

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站竣工环境保护验收监测报告表

(公示版)

中衡检测验字[2018]第 357 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司

编制单位：四川中衡检测技术有限公司

2020 年 12 月

建设单位法人代表： 李 健
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 朱天林
填表人： 任彦彬

建设单位： 中国石油天然气股份有
限公司四川巴中销售分公司（盖章）
电话： 18382836699
传真： 0827-5280981
邮编： 636600
地址： 巴中市江北大道西段 84 号

编制单位： 四川中衡检测技术有限
公司（盖章）
电话： 0838-6185087
传真： 0838-6185095
邮编： 618000
地址： 德阳市旌阳区金沙江东路
207 号 2、8 楼

表一

建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	四川省巴中市巴州区曾口镇朝阳街				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 1200t/a、柴油销售 650t/a				
实际生产能力	汽油销售 1200t/a、柴油销售 650t/a				
建设项目环评时间	2016年1月	开工建设时间	2002年		
调试时间	2002年4月	验收现场监测时间	2018年4月27日、28日		
环评报告表 审批部门	巴中市巴州区 环境保护局	环评报告表 编制单位	四川省地质工程勘察院		
环保设施 设计单位	/	环保设施 施工单位	/		
投资总概算	585.8万元	环保投资总概算	210万元	比例	35.85%
实际总投资	585.8万元	实际环保投资	113.8万元	比例	19.4%
验收监测依据	<p>1、《建设项目竣工环境保护验收管理办法》国家环保总令第13号(2001年12月27号),中华人民共和国国务院令第682号《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》(2017年7月16日);</p> <p>2、环境保护部,国环规环评[2017]4号,关于发布《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告,(2017年11月22日);</p> <p>3、生态环境部,公告2018第9号,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,(2018年5月15日);</p> <p>4、《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>5、《中华人民共和国水污染防治法》,2018年1月1日起实</p>				

	<p>施，（2017年6月27日修订）；</p> <p>6、《中华人民共和国大气污染防治法》，2016年1月1日起实施，（2018年10月26日修订）；</p> <p>7、《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>8、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2020年9月1日起实施，（2020年4月29日第二次修订）；</p> <p>9、四川省环境保护局，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>10、巴中市经济贸易委员会，《关于巴州区清江等加油站技改项目的批复》，巴市经贸发（2001）56号，2001.6.26；</p> <p>11、四川省地质工程勘察院，《中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站环境影响报告表》，2016.1；</p> <p>12、巴中市巴州区环境保护局，巴区环审批[2016]60号，《关于曾口加油站环境影响报告表的批复》，2016.6.13；</p> <p>13、验收监测委托书。</p>
<p>验收监测标准、标号、级别</p>	<p>废气：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表2无组织浓度排放限值；</p> <p>厂界环境噪声：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；</p> <p>地下水：执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017表1中III类水域标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006表A.1标准限值。</p> <p>固废：一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置</p>

场污染控制标准》（GB18599-2001）；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站位于四川省巴中市巴州区曾口镇朝阳街，始建于 2002 年，主要经营成品汽油、柴油零售业务；2017 年 10 月，加油站对油罐进行改造，将原有的单层罐更换为双层罐，2018 年 1 月改造完成；加油站属于三级加油站，总投资 585.8 万元，占地面积为 1186.44m²，项目主要由站房、油罐区、加油区、辅助用房等组成。

曾口加油站于 2001 年 6 月 26 日经巴中市经济贸易委员会核准备案（巴市经贸发（2001）56 号）；2016 年 1 月四川省地质工程勘察院编制完成该项目环境影响报告表；2016 年 6 月 13 日，巴中市巴州区环境保护局，以巴区环审批[2016]60 号文下达了审查批复。

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站于 2002 年 4 月建成并投入运营，并于 2017 年 10 月，对加油站油罐进行改造，将原有的单层罐更换为双层罐，2018 年 1 月改造完成，加油站建成后形成了年销售汽油 1200t、柴油 650t 的能力。目前项目主体设施和环保设施运行稳定，验收监测期间加油站正常运行，运营能力达设计能力的 75%以上，符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2018 年 3 月对中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站进行了现场勘察，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 4 月 27 日、28 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完成了该工程竣工环境保护验收监测报告表。

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站位于四川省巴中

市巴州区曾口镇朝阳街，加油站面向北，站前为朝阳街，加油机距街道公路边线 7m，埋地油罐距公路边线距离为 21m，油罐周边空地实体围墙相隔。道路对面为动物防疫站以及居民房，距离加油机 11m；站的东边有 1 户住户，距离加油机 26m，西边为翰林苑小区，距离油罐 12m。站内及周边无架空电力线和通讯线。项目外环境敏感点对照表见表 1-1。项目地理位置图见附图 1，外环境关系图见附图 2。

表 1-1 外环境敏感点对照表

序号	方位	环评		实际		结论
		与项目场界的距离	受影响人数	与项目场界的距离	受影响人数	
1	西	6m	/	6m	/	与环评一致,未发生变化
2	北	24m	/	24m	/	与环评一致,未发生变化
3	东北	26m	/	26m	/	与环评一致,未发生变化

本项目劳动定员 3 人，3 班 2 运转工作制，每班 12 小时，年工作天数 365 天。本项目主要包括主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施，项目具体组成及主要环境问题见表 2-1，主要设备见表 2-2，主要原辅材料及能耗表见表 2-4。项目水量平衡见图 2-1。

1.2 验收监测范围

本项目验收范围有：主体工程（加油区、储油罐），辅助工程（卸油场、加油车道）、公用工程（给排水系统、供电系统、安全消防系统）、环保工程（污水处理系统、油气回收装置、危废暂存间、地下水防治）、办公及生活设施（站房）。详见表 2-1。

1.3 验收监测内容

- (1) 废气监测；
- (2) 地下水监测；
- (3) 厂界环境噪声监测；
- (4) 固体废物处理处置检查；
- (5) 公众意见调查；
- (6) 环境管理检查。

表二

2 项目工程内容及工艺流程介绍

2.1 工程建设内容及工程变更

2.1.1 项目建设内容

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站位于四川省巴中市巴州区曾口镇朝阳街，占地面积 1186.44m²，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、加油区、隔油池以及预处理池等。项目运营后具备年销售汽油 1200t、柴油 650t 的能力。

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
		环评拟建	实际建成	
主体工程	加油区	加油机：4 台自吸式税控自动加油机；罩棚及加油岛：网架结构，罩棚 20m×18m，高 6.0m；4 座独立加油岛	加油机：2 台 4 枪自吸式税控自动加油机；罩棚及加油岛：网架结构，罩棚 20m×18m，高 6.0m；2 座独立加油岛	废气、噪声、环境风险
	储油罐	卧式埋地式储油钢罐 4 个，其中柴油罐 2 个，汽油罐 2 个，单个油罐容积为 20m ³ ，总储存能力 60m ³ （柴油折半计）	承重式双层储油罐 3 个，其中柴油罐 1 个，汽油罐 2 个，单个油罐容积为 30m ³ ，总储存能力 75m ³ （柴油折半计）	废气、废水、噪声、环境风险
辅助工程	加油车道	行车道宽度分别为 5m、6m，转弯半径不小于 9 米，方便加油车辆及应急消防车辆进出	与环评一致	油气、环境风险
	卸油场	/	/	
公用工程	给排水系统	给水由城市供水管网供给，排水采取雨污分流制	与环评一致	废水、噪声
	供电系统	电源由城市供电网供给，并设 30kW 柴油发电机一台	项目未设置柴油发电机	/
	安全消防系统	推车式干粉灭火器 3 台，手提式干粉灭火器 8 具，灭火毯 5 张	与环评一致	/
环保工程	污水处理系统	预处理池 1 座，容积 5m ³	与环评一致	废水、固废
		新增隔油池和环保沟	已新增隔油池和环保沟	油水混合物
	油气回收装置	安装卸油油气回收装置和加油油气回收装置	与环评一致	废气
	危废暂存间	设置在配套用房内，要求按照相关要求整改，做到地面防渗、防雨、防水，并设置标识	已设置危废暂存间	危险废物、环境风险
	地下水防治	进行分区防渗，油罐区、加油区采取一级防渗，其他区域采取二级防渗	与环评一致	环境风险
办公及生活设施	站房	站房 2F，建筑面积 350m ² （包括厕所、配电房、办公室等）	与环评一致	废水、噪声、固废

