇新兴路 123 号)，项目用地面积 4061m ² ，总建筑面积 657.47m ² 。项目共设有 50m ² 埋地柴油罐 1 只，30m ² 埋地汽油罐 4 只，双油品四枪加油机 4 台，轿车快充充电桩 4 台(2 用 2 备)，年加柴油量 575 吨，年加汽油量 1725 吨，年充电量 12 万千瓦时。
废水	加强废水污染防治。实施清污分流、雨污分流，项目生活污水经预处理后纳入区域污水管网进污水处理厂集中处理排放，废水纳管执行 GB8978-1996《污水综合排放标准》中的三级标准(其中一类污染物执行 GB8978-1996《污水综合排放标准》表 1 标准，氨氮、总磷执行 DB33/887-2013《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》表 1 中的其他企业间接排放限值)。建设规范化排污口。	生活污水经化粪池预处理后纳入污水管网。监测期间，污水排放口水中 pH 值、化学需氧量、悬浮物、氨氮、五日生化需氧量、总磷、石油类监测结果均达标。
废气	加强废气污染防治。项目须安装油气回收系统，油气排放执行 GB20952-2007《加油站大气污染物排放标准》，非甲烷总烃排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中的二级标准，恶臭执行《恶臭污染物排放标准》(GB14554-93)中的二级标准，无组织 VOCs 排放执行 GB37822-2019《挥发性有机物无组织排放控制标准》中相关要求标准。	本项目废气主要为油罐大小呼吸、卸油、加油机作业等排放的非甲烷总烃，各装置排放的油气经油气处理装置处理后 4m 排放。废气防治主要采用铺设油气回收管线；采用油气回收性加油枪；安装一次、二次油气回收装置进行处理；监测期间，边界无组织各监测点非甲烷总烃监测结果均达标。

<p>噪声</p>	<p>加强噪声污染防治。项目运营期西侧场界噪声排放执行 GB22337-2008《社会生活环境噪声排放标准》中的 4 类标准，其余场界噪声排放执行 2 类标准。搞好厂区绿化、美化工作。</p>	<p>通过加强进出车辆的管理，设置禁鸣标志并减少车辆处于怠速状态的时间来降噪。监测期间，边界昼夜间噪声监测结果均达标。</p>
<p>固废</p>	<p>加强固废污染防治。按照“资源化、减量化、无害化”处置原则，建立固废台账制度,规范设置废物暂存库，危险废物和一般固废分类收集、堆放、分质处置，尽可能实现资源综合利用。需委托处置的危险废物必须委托有相应危废处理资质且具备处理能力的单位进行处置，按规定办理危险废物转移报批手续，严格执行危险废物转移联单制度。严禁委托无危险货物运输资质的单位运输危险废物,严禁委托无相应处理资质的个人和单位处置危险废物，严禁非法排放、倾倒、处置危险废物。</p>	<p>本项目固废主要为员工生活垃圾和废含油抹布、手套，以及油罐清洗产生的清洗油泥。废含油抹布、手套和生活垃圾一起由环卫部门统一清运；油罐清洗产生的清洗油泥属于危险固废，由有资质单位在清洗当天用专用车辆直接把清洗油泥运走，然后安全处置（油罐清洗每五年一次，目前加油站还未实施清洗，届时会于有资质单位签订协议）。清罐油泥当日清当日运，不在本场区内收集、暂存。</p>

表五

验收监测质量保证及质量控制：

一、监测分析方法

监测分析方法按照国家标准分析方法和国家环保局颁布的监测分析方法及有关规定执行。样品的采集、运输、保存及实验室分析全过程质量保证参照《浙江省环境监测质量保证技术规范》执行。监测分析方法见表 5-1。

表 5-1 监测分析方法

类别	编号	项目名称	监测方法	方法标准号及来源
废水	1	pH 值	便携式 pH 计法《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	国家环保总局（2002）
	2	化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 快速消解分光光度法	HJ/T 399-2007
	3	悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法	GB/T 11901-1989
	4	氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009
	5	总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法	GB/T 11893-1989
	6	五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量 (BOD ₅) 的测定 稀释与接种法	HJ 505-2009
	7	石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法	HJ 637-2018
废气	8	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
	9	臭气浓度	空气质量 恶臭的测定 三点比较式臭袋法	GB/T 14675-1993
噪声	10	噪声	声环境质量标准	GB 3096-2008
	11		社会生活环境噪声排放标准	GB 22337-2008

二、监测仪器分析

根据《检验检测机构资质认定能力评价 检验检测机构通用要求》（RB/T 214-2017）中 4.4.3 章节的设备管理相关规定以及《检验检测机构资质认定生态环境监测机构评审补充要求》第十二条要求，配齐包括现场测试和采样、样品保存运输和制备、实验室分析及数据处理等监测工作各环节所需的仪器设备，建立和保持仪器设备维护、管理相关的程序，使设备的性能和状态符合检测技术要求，对仪器设备实施有效管理。

