

中国石化销售有限公司四川达州石油
分公司宝塔加油站项目
竣工环境保护验收（噪声和固体废物）
监测报告

中咨华宇（2018）第 0015 号

建设单位：中国石化销售有限公司四川达州石油分公司

编制单位：北京中咨华宇环保技术有限公司

2018 年 12 月



检验检测机构 资质认定证书

证书编号:172300050572

名称:成都市华测检测技术有限公司

地址:成都市高新区新盛路16号(邮政编码:610041)

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。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志



发证日期:2017年12月05日

有效期至:2023年12月04日

发证机关:



有效期届满前3个月提交复查申请,不再另行通知。

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。

建设单位：中国石化销售有限公司四川达州石油分公司

法人代表：李广学

编制单位：北京中咨华宇环保技术有限公司

法人代表：孟宪明

项目负责人：

建设单位：中国石化销售有限公司 编制单位：北京中咨华宇环保技术

四川达州石油分公司 有限公司

电话：0818-8092099

电话：010-87162828

地址：四川省达州市西外新区北延 地址：北京经济技术开发区地盛南

线创世精典小区二楼中石化达州 街9号2号楼

分公司

报 告 编 制 说 明

- 1、本报告按竣工环保验收技术规范编制。
- 2、本报告涂改无效。
- 3、未经本公司书面批准，不得部分复制本报告。
- 4、报告无本公司公章无效。
- 5、报告未经审核、批准无效。

目录

1 前言.....	1
2 验收依据.....	3
2.1 建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范.....	3
2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范.....	3
2.3 建设项目环境影响报告书及审批部门审批决定.....	3
3 工程建设情况.....	4
3.1 地理位置及平面布置.....	4
3.2 建设内容.....	4
3.2.1 原辅材料.....	6
3.2.2 项目主要设备.....	6
3.2.3 项目规模.....	7
3.2.4 项目劳动定员与生产制度.....	7
3.3 生产工艺.....	7
3.4 主要污染物.....	10
3.5 项目变动情况.....	10
4 噪声和固体废物污染防治设施.....	11
4.1 噪声污染防治设施及措施.....	11
4.2 固体废物处置情况检查.....	11
4.3 噪声及固体废物污染防治法设施投资及“三同时”落实情况.....	12
5 建设项目环境影响评价文件中对噪声和固体废物的主要结论与建议及审批部门的审批决定.....	14
5.1 结论.....	14
5.1.1 项目概况.....	14
5.1.2 产业政策的符合性结论.....	14
5.1.3 项目规划及选址合理性.....	14
5.1.4 环境现状与评价结论.....	15
5.1.5 清洁生产、达标排放结论.....	15
5.1.6 环境影响评价结论.....	15

5.2 环评批复.....	16
5.3 环评及环评批复要求落实情况.....	17
6 厂界噪声验收执行标准.....	19
6.1 噪声验收标准.....	19
6.2 环评-验收监测执行标准对照表.....	19
7 厂界噪声监测.....	20
8 质量控制与保证.....	21
8.1 监测分析方法.....	21
8.2 监测仪器.....	21
8.3 监测单位的能力情况.....	21
8.4 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制.....	21
9 厂界噪声验收监测结果及固体废物处置情况检查.....	23
9.1 生产工况.....	23
9.2 厂界噪声.....	23
9.3 固体废物处置情况检查.....	24
10 验收监测结论.....	26
10.1 环保措施落实情况.....	26
10.2 环境保设施调试效果.....	26
10.3 工程建设对环境影响.....	27
10.4 验收监测结论.....	27
10.5 验收监测建议.....	27

1 前言

宝塔加油站位于达州市开江县普安镇永兴叉路口城普大道，加油站占地面积 1890m²，总投资 345 万元，其中环保投资 23 万元，环保投资占总投资的 6.66%。

加油站于 2005 年 12 月建成运营，2016 年 12 月由四川省科学城环境安全职业卫生检测与评价中心（中国工程物理研究院环境安全职业卫生检测与评价中心）编制完成了《中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站项目环境影响报告表》，2016 年 12 月由开江县环境环保局以开江环审[2016]77 号对该报告表进行了审查批复。

宝塔加油站主要建设内容为：加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 台单枪加油机，储罐总容积 90m³（地埋卧式双层油罐 4 座，其中 0#柴油罐 1 座，30m³；92#汽油罐 1 座，30m³；95#汽油罐 1 座，30m³；98#汽油 1 座，15m³（暂未进油）；柴油体积折半计入油罐容积），属于三级加油站，项目建成后年供应成品油 1740 吨（本项目环评于 2016 年编制，2017 年 1 月 1 日起，全国将汽油经营牌号 93# 和 97#分别调整为 92#和 95#，故本次按新汽油牌号进行验收）。目前该项目主体工程 and 与之配套的环境保护设施运行正常，生产工况满足验收监测要求，符合验收监测条件。

受中国石化销售有限公司四川达州石油分公司委托，我公司人员同中国石化销售有限公司四川达州石油分公司相关人员对“宝塔加油站项目”进行了现场勘察，并查阅了相关技术资料，在此基础上编制了该工程竣工环保验收监测方案。

在严格按照验收监测方案的前提下，建设单位委托成都市华测检测技术有限公司于 2017 年 3 月 24~25 日对该项目进行了验收监测。

由于认为只有在完成双层罐改造后才可申请验收，所以建设单位一直未向环保局提出验收申请。直至 2018 年 8 月，中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站完成了双层罐改造后，建设单位才又启动办理顺达及宝塔加油站的验收程序，因此验收时间较晚。在综合各种资料数据的基础上于 2018 年 12 月编制完成了本项目竣工环境保护验收监测报告表。

本次环境保护验收的范围为：

主体工程：加油区、站房、储油罐；

辅助工程：卸油场、加油车道地坪、油品储罐通气管、消防设施；

公用工程：供水、供电；

环保设施：废水治理、废气处理、固废治理、地下水防治、绿化。

本次验收监测内容：

- （1）厂界环境噪声监测；
- （2）固体废弃物处置情况调查；
- （3）环境管理检查；
- （4）风险防范措施检查；
- （5）公众意见调查。

2 验收依据

2.1 建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范

- 1.《中华人民共和国环境保护法》（2014.4.24 修订，2015.1.1 施行）；
- 2.《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（1996.10.29 通过，1997.3.1 施行）；
- 3.《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016.11.7 修正，2016.11.7 施行）；
- 4.《中华人民共和国环境影响评价法》（2016.7.2 修订，2016.9.1 施行）；
- 5.《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017.10.1 施行）；
- 6.《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，2017.11.22）；
- 7.《关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》（环境保护部，环发[2012]77 号，2012.7.3）；
- 8.《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法》（环境保护部环发[2015]4 号，2015.1.8）；
- 9.《关于继续开展建设项目竣工环境保护验收（噪声和固体废物）工作的通知》（四川省环境保护厅，川环办发[2018]26 号，2018.3.2）。

