

# 中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站竣工环境保护验收监测报告表

中衡检测验字[2019]第 55 号

建设单位：中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2019 年 7 月

建设单位法人代表：刘文华

编制单位法人代表：殷万国

项目 负责人：葛孟芬

填 表 人：李 敏

建设单位：中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司

电 话：0838-6133795

传 真：/

邮 编：618000

地 址：四川省德阳市旌阳区天元经济开发区东海路东段19号

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

电 话：0838-6185095

传 真：0838-6185095

邮 编：618000

地 址：德阳市金沙江东路207号

表一

建设项目名称	中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站				
建设单位名称	中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司				
建设项目性质	新建 改扩建√ 技改 迁建 (划√)				
建设地点	广汉市新丰镇鹅颈村中山大道南四段				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	年销售汽油 2212t、柴油 850t				
实际生产能力	年销售汽油 2212t、柴油 850t				
建设项目环评时间	2017 年 4 月	开工建设时间	2014 年 7 月		
调试时间	2014 年 7 月	现场监测时间	2018 年 6 月 27 日~28 日 2019 年 4 月 9 日~10 日 2019 年 6 月 17 日~18 日		
环评报告表审批部门	广汉市环境保护局	环评报告表编制单位	新疆鑫旺德盛土地环境工程有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	300 万元	环保投资总概算	22.7 万元	比例	7.57%
实际总投资	300 万元	实际环保投资	22.7 万元	比例	7.57%
验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令第 682 号《建设项目环境保护管理条例》（2017 年 7 月 16 日）；</p> <p>2、中华人民共和国生态环境部，公告（2018）9 号《关于发布〈建设项目竣工竣工环境保护验收技术指南 污染影响类〉的公告》（2018 年 5 月 15 日）；</p> <p>3、《中华人民共和国环境保护法》，2015 年 1 月 1 日起实施，（2014 年 4 月 24 日修订）；</p> <p>4、《中华人民共和国水污染防治法》，2018 年 1 月 1 日起实施，（2017 年 6 月 27 日修订）；</p>				

	<p>5、《中华人民共和国大气污染防治法》，2016年1月1日起实施，（2015年8月29日修订）；</p> <p>6、《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997年3月1日起实施，（2018年12月29日修订）；</p> <p>7、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2005年4月1日起实施，（2016年11月7日修改）；</p> <p>8、四川省环境保护厅，川环发[2006]61号《关于进一步加强建设项目竣工环境保护验收监测（调查）工作的通知》，（2006年6月6日）；</p> <p>9、广汉市环境保护局，广环建函（2016）115号，《关于中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉白云加油站、利民加油站、广茂加油站、天华加油站项目执行环境标准的函》，2016.10.07；</p> <p>10、新疆鑫旺德盛土地环境工程有限公司，《中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站项目环境影响报告表》，2017.04；</p> <p>11、广汉市环境保护局，广环审批（2017）90号，《关于中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站项目环境影响报告表的批复》，2017.05.10；</p> <p>12、验收监测委托书。</p>
验收监测标准、标号、级别	<p>无组织排放废气：执行《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。</p> <p>厂界环境噪声：1#点位执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008表1中4类功能区标准限值，其余点位执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008表1中2</p>

	<p>类功能区标准限值。</p> <p>地下水：石油类执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中III类标准限值；其余监测项目执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类标准限值。</p> <p>废水：氨氮、总磷执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B等级标准；其余监测项目执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值。</p>
<h2>1 前言</h2> <h3>1.1 项目概况及验收任务由来</h3> <p>中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站项目位于广汉市新丰镇鹅颈村中山大道南四段，2008年受地震影响对受损加油站进行拆除，并原址重建，于2009年4月建成营运，并于2010年对项目进行环境影响评价，报批天华加油站原址改建项目环境影响登记表，并取得批复（广环建[2010]78号）。</p> <p>2014年，中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司按有关规定统一对德阳片区所属加油站储油罐安装液位检测仪和高液位报警装置，并安装一、二次和油气回收装置。</p> <p>2017年4月新疆鑫旺德盛土地环境工程有限公司编制完成该项目环境影响报告表；2017年5月10日，广汉市环境保护局以广环审批[2017]90号文下达了审查批复。</p> <p>中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站于2014年7月投入生产。目前主体设施和环保设施运行稳定，符合验收监测条件。</p> <p>受中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于2018年6月对广汉市天华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项目竣工环境保护验收监测方案。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于2018年6月27~28日、2019年4月9日~10日、2019年6月17日~18日开展了现场监测及检查，在综合各种资料数据的基础上编制</p>	

完成了该项目竣工环境保护验收监测表。

本项目位于广汉市新丰镇鹅颈村中山大道南四段，项目东面紧邻中山大道南四段，距项目 25m 处为金龙鱼广场；东南面 95m 处为成绵高速收费站；南面为 30m 宽市政绿化带，紧邻高雄路，距项目 55m 处为待建空地；西面紧邻西临集团（汽车销售、维修企业）；西北面 100m 处为南桥半岛别墅区；北面紧邻马牧河，距项目约 120m 处为南桥半岛会所。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 2。

本项目劳动定员 7 人，采用 24h 工作制，2 班倒，年工作天数 365 天。

## 1.2 验收监测范围

中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站验收范围有主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施等。详见表 2-1。

## 1.3 验收监测内容

- (1) 厂界噪声监测
- (2) 废气排放监测
- (3) 废水排放监测
- (4) 固废处置检查
- (5) 地下水质量监测

表二

## 2 项目工程内容及工艺流程介绍

## 2.1 工程建设内容

本项目组成及主要环境问题见表 2-1 所示，主要生产设备见表 2-2 所示。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