2.1.2 项目主要设备介绍

表 2-2 主要设备一览表

序号	环评拟建			实际建成		
	设备名称	数量	规格	设备名称	数量	规格
1	卧式埋地式钢制储罐	2 个	柴油罐, 20m ³	承重式双层储油罐	1 个	柴油罐, 30m ³
		2 个	汽油罐, 20m ³		2 个	汽油罐, 30m ³
2	单枪加油机	4 台	设截断阀, 程控电脑	税控加油机	4 台	设截断阀, 程控电脑
3	油气回收系统	1 套	卸油油气回收系统	油气回收系统	1 套	卸油油气回收系统
4	油气回收系统	1 套	加油油气回收系统	油气回收系统	1 套	加油油气回收系统
5	液位监测系统只能控制器	1 套	/	液位监测系统只能控制器	1 套	/
6	柴油发电机	1 台	30kW	柴油发电机	/	/
7	灭火毯	5 张	/	灭火毯	5 张	/
8	推车式干粉灭火器	2 个	/	推车式干粉灭火器	2 个	/
9	手提式干粉灭火器	8 个	/	手提式干粉灭火器	8 个	/

2.1.3 项目变更情况

项目油罐容积及数量、加油机数量、隔油池容积、环保沟长度, 与原环评不一致, 但不会导致环境影响发生显著变化。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, 本项目不属于重大变动。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	变动情况说明
主体工程	加油机: 4 台单枪	加油机: 2 台 4 枪	加油机数量减少, 但加油枪数量增加, 减少了顾客排队等候时间, 销售能力不变
	卧式埋地式储油钢罐 4 个, 其中柴油罐 2 个, 汽油罐 2 个, 单个油罐容积为 20m ³ , 总容积 80m ³ , 总储存能力 60m ³ (柴油折半计)	承重式双层储油罐 3 个, 其中柴油罐 1 个, 汽油罐 2 个, 单个油罐容积为 30m ³ , 总容积 90m ³ , 总储存能力 75m ³ (柴油折半计)	加油站油罐已更换为双层油罐, 油罐数量减少, 总容积增加, 不会导致环境影响显著变化

公用工程	柴油发电机 1 台	未设置柴油发电机	项目所在地供电情况良好，故未设置柴油发电机
环保工程	隔油池（5m ³ ），环保沟 150m	隔油池（3m ³ ），环保沟 80m	中石油统一建设，目前所建环保沟、隔油池能满足加油站雨水收集、隔油所需
	设置地下水监测井	未设置地下水监测井	本次验收已在附近农户监测地下水

2.2 原辅材料消耗及水平衡

2.2.1 原辅材料消耗

表 2-4 主要原辅材料及能耗情况表

项目	名称	环评预测耗量	实际消耗	来源
主（辅）料	汽油（t/a）	1200	1200	中石油油库
	柴油（t/a）	650	650	
水	自来水（m ³ /a）	556.63	511	自来水管网与地下水
能源	电（kW·h/a）	0.97 万	0.97 万	当地电网

2.2.2 项目水平衡

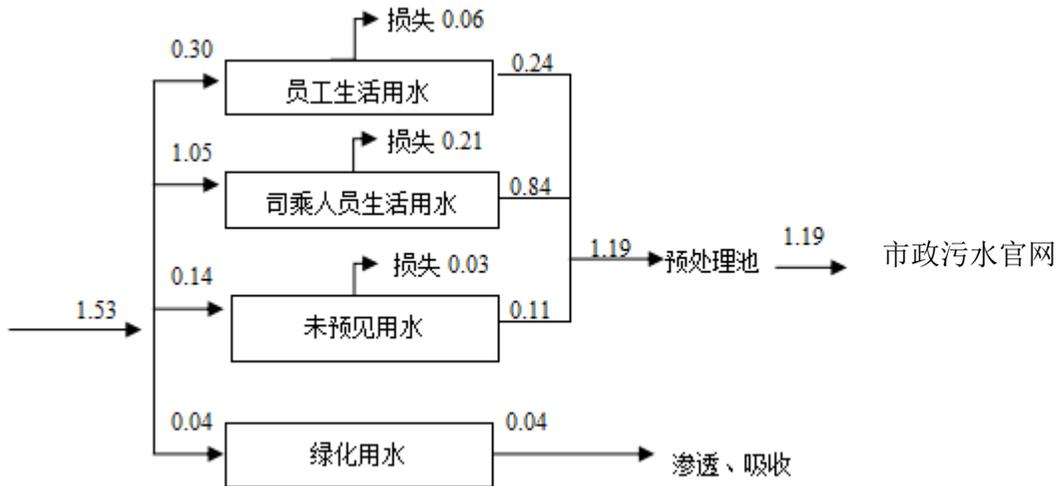


图2-1 项目水平衡图（消耗单位：m³/d）

2.3 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）

该加油站采用密闭卸油方式和潜油泵一泵供多枪的供油方式，设置卸油油气回收系统和加油油气回收系统，油罐室外埋地设置、加油机未设在室内。营运期主要工艺为运输、卸油、储存、输送及计量销售过程，整个过程为全封闭系统。加油站对整个成品油供应流程进行集中控制和管理，由加油站员工人工操作各个工艺环节。

(1) 卸油工艺

本项目成品油由汽车槽车运来，采用密闭卸油方式从槽车自流卸入成品油储罐储存。

按汽油各种标号设置，油罐车用导静电软管连接埋地储罐卸油阀门，按大于 2‰ 的坡度坡向油罐，采取单管分品种独立卸油方式，配备快速接头和卸油软管，利用位差，油料自流到地下储罐中。通气管道以大于 1‰ 的坡度坡向油罐。

(2) 储油工艺

汽油在储存罐中常压储存。油罐进行清洗、防腐处理后设置，并考虑油罐在地下水位以下时采取防止油罐上浮的抗浮措施。直埋地下油罐的外表面进行防腐处理后采用回填不少于 0.3m 级配砂石保护层处理。

(3) 加油工艺

加油站的加油机均为税控加油机。工作人员根据顾客需要的品种和数量在加油机上预置，确认油品无误，提枪加油。提枪加油时，控制系统启动安装在油罐人孔上的潜油泵将油品经加油枪向汽车油箱加油，加油完毕后收枪复位，控制系统终止潜油泵运行。