2.2 建设项目竣工环境保护验收技术规范

- 1.《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》。

2.3 建设项目环境影响报告书及审批部门审批决定

- 1.四川省科学城环境安全职业卫生检测与评价中心《中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站项目环境影响报告表》（2016 年 12 月）。
- 2.达州市开江县环境环保局《关于中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站建设项目环境影响报告表审查批复》（开江环审[2016]77 号）。

3 工程建设情况

3.1 地理位置及平面布置

本项目位于达州市开江县普安镇永兴叉路口城普大道，实际建设的地理位置与环评一致。

本项目位于达州市开江县普安镇永兴叉路口城普大道。根据现场勘查，本项目位于城市建成区，项目西北侧场界 132m 处为青堆子村卫生站，约 20 人；项目南侧 60m 处为普安中学，约 2000 人，30m 处为居民区，约 300 户 1600 人，项目东侧为果园；项目北侧为空地。

项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 2，平面布置图见附图 3。

3.2 建设内容

项目名称：宝塔加油站

建设单位：中国石化销售有限公司四川达州石油分公司

建设性质：新建（补评）

建设地点：达州市开江县普安镇永兴叉路口城普大道

建设内容：本项目建设内容主要为站房、加油区和储罐区，以及相关的配套工程和环保工程。

本项目建设内容主要为站房、加油区和储罐区，以及相关的属配套工程和环保工程。其中，站房及辅助用房面积约 300m²，加油罩棚投影面积 500m²，棚下设置 4 座独立加油岛；设加油机 6 台，其中汽油加油机设置有油气回收装置；设置地埋卧式钢质油罐 4 个，92#汽油储罐 30m³（1 座）、95#汽油储罐 30m³（1 座），98#汽油储罐 15m³（1 座），0#柴油储罐 30m³（1 座）；项目年销售 92#、95#和 98#汽油 1460 吨，0#柴油 280 吨。

本项目总投资 345 万元，其中环保投资 23 万元，环保投资占总投资的 6.66%。

项目环评建设内容与实际建设内容见表3-1。

表3-1 项目建设内容与环评内容对照表

工程分类	项目名称	内容及规模	实际建成内容	主要环境问题	与环评一致性
主体工程	加油区	罩棚及加油岛：加油罩棚面积 500m ² ，高 7.49m，为网架结构，4 座独立加油岛，加油岛均宽 1.2m，高出加油站地面 0.22m 加油机：北侧 2 座加油岛各设置 1 台单枪加油机，南侧 2 座加油岛各设置 2 台单枪加油机	同环评	环境风险 挥发油气	一致
	站房	建筑面积 300m ² ，1F，砖混结构，设置有办公室、便利店、厕所、厨房、发配电房等	同环评	生活垃圾 生活废水	一致
	储油罐	地埋卧式单层油罐 4 座，其中 0#柴油罐 2 座，93#汽油罐 1 座，97#汽油罐 1 座，单个油罐容积均为 50m ³ ，储罐总容积 150m ³ （柴油体积折半计入油罐容积）	地埋卧式双层油罐 4 座，其中 0#柴油罐 1 座，92#汽油罐 1 座，95#汽油罐 1 座，单个油罐容积均为 30m ³ ，98#汽油罐 1 座，油罐容积为 15m ³ ，储罐总容积 90m ³	环境风险 挥发油气	罐体容积减小，风险降低，不属于重大变动
辅助工程	卸油场	采用密闭卸油设施	同环评	环境风险 挥发油气	一致
	加油车道地坪	加油站设 2 条双车道，道宽分别为 6m、6m	同环评		一致
	油品储罐通气管	油罐通气管设置在油罐区北侧，高 4m，管口安装有阻火器	同环评		一致
	消防设施	4kg 手提式干粉灭火器 10 具；2kg 二氧化碳灭火器 4 具；35kg 推车式干粉灭火器 2 台；消防沙池 2m ³ 、灭火毯 5 套以及消防桶、消防铲等	同环评	/	一致
公用工程	供水	市政供水管网	同环评	/	一致
	供电	用电负荷为三级，配电箱设置于配电室内，由市政供电	同环评	/	一致
		配电室内设置 1 台 23kW 柴油发电机作备用电源，使用 0#柴油，排烟管口安装有阻火器	同环评		一致
	废水治理	生活污水化粪池 1 座，容积为 5m ³ ，位于加油站西南侧，站场内生活污水进入化粪池处理后排入市政污	同环评	污泥	一致

环保工程		水管网，进入开江县城市污水处理厂处理达标后排放至新宁河			
		在站场雨水排口处设置1座5m ³ 隔油池，位于加油站东南侧，初期含油雨水收集至隔油池隔油沉淀处理后排入市政雨水管网	同环评	/	
	废气处理	卸油过程、加油过程采用油气回收装置，各级油气治理效率≥90%，一级油气回收为卸车处，二级油气回收为加油枪处	同环评	/	一致
	固废治理	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶，收集后交当地环卫部门统一清运	同环评	/	一致
		加油站无危险废物暂存间，加油枪滤网清洗产生的废油、隔油池废油和生活垃圾一同存放，没有完全分开，处置措施不合理	站内设置危废暂存间，一般固废与危险废物分开存放	/	一致
	地下水防治	分区进行防渗处理，重点防渗区（油罐区、埋地输油管线）防渗系数≤10 ⁻⁷ cm/s，一般防渗区硬化处理	同环评	/	一致
		对新增的危险废物暂存间进行防渗处理，要求防渗系数≤10 ⁻⁷ cm/s	同环评	/	一致
		油罐区设置观察井，站场负责人定期检查油罐是否发生泄露	同环评	/	一致
	绿化	项目绿化面积约200m ²	同环评	/	一致

