

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司
宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站
竣工环境保护验收报告

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

二〇二二年八月

目录

前 言	1
第一部分 验收检测报告表	1
表一 项目基本情况	1
表二 工程建设内容	6
表三 主要污染源、污染物处理和排放	12
表四 环境影响报告表主要结论及其审批部门审批决定	14
表五 质量保证及质量控制	17
表六 验收监测内容	18
表七 验收监测结果	20
表八 验收监测总结	23
附表：建设项目环境保护“三同时”竣工验收报告表	24
附图 1：项目地理位置图	25
附图 2：项目周边环境分布图	26
附图 3：总平面布置图	27
附件 1：环评批复	28
附件 2：检测报告	31
附件 3：固定污染源排污登记回执	38
附件 4：危废处置协议	40
第二部分 验收意见	45
附件：验收意见	46
第三部分 其他需要说明的事项	51
1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况	52
2 其他环境保护措施的落实情况	53
3 整改工作情况	54
附件 1：验收网上公示截图	55

前 言

2019年12月，宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司委托浙江省工业环保设计研究院有限公司编制完成了《宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合功能站环境影响报告表》；2019年12月19日，宁波市生态环境局奉化分局以“奉环建表[2019]215号”对本项目环境影响报告表予以批复。因企业申请项目建设单位、法人代表变更，由“宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司”变更为“宁波市奉化区交投资源综合开发有限公司”，法人代表由曹纪文变更为宋栋。2021年3月31日，宁波市生态环境局奉化分局以“奉环建变[2021]3号”对本项目环境影响报告表予以批复。现企业名由“宁波市奉化区交投资源综合开发有限公司”改为“宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司”。

根据《固定污染源排污许可分类管理名录（2019年版）》（部令第11号），本项目所属行业在该名录范围之内，企业于2022年6月7日进行固定污染源排污登记，登记编号：91330283MA7GAM5A2F001Y。

本项目于2019年12月开工建设，2022年1月工程整体竣工，同月投入试运行，项目从立项至调试过程中无环境投诉、违法或处罚记录。

根据《中华人民共和国环境保护法》、《建设项目环境保护管理条例》和《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等有关规定，按照主体工程与环境保护设施同时设计、同时施工、同时投入使用的“三同时”制度的要求，本

公司于 2022 年 8 月启动项目自主验收工作。

浙江中通检测科技有限公司于 2022 年 8 月 15 日~2022 年 8 月 16 日，对项目进行了现场监测工作；根据竣工验收检测结果，并通过开展资料研阅和现场调查等工作，于 2022 年 8 月 24 日编制完成了建设项目竣工环境保护验收监测报告表，为本项目验收提供依据。本项目于 2022 年 8 月 31 日召开了竣工环境保护验收会，会后根据验收意见对报告内容进行了补充完善，最终整编完成《宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站项目竣工环境保护验收报告》。

第一部分

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司
宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站
竣工环境保护验收监测报告表

建设单位： 宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

2022 年 8 月

建设单位：宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

法定代表人：宋栋

项目负责人：赵宾

编制单位：浙江中通检测科技有限公司

法定代表人：史敬军

报告编制人：张炫珍

报告审核人：郑翰斌

建设单位：宁波市奉化区浙石油交投综合
能源销售有限公司

电话：15168085520

传真：/

邮编：315500

地址：奉化区锦屏街道西河路 27 号

编制单位：浙江中通检测科技有限公司

电话：0574-86658916

传真：0574-86658916

邮编：315200

地址：宁波市镇海区庄市街道毓秀
路 25 号

表一 项目基本情况

建设项目名称	宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站				
建设单位名称	宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司				
建设项目性质	新建 <input checked="" type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技改 <input type="checkbox"/> 迁建 <input type="checkbox"/>				
建设地址	奉化区西坞街道白莼线西侧				
主要产品名称	汽油、柴油、电动汽车充电				
设计生产能力	汽油 1322 吨/年，柴油 179 吨/年				
实际生产能力	汽油 1322 吨/年，柴油 179 吨/年				
建设项目环评时间	2019 年 12 月	开工 建设时间	2019 年 12 月		
调试时间	2022 年 1 月	验收现场 监测时间	2022 年 8 月 15 日 2022 年 8 月 16 日		
环评报告表 审批部门	宁波市生态环境局奉化分局	环评报告表 编制单位	浙江省工业环保设计研究院 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 (万元)	1030	环保投资总概 算(万元)	22	比例	2%
实际总概算 (万元)	1032	环保投资 (万元)	24	比例	2%

验收监测依据	<p>1、建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范</p> <p>(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。</p> <p>(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日起正式实行。</p> <p>(3) 中华人民共和国大气污染防治法，2016年1月1日起施行，2018年10月26日修订。</p> <p>(4) 中华人民共和国噪声污染防治法，主席令第104号，2022年6月5日起施行。</p> <p>(5) 中华人民共和国固体废物污染环境防治法，2020年4月29日修订，2020年9月1日起施行。</p> <p>(6) 中华人民共和国土壤污染防治法，主席令第8号，2019年1月1日起施行。</p> <p>(7) 国务院关于修改《建设项目环境保护管理条例》的决定》及附件《建设项目环境保护管理条例》，国令第682号，2017年7月16日。</p> <p>(8) 《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》及附件《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，环境保护部，国环规环评[2017]4号，2017年11月20日。</p> <p>(9) 《浙江省建设项目环境保护管理办法》（2021年修正），2021年2月10日。</p> <p>(10)《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>2、建设项目竣工环境保护验收技术规范</p> <p>(1) HJ/T 40-2000 《大气污染物无组织排放监测技术导则》</p> <p>(2) HJ/T 92-2002 《水污染物排放总量监测技术规范》</p> <p>(3) HJ/T 373-2007 《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行）》</p> <p>(4) HJ/T 397-2007 《固定源废气监测技术规范》</p> <p>(5) 《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</p>
--------	---

告》及附件《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，2018 年 5 月 22 日。

3、建设项目竣工环境保护验收技术文件

(1)《宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站建设项目环境影响报告表》，浙江省工业环保设计研究院有限公司，2019 年 12 月。

4、建设项目相关审批部门审批文件

(1)《关于<宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合功能站环境影响报告表>的批复》，宁波市生态环境局奉化分局，奉环建表[2019]215 号，2019 年 12 月 19 日。

(2)《关于<宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合功能站环境影响报告表>的批复》，宁波市生态环境局奉化分局，奉环建变[2021]3 号，2021 年 3 月 31 日。

验收监测
评价标
准、标号、
级别、限
值

1、废水

本项目废水排放执行《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中三级标准，氨氮、总磷执行《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB 33/887-2013）表 1 标准。具体指标详见表 1-1。

表 1-1 废水排放标准

序号	污染物名称	排放浓度 (mg/m ³)	标准
1	pH 值(无量纲)	6~9	《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 三级标准
2	化学需氧量	500	
3	悬浮物	400	
4	石油类	20	
5	动植物油类	100	
6	氨氮	35	《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB 33/887-2013）
7	总磷	8	

2、废气

本项目无组织废气非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）表 2 中无组织排放监控浓度限值和《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）表 3 中油气浓度无组织排放限值。具体标准值见表 1-2、1-3。

表 1-2 《大气污染物综合排放标准》（GB 16297-1996）

污染物	最高允许排放浓度 (mg/m ³)	最高允许排放速率 (kg/h)		无组织排放监控浓度限值 (mg/m ³)	
		排气筒高度 (m)	二级标准	监控点	浓度
非甲烷总烃	120	15	10	周界外浓度最高点	4.0

表 1-3 《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）

污染物	排放限值 (mg/m ³)	限值含义	无组织排放监控位置
非甲烷总烃	4.0	监控点处 1 小时平均浓度值	参照 HJ/T 55 规定

3、噪声

本项目厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类标准。其中东侧紧邻白莼线，执行 4 类标准。

表 1-4 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）

功能区类别	时段	昼间 Leq [dB (A)]	夜间 Leq [dB (A)]
	2 类		60
4 类		70	55

4、固废

固废执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）、《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》和《关于发布〈一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准〉等三项固体废物污染控制标准的公告》（公告 2020 年 第 65 号）中的有关规定。

5、总量控制

本项目审批文件无总量控制要求。

表二 工程建设内容

工程建设内容：

1、地理位置及平面布置

本项目位于奉化白莼线西侧，总投资 1030 万元，占地 5169m²，总建筑面积 672.37m²，主要建设站房（双层）、加油罩棚、双层埋地油罐区。加油站内设有厕所，供内部员工及加油车辆司乘人员使用。

项目地理位置详见附图 1，项目周边环境分布图附图 2，项目项目总平面布置详见附图 3。

项目周边环境规划概况详见表 2-1。

表 2-1 项目周围概况

项目地块	方位	周边用地现状概况
宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站	东	白莼线，隔路为工业企业
	南	农田
	西	农田
	北	空地

2、生产规模

本项目具体生产规模详见表 2-2。

表 2-2 生产规模

序号	名称	环评及批复生产规模	实际生产规模
1	汽油	1322 吨/年	1322 吨/年
2	柴油	179 吨/年	179 吨/年

3、工程组成

本项目工程组成详见表 2-3。

表 2-3 项目工程组成一览表

工程类别	环境影响报告表工程内容	实际工程内容	是否一致
主体工程	宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站	宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站	一致
公用工程	给水	由自来水公司通过市政管网供给	一致