营运过程工艺流程及产污环节如图 2-2、2-3。

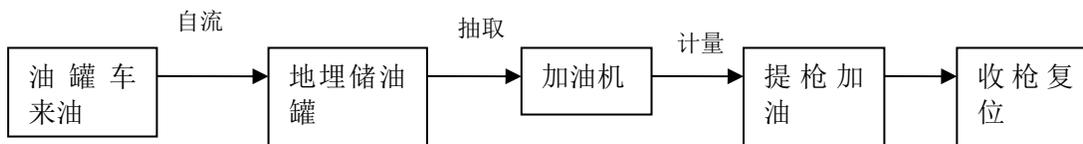


图 2-2 项目营运期工艺流程图

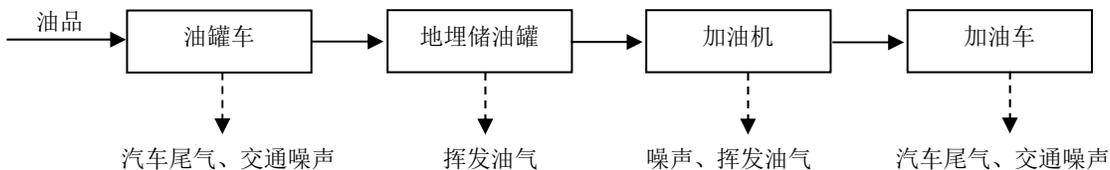


图 2-3 项目营运期产污环节框

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

本项目废水主要包括生活污水、场地内地坪含油雨水。项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗废水。

治理措施：

本项目员工和司乘人员会产生生活污水。生活污水经预处理池（容积为 5m³）处理后排入市政污水管网。

场地内地坪含油雨水经环保沟（80m）收集后进入隔油池（3m³），隔油处理后排入地表水。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目加油站大气污染物主要来源于油罐大小呼吸及加油机作业时汽油的挥发烃类气体、汽车尾气。

（1）汽油挥发烃类气体

本项目在卸油、储存、加油作业等过程会产生一定的油气排放，主要大气污染物为非甲烷总烃。

治理措施：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，减少罐车卸油及加油车加油过程中产生的非甲烷总烃。采用地埋式双层储油罐，密闭性较好，减少油罐小呼吸蒸发损耗。加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，减少非甲烷总烃的排放。

（2）汽车尾气

加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气，主要污染物为 CO、NO_x。但由于其启动时间较短，废气产生量小，对周围环境的影响很小。

治理措施：通过加强管理，合理规划行驶路线，减少汽车的废气排放。

3.3 噪声的产生、治理

本项目噪声源为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

降噪治理措施；合理布局，充分利用距离衰减；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目营运期固体废物主要为司乘人员及员工生活垃圾、定期清理的隔油池油水混合物、预处理池污泥、沾油废抹布、废棉纱、沾油废河沙、油罐清洗废油渣。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	废弃物名称	排放量	来源	废物类别	处理方法
一	危险废物				
1	油水混合物	0.05t/a	隔油池	HW08	交由什邡开源环保科技有限公司进行处理。
2	含油废河沙	0.1t/a	生产过程	HW08	
3	沾油废手套、废棉纱	0.05t/a	生产过程	HW08	
4	油罐清洗废油渣	0.06t/a	生产过程	HW08	油罐暂未清理，后期清理后交由什邡开源环保科技有限公司进行处理
二	一般固体废物				
1	生活垃圾	8.21t/a	办公生活	一般废物	收集交由环卫部门统一处理
2	预处理池污泥	1.0t/a	预处理池	一般废物	

3.5 地下水污染防治措施

本项目的汽油、柴油储罐均位于地下，可能存在罐体事故破裂，油品进入地下水污染环境。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：油罐区为埋地式双层储油罐 3 座，卸油管道和加油管道采用双层复合材料管道，卸油油气回收和加油油气回收管道应采用单层复合材料管道。管线敷设采用管沟方式，管线安装完毕后沟内用细沙填满。输油管采用复合管焊接并全部埋地铺设，有效防止易燃物料的渗漏。卸车位、油罐区、预处理池、隔油池、危废暂存间进行重点防渗，防渗：黏土铺底+防渗混凝土。

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	环评拟建内容	拟投资	实际建设内容	实际投资	
营运期	废气治理	油气回收装置	18	加油油气回收装置和卸油油气回收装置、埋地油罐密封等措施	20
	废水治理	预处理池（5m ³ ）	0.5	预处理池（5m ³ ）	1
		隔油池（5m ³ ）	2.0	隔油池（3m ³ ）	2
		环保收集沟（150m）	3.0	环保收集沟（100m）	2
		储油区地面硬化等防渗处理	2.0	储油区地面硬化等防渗处理	1
	地下水防治	将油罐改为双层承重式油罐，储罐底部采用混凝土垫层，修建人孔井，采取灌区围堰和道路硬化等措施，并新增地下水监测井。	162	油罐区为承重式双层储油罐（并设置观测井），卸油管道和加油管道采用双层复合材料管道，卸车位、油罐区、预处理池、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土；本次验收已在附近农户监测地下水	42
	噪声治理	隔音及减振等措施	0.5	合理布局，充分利用距离衰减；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施	2
	固废处置	生活垃圾、预处理池污泥由环卫部门统一清运	0.2	生活垃圾、预处理池污泥由环卫部门统一清运	0.8
		危险废物暂存设施	0.8	隔油池油水混合物、沾油废河沙、沾油废手套、废棉纱交由什邡开源环保科技有限公司进行处理；设置了危废暂存间，并采取了“三防”措施	2
	风险防范	环境风险投资	21	已编制环境应急预案（备案号：511902-2017-003-L），定期开展了消防演练	21
总计		210	/	113.8	

表 3-3 污染源及处理设施对照表

类别	污染源	主要污染物	环评要求	实际落实	排放去向
废气	储油罐、滴漏油	有机废气（非甲烷总烃）	设置一、二次油气回收系统	卸油口及加油机均设置有油气回收系统	外环境
	柴油发电机	柴油发电机废气	加强管理	未设置柴油发电机	/
	汽车尾气	CO、NO _x	加强管理	加强管理，进站熄火	外环境
废水	生活污水	COD、SS、NH ₃ -N	农灌	经预处理池处理后，排入市政污水管网	外环境
	含油雨水	石油类	经隔油池隔油后排入地表水	经隔油池隔油后排入地表水	外环境
固体废弃	加油站	生活垃圾、预处理池污泥	环卫部门统一清运处理	生活垃圾、预处理池污泥委托环卫部门处理。	有效处置

物	隔油池	油水混合物	交由有资质的单位收运处置	交由什邡开源环保科技有限公司进行处理	
	加油站	沾油废河沙		油罐暂未清理，清理后交由什邡开源环保科技有限公司进行处理	
	油罐清洗	废油渣		交由什邡开源环保科技有限公司进行处理	
	加油站	沾油废手套、废棉纱			
地下水	将油罐改为双层承重式油罐、储罐底部采用混凝土垫层、新建地下水监测井、修建人孔井、修建灌区围堰和道路硬化等措施		油罐区为承重式双层储油罐（并设置观测井），卸油管道和加油管道采用双层复合材料管道，卸车位、油罐区、预处理池、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土；本次验收已在附近农户监测地下水	/	
噪声	交通、人流、设备噪声	禁止鸣笛、限速；隔声、减振、加强管理	合理布局，充分利用距离衰减；选用先进低噪声设备；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施	外环境	