3.2.1 原辅材料

本项目主要原辅材料及能耗与环评一致，原辅材料见表3-2。

表3-2 项目原辅材料对照表

序号	材料名称	单位	销售量	来源
原辅材料	92#、95#汽油	t/a	1460	中石化
	0#柴油	t/a	280	中石化
能源	电	万 kw·h	5	市政供电系统
	水	t/a	1030	自来水

3.2.2 项目主要设备

项目环评阶段和验收阶段主要设备一致，主要设备清单见表3-3。

表 3-3 主要设备清单

序号	设备名称	规格/备注	数量
加油设备			
1	储油罐（地埋式卧地罐）	双层钢制油罐（卧式），30m ³ /个	3 个
2	储油罐（地埋式卧地罐）	双层钢制油罐（卧式），15m ³ /个	1 个
3	潜油泵	厂家配置	4 台
4	加油机	设截断阀，程控电脑	6 台
5	计量装置	储罐液位指示和变送器	4 套
6	自控仪表系统防雷保护系统	/	1 套
7	监控系统	/	1 套
8	二级油气回收装置	卸油油气回收系统、加油油气回收系统	1 套
消防设备			
8	35kg 推车式干粉灭火器	储油区、加油区	2 台
9	4kg 手提式干粉灭火器	加油区、站房	10 具
10	2kg 二氧化碳灭火器	发配电房	4 具
11	消防沙	储油区	2m ³
12	灭火毯	加油区、储油区	5 套
13	消防桶、消防铲	储油区	5 套

3.2.3 项目规模

项目设计年销售 92#、95#汽油 1460 吨，0#柴油 280 吨。实际年销售 92#、95#汽油 1460 吨，0#柴油 280 吨。项目产品方案见表3-4。

表3-4 项目产品方案

产品名称	设计销售量（t）	实际销售量（t）
92#、95#汽油	1460	1460
0#柴油	280	280

3.2.4 项目劳动定员与生产制度

本项目现有员工 12 人。采用三班两运作制，每班工作 8 小时。年工作时间为 365 天。

3.3 生产工艺

本项目油品由专用罐车拉运至站内卸油场，通过密闭接头连接油槽车和卸油口，以自流方式卸油，油品按照不同规格分别固定贮存于地埋卧式钢制油罐中。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。

(1) 卸油工艺：采取单罐分油品独立卸油方式，卸油管线按 3‰的坡度坡向埋地油罐，油品通过自流的方式进入储油罐。卸油口配备快速接头和卸油胶管。

(2) 加油工艺：每台埋地油罐上均设置 1 台潜油泵，油品经由储油罐至加油机的埋地出油管道送到加油机，埋地管道按 3‰的坡度坡向埋地油罐。

(3) 储油方式：地埋卧式双层油罐 4 座，其中 0#柴油罐 1 座，92#汽油罐 1 座，95#汽油罐 1 座，98#汽油罐 1 座，单个油罐容积均为 30m³，油罐容积为 15m³。罐顶的覆土厚度不小于 0.5m。

(4) 呼吸阀：又称 P/V 阀、通气阀、压力阀，其作用是调节油罐内外压差，使油罐内外气体相通的阀门。与呼吸阀连接的通气管高出地面 4m 以上，并设置阻火器。

(5) 油气回收系统：本项目油气回收系统由卸油油气回收系统（一次油气回收）和加油油气回收系统（二次油气回收）组成。在卸油过程中埋地油罐中的油蒸气通过油气回收管道进入汽车油槽车，拉运至储油库统一回收处理。加油枪在加油过程中产生的废气通过油气回收管道进入项目站内油罐。

1) 卸油油气回收系统

当装油品槽车进入站内卸油场，先将油气回收装置的快速接头连接在槽车和地埋罐呼吸孔上，再将卸油管道与地埋罐入油口连接。开动槽车卸油阀门，油品自流进入油罐，油品将油罐上层空间内的油气层通过油气回收管进入槽车。再由槽车运送至储油库集中回收。整个系统为密闭系统。

卸油油气回收系统基本原理图

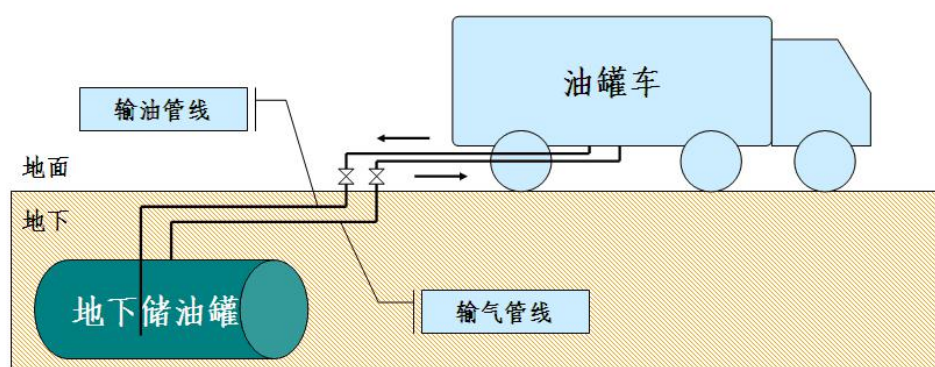


图 2-2 卸油油气回收系统示意图

2) 加油油气回收系统

将车辆加油时产生的油气密闭回收至埋地油罐的过程。在加油的时候，在油品进入汽车油罐的过程中产生的油气通过加油枪的回收管返回进入埋地油罐，油气回收动力来自加油机内设的小型真空泵。

油气回收过程中，呼吸阀均处于关闭状态。每次油气回收气液比均可以达到一比一的交换，即为平衡式回收。

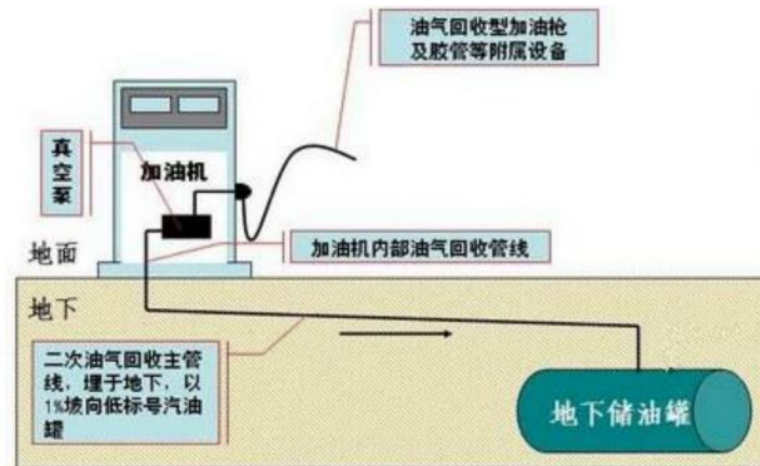


图 2-3 加油油气回收系统示意图

(6) 油罐清理

本项目在下列情况将进行油罐清洗：一是一般油罐清洗周期一般为三至五年。二是油罐改储另一类油品时，应进行清洗。三是油罐发生渗漏或者有其他损坏需要进行倒空检查或动火修理的。本项目油罐每三年清洗一次，采用的清洗方式为机械清洗法，由专业公司进行，无涉水作业，清洗产生的固体废物由清洗公司及时清运，不在站内存放。