排水	采用雨污分流制；雨水经雨水管道收集后排入雨水管网；生活污水进入化粪池预处理后达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后委托环卫部门拉运；清罐废水由有资质的单位进行处理。	采用雨污分流制；雨水经雨水管道收集后排入雨水管网；生活污水进入化粪池预处理后达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后委托环卫部门拉运；清罐废水由有资质的单位进行处理。	一致
供电	由市政供电管网统一供应	由市政供电管网统一供应	一致
劳动人员	10人	10人	一致
年工作时间	年工作日365天,8小时/班工作制(三班)	年工作约365天,三班制,每班8小时	一致
其他	不设食堂和员工宿舍	不设食堂和员工宿舍	一致

4、主要生产设备

本项目主要生产设备详见表 2-4。

表 2-4 项目主要生产设备一览表

序号	设备	规格型号	环评数量	实际数量	增减量	备注
1	92号汽油储罐	30m ³ , φ2600×5260T.L 卧式钢-玻璃纤维增强塑料双层埋地油罐	2只	2只	/	/
2	95号汽油储罐	30m ³ , φ2600×5260T.L 卧式钢-玻璃纤维增强塑料双层埋地油罐	1只	1只	/	/
3	98号汽油储罐	30m ³ , φ2600×5260T.L 卧式钢-玻璃纤维增强塑料双层埋地油罐	1只	1只	/	/
4	0号柴油储罐	30m ³ , φ2600×5260T.L 卧式钢-玻璃纤维增强塑料双层埋地油罐	2只	2只	/	/
5	加油机	一机四枪,每把汽油枪均带一只油气回收真空泵及油气回收枪	4台	4台	/	92号汽油油枪6把,95号汽油枪4把,98号汽油枪2把,0号柴油油枪4把
6	潜油泵	Q=320L/min; H=30m N=1.1kW(1.5HP)	4台	4台	/	安装在油罐内
7	快速直流充电装置	/	2套	2套	/	每套充电装置主要包括台整流柜、2台60kW充电桩

5、原辅材料消耗

本项目油品年销量为为 1500 吨，其中汽油 1322 吨，柴油 179 吨。详见表 2-5。

表 2-5 项目主要原辅材料一览表

序号	名称	环评设计销售量	实际销售量	密度 (kg/m ³)
1	柴油	179t/a	179t/a	0.84×10 ³
2	汽油	1322t/a	1322t/a	0.74×10 ³

6、工程环境保护投资明细

本项目实际总投资 1032 万元，环保投资 24 万元，占总投资比例为 1%，具体环保投资明细详见表 2-6。

表 2-6 项目环保工程投资情况明细表

序号	治理类别	污染源	环保工程	环评设计投资 (万元)	实际投资 (万元)
1	废气治理	废气	废气处理设施	10	10
2	废水治理	污水	污水处理设施	5	6
3	噪声治理	噪声	噪声治理措施	2	3
4	固废处理	固废	各类固废临时收集贮存设施	5	5
合计				22	24

7、主要工艺流程及产污环节

本服务站属于二级综合供能服务站，主要提供汽油、柴油零售，电动汽车充电，便利店等便民服务。工艺流程见图 2-1。

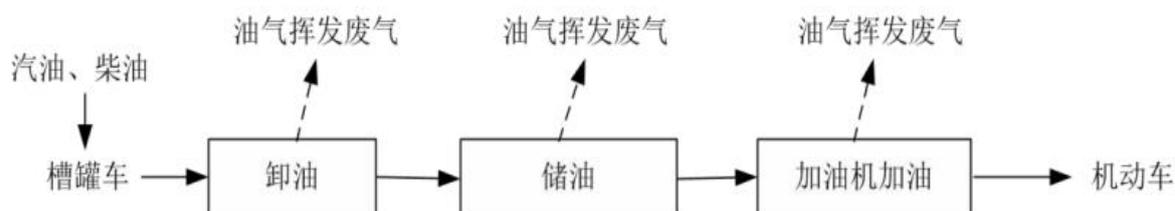


图 2-1 营运期油品销售流程图

油品销售工艺流程说明：

(1) 卸油

综合供能服务站采用油罐车经卸油软管、油气回收管与埋地油罐卸油孔、油气回收管相连接的密闭卸油方式卸油。装满汽油、柴油的油槽车到达综合供能服务站罐区后，在卸油场地停稳熄火，油罐车接好静电接地装置，静置 15 分钟后开始卸油。用连通软管将油

罐车的卸油口、油气回收管分别与埋地储罐的进油口、油气回收管利用密闭快速接头连接好，打开阀门进行卸油。油品卸完后，关好阀门，拆除连通软管，人工封闭好油罐进口和油罐车卸油口，拆除静电接地装置，发动油品罐车缓慢离开罐区。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部，而综合供能服务站内的埋地油罐也因注入油品而向外排出相同数量的油气。通过油气回收管，将油罐车与埋地储罐连通，卸车过程中，油槽车内部的油品通过卸车管线进入储罐，储罐的油气经过油气回收管输回油罐车内，完成密闭式卸油油气回收过程。回收油罐车内的油气，由油罐车带回油库。

(2) 储油

油罐和管道均埋地敷设，设置在室外。为了防止汽油挥发而造成的火灾爆炸事故，油罐车卸油时采用密闭式卸油。油罐设有通气管，通气管高出地面 4m，且通气管口安装有阻火器以防止火星从管口进入油罐而造成火灾事故；为了实时监控汽油罐内液面高度，采用带高液位报警功能的液位计。

(3) 加油

通过自吸泵把油品从埋地油罐中抽出，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。汽车加油过程中，将原来油箱口向外散溢的油气，通过油气回收专用加油枪收集，利用动力设备（真空泵）经油气回收管线输送至油气回收井。

电力销售工艺流程说明：

汽车电源通过地埋充电电路输入本站汽车充电桩，当电动汽车进入本站充电时，依据电脑系统控制充电、收费，车辆充电完成后驶离本站。充电过程中无污染物产生。本项目用电不会产生电离辐射。



图 2-2 营运期电力销售流程图

油气回收装置工艺流程说明：

根据《浙江省挥发性有机物污染整治方案》，新建储油库、加油站和新配置的油罐车，必须同步配备油气回收装置。同时，铺设油气回收管线，采用具有油气回收性的加油枪。在项目设计过程中，建设单位严格按照《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的控制措施标准，并采用“二次”油气回收技术。

本项目汽油油罐设有卸油一次油气回收系统，一次油气回收系统示意图见图 2-3；汽油加油机设有二次加油油气回收系统，二次油气回收系统示意图见图 2-4。卸油和加油油

气回收系统的回收率可达 95%以上。

(1) 一次油气回收系统

一次油气回收，即卸油油气回收系统，罐车向加油站卸油过程中收集油气的方法和设备。当加油站对每一个柴油、汽油储罐敷设回气管线、手动阀、快速接头，保证油罐车在向每个储油罐卸油时均可将产的油气进行回收。一次回收是采取密闭措施，用一根软管将加油站油罐上的呼吸阀油罐车相连接，形成一个回气管路。油罐车通过卸油管路卸油的同时，加油站油罐的油气通过回气管路回到油罐车，达到油气回收的目的，油罐车将油气带回油库进处理。一次油气回收属于自然置换的形式，每个油品罐配备一套油气回收装置。

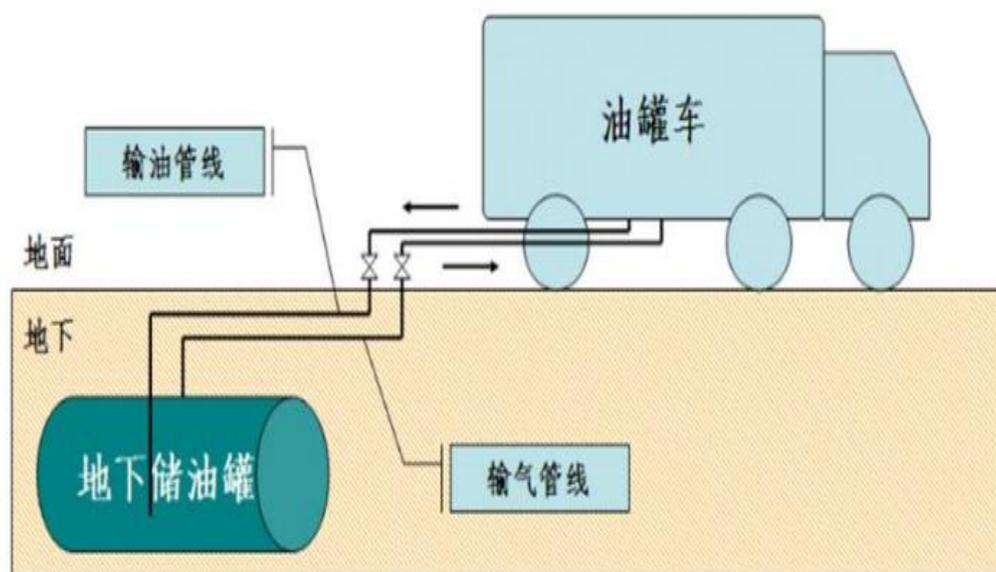


图 2-3 一次回收系统原理图

(2) 二次油气回收系统

二次油气回收系统是在加油站为汽车加油过程中将挥发的油气收集到加油站储油罐中。二次回收是要求带回气管的加油枪，在给汽车加油的同时，用真空泵将汽车油箱中的油气抽回储油罐。二次油气回收系统工作原理：①在给汽车加油时，汽车油箱内的油气和加油过程中高速流动的汽油挥发产生的油气，被油气回收加油枪收集；②反向同轴胶管在输送汽油的同时，将油气回收加油枪收集到的油气输送到油气分离接头，油气分离接头将油路和气路分开，油气经气路输送到地下储油罐内。