工程分类	项目名称	建设内容		产生的环境问题
		环评	实际	
主体工程	地埋卧式油罐	V01 罐：0#柴油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ） V02 罐、V03 罐：93#汽油储罐 2 座（各 30m <sup>3</sup> ） V04 罐：97#汽油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ）	V01 罐：0#柴油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ） V02 罐：92#汽油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ） V03 罐：95#汽油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ） V04 罐：98#汽油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ）	非甲烷总烃、废水、噪声、危险废物、环境风险
	加油棚	钢质网架加油棚 196m <sup>2</sup> ，罩棚顶棚的承重构件为钢网架，立柱为钢柱	与环评一致	
	加油机	双枪自吸泵加油机 2 台 四枪自吸泵加油机 2 台	双枪潜油泵加油机 2 台 四枪潜油泵加油机 2 台	
	加油岛	4 座独立加油站	与环评一致	
辅助工程	卸油平台	位于油罐区南侧	与环评一致	
	油品储罐区通气管	设置通气管，共 3 根，立管高出地面 4m，汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	与环评一致	
公用工程	供水	来自市政自来水管网	与环评一致	/
	供电	来自市政供电电网	与环评一致	/
办公及生活设施	站房	站房建筑面积为 153m <sup>2</sup> ，共 2F，包括厕所、办公室、便利店、配电发电间等	与环评一致	生活污水、噪声、生活垃圾
环保工程	废水治理	利旧原有 3m <sup>3</sup> 隔油池、2m <sup>3</sup> 化粪池各 1 个。生活污水经化粪池处理后排入污水管网；场地冲洗水和初期雨水经隔油池处理后排入雨水管网。油罐清洗废水经收集后交有资质的单位处置。	场地不进行冲洗，不产生冲洗废水；其余与环评一致	/
	废气处理	密闭卸油口设置静电接地报警仪，加油、卸油均在密闭管道中进行，安装液位检测仪和高液位报警装置；并加装一、二次油气回收装置。	与环评一致	/
	噪声	设置减震带、禁止鸣笛、保持道路通畅；项目站房内设发电机，机房顶面安装板状隔（吸）声体，安装复合隔声门	与环评一致	/

	固废处理	生活垃圾由当地环卫部门清运，隔油池废油经收集后，送有资质的危废处置机构集中处置。油罐及油路清洗产生的油泥废渣经收集后交由负责清洗油罐及油路的有资质单位。环评要求项目设置规范的危废暂存点。	生活垃圾由当地环卫部门清运，隔油池废油经收集后，交由绵阳市天捷能源有限公司处理。油罐及油路清洗产生的油泥废渣经收集后交由负责清洗油罐及油路的有资质单位。设置危废暂存箱。	/
	绿化	项目绿化面积 736m <sup>2</sup>	与环评一致	/

表 2-2 主要设备一览表

序号	设备名称	环评		实际			
		规格及型号	数量	规格及型号	数量		
1	加油机（自吸泵式）	双枪加油机		2 台	双枪潜油泵加油机	2 台	
2		4 枪加油机		2 台	四枪潜油泵加油机	2 台	
3	储油罐	93#汽油	30m <sup>3</sup>	1 座	92#汽油	30m <sup>3</sup>	1 座
4		97#汽油	30m <sup>3</sup>	2 座	95#汽油	30m <sup>3</sup>	1 座
5		0#柴油	30m <sup>3</sup>	1 座	98#汽油	30m <sup>3</sup>	1 座
6		/	/	/	/	0#柴油	30m <sup>3</sup>
7	低压配电柜	BLOKSET 型		1 个	BLOKSET 型	1 个	
8	分散式油气回收系统	/		1 套	/	1 套	
9	液位监控系统	带高液位报警		1 套	带高液位报警	1 套	
10	柴油发电机	15kw		1 台	15kw	1 台	
11	消防设备	推车式干粉灭火器		MFT35	2 个	MFT35	2 个
12		手提式干粉灭火器		MF8	14 个	MF8	14 个
13		二氧化碳灭火器		2kg	4 个	2kg	4 个
14		灭火毯		/	6 块	/	6 块
15		消防沙池		2m <sup>3</sup>	1 个	2m <sup>3</sup>	1 个
16		消防桶、铲		/	4 套	/	5 套

## 2.2 项目变更情况

项目储油罐储存油品、加油泵类型、废水治理与环评不一致。根据环境保护部办公厅文件环办[2015]52 号《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》：“根据《环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》有关规定，

建设项目的性质、规模、地点、生产工艺和环境保护措施五个因素中的一项或一项以上发生重大变动，且可能导致环境影响显著变化（特别是不利环境影响加重）的，界定为重大变动。属于重大变动的应当重新报批环境影响评价文件，不属于重大变动的纳入竣工环境保护验收管理。”。因此，本项目不界定为重大变动。变动情况见表 2-3。

表 2-3 项目变动情况汇总

类别	环评要求	实际建设	备注
主体工程	V01 罐：0#柴油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ） V02 罐、V03 罐：93#汽油储罐 2 座（各 30m <sup>3</sup> ） V04 罐：97#汽油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ）	V01 罐：0#柴油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ） V02 罐：92#汽油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ） V03 罐：95#汽油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ） V04 罐：98#汽油储罐 1 座（30m <sup>3</sup> ）	仅储油罐储存油品变化，储油罐总容积不变，不新增产污
	双枪自吸泵加油机 2 台 四枪自吸泵加油机 2 台	双枪潜油泵加油机 2 台 四枪潜油泵加油机 2 台	仅加油泵类型变化，不新增产污
环保工程	利旧原有 3m <sup>3</sup> 隔油池、2m <sup>3</sup> 化粪池各 1 个。生活污水经化粪池处理后排入污水管网；场地冲洗水和初期雨水经隔油池处理后排入雨水管网。油罐清洗废水经收集后交有资质的单位处置。	场地不进行冲洗，不产生冲洗废水；其余与环评一致	场地不进行冲洗，滴落在地面的油采用河沙清理。产生的含油废河沙暂存于危废暂存箱，交有资质的单位处理

### 2.3 原辅材料消耗及水平衡

本项目原辅材料及能耗见表 2-4 所示，水平衡图见图 2-1 所示。

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

产品	环评预测		实际消耗		来源
	名称	年耗量	名称	年耗量	
原辅材料	汽柴油	3800Nm <sup>3</sup> /a	汽柴油	3800Nm <sup>3</sup> /a	总公司配送
		3062t/a		3062t/a	
水		1193.55m <sup>3</sup> /a	水	723m <sup>3</sup> /a	市政自来水管网
电		1.6 万 kw · h/a	电	3.6 万 kw · h/a	市政供电电网