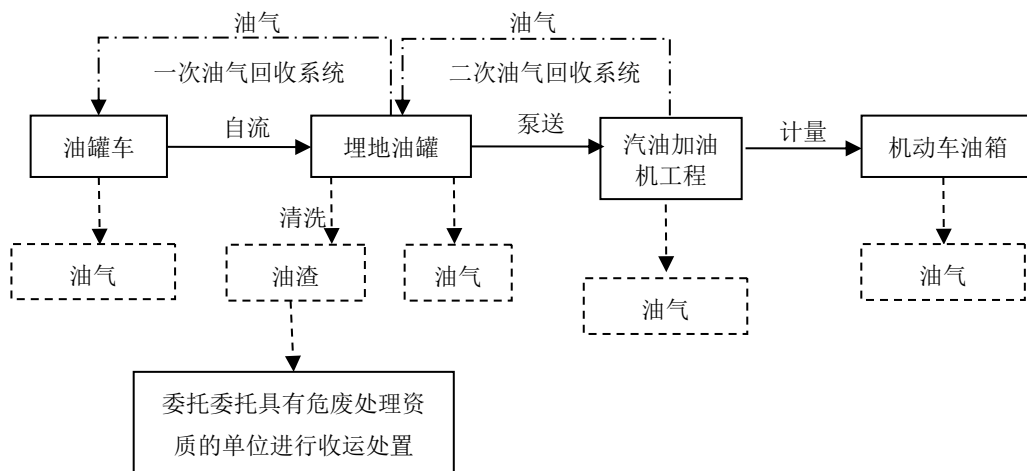


图 2-4 加油站营运期工艺流程产污图

3.4 主要污染物

噪声：项目噪声主要为设备噪声和进出车辆噪声。

固废：固废主要为生活垃圾、预处理池污泥、含油手套和棉纱、隔油池浮油、加油枪滤网清洗废油、油罐清洗油渣、洗车沉淀池污泥等。

3.5 项目变动情况

环评设计项目地埋卧式单层油罐 4 座，其中 0#柴油罐 2 座，93#汽油罐 1 座，97#汽油罐 1 座，单个油罐容积均为 50m³，储罐总容积 150m³，为二级加油站；项目实际建设为地埋卧式双层油罐 4 座，其中 0#柴油罐 1 座，93#汽油罐 1 座，97#汽油罐 1 座，单个油罐容积均为 30m³，98#汽油罐 1 座，油罐容积为 15m³，储罐总容积 90m³，为三级加油站。

项目增加洗车流程，洗车废水沉淀后循环使用，不外排。

以上变动不属于重大变动，纳入验收程序。

4 噪声和固体废物污染防治设施

4.1 噪声污染防治设施及措施

项目噪声主要为设备噪声和进出车辆噪声。

设备噪声：设备噪声为固定噪声源，主要对声源周围形成影响。本项目设备噪声源主要为加油机、泵类、停电时发电机等。根据现场调查，本项目已采取如下降噪措施：选用先进低噪设备；加油机运行噪声低，且不是连续运转，噪声可实现达标排放；合理布置产噪设备，发电机、泵类等高噪设备采取减震措施、放置于专用设备用房内，厂界噪声可以达标。

进出车辆噪声：项目进出车辆所带来的噪声具有瞬时性和不稳定性，车辆离开后噪声影响随即消失。本项目已采取措施：采取车辆进站时减速、禁止鸣笛、尽量减少机动车频繁启动和怠速，规范站内交通出入秩序等措施，使区域内的交通噪声降到最低值。

4.2 固体废物处置情况检查

本项目固体废物包括一般固废和危险固废。

一般固废包括生活垃圾、含油手套和棉纱、预处理池污泥以及沉淀池污泥等。项目生活垃圾、含油手套和棉纱分类收集，污水预处理池及沉淀池污泥定期清掏，均由环卫部门统一清运处理。

项目危险固废主要为隔油池浮油、加油枪滤网清洗废油、油罐清洗油渣。加油站隔油池产生浮油、加油枪滤网清洗废油等交有资质单位处置（现交由什邡开源环保科技有限公司处置）；由专业的清罐公司（现为乐清市金宇科技有限公司）进行清罐后产生的清罐废渣委托有资质单位（现交由四川省中明环境治理有限公司处理）进行处理，不在站内存放。

项目固体废物产生及处置情况见表 4-1。

表 4-1 固废产生量及处置方案一览表

序号	固废名称	来源	固废性质	产生量（t/a）	处置方式
1	生活垃圾	办公生活	一般固废	13.14	由环卫部门统一清运处理
2	化粪池污泥	化粪池		0.1	
3	沉淀池污泥	沉淀池		0.05	
4	含油手套等	日常设备维护		0.01	
5	清罐废渣	油罐	危险废物	0.5（每 3 年）	由专业的清罐公司（现为乐清市金

					宇科技有限公司)进行清罐后产生的清罐废渣委托有资质单位(现交由四川省中明环境治理有限公司处理)进行处理,不在站内存放
6	隔油池废油	隔油池		0.01	什邡开源环保科技有限公司处置
7	加油枪清洗废油、废渣	加油枪		0.01	

4.3 噪声及固体废物污染防治设施投资及“三同时”落实情况

现场调查结果表明,中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站建设项目基本落实了环境保护主管部门批复意见和环境影响报告书中提出的各项环保措施。设备噪声、固体废弃物等均采取了相应的治理措施,运行效果良好。

本项目根据国家《建设项目环境保护管理条例》和《环境影响评价法》的要求,进行了环境影响评价。在项目建设过程中,环保设施和主体工程同时建设,并做到了与主体工程同步投入运行,较好的执行了建设项目“三同时”要求。