表四

4 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批决定：

4.1 环评主要结论

本项目符合国家现有产业政策，与当地规划相容，选址合理，按环评要求整改后，项目可实现“清洁生产、总量控制、达标排放”的原则。项目厂址区域环境现状质量良好，采取的污染防治措施可行、有效，在严格落实本报告提出的各项环境保护措施后，项目建设所产生的不利影响可以得到减缓或消除，故本次评价认为，项目从环境保护角度论证是可行的。

4.2 环评要求与建议

(1) 项目按环评要求进行整改，增设隔油池、环保沟、油气回收装置和地下水监测井，规范危险废物暂存设施，设置标识，并将危险废物交由资质单位处理。

(2) 项目营运期要经常对预处理池进行清掏，以保证污染物去除率满足废水处理的需要。

(3) 项目必须按照安全评价的要求进行安全建设和运营，落实单位安全生产制度和责任，建立健全安全、环境管理体系及高效的安全生产机构，一旦发生事故，做到快速、高效、安全处置。

(4) 加强安全检查，完善风险管理措施，必须保证油品不外泄，不造成环境污染事故发生。

(5) 进行油罐更换时，施工和建设单位需留下现场施工照片，以便管理部门进行查验。

(6) 加强油站内部管理，成立环境管理机构，负责全站区的环境管理工作，保证环保装置正常运行，并建立完善的环保档案，接受环保主管部门的指导监督和检验。

(7) 及时检查各阀门是否泄漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好，防火防爆。

(8) 委托当地环境监测站，定期进行环境监测，为企业环境管理提供依据。

(9) 加油站每 3 年进行油罐、管线探伤作业，加油站探伤作业交由专业作业单位进行，由于探伤作业时专业设备会产生辐射，环评要求加油站进行探伤作业时设置缓冲区，除了作业人员外，其余人员不得入内。

(10) 根据“水十条”第八条“加油站地下油罐应于 2017 年底前全部更新为双层罐或完成防渗池设置”，同时由于加油站与站外建筑物安全距离不够，并结合中石油省公司的要求，要求加油站于 2017 年底前将油罐更新为双层承重式油罐。

4.3 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司：

你公司报送的《“曾口加油站”项目环境影响报告表》(以下简称“报告表”)收悉；巴州区政务服务和公共资源交易服务中心受理编号：511902-20160612-000020。经环保部门现场踏勘，该加油站已建成并投入运营，本次环评为补评。经研究，批复如下：

一、该项目选址在巴中市巴州区曾口镇朝阳街。项目符合城市总体规划和国家产业政策，《报告表》所提各项环保措施能够满足污染防治要求，同意作为执行“三同时”制度的依据同意按审查批准的立项、设计进行建设。

二、巴中市经济贸易委员会文件出具《关于巴州区清江等加油站技改项目的批复》(巴市经贸发[2001]56 号)同意本项目立项建设。巴中市巴州区国土资源局核发的《国有土地使用证》(巴州国用【2003】字第 810 号)，用地类型为商业用地。巴中市巴州区建设委员会出具《建设工程规划许可证》(编号 2001-181)。工程占地面积 1186.44m²，总建筑面积 800m²。项目主体工程包括建设 4 台单枪自吸式税控加油机，4 个钢质埋地卧式油罐，总容积 60m³，1 个 360m² 罩棚；辅助工程包括卸车点和加油车道；公用工程有给排水系统、供电系统、安全消防系统；办公生活设施主要是建筑面积 350m² 的站房。项目总投资：585.8 万元，环保投资 210 万元。

三、严格污染防治设施建设

(一) 项目排水系统实行雨污分流，雨水严禁进入污水处理系统；乡镇污水处理池建成前，生活废水进入该项目配套建设的预处理池处理后，用于农灌；乡镇污水处理厂建成后，生活废水进入该项目配套建设的预处理池处理，达到《污水综合排放标志》（GB8978-1996）表 4 中的三级标准后，经市政管网排入乡镇污水处理厂处理。该项目必须统一设施空调冷却水排放管网，并将空调冷却水排入该片区雨水管道内。

(二) 营运期外排废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中的二级标准和《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的相关标准。

(三) 项目竣工投入使用后公路两侧红线外 35 米以内区域执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 4 类标准；公路两侧红线外 35 米以外区域执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。

(四) 项目营运过程中产生的生活垃圾必须统一收集，交由环卫部门统一进行无害化处置。对营运过程中产生的油泥、污泥、加油区油抹布、手套等危险废物定期清掏（收集）交由有资质单位进行处理，并储备吸油毡、沙等相应的应急物资。

(五) 水土保持请按水行政主管部门审批的水土保持方案落实。

四、如项目规模、功能、污染防治措施、生态保护措施发生重大变更的，你公司应当重新报批。

五、工程建设必须严格执行建设项目环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度和建设项目竣工环境保护验收制度。

工程建成后，必须按规定程序申请竣工环境保护验收，验收合格后，项目方可正式投入使用。否则，将按相关环保法律法规予以处罚。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据执行标准。废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织浓度排放限值。地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表 1 中

III类水域标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值。厂界噪声执行《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。固废：一般固废执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准（GB18599-2001）》；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）的相应标准。

4.4.2 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	加油机、埋地油罐	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 ³ ）		项目	排放浓度（mg/m ³ ）			
		非甲烷总烃	无组织：4.0		非甲烷总烃	无组织：4.0			
地下水	油品泄漏	标准	《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中III类标准限值，石油类参照执行《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值		标准	《地下水质量标准》GB/T14848-1993 表 1 中III类标准限值			
		项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度	项目	排放浓度
		pH	6.5~8.5	总硬度	≤450mg/L	pH	6.5~8.5	总硬度	≤450mg/L
		耗氧量	≤3.0	石油类	0.3 mg/L	耗氧量	≤3.0	石油类	/
		氨氮	≤0.2	色度	≤15	氨氮	≤0.2	色度	≤15
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 4 类区标准		标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类、4 类区标准			
		项目	标准限值 dB（A）		项目	标准限值 dB（A）			
		昼间	70		昼间	2 类：60；4 类：70			
		夜间	55		夜间	2 类：50；4 类：55			

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》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，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、所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。

6、水样测定过程中按《水和废水监测分析方法》的要求进行测定。

7、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，校核合格后使用。

8、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）。

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

本项目无生产废水，生活废水排入修建的预处理池处理后排入市政污水管网。由于本项目验收监测时间为 2018 年 4 月 27 日、28 日，当时加油站还未接入污水管网，故在监测期间污水定期由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心清运处理，因此，此次验收未对废水进行监测。

6.2 地下水监测

6.2.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-1 地下水监测点位、项目、时间及频率

序号	污染源	监测点位	监测项目	监测时间、频率
1	储油、加油	冯天平农户取水点	pH 值、氨氮、高锰酸盐指数（耗氧量）、色度、总硬度、石油类	2 天，1 次/天

6.2.2 地下水监测方法

表 6-2 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-W362 SX-620 笔式 pH 计	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见光分光光度计	0.025mg/L
石油类	红外分光 光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.01mg/L
色度	铂钴比色法	GB/T11903-1989	/	/
高锰酸盐指数（耗 氧量）	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/