我公司参与本次项目监测的仪器均由资质单位经过检定，并在有效的检定范围之内，设备使用前校准合格后使用，能保证监测数据的有效性。

三、人员资质

参与本项目的采样、分析技术人员均参与浙江省环境监测协会及公司内部培训，并通过考核，拥有相关领域的上岗证，做到执证上岗。

四、质量保证及质量控制

- 1、项目采样、布点、分析方法符合国家和行业标准及相关的监测技术规范；
- 2、参加环境保护设施竣工验收监测采样和测试人员，按国家有关规定持证上岗；
- 3、噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制：噪声监测设备使用前校准合格后使用；并在有效的检定范围之内；
- 4、监测的采样记录及分析结果，按国家标准和监测技术规范要求进行数据处理及填报，并按规定和要求进行三级审核。

表六

验收监测内容：

一、废水

本次废水监测内容见下表 6-1。

表 6-1 废水监测内容

采样点位	监测项目	采样频次
污水排放口	pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、总磷、悬浮物、石油类	2 天，4 个频次/天

二、废气

本项目无组织废气监测内容见下表 6-2。

表 6-2 无组织废气监测内容

测点编号/采样点位	监测项目	采样频次
○1#、○2#、○3#、○4#	非甲烷总烃、臭气浓度	2 天，4 次/天

三、噪声

根据声源分布情况，围绕项目地在边界设 4 个测点，每个测点在昼间、夜间各监测 1 次，监测 2 天。

表 6-3 噪声监测内容

测点编号/采样点位	监测项目	采样频次
1#▲、2#▲、3#▲、4#▲	厂界昼间、夜间噪声	2 天，1 次/天
5#△	敏感点昼间、夜间噪声	2 天，1 次/天

表七

验收监测期间生产工况记录:

监测期间加油站正常营业，天气符合监测条件。本项目有 50m²埋地柴油罐 1 只，30m²埋地汽油罐 4 只，双油品四枪加油机 4 台，轿车快充充电桩 4 台（2 用 2 备），年加柴油量 575 吨，年加汽油量 1725 吨，年充电量 12 万千瓦时，年工作 365 天。

表 7-1 监测期间工况

设计销售量和日期	设计销售量：每天销售汽油 4.73 吨、柴油 1.58 吨、充电 328.8 瓦			
	11 月 06 日		11 月 07 日	
	实际销售油量	生产负荷	实际销售油量	生产负荷
销售柴油 (t)	1.5	94.9%	1.45	91.8%
销售汽油 (t)	4.53	95.8%	4.4	93.0%
充电 (瓦)	300	91.0%	310	94.3%

验收监测结果:

一、废水

表 7-2 废水监测结果

采样日期	采样频次	性状描述	pH 值 无量纲	化学需氧量 mg/L	五日生化需氧量 mg/L	氨氮 mg/L	总磷 mg/L	悬浮物 mg/L	石油类 mg/L
排放口 2020.11.06	08:05	微黄 微浊	7.34	99	35.4	30.4	1.51	38	0.27
	10:12		7.21	86	30.4	27.0	1.25	32	0.28
	12:12		6.99	83	29.4	28.1	1.44	30	0.27
	14:18		7.05	80	27.4	29.0	1.30	33	0.23
	均值		-	87	30.6	28.6	1.38	33	0.26
排放口 2020.11.07	08:22	微黄 微浊	7.10	88	30.2	28.8	1.71	33	0.25
	10:22		7.09	89	31.4	29.7	1.28	35	0.27
	12:22		7.13	93	32.4	27.8	1.58	32	0.26
	14:22		7.21	96	33.4	29.3	1.44	29	0.24
	均值		-	92	31.8	28.9	1.50	32	0.26

结论：2020 年 11 月 06 日-07 日，污水排放口水中 pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、氨氮、总磷、石油类监测结果均符合标准限值要求。

二、废气

表 7-3 采样期间气象参数

日期	时间	风向	风速 (m/s)	气温(°C)	气压(Kpa)	天气情况
11 月 06 日	08:05-08:10	东	2.1	16	102.1	晴
	09:05-09:10	东	1.3	19	102.1	晴
	10:05-10:10	东	1.4	20	102.1	晴
	11:05-11:10	东	2.0	21	102.1	晴

11月07日	08:05-08:20	东	2.0	17	102.0	晴
	09:05-09:20	东	1.5	18	102.0	晴
	10:05-10:20	东	2.4	18	102.0	晴
	11:05-11:20	东	1.1	19	102.0	晴