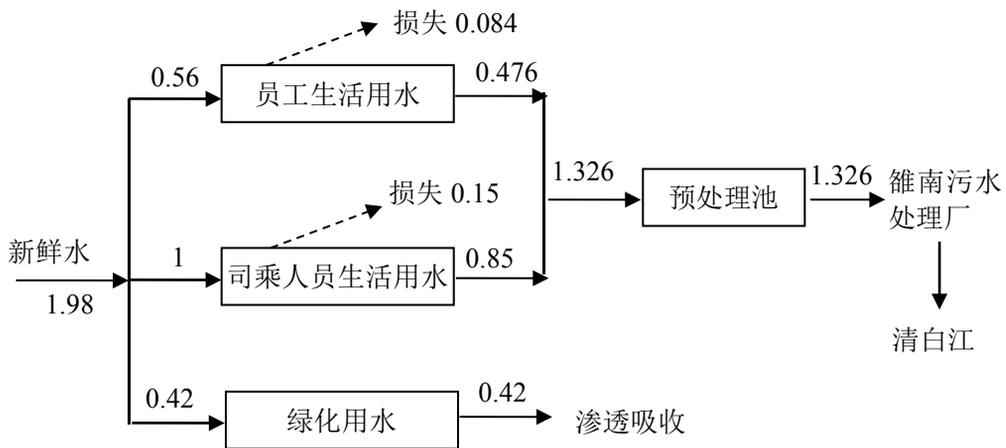


图 2-1 项目最大水量平衡见图 (m³/d)

## 2.4 主要工艺流程及产污环节

本项目加油站卸油、加油工艺均在密闭的管道中进行，贮油罐为地埋式；油罐的通气管口设在油罐之上，距离地面 4m 高，通气口管口安有阻火器，在卸油时，采用自流式卸油，有少量油气从通气罩口挥发。加油时，通过加油机从油罐中抽取，油料在密闭的管道中流往汽车油箱，油箱口有少量油气挥发。

(1) 运输方式：本项目采用油罐车将项目所需油运至加油站。

(2) 卸油方式：本项目采用密闭式卸油方式。对应油罐车的卸油接头为快速连接接头，法兰均做了跨接，卸油时做了静电接地处理。

(3) 储油方式：该建设项目设置 4 个地埋卧式钢油罐，每个大小为 30m³，分别用于盛装 92#汽油、95#汽油、98#汽油和 0#柴油。

(4) 加油方式：采用双枪、四枪电脑加油机各 2 台，并按加油品种单独设置输油管。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-2。

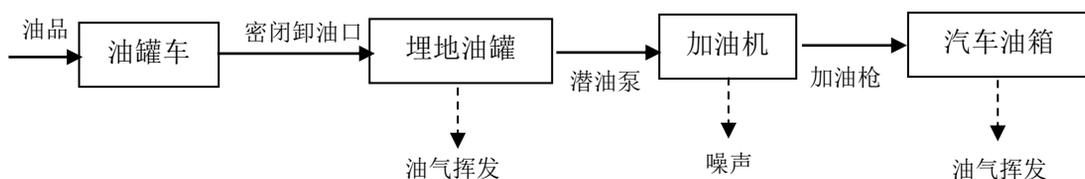


图 2-2 项目运营期产污环节图

### 表三

#### 3 主要污染物的产生、治理及排放

##### 3.1 废水的产生、治理及排放

场地不进行冲洗，滴落在地面的油采用河沙清理。本项目产生的废水为站区职工生活污水。

项目加油站雨污分流，雨水和污水管道分别收集，站区雨水经环保沟汇至项目隔油池，经隔油池处理后排入雨水管网。

生活污水产生量约为 1.326m<sup>3</sup>/d，经化粪池处理后经市政管网排入雒南污水处理厂，最终排向清白江。

##### 3.2 废气的产生、治理及排放

本项目运营期加油站大气污染物主要来源于汽油的挥发烃类气体、柴油发电机尾气。

(1) 汽油的挥发性烃类气体：采用地埋式储油罐，密闭性较好，储油罐罐室内气温较稳定，减少油罐小呼吸蒸发损耗。设置通气管 3 根，高出地平面 4m，管口设置呼吸阀。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油的方式，卸油口安装一次油气回收系统，加油机安装二次油气回收系统，减少非甲烷总烃的排放。

(2) 柴油发电机：本项目配备柴油发电机组 1 台（15kW），仅停电时使用，采用 0#柴油作为燃料，主要污染物为烟尘、CO<sub>2</sub>、CO、HC、NO<sub>x</sub>、SO<sub>2</sub> 等。燃烧后产生的废气通过自带的消烟除尘装置处理后引至楼顶排放。

##### 3.3 噪声的产生、治理

本项目产生的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。

治理措施：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，通过加强管理、禁止站内人员大声喧嚣等措施使噪声得到有效控制，柴油发电机作为备用电源，平时不使用，且柴油发电机布置在柴油发电机房内，通过建筑隔声减小噪声对周围的影响。

### 3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

滴落在地面的油采用河沙清理，目前暂未产生含油废河沙。项目双层罐于 2017 年 11 月开工，2018 年 3 月完工，目前未对双层罐进行清洗，不产生油罐及油路清洗油泥废渣，后期产生后交油罐清洗单位回收。营运期固体废物主要为员工及司乘人员生活垃圾、预处理池污泥、隔油池废油、隔油池底泥、含油废抹布手套。治理措施：

(1) 生活垃圾产生量为 1.28t/a，采用袋装和桶装收集后由环卫部门统一集中处理。

(2) 预处理池污泥产生量约为 0.8t/a，由环卫部门统一清运处理。

(3) 隔油池废油产生量为 0.05t/a，集中收集于危废暂存箱，交由绵阳市天捷能源有限公司处理。根据《关于进一步调整和完善四川石油分公司地市公司管理体制的通知》（石化股份川企[2014]28 号，见附件 7），项目业主中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司由中国石化销售有限公司四川绵阳石油分公司管理，因此此危废处置合同由绵阳石油分公司负责签订。

(4) 隔油池底泥目前暂未清掏处理，后期清掏后交有资质的单位处理。

(5) 沾油废物（含油棉纱、手套）产生量为 0.02t/a，根据《国家危废名录》2016 版，废弃的含油棉纱、手套属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。