6.3 废气监测

6.3.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 无组织废气监测项目、点位及频率

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

6.3.2 废气监测方法

表 6-4 无组织废气监测项目及监测方法

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	0.04 mg/m ³

6.4 噪声监测

噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法见表 6-5。

表 6-5 噪声监测点位、监测时间、频率及监测方法

监测点位	监测频率	监测方法	方法来源	使用仪器及编号
1#厂界北侧外 1m 处 2#厂界东侧外 1m 处 3#厂界南侧外 1m 处 4#厂界西侧外 1m 处	监测 2 天，昼夜各 1 次/ 天	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W177 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4月27日、28日，中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站正常运营，运营负荷率均达到75%以上，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	产品名称	设计销量 t/d	实际销量 t/d	运行负荷%
2018年4月27日	汽油	1.78	1.46	82
	柴油	3.29	2.80	85
2018年4月28日	汽油	1.78	1.52	85
	柴油	3.29	2.73	83

7.2 验收监测结果

7.2.1 废气监测结果

表 7-2 无组织废气监测结果表 (单位: mg/m³)

项目	点位	04月27日				04月28日				标准限值
		厂界上风向	厂界下风向 1#	厂界下风向 2#	厂界下风向 3#	厂界上风向	厂界下风向 1#	厂界下风向 2#	厂界下风向 3#	
非甲烷总烃	第一次	0.26	0.39	0.78	0.50	0.19	0.48	0.30	0.48	4.0
	第二次	0.25	0.83	0.51	0.68	0.36	0.98	0.77	0.57	
	第三次	0.20	0.39	0.29	0.45	0.13	0.45	0.31	0.29	

监测结果表明，布设的4个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃排放浓度满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表2无组织排放浓度限值。

7.2.2 地下水监测结果

表 7-3 地下水监测结果表

项目	点位	冯天平农户取水点		标准限值
		04月27日	04月28日	
pH值(无量纲)		7.02	7.03	6.5~8.5
总硬度		401	396	≤450

氨氮	0.052	0.038	≤0.2
石油类	0.04	0.05	≤0.3
色度（度）	2	2	≤15
高锰酸盐指数（耗氧量）	1.04	1.00	≤3.0

监测结果表明，石油类监测结果符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值，pH 值、总硬度、色度、氨氮、耗氧量监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值（同时亦满足《地下水质量标准》GB/T14848-93 表 1 中 III 类标准限值）。

7.2.3 厂界噪声监测结果

表 7-4 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#厂界北侧外 1m 处	04 月 27 日	昼间	67.5	昼间 70 夜间 55
		夜间	44.0	
	04 月 28 日	昼间	64.8	
		夜间	43.2	
2#厂界东侧外 1m 处	04 月 27 日	昼间	67.0	
		夜间	42.8	
	04 月 28 日	昼间	62.3	
		夜间	41.1	
3#厂界南侧外 1m 处	04 月 27 日	昼间	63.6	
		夜间	41.5	
	04 月 28 日	昼间	64.8	
		夜间	42.4	
4#厂界西侧外 1m 处	04 月 27 日	昼间	64.7	
		夜间	41.8	

04月28日	昼间	62.3
	夜间	42.6

监测结果表明，验收监测期间，项目厂界环境噪声测点噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中4类标准。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

本项目无生产废水，生活废水排入修建的预处理池处理后排入市政污水管网。由于本项目验收监测时间为 2018 年 4 月 27 日、28 日，当时加油站还未接入污水管网，故在监测期间污水定期由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心清运处理，因此，此次验收未对废水进行监测，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

8.2 环评及批复检查

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 环评及批复文件执行情况检查表

序号	环评批复要求	实际落实情况
1	项目排水系统实行雨污分流，雨水严禁进入污水处理系统；乡镇污水处理池建成前，生活废水进入该项目配套建设的预处理池处理后，用于农灌；乡镇污水处理厂建成后，生活废水进入该项目配套建设的预处理池处理，达到《污水综合排放标志》（GB8978-1996）表 4 中的三级标准后，经市政管网排入乡镇污水处理厂处理。该项目必须统一设施空调冷却水排放管网，并将空调冷却水排入该片区雨水管道内。	已落实。 项目排水系统实行雨污分流，雨水严禁进入污水处理系统；项目生活污水经预处理池处理后排入市政污水管网；项目空调冷却水排入加油站雨水管道内。
2	营运期外排废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中的二级标准和《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的相关标准。	已落实。 加油站卸油口和加油机均安装了油气回收系统，监测表明，加油站废气满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值，同时加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比参数均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。
3	项目竣工投入使用后公路两侧红线外 35 米以内区域执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 4 类标准；公路两侧红线外 35 米以外区域执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准。	已落实。 本次验收噪声监测点位均在公路两侧红线外 35 米内，监测结果表明，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 4 类标准。
4	项目营运过程中产生的生活垃圾必须统一收集，交由环卫部门统一进行无害化处置。对营运过程中产生的油泥、污泥、加油区油抹布、手套等危险废物定期清掏（收集）交由有资质单位进行处理，并储备吸油毡、沙等相应的应急物资。	已落实。 项目生活垃圾、预处理池污泥，交由环卫部门统一收集清运，隔油池油水混合物、沾油废河沙、加油区油抹布、手套统一收集在危废暂存间内，定期交由什邡开源环保科技有限公司进行处理。加油站储备了相应的消防沙、灭火毯、灭火器等应急物资。
5	加油站地下油罐应于 2017 年底前全部更新为双	已落实

层罐或完成防渗池设置”，同时加油站汽油油罐、通气管管口与西边建筑物的最近距离（7m）不能满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中的相关规定

加油站于2018年1月技改完成，油罐已全部更换为双层油罐，经过技改，加油站油罐、通气管管口已经移动至罩房处，与西边建筑物的最近距离约为11m，能满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）中的相关规定。

8.3 公众意见调查

本次公众意见调查对加油站周围公众共发放调查表30份，收回30份，回收率100%，调查结果有效。

调查结果表明：100%的被调查者表示支持项目建设；93.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，6.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意；43.3%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习有影响可承受，56.7%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响；90%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意，10%被调查者对本项目环境保护措施效果表示基本满意；10%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有正影响，3.3%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有影响可接受，86.7%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响；3.3%的被调查者认为本项目对环境的影响是环境风险、噪声、水污染物，16.7%的被调查者认为本项目对环境没有影响，73.3%的被调查者不清楚本项目对环境有无影响；93.3%的被调查者认为本项目的环境保护措施表示满意，3.3%的被调查者认为本项目的环境保护措施表示基本满意，3.3%的被调查者认为本项目的环境保护措施表示无所谓；43.3%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展有正影响，6.7%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展无影响，50%的被调查者不知道本项目对本地区的经济发展有无影响；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

调查结果表明见表8-2。

表8-2 公众意见调查结果统计

序号	内容	意见		
		选项	人数	%
1	您对本项目建设的态度	支持	27	90
		反对	0	0
		不关心	3	10

2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	28	93.3
		基本满意	2	6.7
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
3	本项目施工对您的生活、学习、工作方面的影响	有影响可承受	13	43.3
		有影响不可承受	0	0
		无影响	17	56.7
4	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	3	10
		有负影响可承受	1	3.3
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	26	86.7
5	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	1	3.3
		大气污染物	2	6.7
		固体废物	0	0
		噪声	1	3.3
		生态破坏	0	0
		环境风险	1	3.3
		没有影响	5	16.7
		不清楚	22	73.3
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	28	93.3
		基本满意	1	3.3
		不满意	0	0
		无所谓	1	3.3
7	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	13	43.3
		有负影响	0	0
		无影响	2	6.7
		不知道	15	50
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