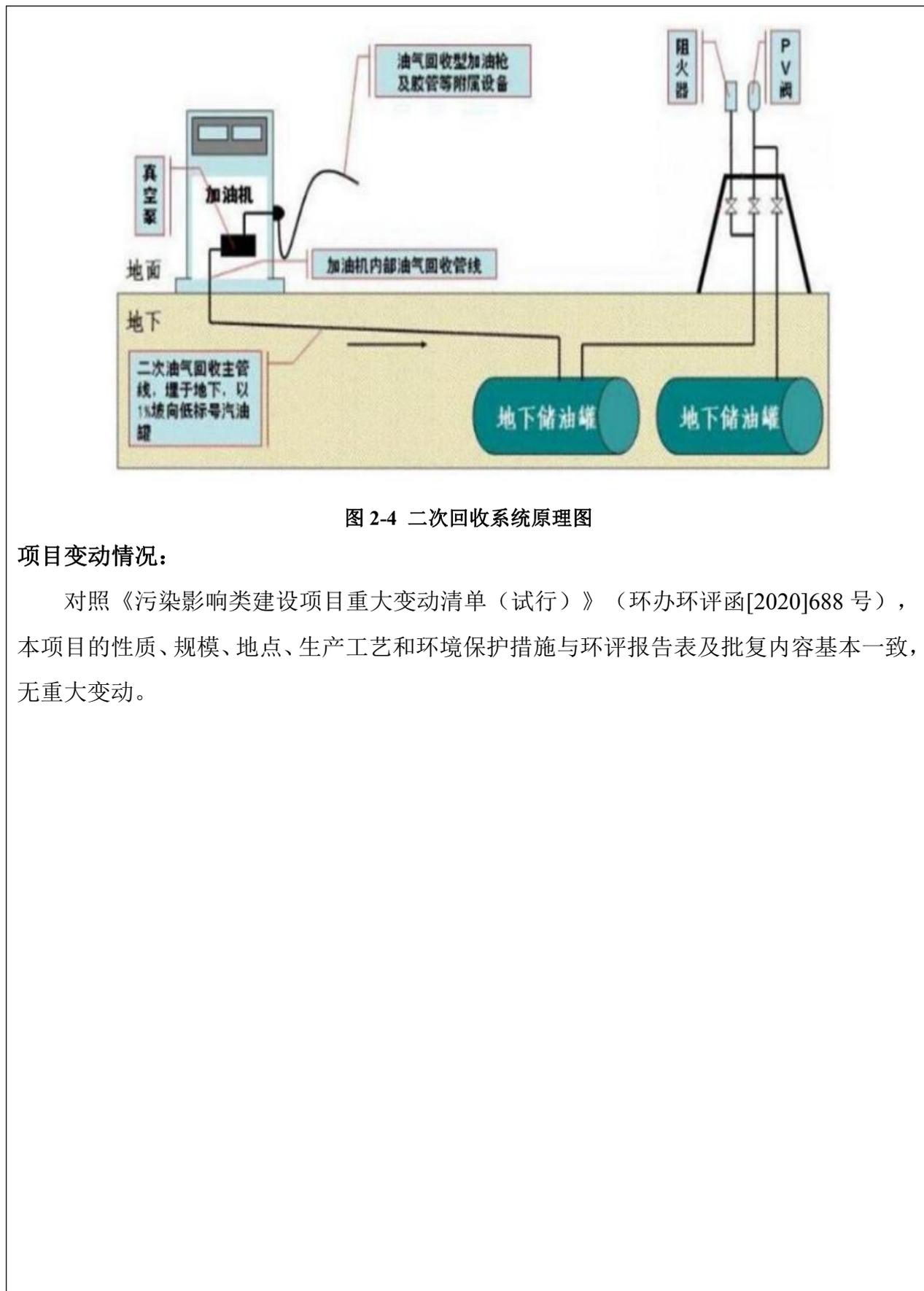


图 2-4 二次回收系统原理图

项目变动情况:

对照《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），本项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施与环评报告表及批复内容基本一致，无重大变动。

表三 主要污染源、污染物处理和排放

主要污染源、污染物处理和排放：

1、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委托环卫部门清运，送至奉化城区污水处理厂处理；

废水污染源污染物排放情况见表 3-1。

表 3-1 废水污染源污染物排放情况

污染源	主要污染物	排放规律	处理方式	排放去向
生活污水	pH、COD _{Cr} 、SS、氨氮、动植物油类	间歇	化粪池预处理	经化粪池预处理后委托环卫部门清运，送至奉化城区污水处理厂处理

2、废气

本项目废气主要为油气废气（包括油品贮存、卸油、加油作业等过程产生的油气挥发废气）、汽车尾气。

本项目油气废气主要污染因子为非甲烷总烃。安装二次油气回收装置，确保卸油过程中逃逸的油气进行密封回收；车辆尾气经大气自然扩散。

废气污染源污染物排放情况见表 3-2。

表 3-2 废气处理情况及措施

废气名称	产污环节	污染因子	处理设施
油气废气	油罐区、加油区、卸油区	非甲烷总烃	安装二次油气回收装置；确保卸油过程中逃逸的油气进行密封回收
汽车尾气	加油区	/	大气自然扩散

3、噪声

本项目噪声源主要为加油机噪声和汽车出入综合供能服务站时产生的交通噪声。

防治措施：项目合理布局，选用低噪声的加油泵设备，并设置减振垫；进出车辆严格管理，采取车辆进站时减速（设置减速带）、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施；加强对设备的定期检查、维护和管理，保证设备正常运行；加强职工环保意识教育，轻拿轻放，防止人为噪声。

4、固体废物

本项目产生的固废主要为储罐清洗产生的废油及废渣、隔油池产生的油泥、废吸油毡、生活垃圾。危险固废收集后委托宁波大地化工环保有限公司进行安全处置；生活垃

圾委托环卫部门定期清运处置。

固体废物处置措施详见表 3-3。

表 3-3 项目固废处置措施一览表

序号	固废名称	产生工序	属性	废物代码	预测产生量	采用的利用处置方式
1	废油及废渣	油罐清理	危险 固废	HW49 900-249-08	0.4t/a	委托宁波大地 化工环保有限 公司进行安全 处置
2	清罐废水	清罐		HW49 900-210-08	2t/a	
4	生活垃圾	职工生活	一般 固废	/	2.92t/a	委托环卫部门 定期清运处置

5、其他环境保护设施

项目已制定突发环境事件应急预案，制定了安全操作规程和突发环境事件应急预案，配备应急物质，落实了应急预案中的各项应急措施和设施建设。加强了安全生产、环保教育，加强化学品的安全使用管理，定期开展应急演练。

表四 环境影响报告表主要结论及其审批部门审批决定

建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

1、建设项目环境影响报告表主要结论

根据2019年12月宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司委托浙江省工业环保设计研究院有限公司编制的《宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站环境影响报告表》，现将环境影响报告表中主要结论回顾如下：

一、项目概况

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站。选址用地位于奉化区西坞街道白莼线西侧。本项目设置6个埋地油罐，分别为2个92#汽油罐（30m³）、1个95#汽油罐（30m³）、1个98#汽油罐（30m³）和2个0#柴油罐（30m³），根据DB33/T2136-2018《综合供能服务站建设规范》、GB50156-2012（2014版）《汽车加油加气站设计与施工规范》规定，柴油罐在计算综合供能服务站总容积时相对于汽油折半计算，折算后该站总罐容为150m³，故本站属于二级综合供能服务站。设置直流快充充电桩4座（2用2备）。

二、总结论

综上所述，宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站，位于奉化区西坞街道白莼线西侧，项目符合环境功能区规划的要求；项目排放污染物符合国家、省规定的污染物排放标准及符合总量控制要求。符合主体功能区规划、土地利用总体规划、城乡规划、国家和省产业政策等要求。

因此，从环保角度看，本项目的建设是可行的。

2、环评审批部门审批决定

根据 2019 年 12 月 19 日与 2021 年 3 月 31 日,宁波市生态环境局奉化分局“奉环建表[2019]215 号”与“奉环建变[2021]3 号”对《宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站环境影响报告表》的审批意见,环评批复建设内容及实际建设内容见表 4-1。

表 4-1 环评批复建设内容及实际建设内容

环评建设内容	实际建设内容	是否落实环评批复内容
<p>加强项目建设施工期间环境管理,认真落实施工期各项污染防治措施。确保施工场界噪声达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011),不在施工场地内食宿,有效控制施工扬尘和汽车尾气,妥善处置施工弃土、弃渣和固体废弃物,防止施工废水、扬尘、固废、噪声等污染周边环境。</p>	<p>目前加油站已处于营运期。</p>	<p>已落实</p>
<p>本项目实行雨污分流。雨水经雨水管道收集后排入雨水管网;生活污水进入化粪池预处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后委托环卫部门拉运。</p>	<p>本项目废水主要为生活污水。 生活污水进入化粪池预处理后达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准后委托环卫部门拉运,送至奉化城区污水处理厂处理;</p>	<p>已落实</p>
<p>落实环评报告中提出的废气治理措施,油品挥发废气排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB 16297-1996)和《加油站大气污染物排放标准》(GB 20952-2007)相关限值要求;厂区内 VOCs 无组织排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》(GB 37822-2019)相关限值要求。</p>	<p>本项目废气主要为油气废气(包括油品贮存、卸油、加油作业等过程产生的油气挥发废气)、汽车尾气。 油气废气主要污染因子为非甲烷总烃。安装二次油气回收装置,确保卸油过程中逃逸的油气进行密封回收;车辆尾气经大气自然扩散。 经检测,厂界无组织废气达标排放。</p>	<p>已落实</p>