该项目固体废物详细处置情况见表 3-1。

表 3-1 固体废物排放及处理方法

序号	来源	产生量	废物识别	处置方式
1	工作人员、司乘人员	1.28 t/a	一般废物	环卫部门统一清运处理
2	预处理池污泥	0.8 t/a	一般废物	
3	隔油池废油	0.05 t/a	危险废物 HW08	集中收集于危废暂存箱，交由绵阳市天捷能源有限公司处理
4	隔油池底泥	/	危险废物 HW08	目前暂未清掏处理，后期清掏后交有资质的单位处理
5	沾油废物（沾油废抹	0.02 t/a	危险废物 HW49	根据《国家危废名录》2016 版，废弃的

	布、废棉纱)			沾油抹布、废棉纱属于豁免名单，与生活垃圾一起交由环卫部门处理。
6	油罐清洗废液、废渣	/	危险废物 HW08	暂未产生，后期清掏后交油罐清洗单位回收处理

### 3.5 地下水防治

本项目运营期可能对地下水造成污染的途径主要有：加油区、油罐区等对地下水造成的污染。

采取的防治措施主要有：加油区地面全部硬化，采用水泥混凝土地面；隔油池、化粪池采用混凝土防渗处理；加油站油罐为双层油罐，埋地加油管道采用双层管道。本项目对地下油罐区池底、池壁采取内部加层和加强保护，同时加强管理，规范操作，避免项目运营对地下水造成影响。

### 3.6 处理设施

表 3-2 环保设施（措施）及投资一览表 单位：万元

项目	污染物名称	环评		实际		
		内容	投资	内容	投资	
运营期	废气治理	油气	卸油、加油过程中密闭设置，并加装二次油气回收系统	20	卸油、加油过程中密闭设置，并加装二次油气回收系统	20
	废水治理	场地冲洗水、初期雨水	场地冲洗水、初期雨水依托原有隔油池（3m <sup>3</sup> ）处理后排入雨水管网	/	场地不进行冲洗，不产生冲洗废水，初期雨水依托原有隔油池（3m <sup>3</sup> ）处理后排入雨水管网	0.5
			修建初期雨水收集沟，确保站区场地冲洗水、初期雨水能够进入隔油池处理	0.5	已修建初期雨水收集沟，厂区初期雨水能够进入隔油池处理	
		油罐清洗水	专业清洗公司进行清洗，清罐产生废水、废油渣由有资质单位进行运输和无害化处理	/	专业清洗公司进行清洗，目前暂未清掏，清洗废渣后期交油罐清洗单位回收处理	/
		生活污水	依托原有化粪池（2m <sup>3</sup> ）处理后排入污水管网	/	依托原有化粪池（2m <sup>3</sup> ）处理后排入污水管网	/
	噪声治理	车辆噪声	禁止鸣笛，保持道路通畅	/	禁止鸣笛，保持道路通畅	/
固废处置	生活垃圾	经收集后，交由环卫部门统一处理	/	经收集后，交由环卫部门统一处理	/	

	隔油池废油等	经桶装收集后，交由有资质单位处理	0.2	经桶装收集后，集中收集于危废暂存箱，交由绵阳市天捷能源有限公司处理	0.2
地下水防治	油罐区	采用单层油罐，修建水泥混凝土防渗。将于 2017 年更换为双层罐	计入项目投资	已于 2017 年 11 月开工将单层罐更换为双层罐，2018 年 3 月完工，相关资料见附件 10	计入项目投资
	输油油管	埋地加油管道采用双层管道并设置检漏装置	/	埋地加油管道采用双层管道并设置检漏装置	/
	加油区	地面需全部硬化，地下油管通道作“六胶两布”防渗处理	/	地面需全部硬化，地下油管通道作“六胶两布”防渗处理	/
	隔油池、化粪池、危废暂存点	重点防渗处理	/	隔油池、化粪池采用防渗泥浆处理，危险废物放置在专门的危废暂存箱内	/
风险防范		设置防静电、防溢流、配备干粉灭火器、灭火毯、消防沙池、配备应急灯等；推车式干粉灭火器 2 个，手提式干粉灭火器 14 个，二氧化碳灭火器 4 个，灭火毯 6 床，消防沙池 1 个 2m <sup>3</sup>	/	设置防静电、防溢流、配备干粉灭火器、灭火毯、消防沙池、配备应急灯等；推车式干粉灭火器 2 个，手提式干粉灭火器 14 个，二氧化碳灭火器 4 个，灭火毯 6 床，消防沙池 1 个 2m <sup>3</sup>	/
		高位报警仪设备及设施；液位检测仪和高液位报警装置	2	高位报警仪设备及设施；液位检测仪和高液位报警装置	2
	绿化	项目绿化面积为 736m <sup>2</sup>	/	项目绿化面积为 736m <sup>2</sup>	/
合计			22.7		22.7

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	污染源	污染物名称	环评拟采取防治措施	实际采取防治措施
废水	站房	生活污水	利用已有化粪池处理后排入污水管网	利用已有化粪池处理后排入污水管网
	地面	场地冲洗水、初期雨水	修建收集沟，经隔油池处理后排入雨水管网	场地不进行冲洗，不产生冲洗废水，修建收集沟，经隔油池处理后排入雨水管网
	油罐、油路	清洗水	专业清洗单位清洗油罐，清罐废水、废渣由有资质单位进行运输和无害化处理	专业清洗公司进行清洗，目前暂未清掏，清洗废渣后期交油罐清洗单位回收处理
大气污染物	加油、储油区	非甲烷总烃	采用地埋卧式油罐，密闭加油及卸油，并安装分散式二次油气回收装置	采用埋地双层油罐，密闭加油及卸油，并安装分散式二次油气回收装置

	柴油发电机	烟气	经自带烟气净化系统处理	经自带烟气净化系统处理
噪声	车辆	行驶噪声	加强管理，禁止鸣笛	加强管理，禁止鸣笛
	发电机、加油机	设备噪声	底部设置减振垫，发电机房修建隔音墙及双层隔音门	底部设置减振垫，发电机房修建隔音墙及双层隔音门
固体废弃物	项目内	生活垃圾等	交由环卫部门每日清运处理	交由环卫部门每日清运处理
	隔油池	废油、底泥	经桶装收集后送有资质的危废处置机构集中处理	隔油池废油收集后交由绵阳市天捷能源有限公司处理；隔油池底泥暂未清掏，后期清掏后交有资质的单位处理，油罐清洗废渣交油罐清洗单位处理
	油罐	油泥废渣		