本项目总投资 345 万元,其中环保投资 23 万元,占项目工程总投资的 6.66%,其中 6 万元主要用于噪声控制和固体废弃物的处理等,能满足环保的要求,其环保投资合理可行。项目环保投资情况见表 4-1。

表4-1 环保措施及投资一览表

单位:(万元)

项目	污染物	治理措施	环评预计投资	实际治理措施	实际环保投资
废气治理	非甲烷总烃	采用二级油气回收系统对挥发的油气进行处理,包括卸油时的卸油油气回收,加油时的加油油气回收,各级油气回收系统回收率达 90%以上	计入工程投资	同环评	计入工程投资
	备用发电机废气	经设备自带净化设施处理后外排	/	同环评	/
废水治理	生活污水	设置化粪池 1 座,容积 5m ³ ,位于加油站西南侧	3	同环评	3
	初期雨水	在站场雨水排口处设置隔油池 1 座,容积为 5m ³	3	同环评	3
噪声治理	设备噪声	选用低噪声设备、减震垫,加强维护,墙体隔声	2	同环评	2
	车辆噪声	严禁鸣笛,并减速慢行	/	同环评	/
固体废物处置	生活垃圾	分别在加油区、站房以及卫生间设置生活垃圾收集桶,经收集后交由当地环卫部门统一清运	1	同环评	1
	危险废物	设置危废暂存间,并采取防渗处理,将	3	危险废物统一	3

		危险废物统一收集后，定期交由有资质单位进行安全处理		收集后，定期交由什邡开源环保科技有限公司进行安全处理	
地下水防治		分区进行防渗处理，重点防渗区（油罐区、埋地输油管线）防渗系数 $\leq 10^{-7}\text{cm/s}$ ，一般防渗区（站区道路、加油区、化粪池等）硬化处理，并设有油罐区观察井，站场负责人定期检查油罐是否发生泄露	5	同环评	5
		对新增的危险废物暂存间进行防渗处理，要求防渗系数 $\leq 10^{-7}\text{cm/s}$	1	同环评	1
风险防范措施		储罐液位、压力检测、报警系统；进出口液体、压力检测、报警系统；警示标准，标识牌；灭火器等器材计入消防设施	5	同环评	5
合计			23	/	23

5 建设项目环境影响评价文件中对噪声和固体废物的主要结论与建议及审批部门的审批决定

5.1 结论

5.1.1 项目概况

宝塔加油站位于达州市开江县普安镇永兴叉路口城普大道，于 2005 年 12 月建成运营，占地面积为 1890m²，主要建设内容为：加油罩棚、站房及附属工程等，设有 6 台单枪加油机，储罐总容积 150m³（地埋卧式单层油罐 4 座，单罐容积均为 50m³，其中 0#柴油罐 2 座，93#汽油罐 1 座，97#汽油罐 1 座，柴油体积折半计入油罐容积），根据《汽车加油加气站设计与施工规范（2014 年版）》（GB50156-2012），本项目属于二级加油站，项目建成后年供应成品油 1740 吨。项目总投资 345 万元，其中环保投资 23 万元。

5.1.2 产业政策的符合性结论

本项目为加油站项目，根据国家发展和改革委员会第 21 号令《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》（2013 年 5 月实施），本项目不属于其中鼓励类、限制类与淘汰类，按照国务院国发[2005]40 文件《促进产业结构调整暂行规定》，本项目属于允许类。同时，宝塔加油站分别取得四川省经济和信息化委员会颁发的成品油零售批准证书（油零售证书第 S0084 号）和达州市安全生产监督管理局颁发的危险化学品经营许可证（川达安经[甲]字[2016]000008 号）。

因此，本项目的建设符合国家现行产业政策。

5.1.3 项目规划及选址合理性

（1）规划符合性分析

本项目位于达州市开江县普安镇永兴叉路口城普大道，开江县人民政府于 2011 年颁发了《国有土地使用证》（开国用（2011）第 870 号），表明本项目使用权面积为 1890m²，用地性质为商业用地，因此，本项目选址符合当地规划。

（2）项目选址合理性分析

本项目紧邻省道 202，项目所在地电力、交通便捷，建站条件良好。评价范围内无风景名胜区、自然保护区等环境敏感点，与外环境相容性较好，无明显的

环境制约因素，项目选址符合《汽车加油加气站设计与施工规范（2014 版）》（GB50156-2012）中“4 站址选择”的各项要求，从环境可行性角度看选址合理。

5.1.4 环境现状与评价结论

根据本次环评委托监测的结果和资料显示，项目所在地及周边大气、地表水、地下水、声学环境和生态环境质量良好，均能满足项目所在地相应环境功能区划的要求。

5.1.5 清洁生产、达标排放结论

（1）清洁生产结论

本项目采用先进、可靠的加油工艺，设备选型及材质满足生产需要，防腐措施得当，自动化控制较好，生产安全可靠，能有效地减少或杜绝污染事故的发生，符合清洁生产原则。

（2）达标排放结论

项目已经采取的各项污染防治措施经济可行，治污效果良好，进一步采取环评提出的整改措施后，项污染物均能做到达标排放。

5.1.6 环境影响评价结论

声环境：根据此次环评在本项目正常运营工况下进行的声学环境质量现状监测结果，项目场界四周均能做到达标排放，项目运营期对周围声环境影响很小。

固体废物：本项目产生的生活垃圾和含油手套及棉纱收集后交由当地环卫部门统一处置，污泥定期清掏后交由当地环卫部门统一处置；隔油池废油、加油枪滤网清洗产生的废油和清罐废渣均属于 HW08 类危废，交由有相应危废处理资质的单位统一处理。但是项目危废暂存设施不规范，需要进一步采取环评提出的整改措施，并加强管理。采取此次环评要求的整改措施后，本项目固体废物去向明确，不会对环境造成二次污染。

5.1.7 风险评价结论

针对本项目存在的各类事故风险，本环评提出了相关预防及应急措施，在严格落实这些措施，加强生产管理的情况下，可有效避免或降低项目带来的环境风险。

5.1.8 环评结论

本项目建设符合国家相关产业政策，选址及站内设备符合《汽车加油加气站设计与施工规范（2014 年版）》（GB50156-2012）要求。贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则；已经采取的“三废”治理措施经济可行，只要进一步认真落实本环评中所提出的各项污染防治措施和环境风险防范措施，实现环境保护措施的有效运行，并加强内部环境管理和安全生产运行管理，从环境保护角度而言，本项目建设是可行的。