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”制度进行建设和运营。

本次验收报告是针对 2018 年 4 月 27 日、28 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，中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 各类污染物及排放情况

1、废水：项目生活废水排入修建的预处理池处理后排入市政污水管网，场地内地坪含油雨水经环保沟收集后进入隔油池，隔油处理后排入地表水。

2、地下水：石油类监测结果符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 标准限值，pH 值、总硬度、色度、氨氮、耗氧量监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值（同时亦满足《地下水质量标准》GB/T14848-93 表 1 中 III 类标准限值）。

3、废气：加油站废气满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值，同时加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比参数均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

4、噪声：项目厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准。

5、固体废弃物排放情况：项目生活垃圾、预处理池污泥集中收集后交由环卫部门统一处理。隔油池油水混合物、油罐清洗废油渣、含油废河沙、沾油废物作为危险废弃物集中收集于危废暂存箱，交由什邡开源环保科技有限公司进行处理。

6、总量控制指标：本次验收未进行污染物排放总量的核算。

9.1.2 公众意见调查

90%的被调查者表示支持项目建设，10%的被调查者不关心项目建设；93.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，6.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

综上所述，在建设过程中，中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站项目执行了环境影响评价法和“三同时”制度。项目总投资 585.8 万元，其中环保投资 113.8 元，环保投资占总投资比例为 19.4%。项目废气满足《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和《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中的相关标准；厂界噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 4 类标准；项目生活废水、固体废物采取了相应处置措施。项目附近居民对项目环保工作满意，加油站制定有相应的环境管理制度和应急预案。因此，建议该项目通过竣工环保验收。

9.2 主要建议

- 1、继续做好固体废物的分类管理和处置，尤其要做好危险废物的暂存管理和委托处理，做好危险废物入库、出库登记台账。
- 2、加强各环境保护设施的维护管理，确保项目污染物长期稳定达标排放。
- 3、建议在加油站设置地下水监测井，监控地下水水质情况。
- 4、本项目验收监测时间为 2018 年 4 月 27 日、28 日，当时加油站废水还未接入污水管网，在验收监测期间污水定期由巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心清运处理，此次验收未对废水进行监测，由于加油站废水于 2019 年 3 月接入了当地污水管网，建议后期对加油站废水进行监测。

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

附件：

附件 1 立项

附件 2 执行标准

附件 3 环评批复

附件 4 危废协议

附件 5 委托书

附件 6 验收监测期间工况调查表

附件 7 公众意见调查表

附件 8 预处理池清运协议

附件 9 应急预案回执

附件 10 环境监测报告

附件 11 油气回收检测报告

附件 12 双层罐证明

附件 13 验收意见

附图：

附图 1 地理位置图

附图 2 外环境关系及监测布点图

附图 3 总平面图

附图 4 现状照片

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

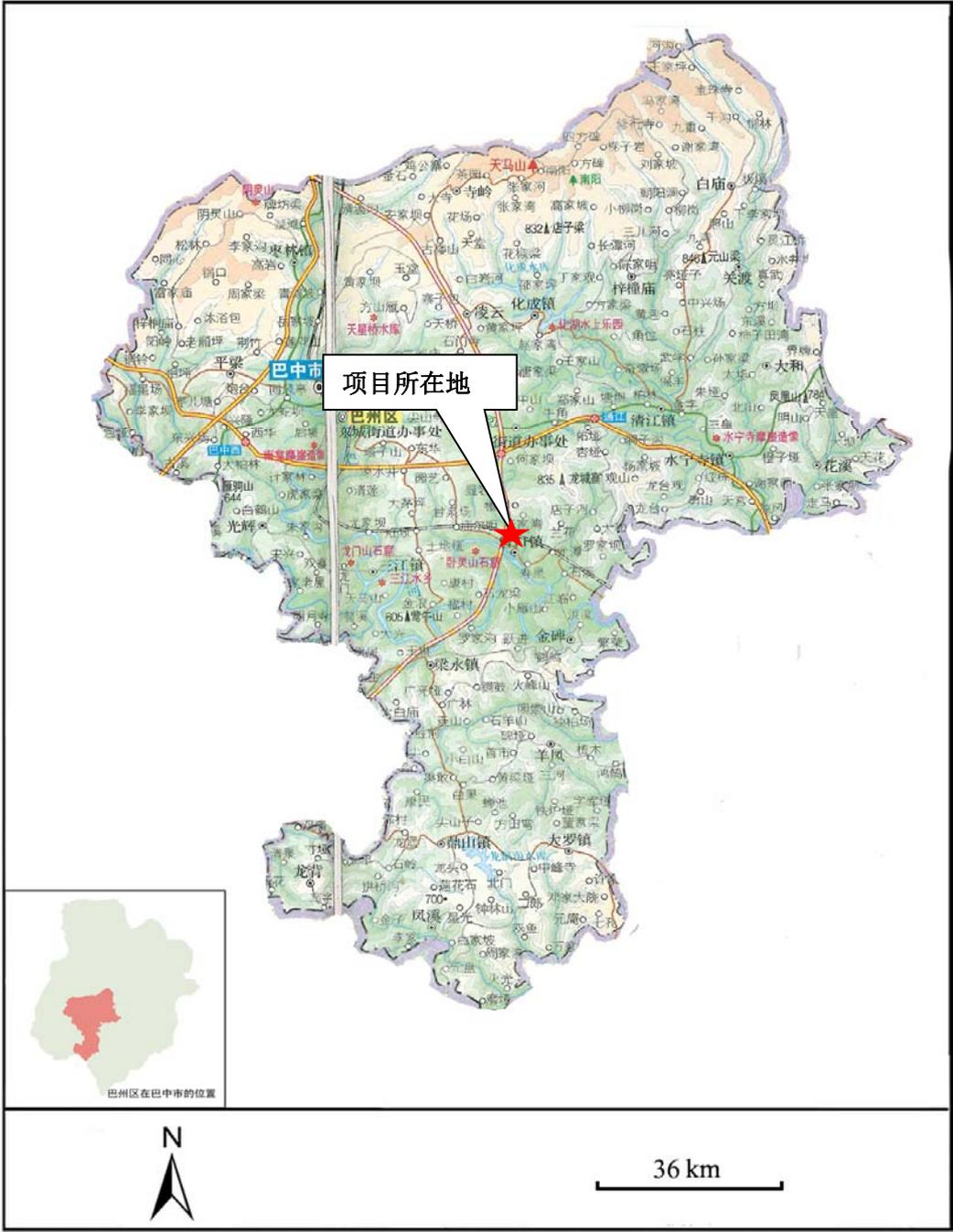
填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