## 表四

### 4 环评结论、建议及要求

#### 4.1 可行性结论

本项目建设符合国家相关产业政策，符合广汉市城市总体规划，满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）（2014年局部修订）相关要求，为原址改扩建，选址合理。项目采取的废气，废水、噪声污染防治措施技术经济可行，固废污染治理措施在采取环评报告中提出的整改措施后可以确保无害化，不产生二次污染。

在确保项目各项环境保护措施正常稳定运行的前提条件下，项目实施不会改变当地的环境质量及生态环境现状。从环境保护角度而言项目在选址地建设是可行的。

#### 4.2 评价要求

- （1）认真落实报告中提出的各项环保措施。
- （2）落实环保资金，以实施治污措施，实现污染物达标排放。
- （3）企业应认真执行国家和地方的各项环保法规和要求，明确厂内环保机构的主要职责，建立健全各项规章制度。
- （4）对管道定期进行检查和维护，定用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。
- （5）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。
- （6）建设单位在本工程的建设及使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。
- （7）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。
- （8）加强废水处理、废气处理设施的维护与监管工作，确保环保设施连续稳定，确保达标排放。
- （9）尽可能地多种植树、草，合理调配乔木、灌木、草坪之间的比例，美化

环境。净化空气，又达到了降低噪声的目的。

### 4.3 环评批复（广环审批〔2017〕90号）

中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司：

你公司报送的《中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）收悉，经研究，批复如下：

一、该项目为2015年前改扩建补办环评项目，在广汉市新丰镇鹅颈村中山大道南四段建设，占地3667.7平方米。项目内容及规模为：已建设加油棚，站房油储城区、卸油平台及相关公辅设施，布设30立方米的埋地卧式单层储油罐4个（3个汽油罐，1个柴油罐）、加油岛4个、2台双枪加油机及2台四枪加油机，设计储油能力为105立方米（柴油折半）。项目总投资300万元，其中环保投资22.7万元，项目为加油站建设，符合国家产业政策；选址根据项目取得的《国有土地使用证》，明确项目用地为工业用地，符合当地规划。根据《报告表》结论及专家评审意见，项目符合清洁生产和总量控制要求，在落实治污设施后，污染物可以达标排放，满足区域环境总量要求，环境不良影响可得到有效的缓解和控制，通过采取切实有效的风险防范措施，落实风险应急预案的情况下环境风险可控，同意该项目按报告表所列建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺、环境保护对策措施及下述要求进行项目运营活动。

二、在项目运行环境管理中，你必须逐项落实《报告表》提出的各项环保要求，确保各项污染物达标排放，并须着重做好以下工作：

（一）建立健全企业内部环境管理机构 and 各项环保规章制度，为确保污染治理设施正常运行，污染物稳定达标排放提供制度保障。

（二）加强厂区现有生活污水预处理设施的管理和维护，确保生活污水经预处理后，排入市政污水管网，纳入雒南污水处理厂处理；建设有效的场地冲洗废水及雨水收集沟，确保场地冲洗废水及雨水经收集后，由雨水隔油池处理后排放。

（三）固体废物应按照“减量化、资源化、无害化”的原则进行分类收集和处

置。雨水隔油池废油、油罐清洗废物属危险废物，应落实专用容器收贮，交有危废处理资质的单位处置，其暂存区须落实防雨淋，防渗漏、防流失措施；含油废抹布、含油废手套和生活垃圾一并由环卫部门清运处理。

（四）加强对高噪作业点和高噪设备配套的隔音、降噪及减振设施的维护，确保厂界噪声达标排放，不扰民。

（五）加强对卸油及加油油气一、二次油气回收系统的维护及管理，确保挥发油气不影响周边环境；柴油发电机废气经自带消烟除尘设施处理后，由排气筒达标排放。

（六）按期实施双层油罐改造，设置地下水监测井，确保地下水安全。

（七）加强营运过程中环境保护管理工作，确保设施正常稳定运行，各污染物稳定达标排放，防止“跑、冒、滴、漏”现象产生。

（八）严格落实环境风险应急预案及防范措施、落实储油罐及输油管的防水、防渗、防腐蚀措施和责任制度，加强事故应急演练，杜绝因安全事故引发环境污染事故。

三、该项目运营后，废水排入雒南污水处理厂处理，其总量指标在雒南污水处理厂总量指标中调剂。

四、该报告表批准后，项目的性质、规模、地点，采用的生产工艺或者防治污染、防治生态破坏的措施发生重大变动的、应当重新报批项目的环境影响评价文件，否则将依法处理。

五、该项目中防治污染的设施存在问题的，应当认真和及时整改完善，做到污染防治设施符合经批准的环境影响评价文件的要求，达到同步、稳定，有效运行，且不得擅自拆除或者闲置，否则将依法处理。

六、该项目环境保护监督检查工作由广汉市环境监察执法大队负责。

#### 4.4 验收监测标准

（1）执行标准

无组织排放废气：执行《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。

厂界环境噪声：1#点位执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 4 类功能区标准限值，其余点位执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》GB12348-2008 表 1 中 2 类功能区标准限值。

(2) 标准限值

验收监测标准与环评标准限值见表 4-1。

表 4-1 验收标准与环评标准对照表

类型	污染源	验收标准				环评标准			
废气	加油、卸油、储油	标准	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中无组织浓度排放限值		标准	《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996) 表 2 中无组织浓度排放限值			
		项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )		项目	排放浓度 (mg/m <sup>3</sup> )			
		非甲烷总烃	4.0		非甲烷总烃	4.0			
厂界环境噪声	设备噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 表 1 中 2 类区标准，临路侧执行 4 类标准		标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 表 1 中 2 类区标准，临路侧执行 4 类标准			
		项目	标准限值 dB (A)		项目	标准限值 dB (A)			
			昼间	夜间		昼间	夜间		
		2 类	60	50	2 类	60	50		
4 类	70	55	4 类	70	55				
废水	生活污水	标准	《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值，其中总磷、氨氮执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 级标准限值		标准	《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值			
		项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)	项目	排放浓度 (mg/L)
		pH (无量纲)	6~9	BOD <sub>5</sub>	300	pH (无量纲)	6~9	BOD <sub>5</sub>	300