5.1.9 建议

- （1）认真落实报告中提出的各项环保措施。
- （2）企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确站内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。
- （3）企业应强化管理，树立环保意识，并由专人通过培训负责环保工作。
- （4）建设单位在本工程的建设及运营过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。
- （5）定期委托当地环境监测站进行污染源监测，同时建立污染源档案。
- （6）对储油系统及管道定期进行检查和维护，定期检查是否有渗漏情况发生，并在火灾危险场所设置报警装置。
- （7）项目应与所在地消防队保持紧密联系，可借助消防队力量进一步完善项目消防安全工作。

5.2 环评批复

开江县环境保护局《关于宝塔加油站建设项目环境影响报告表审查批复》（开江环审[2016]77 号）内容如下：

一、同意按照报告表所列地点、规模、工艺和配套的环保设施及生态保护措施进行建设。四川省科学城环境安全职业卫生检测与评价中心对该项目所作的环境影响评价结论和污染物排放标准选用正确，《报告表》中提出的污染防治措施应作为工程设计、施工期和运营期的环境管理依据。

项目已在开江县普安镇永兴叉路口城普大道建设，建设内容及规模：该项目总投资 345 万元，环保投资 23 万元，占地面积 1890m²，二级加油站一座，建设罩棚 500m² 及 4 个独立加油岛、站房 300m²、加油车道、回车场、公用工程、油气回收装置及消防设施，设双枪潜油泵加油机 6 台；埋地卧式单层钢制油罐 4

个，其中 2 个 50m³ 储油罐储存 0#柴油、1 个 50m³ 储罐储存 93#汽油、1 个 50m³ 储罐储存 97#汽油，总容积 150m³。

项目符合国家产业政策，建设区无环境制约因素，从环境保护角度分析，同意建设。

二、项目应做好以下工作

(一)严格按照报告表提出的各项污染防治方案和达标要求进行设计和建设。

(二)项目固体废弃物主要包括员工和客流产生的生活垃圾及废油和清罐产生的油渣。生活垃圾集中收集后，交由当地环卫部门统一处理；项目废油和油罐清理产生的废油渣，设专门的收集装置，定期送往有处理资质的单位进行处理。

三、项目监管与验收

(一)工程竣工后，建设单位必须按规定程序申请环境保护验收，验收合格后，工程方可正式投入使用。

(二)本批复下达后若项目的性质、规模、地点、采取的污染防治措施发生重大变动，应当重新报批项目的环境影响评价文件。

(三)请开江县环境监察执法大队负责该项目的环境保护监督检查工作，督促建设单位认真落实各项污染防治措施。

你(单位)或与本行政许可相关的利害关系人认为本行行政许可侵犯其合法权益的，可以在公告之日起六十日内向开江县人民政府法制办或达州市环境保护局申请行政复议，也可以在三个月内向开江县人民法规提起行政诉讼。

5.3 环评及环评批复要求落实情况

2016 年 12 月 26 日，开江县环境环保局以《关于宝塔加油站建设项目环境影响报告表审查批复》(开江环审[2016]77 号)批准了本项目的环境影响报告表。其批复要求落实情况见表 5-1。

表 5-1 环评要求环保措施落实情况对照表

项目	环评及批复要求	落实情况
基本信息	项目已在开江县普安镇永兴叉路口城普大道建设，建设内容及规模：该项目总投资 345 万元，环保投资 23 万元，占地面积 1890m ² ，二级加油站一座，建设罩棚	基本落实。 项目位于开江县普安镇永兴叉路口城普大道建设，建设内容及规模：该项目总投资 345 万元，环保投资 23 万元，占地面积 1890m ² ，二

	500m ² 及4个独立加油岛、站房300m ² 、加油车道、回车场、公用工程、油气回收装置及消防设施,设双枪潜油泵加油机6台;埋地卧式单层钢制油罐4个,其中2个50m ³ 储油罐储存0#柴油、1个50m ³ 储油罐储存93#汽油、1个50m ³ 储油罐储存97#汽油,总容积150m ³ 。	级加油站一座,建设罩棚500m ² 及4个独立加油岛、站房300m ² 、加油车道、回车场、公用工程、油气回收装置及消防设施,设双枪潜油泵加油机6台;埋地卧式双层钢制油罐4个,其中1个30m ³ 储油罐储存0#柴油、1个30m ³ 储油罐储存92#汽油、1个30m ³ 储油罐储存95#汽油,1个15m ³ 储油罐储存98#汽油,总容积90m ³ 。
固废	项目固体废弃物主要包括员工和客流产生的生活垃圾及废油和清罐产生的油渣。生活垃圾集中收集后,交由当地环卫部门统一处理;项目废油和油罐清理产生的废油渣,设专门的收集装置,定期送往有处理资质的单位进行处理。	已落实。 生活垃圾交由市政环卫部门处置;加油站隔油池产生浮油、加油枪滤网清洗废油等交有资质单位处置(现交由什邡开源环保科技有限公司处置);由专业的清罐公司(现为乐清市金宇科技有限公司)进行清罐后产生的清罐废渣委托有资质单位(现交由四川省中明环境治理有限公司处理)进行处理,不在站内存放。

6 厂界噪声验收执行标准

本次环境保护验收执行的环境标准及指标原则上根据中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站项目环境影响报告表的批复（开江环审[2016]77号）以及中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站项目环境影响报告表所采用的标准进行验收，标准若有更新，则以新标准进行评价。

6.1 噪声验收标准

厂界噪声执行国家《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表1中2类、4类标准；敏感点噪声执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）表1中4a类标准。

6.2 环评-验收监测执行标准对照表

执行标准及限值对照见表6-1。

表6-1 执行标准及限值对照表

类型	标准	项目	
环评标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中2类标准	昼间	夜间
		60dB（A）	50dB（A）
验收标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表1中2类标准	昼间	夜间
		60dB（A）	50dB（A）
	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表1中4类标准	昼间	夜间
		70dB（A）	55dB（A）
	《声环境质量标准》（GB3096-2008）表1中4a类标准	昼间	夜间
		70dB（A）	55dB（A）