<p>厂区合理布局、加强进出车辆管理，采取隔声降噪等有效措施，厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）2类标准，其中东侧为白莼线噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）4类标准。</p>	<p>本项目噪声源主要为加油机噪声和汽车出入综合供能服务站时产生的交通噪声。</p> <p>防治措施：项目合理布局，选用低噪声的加油泵设备，并设置减振垫；进出车辆严格管理，采取车辆进站时减速（设置减速带）、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施；加强对设备的定期检查、维护和管理，保证设备正常运行；加强职工环保意识教育，轻拿轻放，防止人为噪声。</p> <p>经检测，厂界噪声达标排放。</p>	<p>已落实</p>
<p>危险废物委托有资质单位安全处置，场地内不设危废临时贮存仓库。生活垃圾收集后委托环卫部门做无害处置。</p>	<p>本项目产生的固废主要为储罐清洗产生的废油及废渣、隔油池产生的油泥、废吸油毡、生活垃圾。</p> <p>危险固废收集后委托宁波大地化工环保有限公司进行安全处置；生活垃圾委托环卫部门定期清运处置。</p>	<p>已落实</p>
<p>本建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染的措施发生重大变动的，建设单位应当按规定重新报批。项目建成后配套建设的环境保护设施经验收合格，方可投入生产。</p>	<p>本项目无重大变动情况</p>	<p>已落实</p>

表五 质量保证及质量控制

验收监测质量保证及质量控制：

1、监测分析方法

本项目竣工环保验收监测分析方法按照现行的国家标准分析方法和国家环保部颁布的监测分析方法以及有关监测技术规范执行，各项检测因子、分析方法名称、方法标准号以及方法检出限详见表 5-1。

表 5-1 分析及检出限一览表

类别	检测因子	分析方法名称	方法标准号	方法检出限
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	0.07mg/m ³ (以碳计)
噪声	工业企业厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	/

2、监测仪器

本项目验收检测工作中所使用的检测仪器/设备均符合国家有关产品标准技术要求，并经第三方机构检定/校准合格，在其有效期内使用，在进入现场前对现场检测仪器及采样器进行校准。

3、采样及分析人员

本项目相关采样和分析测试人员均经培训并考核合格，其能力符合相关采样和分析方法要求。

4、废气监测分析过程中的质量保证和质量控制

本项目验收废气监测仪器均符合国家有关标准或技术要求，仪器经计量部门检定合格，并在检定有效期内使用，监测前对使用的仪器均进行浓度和流量校准，按规定对废气测试仪进行现场检漏，采样和分析过程严格按照《固定污染源监测质量保证与质量控制技术规范（试行）》（HJ/T 373-2007）和《固定源废气监测技术规范》（HJ/T 397-2007）等技术规范执行。

5、噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

本项目验收厂界噪声监测前后均用标准声源进行校准，测量前后校准值示值偏差小于 0.5dB。

表六 验收监测内容

验收监测内容:

1、废气

本项目无组织废气监测对象、项目、频次详见表 6-1。

表 6-1 无组织废气监测项目和频次

监测对象	监测点位	监测项目	监测频次	备注
无组织废气	上风向 1 个 下风向 3 个	非甲烷总烃	3 次/天, 共 2 天	同步记录三次的气象参数

2、噪声

本项目厂界环境噪声监测对象、项目、频次详见表 6-2。

表 6-2 厂界环境噪声监测点位、监测项目和频次

监测对象	监测点位	监测项目	监测频次	备注
噪声	厂界四周	厂界环境噪声	昼、夜间: 1 次/天, 共 2 天	记录监测时间

3、监测点位示意图

本项目监测点位示意图详见图 6-1~图 6-2。



图 6-1 废气监测点位图



图 6-2 噪声监测点位图

备注： ▲ --噪声检测点 ○ --无组织废气采样点

表七 验收监测结果

验收监测期间生产工况记录:

本项目验收监测期间（2022年8月15日~2022年8月16日），项目各生产设备设施均正常运行，环保设备均正常有效运行，详见表7-1。

表 7-1 项目验收监测期间工况一览表

项目名称	宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站	
监测日期	2022年8月15日	2022年8月16日
工作时间	年工作365天，3班制，每班8小时	
销售规模	汽油1322吨/年、柴油179吨/年	
当日	成品油	成品油
	3.2吨	3.3吨
生产负荷	78.5%	80.6%

验收监测结果:

1、废气

(1) 无组织废气

本项目厂界无组织废气检测结果详见表7-2。

表 7-2 无组织废气检测结果

采样地点	检测项目	2022年8月15日		
		第一次	第二次	第三次
WQ1 厂界上风向	非甲烷总烃 (mg/m ³)	0.46	0.47	0.50
WQ2 厂界下风向 1#		0.57	0.52	0.56
WQ3 厂界下风向 2#		0.60	0.52	0.59
WQ4 厂界下风向 3#		0.52	0.61	0.63
采样地点	检测项目	2022年8月16日		
		第一次	第二次	第三次
WQ1 厂界上风向	非甲烷总烃 (mg/m ³)	0.43	0.41	0.48
WQ2 厂界下风向 1#		0.62	0.63	0.68
WQ3 厂界下风向 2#		0.69	0.65	0.66
WQ4 厂界下风向 3#		0.65	0.54	0.52
最大值		0.69		
标准值 (mg/m ³)		4.0		
是否符合		符合		

表 7-3 检测期间气象条件

采样日期	频次	气温 (°C)	气压 (Kpa)	风速 (m/s)	风向	天气情况
2022 年 8 月 15 日	第一次	29.5	100.51	2.4	南	晴
	第二次	37.8	99.72	2.3	南	晴
	第三次	34.5	100.01	2.4	南	晴
2022 年 8 月 16 日	第一次	30.1	100.47	2.3	南	晴
	第二次	38.5	99.59	2.4	南	晴
	第三次	34.9	99.83	2.4	南	晴

检测期间（2022 年 8 月 15 日~2022 年 8 月 16 日），厂界无组织废气中的非甲烷总烃排放浓度最大值符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值和《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）表 3 中油气浓度无组织排放限值。

2、噪声

本项目厂界环境噪声检测结果详见表 7-4。

表 7-4 厂界环境噪声检测结果

测点位置	昼间 Leq (dB (A))				夜间 Leq (dB (A))			
	测量时间	测量值	标准值	声源类型	测量时间	测量值	标准值	噪声类型
Z1 厂界东侧	2022 年 8 月 15 日 10:42-11:12	66.3	70	工业噪声	2022 年 8 月 15 日 23:01-23:32	53.4	55	工业噪声
Z2 厂界南侧		56.4	60	工业噪声		46.4	50	工业噪声
Z3 厂界西侧		55.4		工业噪声		47.9		工业噪声
Z4 厂界北侧		57.8		工业噪声		45.2		工业噪声
Z1 厂界东侧	2022 年 8 月 16 日 10:21-10:44	63.2		70	工业噪声	2022 年 8 月 16 日 22:51-23:16		53.3
Z2 厂界南侧		56.3	60	工业噪声	44.3		50	工业噪声
Z3 厂界西侧		55.3		工业噪声	45.4			工业噪声
Z4 厂界北侧		57.4		工业噪声	44.3			工业噪声

注：1、检测时气象条件：天气晴，风速≤5m/s。

2、现场检测时，宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司正常生产。

检测期间（2022年8月15日~2022年8月16日），本项目厂界东侧、南侧、西侧昼、夜间噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）的2类标准；其中北侧昼、夜间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）4类标准。

注：表7-2~表7-4数据引自浙江中通检测科技有限公司（中通检测）检字第ZTJ202200029，详见附件。

表八 验收监测总结

验收监测结论:

1、工况

本项目验收监测期间（2022年8月15日~2022年8月16日），项目各生产设备设施均正常运行，环保设备均正常有效运行，符合竣工验收的要求。

2、废气

检测期间（2022年8月15日~2022年8月16日），厂界无组织废气中的非甲烷总烃排放浓度最大值符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2和厂区内非甲烷总烃无组织排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表3，符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表4中油气浓度无组织排放限值。

3、噪声

检测期间（2022年8月15日~2022年8月16日），本项目厂界南侧、西侧、北侧昼、夜间噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）的2类标准；其中东侧昼、夜间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348—2008）4类标准。

附表：建设项目环境保护“三同时”竣工验收报告表

填表单位（盖章）：宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称	宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站			建设地点	奉化区西坞街道白莼线西侧							
	行业类别（分类管理名录）	N7810 市政设施管理			建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建	<input type="checkbox"/> 改扩建	<input type="checkbox"/> 技术改造	项目厂区中心经/纬度	E121.546793/N29.662517			
	设计生产能力	汽油 1322 吨/年，柴油 179 吨/年			实际生产能力	汽油 1322 吨/年，柴油 179 吨/年		环评单位	浙江省工业环保设计研究院有限公司				
	环评文件审批机关	宁波市生态环境局奉化分局			审批文号	奉环建变[2021]3 号、奉环建表[2019]215		环评文件类型	报告表				
	开工日期	2019 年 12 月			竣工日期	2022 年 1 月		排污登记表登记时间	2022 年 6 月 7 日				
	环保设施设计单位	/			环保设施施工单位	/		本工程排污登记编号	91330283MA7GAM5A2F001Y				
	验收单位	宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司			环保设施监测单位	浙江中通检测科技有限公司		验收监测时工况	>75%				
	投资总概算（万元）	1030			环保投资总概算（万元）	22		所占比例（%）	1				
	实际总投资（万元）	1032			实际环保投资（万元）	24		所占比例（%）	1				
	废水治理（万元）	6	废气治理（万元）	10	噪声治理（万元）	3	固体废物治理（万元）	5	绿化及生态（万元）	/	其它（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	365d/a, 24h/d					
运营单位	宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司			统一社会信用代码	91330283MA7GAM5A2F		验收时间	2022 年 8 月 31 日					
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
与项目有关的其它特征污染物	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