表 7-4 无组织废气监测结果

采样日期	采样点位	检测因子	单位	监测结果				
				第1次	第2次	第3次	第4次	最大值
2020.11.06	1	臭气浓度	无量纲	12	10	12	12	12
		非甲烷总烃	mg/m ³	0.64	0.62	0.58	0.52	0.64
	2	臭气浓度	无量纲	15	13	15	15	15
		非甲烷总烃	mg/m ³	1.10	0.87	0.99	0.98	1.10
	3	臭气浓度	无量纲	17	14	14	15	17
		非甲烷总烃	mg/m ³	0.95	1.06	1.05	1.03	1.06
	4	臭气浓度	无量纲	14	13	14	15	15
		非甲烷总烃	mg/m ³	0.98	1.18	1.14	0.92	1.19
2020.11.07	1	臭气浓度	无量纲	11	<10	10	12	12
		非甲烷总烃	mg/m ³	0.59	0.53	0.56	0.55	0.59
	2	臭气浓度	无量纲	15	12	15	15	15
		非甲烷总烃	mg/m ³	0.93	1.07	0.98	0.92	1.07
	3	臭气浓度	无量纲	14	15	17	12	17
		非甲烷总烃	mg/m ³	0.92	0.93	0.79	0.82	0.93
	4	臭气浓度	无量纲	14	15	13	13	15
		非甲烷总烃	mg/m ³	0.97	0.96	1.08	0.92	1.08

结论：2020年11月06日，无组织废气各监控点浓度最大值为臭气浓度17，非甲烷总烃1.19mg/m³；2020年11月07日，无组织废气各监控点浓度最大值为臭气浓度17，非甲烷总烃1.08mg/m³，均符合标准限值。

三、噪声

表 7-5 边界噪声监测结果

测试日期	检测点位	测试时间	主要声源	测定值 dB(A),SD 无量纲						
				L _{eq}	L ₁₀	L ₅₀	L ₉₀	L _{max}	L _{min}	SD
2020.11.06	1#厂界东	09:27	设备噪声	51.5	52.2	51.4	50.9	53.8	50.6	1.8
		22:01		47.9	49.0	47.7	46.9	49.4	46.3	2.1
	2#厂界南	09:16	设备噪声	48.0	49.3	47.6	46.9	50.9	46.6	2.2
		22:17		48.5	48.5	47.2	46.3	56.7	46.0	2.7
	3#厂界西	09:43	设备噪声	56.2	54.8	48.7	46.7	71.8	45.9	4.9
		22:31		46.5	49.0	46.6	45.6	50.1	45.2	1.6
	4#厂界北	09:35	设备噪声	52.3	55.3	48.2	46.9	62.3	46.4	4.0
		22:23		49.9	52.5	48.9	46.8	55.6	45.9	2.4
	敏感点	09:56	区域环境噪声	53.3	57.8	48.8	47.7	61.5	46.7	4.5
		22:39		49.8	51.0	49.7	47.6	54.9	46.4	1.5
2020.11.07	1#厂界东	10:07	设备噪声	50.8	53.9	50.2	44.4	56.0	44.0	3.4
		22:00		46.9	47.5	46.8	46.3	48.2	46.1	1.5

2#厂界南	09:43	设备噪声	50.0	52.3	47.4	46.4	60.2	45.8	3.2
	22:22		44.7	45.1	44.8	44.3	45.9	44.0	1.4
3#厂界西	09:50	设备噪声	51.1	55.1	48.2	44.7	58.1	43.9	4.6
	22:15		47.8	48.1	47.6	47.0	48.5	46.8	1.1
4#厂界北	09:56	设备噪声	53.9	58.8	46.7	45.4	64.8	45.0	5.2
	22:07		54.7	55.9	54.0	52.9	64.2	52.4	2.3
5#敏感点	10:16	区域环境噪声	51.0	54.7	47.9	46.9	60.1	46.6	3.4
	22:28		44.9	45.3	45.0	44.6	45.5	44.3	1.9

结论：2020年11月06日-07日，厂界各监测点昼间、夜间噪声监测结果均符合标准限值要求。

四、固废

本项目固废主要为员工生活垃圾和废含油抹布、手套，以及油罐清洗产生的清洗油泥。废含油抹布、手套和生活垃圾一起由环卫部门统一清运；油罐清洗产生的清洗油泥属于危险固废，由有资质单位在清洗当天用专用车辆直接把清洗油泥运走，然后安全处置（油罐清洗每五年一次，目前加油站还未实施清洗，届时会于有资质单位签订协议）。清罐油泥当日清当日运不在本场区内收集、暂存。固体废物排放情况见表 7-6。