7 厂界噪声监测

监测点位：厂区厂界四个方位依次布设监测点，共4个厂界噪声点，1个环境敏感点。

监测因子：昼、夜间噪声。

监测频率：2天5点昼夜各2次。

噪声监测内容见表 7-1，监测布点图见图 7-1。

表 7-1 噪声监测内容

项目	检测点位	检测时间及频次
厂界噪声	1#, 南侧厂界外 1m 处	连续 2 天 昼夜各 2 次
	2#, 东侧厂界外 1m 处	
	3#, 北侧厂界外 1m 处	
	4#, 西侧厂界外 1m 处	
	最近敏感点	

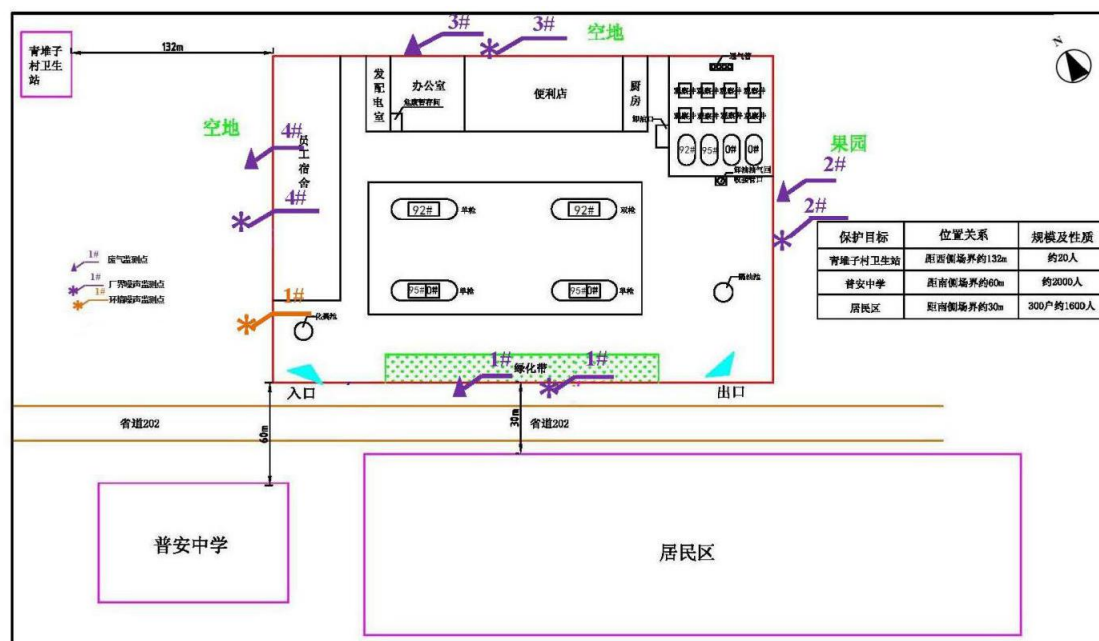


图 7-1 噪声监测布点图

8 质量控制与保证

8.1 监测分析方法

监测分析方法见表 8-1。

表 8-1 分析监测方法一览表

项目	检测方法	方法来源
环境噪声	声环境质量标准	GB3096-2008 附录 B
厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008

8.2 监测仪器

本项目厂界噪声监测所用设备如表 8-2。

表 8-2 噪声监测设备一览表

项目	使用仪器名称、型号及编号
环境噪声	声级计 AWA5680-4 (TTE20132061)
厂界噪声	声级计 AWA5680-4 (TTE20132061)

8.3 监测单位的能力情况

成都市华测检测技术有限公司位于成都市经济开发区（龙泉驿区）成龙大道二段 1088 号 30 栋，公司于 2016 年 7 月正式注册成立，并取得检验检测机构资质认定（CMA）证书（证书编号：172312050028）。旨在致力于室内空气检测、生活饮用水检测、矿泉水检测、土壤检测、环境监测，辐射监测等权威的第三方专业环境检测机构。公司具备环境检测和油气回收检测两大类共 285 个大项检测能力。环境检测包括水和废水（含大气降水）检测、环境空气和废气检测、土壤底质检测、噪声振动检测以及室内空气检测、辐射、加油站油气回收检测、油罐车油气回收系统检测等几大类别。检测中心严格按照实验室质量管理体系运行，以保证监测工作的科学公正及结果的准确可靠。

8.4 噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

为了确保监测数据的代表性、合理性、可靠性和准确性，必须对监测的全过程（包括布点、采样、样品储运、实验室分析、数据处理等）进行质量控制。

（1）严格按照已确认的验收监测方案的要求开展监测工作。

(2) 合理布设监测点，保证各监测点位布设的科学性和代表性。

(3) 采样人员必须遵守采样操作的技术规范与规程，认真填写采样记录，按规定保存、运输样品。

(4) 及时了解企业的生产工况，确保监测过程中工况负荷满足验收监测的要求。

(5) 监测分析采用国家有关部门颁布的标准分析方法或推荐方法；监测人员经考核合格并持上岗证，所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期内使用。

(6) 噪声测定前需校正仪器、以此对分析结果的准确度和精密度进行质量控制。

(7) 监测报告严格实行三级审核制度。

9 厂界噪声验收监测结果及固体废物处置情况检查

9.1 生产工况

项目主要经营出售汽油和柴油，设计经营规模为日销售汽油量 4t，年销售油量为 1460t/a；设计经营规模为日销售柴油量 0.77t，年销售油量为 280t/a。监测期间平均日销售汽油量 3.91t，日销售柴油量 0.72t，达到设计负荷的 75%以上，达到竣工验收监测条件，项目工况统计见表 9-1。

表 9-1 验收监测期间工况统计表

序号	产品名称	设计销售量	实际销售量	实际销售量		生产负荷
1	汽油	4 吨/天	3.91 吨/天	3 月 24 日	3.92 吨	98.0%
				3 月 25 日	3.92 吨	98.0%
				3 月 26 日	3.90 吨	97.5%
2	柴油	0.77 吨/天	0.72 吨/天	3 月 24 日	0.71 吨	92.2%
				3 月 25 日	0.74 吨	96.1%
				3 月 26 日	0.72 吨	93.5%

备注：项目设计销售汽油 1460 吨/年、柴油 280 吨/年，年营业天数 365 天

9.2 厂界噪声

表 9-2 噪声检测结果表

检测日期	检测点编号	检测点位置	检测时段	等效声级[dB(A)]	
				昼间	夜间
2017.3.24	1#	厂界南外 1m 处	第一次	56.6	44.7
	2#	厂界东外 1m 处		55.8	45.2
	3#	厂界北外 1m 处		54.2	45.8
	4#	厂界西外 1m 处		55.9	43.3
	5#	最近敏感点		56.3	44.1
	1#	厂界南外 1m 处	第二次	55.7	43.9
	2#	厂界东外 1m 处		56.3	44.2
	3#	厂界北外 1m 处		54.2	43.5