		CODcr	500	SS	400	CODcr	500	SS	400
		氨氮	45	石油类	20	氨氮	/	石油类	20
		动植物油	100	总磷	8	动植物油	100	总磷	8
地下水	/	标准	石油类执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中Ⅲ类标准限值；其余监测项目执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中Ⅲ类标准限值			标准	《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中Ⅲ类标准限值。		
		项目	标准限值 (mg/L)	项目	标准限值 (mg/L)	项目	标准限值 (mg/L)	项目	标准限值 (mg/L)
		pH 值 (无量纲)	6.5~8.5	耗氧量	≤3.0	pH 值 (无量纲)	6.5~8.5	耗氧量	≤3.0
		氨氮	≤0.50	镉	≤0.005	氨氮	≤0.50	镉	≤0.005
		铅	≤0.01	石油类	≤0.05	铅	≤0.01	石油类	≤0.05

(3) 总量控制指标

项目环评建议总量控制指标为：进入污水处理厂前：CODcr: 0.142 t/a, NH<sub>3</sub>-N: 0.010t/a；进入污水处理厂后：CODcr: 0.041 t/a, NH<sub>3</sub>-N: 0.002t/a。

表五

**5 验收监测质量保证及质量控制**

(1) 验收监测期间，工况必须满足验收监测的规定要求，否则停止现场采样和测试。

(2) 现场采样和测试应严格按照《验收监测方案》进行，并对监测期间发生的各种异常情况进行详细记录，对未能按《验收监测方案》进行现场采样和测试的原因应予以详细说明。

(3) 监测质量保证按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(4) 环保设施竣工验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，应首先选择目前适用的国家和行业标准分析方法、监测技术规范，其次是国家环保总局推荐的统一分析方法或试行分析方法以及有关规定等。

(5) 环保设施竣工验收的质量保证和质量控制，按《环境监测技术规范》和《环境空气监测质量保证手册》的要求，进行全过程质量控制。

(6) 气体监测分析使用的大气综合采样器在进行现场前应对气体分析、采样器流量计等进行校核。

(7) 噪声监测分析使用的噪声计应在测定前后对噪声仪进行校正，测定前后声级 $\leq 0.5\text{dB (A)}$ 。

(8) 实验室分析质量控制。

(9) 验收监测的采样记录及分析测试结果，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。

## 表六

## 6 验收监测内容

## 6.1 废水监测

## (1) 废水监测点位、监测项目及频次

表 6-1 废水监测项目及频次

监测点位	监测项目	频次
废水总排口	pH 值（无量纲）、五日生化需氧量、化学需氧量、悬浮物、氨氮、石油类、动植物油、总磷	3 次/天，2 天

## (2) 废水监测方法

表 6-2 废水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH值	便携式pH计法	《水和废水监测分析方法》（第四版增补版）	ZHJC-W357 SX-620笔式pH计	/
悬浮物	重量法	GB/T11901-1989	ZHJC-W027 ESJ200-4A 全自动分析天平	4mg/L
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W319/ZHJC-W625 SHP-150生化培养箱 ZHJC-W808 MP516溶解氧测量仪	0.5mg/L
化学需氧量	快速消解分光光度法	HJ/T399-2007	ZHJC-W422 723可见分光光度计	3.0mg/L
石油类	红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W005 OIL460型红外分光测油仪	0.06mg/L
动植物油	红外分光光度法	HJ637-2018	ZHJC-W005 OIL460型红外分光测油仪	0.06mg/L
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723可见分光光度计	0.025mg/L
总磷	钼酸铵分光光度法	GB/T11893-1989	ZHJC-W142 723可见分光光度计	0.01mg/L

## 6.2 地下水监测

## (1) 地下水监测点位、监测项目及频次

表 6-3 地下水监测项目及频次

监测点位	监测项目	频次
地下水监测井	pH 值、耗氧量、氨氮、镉、铅、石油类	1 次/天, 2 天

(2) 地下水监测方法

表 6-4 地下水监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
pH 值	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)	ZHJC-W278 SX-620 笔式 pH 计	/
耗氧量	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.025mg/L
镉	电感耦合等离子体发射光谱法	HJ776-2015	ZHJC-W425 ICAP7200	0.600μg/L
铅	石墨炉原子吸收分光光度法	《水和废水监测分析方法》(第四版增补版)	ZHJC-W368 Z-2010 原子吸收分光光度计	0.70μg/L
石油类	紫外分光光度法(试行)	HJ970-2018	ZHJC-W451 TU-1901 双光束紫外可见分光光度计	0.01mg/L

6.3 废气监测

(1) 无组织废气监测点位、项目及时间频率

表 6-5 无组织废气监测点位、项目及时间频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	加油、卸油	厂界上风向 1#	非甲烷总烃	监测 2 天, 每天 3 次
2		厂界下风向 2#		
3		厂界下风向 3#		
4		厂界下风向 4#		

(2) 无组织废气分析方法

表 6-6 无组织排放废气监测方法、方法来源、使用仪器

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号	检出限
----	------	------	---------	-----

非甲烷总烃	气相色谱法	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.07mg/m <sup>3</sup>
-------	-------	------------	---------------------------	-----------------------

## 6.4 噪声监测

### (1) 噪声监测点位、时间、频率

表 6-7 噪声监测点位、时间、频率

监测点位	监测时间、频率	方法来源
1#厂界东侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次	GB12348-2008
2#厂界南侧外 1m 处		
3#厂界西侧外 1m 处		
4#厂界北侧外 1m 处		

### (2) 噪声监测方法

表 6-8 噪声监测方法

项目	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
厂界环境噪声	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W301 HS6288B 型噪声频谱分析仪

## 表七

## 7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果

## 7.1 验收期间工况情况

2018年6月27日、28日，2019年4月9日、10日，2019年6月17日、18日中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站项目正常运行，环保设施正常运行，符合验收监测条件。