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。

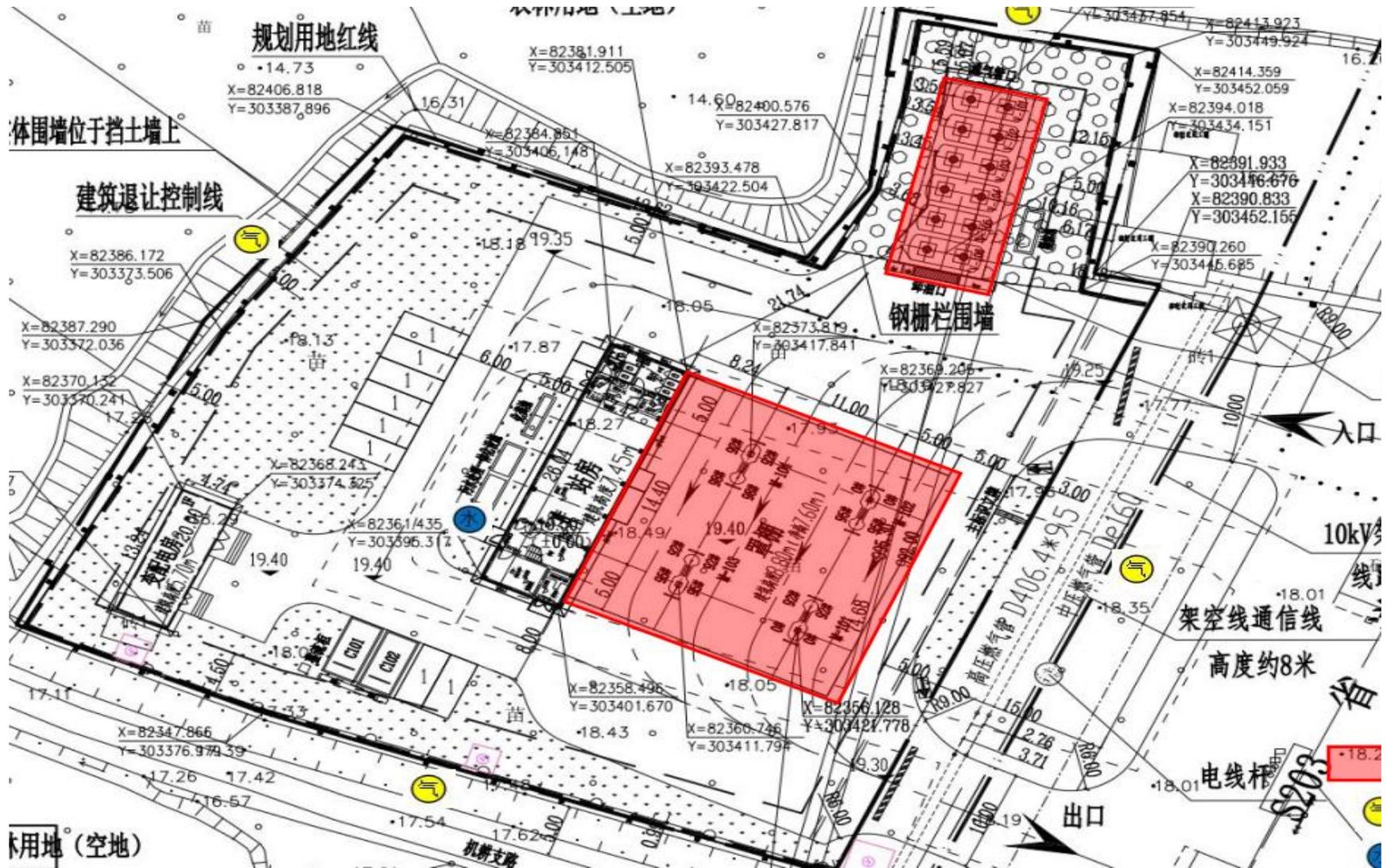
附图 1：项目地理位置图



附图 2：项目周边环境分布图



附图 3：总平面布置图



附件 1：环评批复

生态环境部门审批意见

奉环建表[2019]215号

宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司：

你单位报送的《申请报告》、《宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合功能站环境影响报告表》收悉，经研究，批复如下：

一、该项目位于宁波市奉化区西坞街道白茆线西侧，总投资 1030 万元，项目主要工艺流程：汽车油罐车，加油站卸油装置至地下储油罐，加油机加油，车辆出站，拟设 2 只 30 立方 92#汽油油罐、1 只 30 立方 95#汽油油罐、1 只 30 立方 98#汽油油罐和 2 只 30 立方 0#柴油油罐，设置直流快充充电桩 4 座（2 用 2 备），年销售汽油 1322 吨、柴油 179 吨，经我局审查，原则同意报告表结论和报告表提出的污染防治措施，经批复后的环境影响报告表可以作为本项目建设和日常管理的环境保护依据。如有重大变化，须按法定程序重新报批。自批准之日起超过 5 年方决定该项目开工建设的，其环评文件应报我局重新审核。

二、在项目建设过程中和建成运行后应做到以下几点：

1、加强项目建设的施工期环境管理。按照《环境影响报告表》要求，认真落实施工期各项污染防治措施。严格执行《2018 年度宁波市房屋建筑工地扬尘综合整治专项行动实施方案》，确保施工场界噪声达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011），不在施工场地内食宿，有效控制施工扬尘和汽车尾气，妥善处置施工弃土、弃渣和固体废物，防止施工废水、扬尘、固废、噪声等污染周边环境。

2、加强管理。须雨污分流，本项目不设食宿，不进行场地冲洗，生活废水经化粪池预处理，达到《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级标准（其中氨氮、总磷执行《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB33/887-2013）中相关标准）后委托环卫部门清运至奉化城区污水处理厂处理并达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中一级 A 标准排放。加油站四周须设集水沟和足够容量的初期雨水收集隔油池，初期雨水须经油水分离设施处理达到相应标准后纳入雨水管网。定期对油罐进行清罐维护，清罐废水须全部收集，不得遗撒，确保油罐无渗漏、完好有效，防止对地下水的影响。

3、采用符合相应标准的双层油罐，按规范设置在地下，采取防渗防腐措施，卸油、储油、加油全过程须配套设置二次油气回收装置，废气应达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）规定的排放浓度标准后通过规定高度的排放口排放，同时满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）的大气污染物无组织排放监控浓度限值和《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）中附录 A 中的无组织特别排放限值，确保废气不扰民。

4、加强进出车辆管理，限值进入区域内车辆的车速，控制车辆鸣笛，加强设备保养和维护，采取隔声降噪等有效措施，厂界噪声应按声环境功能区要求达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的相应标准，并确保噪声不扰民。

5、按规范做好固体废物的收集处置工作。废油渣属于危险废物，必须落实《浙江省危险废物交换和转移办法》（浙环发【2001】113号）和《浙江省危险废物经营许可证管理暂行办法》（浙环发【2001】183号）中相关规定要求。清罐废水和油渣在罐体清理后用专用固废罐收集，并在清罐结束后委托有资质单位安全处置，场地内不设危废临时贮存仓库。办公生活垃圾分类收集后，委托环卫部门做无害化处置。

6、加强安全生产、环保教育，加强化学品的安全使用管理，制定安全操作规程和突发环境事件应急预案，配备应急物质，建设应急设施，落实各项事故防范风险应急措施，定期开展应急演练，确保周边环境安全。

三、项目建设应严格执行环保“三同时”制度，落实环境保护投资概算，组织实施环境保护对策措施，建设项目竣工后，你单位应当按规定的标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告，并依法向社会公开，不得弄虚作假，经验收合格，方可投入生产。

经办人：陈军

审批人：汪平

(公章)

2019年12月19日

宁波市生态环境局奉化分局

审查批复意见

项目编号：奉环建变【2021】3号

项目名称：宁波市奉化区金峨综合供能服务站年销售量汽油 1322 吨、
柴油 179 吨项目

项目建设单位：宁波市奉化区交投资源综合开发有限公司

项目地址：奉化区西坞街道白莼线西侧

生态环境部门审查意见：

宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司金峨综合供能服务站在奉化区西坞街道白莼线西侧，其年销售量汽油 1322 吨、柴油 179 吨项目于 2019 年 12 月 19 日经宁波市生态环境局奉化分局审批（奉环建表【2019】215 号）。现企业申请项目建设单位、法人代表变更，因企业的建设地址、内容、规模等均未发生变化，项目无需重新进行环境影响评价。根据我分局现场踏勘以及审阅相关资料，同意建设单位名称由“宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司”变更为“宁波市奉化区交投资源综合开发有限公司”、法人代表由曹纪文变更为宋栋。

一、项目建设单位名称变更后，建设单位须切实加强运营管理与设备维护，确保环保设施正常运行，各污染物达标排放。在正式投入使用之前，需依法取得排污许可证，并自主开展环境保护验收，待验收合格后方可正式投入使用。