2017. 3.25	4#	厂界西外 1m 处		56.5	44.6
	5#	最近敏感点		55.6	44.5
	1#	厂界南外 1m 处	第一次	56.8	45.8
	2#	厂界东外 1m 处		54.2	44.3
	3#	厂界北外 1m 处		55.3	45.1
	4#	厂界西外 1m 处		56.3	44.7
	5#	最近敏感点		55.9	45.2
	1#	厂界南外 1m 处	第二次	55.1	43.8
	2#	厂界东外 1m 处		54.3	44.5
	3#	厂界北外 1m 处		54.8	45.1
	4#	厂界西外 1m 处		57.9	44.2
	5#	最近敏感点		56.7	44.8

此次监测结果表明：2017 年 3 月 24 日、25 日验收监测期间，项目 1#厂界噪声昼夜间监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准限值要求，2#~4#厂界噪声昼夜监测值均满足国家《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准限值要求；5#敏感点噪声昼夜间监测值均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）表 1 中 4a 类标准。

9.3 固体废物处置情况检查

本项目固体废物包括一般固废和危险固废。

一般固废包括生活垃圾、含油手套和棉纱以及预处理池污泥。项目生活垃圾、含油手套和棉纱分类收集，污水预处理池污泥定期清掏，均由环卫部门统一清运处理。

项目危险固废主要为隔油池浮油、加油枪滤网清洗废油、油罐清洗油渣。加油站隔油池产生浮油、加油枪滤网清洗废油等交有资质单位处置（现交由什邡开源环保科技有限公司处置）；由专业的清罐公司（现为乐清市金宇科技有限公司）进行清罐后产生的清罐废渣委托有资质单位（现交由四川省中明环境治理有限公司处理）进行处理，不在站内存放。

项目固体废物均得到有效的收集处理，对环境的影响较小。

10 验收监测结论

10.1 环保措施落实情况

1 环保审批手续及“三同时”执行情况检查

中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站项目根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求，进行了环境影响评价报告表的编制工作，并按照环境影响评价报告表及批复的要求，建设项目基本执行了环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产的要求，满足“三同时”要求，环保审查、审批手续完善。本项目计划环保投资 23 元，实际环保投资 23 万元，环保投资占总投资金额的 6.66%。

2 管理制度建立和执行情况的检查

中国石化销售有限公司四川达州石油分公司配置了专职环保管理人员 2 名，主要负责全厂日常管理及各项管理制度的制定，执行、检查、考核与完善。公司制定了《环境保护管理制度》在其中明确了环保设施运行、维护、检查管理要求。为了有效防范环境污染事故，正确应对和有序处置突发性环境污染事故，公司制定了《突发环境污染事件应急预案》，并交由环保局备案表，备案号为：5117232017C0300035。

现场调查结果表明，中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站基本落实了环境保护主管部门批复意见和环境影响报告书中提出的各项环保措施。设备噪声、固体废物等均采取了相应的治理措施，运行效果良好。

3 公众意见调查

验收期间对项目周围居民及员工进行调查，发放公众意见调查表 30 份，收回公众意见调查表 30 份。调查人群均在附近居住或工作。经统计对该项目环保表示满意和基本满意的占 100%。

10.2 环境保设施调试效果

根据成都市华测检测技术有限公司 EDD19J000507C03R1 号表明中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站项目 1#厂界噪声昼夜间监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准限值要求，2#~4#厂界噪声昼夜监测值均满足国家《工业企业厂界环境噪声排放标准》

(GB12348-2008)表1中2类标准限值要求。

10.3 工程建设对环境的影响

(1) 声环境

项目噪声主要为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。通过选用先进低噪设备、墙体隔音及一定的距离衰减对周围声环境影响较小；5#敏感点噪声昼夜间监测值均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)表1中4a类标准。

(2) 固体废物

一般固废包括生活垃圾、含油手套和棉纱以及预处理池污泥。项目生活垃圾、含油手套和棉纱分类收集，污水预处理池污泥定期清掏，均由环卫部门统一清运处理。

项目危险固废主要为隔油池浮油、加油枪滤网清洗废油、油罐清洗油渣。加油站隔油池产生浮油、加油枪滤网清洗废油等交有资质单位处置(现交由什邡开源环保科技有限公司处置)；由专业的清罐公司(现为乐清市金宇科技有限公司)进行清罐后产生的清罐废渣委托有资质单位(现交由四川省中明环境治理有限公司处理)进行处理，不在站内存放。

项目固废废物均得到有效的收集处理，对环境的影响较小。

10.4 验收监测结论

中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站项目按照环评报告表、环评批复要求建设了降噪措施，各项措施能够落到实处，噪声经治理后，对环境的影响不大，固体废物均可得到有效的处理处置，项目对周围环境影响较小。

该项目不存在重大环境问题。在建设单位承诺落实本验收监测报告表提出的完善环保措施和建议的前提下，中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站的建设对区域环境影响较小，符合环境管理要求，总体上可以达到建设项目竣工环境保护验收的条件，建议中国石化销售有限公司四川达州石油分公司宝塔加油站项目通过环境保护验收。

10.5 验收监测建议

1、严格环保管理制度及专人负责制度，加强对环保设施运行情况的管理与检查，确保污染物长期、稳定达标排放。

- 2、加强危险废物管理，建立台账，严格执行危废转移联单制度要求。
- 3、完善事故应急措施，加强事故风险防范。
- 4、完善危废暂存间的设置，做到防火、防盗、防渗、双人双锁，做到标识标牌清楚、制度上墙。

附表

附表 1 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

附表 2 公众意见调查表信息统计表

附图

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目外环境关系及监测布点图

附图 3 项目总平面布置图

附图 4 项目现场图

附件

附件 1 营业执照

附件 2 成品油经营许可证

附件 3 危化品经营许可证

附件 4 土地证

附件 5 环评批复

附件 6 委托书

附件 7 工况说明

附件 8 应急预案备案表

附件 9 危废协议

附件 10 公众意见调查表

附件 11 清罐协议及清罐废渣处置协议

附件 12 环境管理制度

附件 13 关于延长验收的说明

附件 14 监测报告