表 7-1 验收监测生产负荷表

日期	销售产品	设计销售	实际销售	运行负荷 (%)
2018.6.27	汽油销售	6.06 (吨/天)	3.7 (吨/天)	61%
	柴油销售	2.33 (吨/天)	1.6 (吨/天)	69%
2018.6.28	汽油销售	6.06 (吨/天)	3.5 (吨/天)	58%
	柴油销售	2.33 (吨/天)	1.5 (吨/天)	64%
2019.4.9	汽油销售	6.06 (吨/天)	4.36 (吨/天)	71.9%
	柴油销售	2.33 (吨/天)	1.70 (吨/天)	73.0%
2019.4.10	汽油销售	6.06 (吨/天)	4.23 (吨/天)	69.7%
	柴油销售	2.33 (吨/天)	1.20 (吨/天)	51.5%
2019.6.17	汽油销售	6.06 (吨/天)	3.68 (吨/天)	60.7%
	柴油销售	2.33 (吨/天)	1.46 (吨/天)	62.7%
2019.6.18	汽油销售	6.06 (吨/天)	4.69 (吨/天)	77.4%
	柴油销售	2.33 (吨/天)	1.14 (吨/天)	48.9%

## 7.2 验收监测及检查结果

## (1) 废水监测结果

表 7-2 废水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	污水总排口						标准 限值
		04月09日			04月10日			
		第一次	第二次	第三次	第一次	第二次	第三次	
pH 值 (无量纲)		7.65	7.58	7.60	7.82	7.77	7.72	6~9
悬浮物		321	285	349	309	354	361	400

五日生化需氧量	221	219	228	220	224	220	300
化学需氧量	488	469	475	459	437	449	500
石油类	3.90	4.03	4.31	4.43	4.94	4.79	20
动植物油	2.21	2.36	2.62	1.39	2.26	2.20	100
氨氮	44.2	43.3	43.9	44.2	44.0	43.2	45
总磷	6.56	6.53	6.35	6.73	6.60	6.62	8

根据表 7-2，废水所测指标 pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、石油类、动植物油满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值，氨氮、总磷满足《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 等级标准。

### (2) 地下水监测结果

表 7-3 地下水监测结果表 单位: mg/L

项目	点位	地下水监测井出水口		标准 限值
		06 月 17 日	06 月 18 日	
pH 值 (无量纲)		8.13	8.15	6.5~8.5
耗氧量		1.04	0.930	≤3.0
氨氮		0.116	0.222	≤0.50
镉		未检出	未检出	≤0.005
铅		$9.39 \times 10^{-3}$	$8.44 \times 10^{-3}$	≤0.01
石油类		0.01	0.01	≤0.05

根据表 7-3，地下水所测指标 pH 值、耗氧量、氨氮、镉、铅满足《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值，石油类满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值。

### (3) 无组织废气监测结果

表 7-4 无组织排放废气监测结果表 单位: mg/m<sup>3</sup>

点位 项目		06月27日				06月28日				标准 限值
		厂界上风 向 1#	厂界下风 向 2#	厂界下风 向 3#	厂界下风 向 4#	厂界上风 向 1#	厂界下风 向 2#	厂界下风 向 3#	厂界下风 向 4#	
非甲烷 总烃	第一次	0.46	1.15	0.74	1.22	0.78	1.43	1.23	2.12	4.0
	第二次	0.29	0.85	1.70	1.50	0.33	1.84	1.01	0.91	
	第三次	0.61	0.74	1.35	0.79	0.51	0.60	0.83	0.91	

根据表7-4，布设的4个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996表2中无组织排放标准限值。

(4) 噪声监测结果

表 7-5 厂界环境噪声监测结果 单位: dB (A)

点位	测量时间	Leq	标准限值
1#厂界东侧外 1m 处	06月27日	昼间	昼间 70 夜间 55
		夜间	
	06月28日	昼间	
		夜间	
2#厂界南侧外 1m 处	06月27日	昼间	昼间 60 夜间 50
		夜间	
	06月28日	昼间	
		夜间	
3#厂界西侧外 1m 处	06月27日	昼间	
		夜间	
	06月28日	昼间	
		夜间	
4#厂界北侧外 1m 处	06月27日	昼间	

		夜间	47.1	
4#厂界北侧外 1m 处	06 月 28 日	昼间	52.1	昼间 60 夜间 50
		夜间	47.6	

监测结果表明，1#监测点位厂界环境噪声测点昼间噪声分贝值为 57.6、57.7dB（A），夜间噪声分贝值为 48.1、48.9dB（A），满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）4 类标准。2#、3#、4#监测点位厂界环境噪声测点昼间噪声分贝值在 52.1~53.2dB（A）之间，夜间噪声分贝值在 42.7~48.4dB（A）之间，满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准。

#### （5）固体废弃物处置

生活垃圾、预处理池污泥由环卫部门统一清运处理。隔油池废油集中收集于危废暂存箱，交由绵阳市天捷能源有限公司处理。隔油池底泥目前暂未清掏处理，后期清掏后交有资质的单位处理。沾油废物（含油棉纱、手套）与生活垃圾一起交由环卫部门处理。油罐清洗废液、废渣目前暂未产生，后期由油罐清洗单位回收处理。

表八

**8 总量控制及环评批复、环境管理检查****8.1 总量控制**

项目环评建议总量控制指标为：进入污水处理厂前：CODcr: 0.142 t/a, NH<sub>3</sub>-N: 0.010t/a；进入污水处理厂后：CODcr: 0.041 t/a, NH<sub>3</sub>-N: 0.002t/a。污水总量纳入雒南污水处理厂，不单独计算。