表 7-6 固废排放情况

序号	固废名称	产生工序	属性	环评审批量 (t/a)	实际产生量 (t/a)	处理情况
1	清罐油泥	油罐清洗	危险固废	2.0/5a	0	委托资质单位进行安全处置
2	废含油抹布、手套	加油、油罐	一般固废	0.02	0.01	委托环卫部门统一清运
3	生活垃圾	职工生活	一般固废	1.825	1.5	
备注	项目油罐每 5 年清洗一次，清罐油泥暂未产生					

五、污染物排放总量核算

表 7-7 总量控制指标

控制项目	环评预测值	实际总排放量	计算公式
化学需氧量	0.029t/a	0.029t/a	排放总量=50mg/L×574.875t/a×10 ⁻⁶
氨氮	0.0030t/a	0.0030t/a	排放总量=5mg/L×574.875t/a×10 ⁻⁶
VOCs	0.720 t/a	0.720 t/a	排放总量参考环评
备注	化学需氧量、氨氮排放浓度为《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准排放限值要求。实际年排水量=生活用水×0.9。该企业年生活用水量为 638.75t，排水系数 0.9，年废水排放量为 574.875t。		

表八

验收监测结论：**一、环境保护执行情况**

海宁市浙石油综合能源销售有限公司在项目建设中落实了国家建设项目管理的有关规定和嘉兴市生态环境局对该项目环评的有关意见，履行了建设项目环境影响审批手续，执行了建设项目环境保护“三同时”的有关要求。

二、废水监测结论

2020年11月06日、07日，污水排放口水中的pH值、化学需氧量、悬浮物、五日生化需氧量、石油类监测结果均符合《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表4中三级标准，其中氨氮、总磷监测结果符合《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB 33/887-2013）中间接排放限值。

三、废气监测结论

2020年11月06日、07日，边界各监测点废气中非甲烷总烃监测结果均符合《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表2中无组织监控限值要求，臭气浓度监测结果均符合《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93）表1中恶臭污染物新扩改二级标准限值要求。

四、噪声

2020年11月06日、07日，加油站边界各监测点昼夜间噪声监测结果均符合《社会生活环境噪声排放标准》（GB 22337-2008）的2类标准要求，其中厂界西侧3#监测结果均符合4类标准限值要求；敏感点噪声监测结果均符合《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准限值要求。

五、固废

本项目固废主要为员工生活垃圾和废含油抹布、手套，以及油罐清洗产生的清洗油泥。

废含油抹布、手套和生活垃圾一起由环卫部门统一清运；油罐清洗产生的清洗油泥属于危险固废，由有资质单位在清洗当天用专用车辆直接把清洗油泥运走，然后安全处置（油罐清洗每五年一次，目前加油站还未实施清洗，届时会于有资质单位签订协议）。清罐油泥当日清当日运，不在本场区内收集、暂存。

六、总量控制

本项目主要污染物实际排放量，化学需氧量 0.029t/a、氨氮 0.0030t/a、VOCs0.720t/a，符合环评污染物总量控制要求。

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：杭州广测环境技术有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站建设项目（连杭站）				项目代码		2019-330000-78-03-008588-022		建设地点		海宁市长安镇新兴路东侧鹿耳村周家木桥（长安镇新兴路123号）		
	行业类别（分类管理名录）		F526 汽车、摩托车、零配件和燃料及其他动力销售				建设性质		√新建 □改扩建 □技术改造		项目厂区中心经度/纬度				
	设计生产能力		4只30立方米储罐、1只50立方米储罐				实际生产能力		4只30立方米储罐、1只50立方米储罐		环评单位		浙江省环境科技有限公司		
	环评文件审批机关		嘉兴市生态环境局				审批文号		嘉环海建[2019]98号		环评文件类型		报告表		
	开工日期						竣工日期				排污许可证申领时间				
	环保设施设计单位						环保设施施工单位				本工程排污许可证编号				
	验收单位		嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站建设项目（连杭站）				环保设施监测单位		杭州广测环境技术有限公司		验收监测时工况		正常		
	投资总概算（万元）		1600				环保投资总概算（万元）		40		所占比例（%）		2.5		
	实际总投资（万元）		1600				实际环保投资（万元）		40		所占比例（%）		2.5		
	废水治理（万元）		5	废气治理（万元）		15	噪声治理（万元）		5	固体废物治理（万元）		5	绿化及生态（万元）		其他（万元）
新增废水处理设施能力						新增废气处理设施能力				年平均工作时间		365天			
运营单位		嘉兴市海宁市连杭综合供能服务站建设项目（连杭站）				运营单位统一社会信用代码（或组织机构代码）				验收时间		2020.11.06-07			
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)	本期工程自身削减量(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”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增减量(12)		
	废水								0.0575	0.00639					
	化学需氧量								0.029	0.029					
	氨氮								0.0030	0.0030					
	VOCs								-	0.720					
	与项目有关的其他特征污染物														

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