二、今后项目建设内容、性质、规模、生产工艺或污染防治措施发生重大变化的，须及时到生态环境部门办理相应手续。

宁波市生态环境局奉化分局

2021年3月31日



附件 2：检测报告



检测报告

Test Report

(中通检测) 检气字第 ZTJ202200029 号

项目名称：宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站
竣工环境保护验收监测

委托单位：宁波市奉化区交投资源综合开发有限公司

受检单位：宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站



浙江中通检测科技有限公司



浙江中通检测科技有限公司
地址：浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号
电话：0574-86698516

传真：0574-86698516

邮编：315200
网址：<http://www.ztjckj.com>

检测报告说明

- 1、本报告无本公司红色“CMA”资质认定标志和红色“浙江中通检测科技有限公司检验检测专用章”及骑缝章均无效。
- 2、本报告不得部分复印，完整复印后未加盖红色“浙江中通检测科技有限公司检验检测专用章”无效。
- 3、本报告内容需填写齐全，无本公司授权签字人签名无效。
- 4、本报告内容需填写清楚，经涂改、增删均无效。
- 5、本报告未经本公司书面同意，不得用于广告、商品宣传等商业行为。
- 6、除客户特别申明并支付样品管理费外，所有超过标准规定时效期的样品均不再做留样保存。
- 7、除客户特别申明并支付档案管理费外，本次检测的所有记录档案保存期限为 6 年，相关行业法律法规有特殊要求时从其要求。
- 8、委托方若对本报告有异议，请于收到报告之日起向浙江中通检测科技有限公司提出。
- 9、本报告只对本公司采集样品负责；对不可复现的检测项目，检测结果仅对采样（检测）所代表的时间和空间负责。
- 10、本报告结果只代表检测时环境质量或污染物排放状况，且环境质量标准或污染物排放标准由委托方提供。
- 11、本报告正文共 2 页，一式 3 份，发出报告与留存报告的正文一致。

本机构通讯资料

浙江中通检测科技有限公司
地址：浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号
邮编：315200
电话：0574-86698516
传真：0574-86698516

浙江中通检测科技有限公司
地址：浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号
电话：0574-86698516

传真：0574-86698516

邮编：315200
网址：<http://www.ztjckj.com>

(中通检测) 检气字第 ZTJ202200029 号

第 1 页 / 共 2 页

样品类别: 废气 **样品来源:** 采样
委托方及地址: 宁波市奉化区交投资源综合开发有限公司 (/)
委托日期: 2022 年 8 月 9 日
受检方及地址: 宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站 (溪口镇北环线以北, 状元
 岙村西侧)
采样单位: 浙江中通检测科技有限公司
采样地点: 见附图
采样日期: 2022 年 8 月 15 日至 8 月 16 日
检测单位: 浙江中通检测科技有限公司
检测地点: 浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号实验室+见附图
检测日期: 2022 年 8 月 15 日至 8 月 17 日
检测方法依据:
 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
评价标准:
 加油站大气污染物排放标准 GB 20952-2020 表 3
备注: 本栏空白。

检测结果

采样地点	检测项目	8 月 15 日第一次	8 月 15 日第二次	8 月 15 日第三次	标准值
WQ1 厂界上风向	非甲烷总烃 (mg/m ³)	0.46	0.47	0.50	4.0
WQ2 厂界下风向 1#		0.57	0.52	0.56	
WQ3 厂界下风向 2#		0.60	0.52	0.59	
WQ4 厂界下风向 3#		0.52	0.61	0.63	
采样地点	检测项目	8 月 16 日第一次	8 月 16 日第二次	8 月 16 日第三次	标准值
WQ1 厂界上风向	非甲烷总烃 (mg/m ³)	0.43	0.41	0.48	4.0
WQ2 厂界下风向 1#		0.62	0.63	0.68	
WQ3 厂界下风向 2#		0.69	0.65	0.66	
WQ4 厂界下风向 3#		0.65	0.54	0.52	

END

编 制: 张梅

审 核: 何

签 发

签发日期: 2022.08.24

(检验检测专用章)

浙江中通检测科技有限公司

地址: 浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号

电话: 0574-86698516

传真: 0574-86698516

邮编: 315200

网址: http://www.ztjckj.com

附表:

附表 1 检测期间气象条件

采样次数	气温 (°C)	气压 (Kpa)	风速 (m/s)	风向	天气情况
8 月 15 日第一次	29.5	100.51	2.4	南	晴
8 月 15 日第二次	37.8	99.72	2.3	南	晴
8 月 15 日第三次	34.5	100.01	2.4	南	晴
8 月 16 日第一次	30.1	100.47	2.3	南	晴
8 月 16 日第二次	38.5	99.59	2.4	南	晴
8 月 16 日第三次	34.9	99.83	2.4	南	晴

附图:



备注: ○ --无组织废气采样点

附图 1 采样点位图

以下空白。

浙江中通检测科技有限公司

地址: 浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号

电话: 0574-86698516

传真: 0574-86698516

邮编: 315200

网址: <http://www.ztjckj.com>



检测报告

Test Report

(中通检测) 检噪字第 ZTJ202200029 号

项目名称:	宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站 竣工环境保护验收监测
委托单位:	宁波市奉化区交投资源综合开发有限公司
受检单位:	宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站



浙江中通检测科技有限公司
检验检测专用章

浙江中通检测科技有限公司
地址: 浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号
电话: 0574-86698516

传真: 0574-86698516

邮编: 315200
网址: <http://www.ztjckj.com>

检测报告说明

- 1、本报告无本公司红色“CMA”资质认定标志和红色“浙江中通检测科技有限公司检验检测专用章”及骑缝章均无效。
- 2、本报告不得部分复印，完整复印后未加盖红色“浙江中通检测科技有限公司检验检测专用章”无效。
- 3、本报告内容需填写齐全，无本公司授权签字人签名无效。
- 4、本报告内容需填写清楚，经涂改、增删均无效。
- 5、本报告未经本公司书面同意，不得用于广告、商品宣传等商业行为。
- 6、除客户特别申明并支付样品管理费外，所有超过标准规定时效期的样品均不再做留样保存。
- 7、除客户特别申明并支付档案管理费外，本次检测的所有记录档案保存期限为 6 年，相关行业法律法规有特殊要求时从其要求。
- 8、委托方若对本报告有异议，请于收到报告之日起向浙江中通检测科技有限公司提出。
- 9、本报告只对本公司采集样品负责；对不可复现的检测项目，检测结果仅对采样（检测）所代表的时间和空间负责。
- 10、本报告结果只代表检测时环境质量或污染物排放状况，且环境质量标准或污染物排放标准由委托方提供。
- 11、本报告正文共 2 页，一式 3 份，发出报告与留存报告的正文一致。

本机构通讯资料

浙江中通检测科技有限公司
地址：浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号
邮编：315200
电话：0574-86698516
传真：0574-86698516

浙江中通检测科技有限公司

地址：浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号

电话：0574-86698516

传真：0574-86698516

邮编：315200

网址：<http://www.ztjckj.com>

附图:



备注: ▲ -噪声检测点

附图 1 采样点位图

以下空白。



浙江中通检测科技有限公司

地址: 浙江省宁波市镇海区庄市街道毓秀路 25 号

电话: 0574-86698516

传真: 0574-86698516

邮编: 315200

网址: <http://www.ztjckj.com>

附件 3：固定污染源排污登记回执

固定污染源排污登记回执

登记编号：91330283MA7GAM5A2F001Y

排污单位名称：宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司金峨综合供能服务站

生产经营场所地址：宁波市奉化区西坞街道金峨村牌楼7号

统一社会信用代码：91330283MA7GAM5A2F

登记类型：首次 延续 变更

登记日期：2022年06月07日

有效期：2022年06月07日至2027年06月06日



注意事项：

- （一）你单位应当遵守生态环境保护法律法规、政策、标准等，依法履行生态环境保护责任和义务，采取措施防治环境污染，做到污染物稳定达标排放。
- （二）你单位对排污登记信息的真实性、准确性和完整性负责，依法接受生态环境保护检查和社会公众监督。
- （三）排污登记表有效期内，你单位基本情况、污染物排放去向、污染物排放执行标准以及采取的污染防治措施等信息发生变动的，应当自变动之日起二十日内进行变更登记。
- （四）你单位若因关闭等原因不再排污，应及时注销排污登记表。
- （五）你单位因生产规模扩大、污染物排放量增加等情况需要申领排污许可证的，应按规定及时提交排污许可证申请表，并同时注销排污登记表。
- （六）若你单位在有效期满后继续生产运营，应于有效期满前二十日内进行延续登记。



更多资讯，请关注“中国排污许可”官方公众微信号

附件 4：危废处置协议

委托处置服务协议书

本协议于 [2022] 年 [6] 月 [6] 日由以下双方签署：

甲方：宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司
乙方：宁波大地化工环保有限公司

鉴于：

(1) 乙方为一家获政府有关部门批准的专业废物处置公司（危险废物经营许可证编号：浙危废经 第 3300000016 号），具备提供处置危险废物服务的能力。

(2) 甲方奉化锦奉、状元岙和金峨综合供能服务站在生产经营中将有废油及废渣、隔油池油泥、废吸油毡等产生，属危险废物。根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》有关规定，甲方愿意委托乙方代为处置上述废物，双方就此委托服务达成如下一致意见，以供双方共同遵守：