**8.2 环评批复检查**

本项目环境影响评价、环评批复文件中对项目提出一些具体的要求，检查结果见表 8-1。

表 8-1 环评批复文件执行情况检查表

序号	环评批复要求	落实情况
1	建立健全企业内部环境管理机构和各项环保规章制度，为确保污染治理设施正常运行，污染物稳定达标排放提供制度保障。	已落实。建立健全了企业内部环境管理机构和各项环保规章制度，为确保污染治理设施正常运行，污染物稳定达标排放提供制度保障。
2	加强厂区现有生活污水预处理设施的管理和维护，确保生活污水经预处理后，排入市政污水管网，纳入雒南污水处理厂处理；建设有效的场地冲洗废水及雨水收集沟，确保场地冲洗废水及雨水经收集后，由雨水隔油池处理后排放。	已落实。加强了厂区现有生活污水预处理设施的管理和维护，生活污水经预处理后，排入市政污水管网，纳入雒南污水处理厂处理；场地不进行冲洗，不产生冲洗废水；修建雨水收集沟，雨水经收集后，由雨水隔油池处理后排放。
3	固体废物应按照“减量化、资源化、无害化”的原则进行分类收集和处置。雨水隔油池废油、油罐清洗废物属危险废物，应落实专用容器收贮，交有危废处理资质的单位处置，其暂存区须落实防雨淋，防渗漏、防流失措施；含油废抹布、含油废手套和生活垃圾一并由环卫部门清运处理。	已落实。生活垃圾、预处理池污泥由环卫部门统一清运处理。隔油池废油集中收集于危废暂存箱，交由绵阳市天捷能源有限公司处理。隔油池底泥目前暂未清掏处理，后期清掏后交由资质的单位处理。沾油废物（含油棉纱、手套）与生活垃圾一起交由环卫部门处理。油罐清洗废液、废渣目前暂未产生，后期由油罐清洗单位回收处理。
4	加强对高噪作业点和高噪设备配套的隔音、降噪及减振设施的维护，确保厂界噪声达标排放，不扰民。	已落实。柴油发电机配套隔音、降噪措施，加强管理，设备安装减振维护，验收监测期间，厂界噪声达标排放。
5	加强对卸油及加油油气一、二次油气回收系统	已落实。加强了对卸油及加油油气一、二次油气

	的维护及管理,确保挥发油气不影响周边环境;柴油发电机废气经自带排烟除尘设施处理后,由排气筒达标排放。	回收系统的维护及管理;柴油发电机废气经自带排烟除尘设施处理后,由排气筒引至楼顶排放。
6	按期实施双层油罐改造,设置地下水监测井,确保地下水安全。	已落实。已于2017年11月开工,2018年3月完工整改双层罐,已设置地下水监测井。
7	加强营运过程中环境保护管理工作,确保设施正常稳定运行,各污染物稳定达标排放,防止“跑、冒、滴、漏”现象产生。	已落实。加强了营运过程中环境保护管理工作,确保设施正常稳定运行,各污染物稳定达标排放,防止“跑、冒、滴、漏”现象产生。
8	严格落实环境风险应急预案及防范措施、落实储油罐及输油管的防水、防渗、防腐蚀措施和责任制度,加强事故应急演练,杜绝因安全事故引发环境污染事故。	已落实。严格落实了环境风险应急预案及防范措施、落实储油罐及输油管的防水、防渗、防腐蚀措施和责任制度,加强事故应急演练,杜绝因安全事故引发环境污染事故。企业已制定突发环境事件应急预案,并于2017年12月22日经广汉市环境保护局备案(备案号:510681-2017-93-L)。

### 8.3 环境风险及应急措施检查

加油站属于易燃易爆场所,本项目风险是加油站因各种原因(设计和安装存在的缺陷,设备质量不过关,加油过程中发生错误操作或操作不规范等)造成成品油泄漏,并由此进一步引发火灾或爆炸等恶性事故。目前公司颁布并实施了《中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站突发环境事件应急预案》,2017年12月22日经广汉市环境保护局备案(备案号:510681-2017-93-L)。《中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站突发环境事件应急预案》中明确了应急组织机构与职责、预防及预警、应急响应、应急保障、应急保障物资、预案管理等,一旦遇上突发环境事件立即启动应急响应程序,由相应的应急组织人员协调解决处理问题。

表九

## 9 验收监测结论、主要问题及建议

### 9.1 验收监测结论

验收监测严格按照环评及其批复文件的结论与建议执行。项目严格按照“三同时”制度进行建设和生产。

本次验收报告是针对 2018 年 6 月 27 日、28 日，2019 年 4 月 9 日、10 日，2019 年 6 月 17 日、18 日的生产及环境条件下开展验收监测所得出的结论。

验收监测期间，中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站正常运行，满足验收监测要求。

### 9.2 各类污染物及排放情况

(1) 废水：废水所测指标 pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、石油类、动植物油满足《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值，氨氮、总磷满足《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015 表 1 中 B 等级标准。

(2) 地下水：pH 值、耗氧量、氨氮、镉、铅满足《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值，石油类满足《地表水环境质量标准》GB3838-2002 表 1 中 III 类标准限值。

(3) 废气：满足《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放标准限值。

(4) 噪声：满足《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）2 类标准，临路一侧满足 4 类标准。

(5) 固体废弃物排放情况：生活垃圾、预处理池污泥由环卫部门统一清运处理。隔油池废油集中收集于危废暂存箱，交由绵阳市天捷能源有限公司处理。隔油池底泥目前暂未清掏处理，后期清掏后交有资质的单位处理。沾油废物（含油棉纱、手套）与生活垃圾一起交由环卫部门处理。油罐清洗废液、废渣目前暂未产生，后

期由油罐清洗单位回收处理。

(6) 总量控制：污水总量纳入雒南污水处理厂，不单独计算。

(7) 环境管理检查：本项目从开工到运行履行了环保手续，执行各项环保法律、法规，做到了“三同时”制度。公司建立了环境管理体系，成立了环保组织机构，将环保工作纳入日常生产当中，在生产全过程建立了环境管理制度。

综上所述，在建设过程中，中国石化销售有限公司四川德阳石油分公司广汉市天华加油站执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目废气、废水、地下水、厂界噪声满足相关标准，固体废物采取了相应处置措施。公司制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，本项目通过竣工环保验收。

### 9.3 主要建议

(1) 加强对各项环保设施的日常管理和维护，确保各项污染物长期稳定达标排放，进一步加强固体废物的分类贮存、运输、处理等过程的管理，防止造成二次污染。

(2) 加强化粪池、隔油池管理，定期清理隔油池废油；建立清运记录。

(3) 将危废暂存箱置于室内，做好标识标牌，地面防渗，做到防雨、防风、防渗、防流失，建立危险废物台账管理制度。

**附件：**

- 附件 1 营业执照
- 附件 2 执行标准
- 附件 3 项目批复
- 附件 4 委托书
- 附件 5 工况表
- 附件 6 验收监测报告
- 附件 7 关于进一步调整和完善四川石油分公司地方公司管理体制的通知
- 附件 8 危废协议
- 附件 9 应急预案备案登记表
- 附件 10 油气回收装置检测报告
- 附件 11 双层罐相关资料
- 附件 12 污水接入管网证明
- 附件 13 承诺书

**附图：**

- 附图 1 项目地理位置图
- 附图 2 项目外环境关系图
- 附图 4 项目平面布置及监测点位图
- 附图 4 项目现状照片

**附表：**

- 建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表