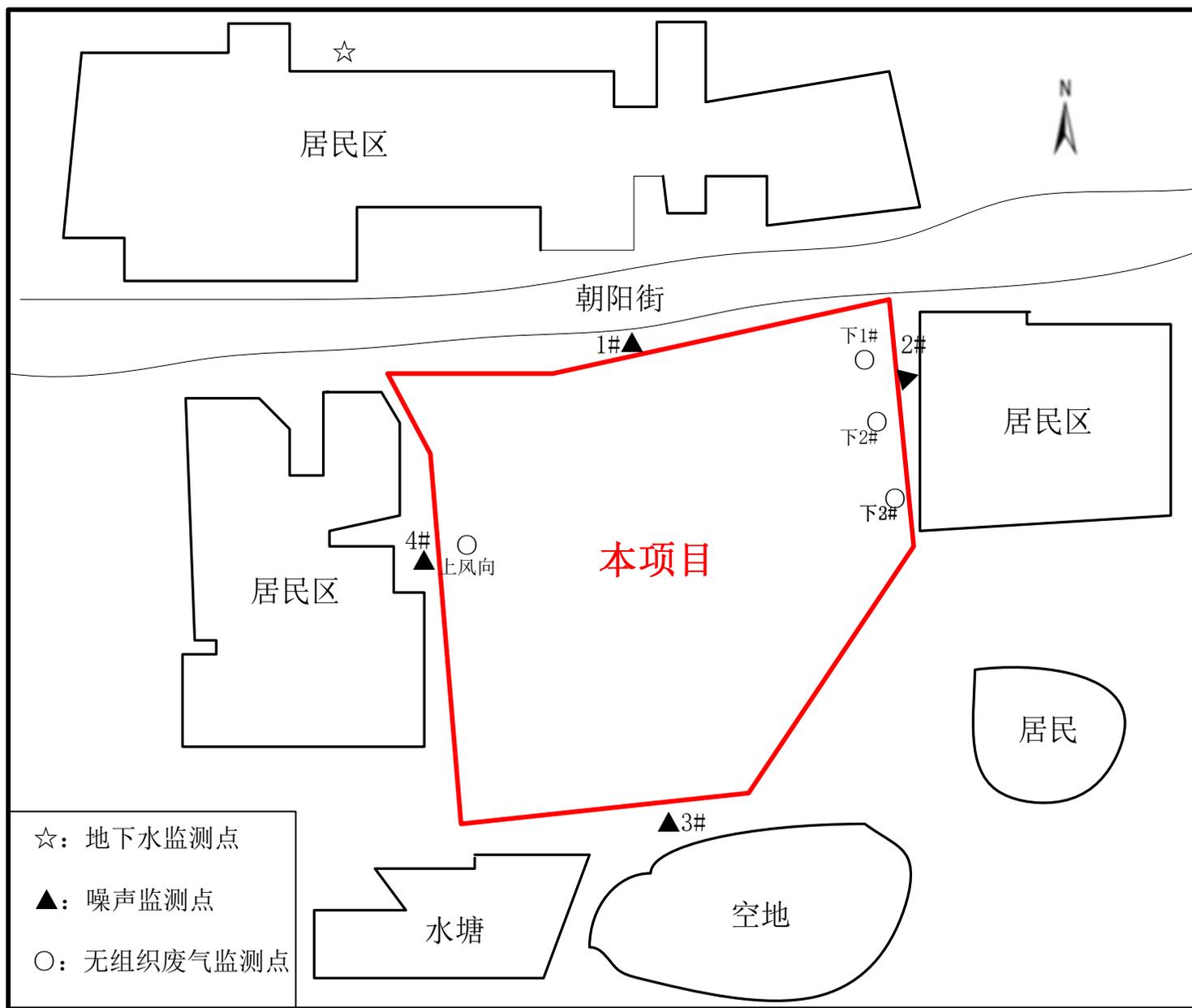
项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称		中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站				项目代码		F5265		建设地点		四川省巴中市巴州区曾口镇朝阳街					
	行业类别（分类管理名录）		社会事业与服务业（124，加油站、加气站）				建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心经度/纬度		106° 52' 20" 31° 46' 26"					
	设计生产能力		汽油销售 1200t/a、柴油销售 650t/a				实际生产能力		汽油销售 1200t/a、柴油销售 650t/a		环评单位		四川省地质工程勘察院					
	环评文件审批机关		巴中市巴州区环境保护局				审批文号		巴区环审批[2016]60号		环评文件类型		建设项目环境影响报告表					
	开工日期		2002年				竣工日期		2002年4月		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		四川中衡检测技术有限公司				环保设施监测单位				验收监测时工况		75%以上					
	投资总概算（万元）		585.8				环保投资总概算（万元）		210		所占比例（%）		35.85					
	实际总投资		585.8				实际环保投资（万元）		113.8		所占比例（%）		19.4					
	废水治理（万元）		6.0	废气治理（万元）		20	噪声治理（万元）		2	固体废物治理（万元）		2.8	绿化及生态（万元）		/	其他（万元）		63
	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							
运营单位		中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）		91511900629565172N		验收时间		2020.10						
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																		

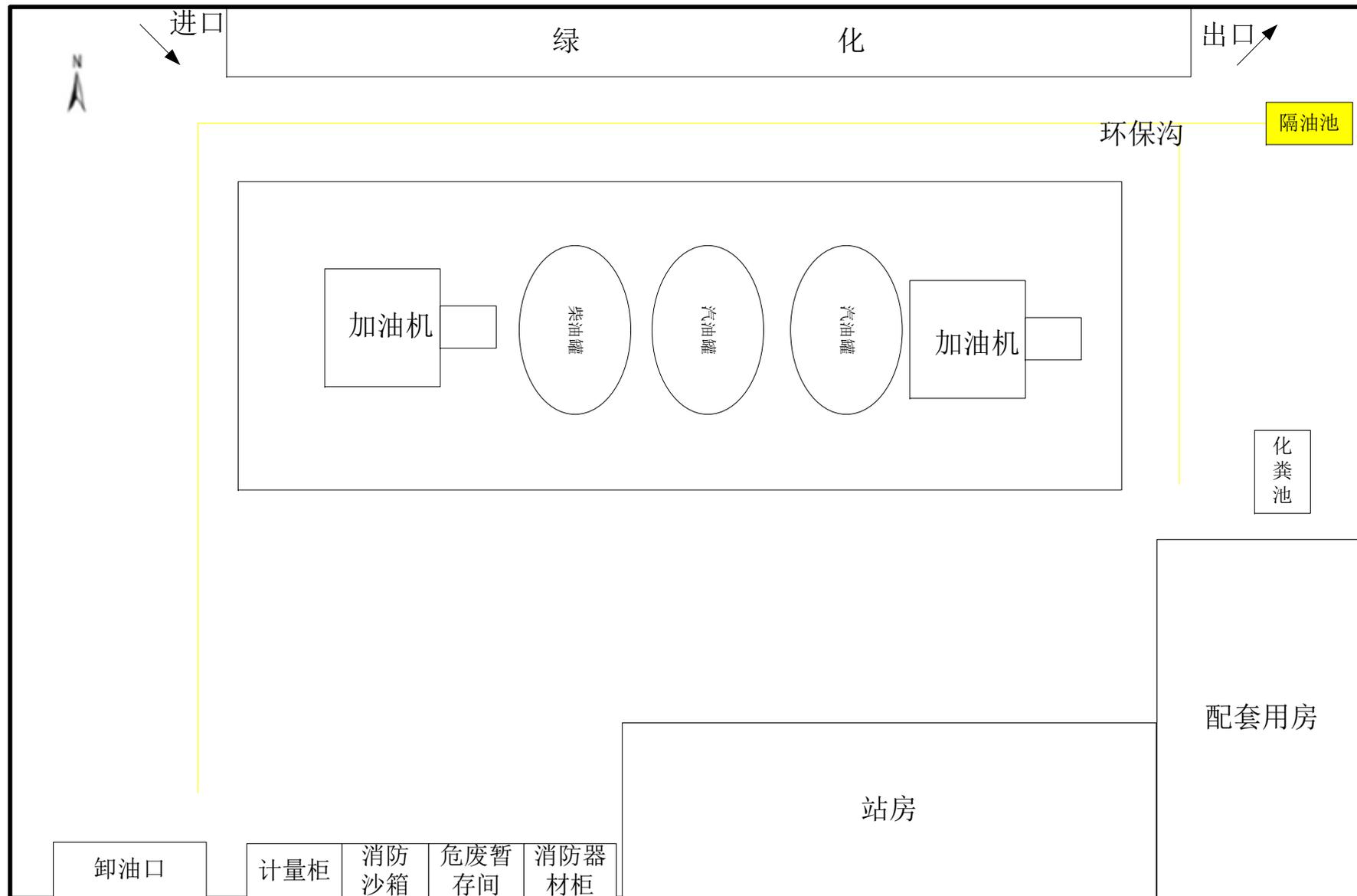
注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、（12）=（6）-（8）-（11），（9）=（4）-（5）-（8）-（11）+（1）。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升