协议条款：

1. 根据《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》及相关规定，甲方应负责依法向所在地县级以上地方人民政府环境保护行政主管部门进行相关危险废物转移的申请和危险废物的种类、产生量、流向、贮存、处置等有关资料的申报，经批准后始得进行废物转移。
2. 甲方须按照乙方要求提供废物的相关资料，并加盖公章，以确保所提供资料的真实性、合法性（包括但不限于：废物产生单位基本情况调查表、废物性状明细表、废物分析报告、废物中所含物质的 MSDS 等）。
3. 甲方需明确向乙方指出废物中含有的危险性最大物质（如：闪点最低、最不稳定、反应性、毒性、腐蚀性最强等）；废物具有多种危险特性时，按危险特性列明危险性最大物质；废物中含低闪点物质的，必须有准确的物质名称、含量。乙方有权前往甲方废物产生点采样，以便乙方对废物的性状、包装及运输条件进行评估，并且确认是否有能力处置。
4. 甲方有责任对在生产过程中产生的废物进行安全收集并分类暂存于乙方认可尺寸的封装容器内，并有责任根据国家有关规定，在废物的包装容器表面明显处张贴符合国家标准 GB18597《危险废物贮存污染控制标准》的标签，标签上的废物名称同本协议附件所约定的废物名称。甲方的包装物和/或标签若不符合本协议要求、和/或废物标签名称与包装内废物不一致时，乙方有权拒绝接收甲方废物或退回该批次废物，所产生的相应运费由甲方承担。包装容器甲方自备，乙方视最终处置情况返还。（例如：200L 大口塑料桶，要求：密封无泄漏、易处置）。
5. 甲方应保证每批次处置的废物性状和所提供的资料基本相符，其中：闪点、PH、热值、硫、氧与甲方向乙方提供的资料、样品的数据偏差不得超过 15%，超过 15% 的按协议第 7 条约定执行。闪点在 61℃ 以上的废物，上述数据偏差超过 15% 的，双方协商解决。
6. 甲方在处置时以包装为单位向乙方提供分析报告和该批次废物的废物性状明细表。处置前乙方有权再次前往甲方现场采样。若检测结果与甲方提供的性状证明有较大差别时，乙方有权拒绝接收甲方废物；若该批次废物已运至乙方，乙方有权将该批次废物退回甲方，所产生的相应运费由甲方承担。
7. 若甲方产生新的废物，或废物性状发生较大变化，甲方应及时通报乙方，并重新取样，重新确认废物名称、废物成分、包装容器、和处置费用等事项，经双方协商达成一致意见后，重新签订协议或签订补充协议。如果甲方未及时告知乙方：

第 1 页共 5 页

地址：宁波石化经济技术开发区（浙浦）巴子山路 1 号
电话：0574-86504001 传真：0574-86504002



- 1) 视为甲方违约，乙方有权终止协议，并且不承担违约责任；
 - 2) 乙方有权拒绝接收，并由甲方承担相应运费；
 - 3) 如因此导致该批次废物在收集、运输、储存、处置等全过程中产生不良影响或发生事故、或导致收集处置费用增加的，甲方应承担因此产生的损害责任和额外费用。乙方有权向甲方提出追加处置费用和相应赔偿的要求。
8. 甲方不得在处置废物当中夹带剧毒品、易爆类物质、含碘元素、溴元素、氟元素等特殊元素的物质（合同另有约定的除外）。乙方有权将夹带剧毒品、易爆类物质、含碘元素、溴元素、氟元素等特殊元素的物质的废物退回给甲方，因此产生的运输费用由甲方承担。由于甲方隐瞒或夹带导致发生事故的，甲方应承担全部责任并全额赔偿，乙方有权向甲方追加相应处置费用。
9. 废物的运输须按国家有关危险废物的运输规定执行，甲方须提前在小鲸就公众号发起呼叫单，作为提出运输申请的依据，乙方根据排队情况及自身处置能力安排运输服务，在运输过程中甲方应提供进出厂区的方便，甲方负责对废物按乙方要求装车，并提供叉车及人工等装卸协助。



账号：_____

密码：_____

（小鲸就公众号）

10. 由乙方运输，乙方委托第三方有资质单位运输。甲方在发起呼叫单后，乙方在确认具备收货条件后的十五个工作日内，乙方根据运输车辆安排，及时为甲方提供运输。如遇管制、限行等交通管理情况，甲方负责办理运输车辆的相关通行证件，车辆到达管制区域边界时，甲方需将相关通行证件提供运输车辆驾驶员，并全程陪同，确保安全运输。若由于甲方原因，导致车辆无法进行清运，所产生的相应运费由甲方承担。
11. 运输由乙方负责，乙方承诺废物自甲方场地运出起，其运输、处置过程均遵照国家有关规定执行，并承担由此带来的风险和责任，国家法律另有规定者除外。
12. 乙方负责按国家有关规定和标准对甲方委托的废物进行安全处置，并按照国家有关规定承担违规处置的相应责任。
13. 费用及支付方式：
 本协议暂估总价为 12450 元（含税，增值税税率为 6%）。奉化锦奉、状元岙和金峨站危险废物集中收集处置服务费用单站暂估总价均为 4150 元（含税，增值税税率 6%）。其中单站运输费为 1200 元每车次（限载 10 吨危险品车），单站暂估年运输次数为 2 次。单站废油及废渣（900-221-08）、隔油池油泥（900-210-08）、废吸油毡（900-249-08）综合单价均为 3500 元/吨，单站暂估废油及废渣、隔油池油泥、废吸油毡年总产生量为 0.5 吨。具体按实结算。单次运输费和危险废物处置综合单价固定，在合同有效期内不予变更。
- 1) 废物种类、代码、包装方式、处置费：见合同附件（附：委托处置废物明细表）。
 - 2) 计量：甲方如具备计量条件双方可当场计量，否则以乙方的计量为准，若发生争议，双方协商解决。
14. 支付方式：甲方于合同签订后十个工作日内支付 9000 元作为预付款。进度款按次支付，单站每进

第 2 页共 5 页

地址：宁波石化经济技术开发区（谢浦）巴子山路 1 号
电话：0574-86504001 传真：0574-86504002

行一次危险废物运输和处置并向甲方提供相关依据和增值税专用发票，经甲方确认后一次性支付相应费用。预付款在支付进度款时核销。单站危险废物运输和处置费用超出预付款部分，甲方须在接收到乙方开具的增值税专用发票后的一周内将所有费用转账至乙方账户。若单站一年危险废物运输和处置费用未超过预付款金额，核销完运输费和处置费后剩余预付款，作为协助甲方危废申报的服务费。

银行信息：

甲方：户名：宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

地址：浙江省宁波市奉化区萧王庙街道四明路 899 号

开户行：宁波银行奉化支行

帐号：64010122001233681

乙方：户名：宁波大地化工环保有限公司固体废物集中处置费代征专户

帐号：81014601302178136

开户行：宁波鄞州农村商业银行城西支行

行号：402332010463

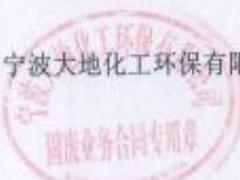
15. 甲方需及时在全国固体废物和化学品管理信息系统统一登录门户进行企业信息注册、完成管理计划申报等工作，完成后及时以传真或邮件形式通知乙方。全国固体废物和化学品管理信息系统统一登录门户网址：<https://gfmh.meescc.cn/solidPortal/#/>
16. 若因甲方未及时办理上述手续或未及时通知乙方，导致相关审批、转移手续无法完成，所产生的责任、费用全部由甲方承担。
17. 如果甲方未按双方协议约定如期支付处置费，乙方有权暂停甲方废物收集，直至费用付清为止。
18. 在乙方焚烧炉检修期间，乙方不保证及时收集甲方的废物。
19. 本协议有效期自 2022 年 6 月 6 日至 2023 年 6 月 5 日止。
20. 协议期内如因法令变更、许可证变更、主管机关要求、或其它不可抗力等原因，导致乙方无法收集或处置某类废物时，乙方可停止该类废物的收集和处置业务，并且不承担由此带来的一切责任。
21. 本协议一式肆份，甲方贰份，乙方贰份。
22. 本协议经双方签字盖章后生效。

甲方：宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

代表：
2022 年 6 月 6 日

电话：

乙方：宁波大地化工环保有限公司

代表：
2022 年 6 月 6 日

电话：0574-86504001

第 3 页共 5 页

地址：宁波石化经济技术开发区（潮浦）巴子山路 1 号
电话：0574-86504001 传真：0574-86504002

附：委托处置废物明细表

产废单位		宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司		协议编号	KH202206072-F-Y	协议有效期	2022年6月6日至2023年6月5日止
编号	废物名称	废物代码	产生量(吨/年)	废物生产工艺	主要有害成分	包装方式	处置单价(含增值税)
1	废油及废渣	900-221-08	1.5	清洗罐体产生	油		3500元/吨
2	隔油池油泥	900-210-08		清洗罐体产生	油		3500元/吨
3	废吸油毡	900-249-08		吸附油污产生	油		3500元/吨

第4页共5页

地址：宁波石化经济技术开发区（潮涌）巴子山路1号
 电话：0574-86504001 传真：0574-86504002

廉政承诺书

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司 (甲方)

宁波大地化工环保有限公司 (乙方)

为加强经济交往过程中的廉政建设,预防在工程发包、物资和服务采购及经济合同履行、结算等过程中违规违纪违法事件的发生,共同维护市场经济秩序,甲乙双方自愿签订廉政协议如下:

一、乙方人员不得在业务活动中以任何形式向甲方有关人员赠送现金、有价证券和支付凭证等,不得邀请甲方有关人员吃喝、旅游或去营业性娱乐场所等,以谋取不正当利益,不得将承包项目转包给甲方有关部门或人员。乙方如违反本协议,则应处乙方合同金额1%-5%(视合同金额大小及情况严重程度)的廉政违约金,在合同结算款中扣除。情节严重者,中止业务关系,直至追究刑事责任。

二、甲方有关人员不得在业务活动中向对方单位收受或索要现金、有价证券和支付凭证等,不得参加对方单位的宴请、旅游或到营业性娱乐场所等,不许将外包项目返包,不得为谋取不正当利益而刁难对方,甚至徇私枉法,阻挠正常的业务交往如有发生,一经查实,将视情节轻重,给予批评教育,经济考核、党纪政纪处分,直至追究刑事责任。

三、甲乙双方负责人应对所属有关业务人员加强教育、监督和管理,防止上述事情的发生。

四、双方人员在业务往来中的任何不廉洁行为,都应在抵制的同时,主动、及时地向对方纪检部门举报。

五、本协议书作为合同附件,与主合同具有同等的法律效力。

六、本协议书正本一式贰份,均具有同等法律效力,双方各执壹份。

七、本协议书自双方签字盖章之日起生效。

甲方(盖章):

甲方代表签字:

乙方(盖章):

乙方代表签字:

2022年6月6日

第5页共5页

地址:宁波石化经济技术开发区(湖浦)巴子山路1号
电话:0574-86504001 传真:0574-86504002

第二部分

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站

竣工环境保护验收意见

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

2022年8月

附件：验收意见

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司 宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站 竣工环境保护验收意见

2022年8月31号,宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司根据《宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务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

项目名称:宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站项目

建设地点:奉化区西坞街道白莼线西侧

项目性质:新建

建设内容:项目位于奉化白莼线西侧,占地5169m²,总建筑面积672.37m²,主要建设站房(双层)、加油罩棚、双层埋地油罐区。加油站内设有厕所,供内部员工及加油车辆司乘人员使用。

生产规模:本项目主要从事汽油、柴油零售及电动汽车充电服务,汽油1322吨/年、柴油179吨/年。

(二) 建设过程及环保审批情况

2019年12月,宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司委托浙江省工业设计研究院有限公司编制完成了《宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合功能站环境影响报告表》;2019年12月19日,宁波市生态环境局奉化分局以“奉环建表[2019]215号”对本项目环境影响报告表予以批复。因企业申请项目建设单位、法人代表变更,由“宁波市奉化区浙能交投油气发展有限公司”变更为“宁波市奉化区交投资源综合开发有限公司”,法人代表由曹纪文变更为宋栋。2021年3月31日,宁波市生态环境局奉化分局以“奉环建变[2021]3号”对本项目环境影响报告表予以批复。现企业名由“宁波市奉化区交投资源综合开发有限公司”改为“宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限

公司”。

根据《固定污染源排污许可分类管理名录（2019年版）》（部令第11号），本项目所属行业在该名录范围之内，企业于2022年6月7日进行固定污染源排污登记，登记编号：91330283MA7GAM5A2F001Y。

本项目于2019年12月开工建设，2022年1月工程整体竣工，同月投入试运行，项目从立项至调试过程中无环境投诉、违法或处罚记录。

（三）投资情况

本项目总投资1030万元，环保投资22万元，占总投资比例为1%。

（四）验收范围

本项目验收范围为宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站的主体工程和配套环保设施。

二、工程变动情况

对照《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），通过对本项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施方面分析与环评报告表及批复内容基本一致，无重大变动。

三、环境保护设施建设情况

（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委托环卫部门清运，送至奉化城区污水处理厂处理；

（二）废气

本项目废气主要为油气废气（包括油品贮存、卸油、加油作业等过程产生的油气挥发废气）、汽车尾气。

本项目油气废气主要污染因子为非甲烷总烃。安装二次油气回收装置，确保卸油过程中逃逸的油气进行密封回收；车辆尾气经大气自然扩散。

（三）噪声

本项目噪声源主要为加油机噪声和汽车出入综合供能服务站时产生的交通噪声。

防治措施：项目合理布局，选用低噪声的加油泵设备，并设置减振垫；进出车辆严格管理，采取车辆进站时减速（设置减速带）、禁止鸣笛、加油时车辆熄火和平稳启动等措施；加强对设备的定期检查、维护和管理，保证设备正常运行；

加强职工环保意识教育，轻拿轻放，防止人为噪声。

(四) 固体废物

本项目产生的固废主要为储罐清洗产生的废油及废渣、隔油池产生的油泥、废吸油毡、生活垃圾。

危险固废收集后委托宁波大地化工环保有限公司进行安全处置；生活垃圾委托环卫部门定期清运处置。

(五) 其他环境保护设施

项目已制定突发环境事件应急预案，制定了安全操作规程和突发环境事件应急预案，配备应急物质，落实了应急预案中的各项应急措施和设施建设。加强了安全生产、环保教育，加强化学品的安全使用管理，定期开展应急演练。

四、环境保护设施调试效果

1、废气

检测期间（2022年8月15日~2022年8月16日），厂界无组织废气中的非甲烷总烃排放浓度最大值符合《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2和厂区内非甲烷总烃无组织排放执行《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）表3，符合《加油站大气污染物排放标准》（GB 20952-2020）表4中油气浓度无组织排放限值。

2、噪声

检测期间（2022年8月15日~2022年8月16日），本项目厂界南侧、西侧、北侧昼、夜间噪声均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的2类标准；其中东侧昼、夜间厂界噪声符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准。

五、工程建设对环境的影响

本项目已按环保要求落实了环境保护措施，根据监测结果，项目废气、噪声均达标排放，固废均妥善处理，工程建设对环境的影响在可控范围内。

六、验收结论

经现场查验，《宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站》环评手续齐全，主体工程和配套环保工程建设完备，项目建设内容与项目环境影响报告、环评批复内容基本一致，基本落实了环保“三同时”和环评报告中各项环保要求，竣工环保验收条件具备。验收资料完整齐全，污染物达标排放、环保设施有效运行，验收

检测结论明确合理，同意该项目通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

- 1、严格遵守环保法律法规，完善台账管理及内部环保管理制度。
- 2、加强对各环保处理设施的日常维护管理，做好设备台账记录。
- 3、按规范将竣工验收的相关内容和结论进行公示、公开。

八、验收人员信息

参加本项目验收的单位及人员名单、验收负责人（建设单位）等具体信息详见验收人员信息表。



宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

2022年8月31日



宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站竣工环境保护验收



验收人员信息表

姓名	单位	联系电话	职称
林国明	浙江浙石油交投	16324416614	
李利	奉化浙石油交投	186737386	
赵宇	奉化浙石油交投	1516805520	

验收人员

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

2022年8月31日



第三部分

其他需要说明的事项

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

2022年8月

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

本建设项目设计方案中未涉及环境保护篇章，项目依据环境影响报告表及其批复要求落实了防止污染和生态破坏的措施和环境保护设施投资概算。

1.2 施工简况

本建设项目已将环境保护设施纳入了施工合同，环境保护设施的建设进度和资金均得到了保证，项目建设过程中组织实施了环境影响报告表及其审批部门审批决定中提出的环境保护对策。

1.3 验收过程简况

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站于 2019 年 12 月开工建设，2022 年 1 月整体竣工，同月投入调试运行。浙江中通检测科技有限公司受委托对本项目进行验收工作，按照检测委托合同的约定，浙江中通检测科技有限公司提供废气和噪声项目的检测服务。

浙江中通检测科技有限公司于 2022 年 8 月 15 日~2022 年 8 月 16 日，对本项目进行了现场监测工作；根据竣工验收检测结果，并通过开展资料研阅和现场调查等工作，于 2022 年 8 月 24 日编制完成了本项目的竣工环境保护验收监测报告表，为本项目验收提供依据。宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司于 2022 年 8 月 31 日组织召开了竣工环境保护验收会，验收工作组踏勘企业生产现场后，经认真讨论和审查，形成了如下验收意见：“经现场查验，《宁波市奉化区西坞金峨综合供能服务站》环评手续齐全，主体

工程和配套环保工程建设完备，项目建设内容与项目环境影响报告、环评批复内容基本一致，基本落实了环保“三同时”和环评报告中各项环保要求，竣工环保验收条件具备。验收资料完整齐全，污染物达标排放、环保设施有效运行，验收检测结论明确合理，同意该项目通过竣工环境保护验收。”

2 其他环境保护措施的落实情况

2.1 制度措施落实情况

2.1.1 环保组织机构及规章制度

本项目由宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司负责日常的环境管理，实行公司负责人负责制。

2.1.2 环境风险防范措施

本项目已按要求编制突发环境事件应急预案，制定了安全操作规程和突发环境事件应急预案，配备应急物质，落实了应急预案中的各项应急措施和设施建设。加强了安全生产、环保教育，加强化学品的安全使用管理，定期开展应急演练。

2.1.3 环境监测计划

本项目环境影响报告书提出做好营运期常规监测，定期对废气、废水和噪声等进行监测。

2.2 配套措施落实情况

2.2.1 区域削减及淘汰落后产能

本项目环境影响报告表审批部门审批决定未提出“以新带老”改造工程、关停或拆除现有工程（旧机组或装置）、淘汰落后生产装置，生态恢复工程、绿化工程、边坡防护工程、总量控制等其他环境保护设施的落实情况。

2.3 其他措施落实情况

本建设项目不涉及林地补偿、珍稀动植物保护、区域环境整治、相关外围工程建设等情况，无需落实。

3 整改工作情况

根据验收意见，本建设项目竣工环境保护验收合格，各项环保设施已落实到位，无需响应整改。

宁波市奉化区浙石油交投综合能源销售有限公司

2022年8月31日

附件 1：验收网上公示截图