附图1 项目区地理位置图



附图2外环境关系及监测布点图



附图3平面布置图



加油站全貌



加油区



站房



环保沟



隔油池



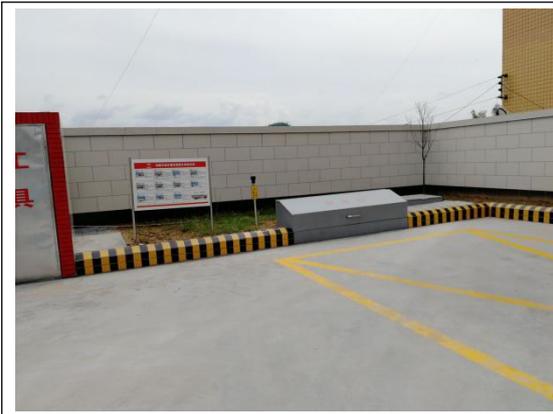
化粪池



卸油油气回收



加油机油气回收



卸油点



消防器材及危废暂存间



危废暂存间



危废暂存间内



地下水监测点



化粪池通气管

附图 4 现场图片

此件系复制我馆材料
 巴中市档案馆
 经办人： 共 2 页
 2016 年 1 月 28 日

97	2001	77
	永久	

146

巴中市经济贸易委员会文件

巴市经贸发(2001)56号



巴中市经济贸易委员会 关于巴州区清江等加油站技改项目的批复

中油四川巴中销售分公司：

你司巴石储(2001)126号《关于新建巴州区清江等加油站立项的请示》收悉。根据中油四川销售分公司安排的建设加油站投资计划，同意你司修建巴州区清江、曾口、玉山、顶山、渔溪、通江县城东及平昌县城西、驷马等八个加油站(建设以上加油站的建设规模、建设内容、总投资额和项目地址等见附表)。

希接此批复后，按照《小型石油库及汽车加油站设计规范(GB50156—92)》和有关技术规范要求设计，并按有关规定取得国土、消防、环保、规划等部门的审查同意后，开工建设，并按期向我委报送项目实施进度情况。

四川省巴中市
市 共 147 :人
日 月 年

此复

附：《项目情况汇总表》



二〇〇一年六月二十六日



主题词： 技改 项目 批复

抄报：省经贸委、中油四川销售分公司

抄送：市统计局、审计局、国税局、地税局，巴州区、通江县、平昌县经贸委、消防大队、质监局、环保局、建委、国土局、工商局

巴中市巴州区环境保护局

巴区环审函〔2015〕85号

巴中市巴州区环境保护局 关于“望王加油站”等六个加油站项目 执行环境标准的函

中国石油四川巴中销售分公司：

你单位建设的“望王加油站等六个加油站项目”，按照国家有关环境标准规定和地方环境功能区划要求以及项目所处地理位置，现将本项目执行环境标准函告如下：

一、环境质量标准

(一) 地表水：执行《地表水环境质量标准》(GB3838—2002) III类水域标准。

(二) 环境空气：执行《环境空气质量标准》(GB3095—1996) 二级标准。

(三) 声环境：公路两侧红线外 35 米以内执行《声环境质量标准》(GB3096—2008) 中 4 类标准；公路两侧红线 35 米以外评价区域执行 2 类标准；评价范围内的学校、医院（疗养院、敬老院）等特殊声环境敏感建筑物，其室外昼间按 60 分贝，夜间按 50 分贝执行。

(四) 地下水：执行《地下水质量标准》(GB/T14848—93) 中的 III 类标准。

二、污染物排放标准

(一) 废水：执行《污水综合排放标准》(GB8978—1996) 表 4 中的三级标准，并分别进入城市（场镇）污水管网，经污水

处理厂处理达标后排放。

(二) 废气：执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中二级标准和《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的相应标准。

(三) 噪声：施工期执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)表1《建筑施工场界环境噪声排放限值》的标准；项目竣工投入使用后公路两侧红线外35米以内执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中4类标准；公路两侧红线外35米以外区域执行2类标准。

(四) 振动：施工期执行《城市区域环境振动标准》(GB10070-88)中混合区、商业中心区标准：昼间75分贝，夜间72分贝。

(五) 生态环境：按《环境影响评价技术导则 生态影响》(BJ19-2011)执行。

三、六个加油站名称：望王加油站、南坝加油站、西华山加油站、梁永加油站、曾口加油站、清江加油站。



抄送：环评公司。

巴中市巴州区环境保护局

2015年11月16日印发

(共印2份)

巴中市巴州区环境保护局文件

巴区环审批〔2016〕60号

巴中市巴州区环境保护局 关于“曾口加油站项目”环境影响报告表的 批 复

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司：

你公司报送的《“曾口加油站”项目环境影响报告表》（以下简称“报告表”）收悉；巴州区政务服务和公共资源交易服务中心受理编号：511902-20160612-000020。经环保部门现场踏勘，该加油站已建成并投入运营，本次环评为补评。经研究，批复如下：

一、该项目选址在巴中市巴州区曾口镇朝阳街。项目符合城市总体规划和国家产业政策，《报告表》所提各项环保措施能够满足污染防治要求，同意作为执行“三同时”制度的依据，同意按审查批准的立项、设计进行建设。

二、巴中市经济贸易委员会文件出具《关于巴州区清江等加油站技改项目的批复》（巴市经贸发〔2001〕56号）同意本项目立项建设。巴中市巴州区国土资源局核发的《国有土地使用

证》(巴州国用【2003】字第810号),用地类型为商业用地。巴中市巴州区建设委员会出具《建设工程规划许可证》(编号2001-181)。工程占地面积1186.44m²,总建筑面积800m²。项目主体工程包括建设4台单枪自吸式税控加油机,4个钢质埋地卧式油罐、总容积60m³,1个360m²罩棚;辅助工程包括卸车点和加油车道等;公用工程有给排水系统、供电系统、安全消防系统;办公生活设施主要是建筑面积350m²的站房。项目总投资:585.8万元,环保投资:210万元。

三、严格污染防治设施建设

(一)项目排水系统实行雨污分流,雨水严禁进入污水处理系统;乡镇污水处理厂建成前,生活废水进入该项目配套建设的化粪池处理后,用于农灌;乡镇污水处理厂建成后,生活废水进入该项目配套建设的化粪池处理,达到《污水综合排放标准》(GB8978—1996)表4中的三级标准后,经市政管网排入乡镇污水处理厂处理。该项目必须统一设置空调冷却水排放管网,并将空调冷却水排入该片区雨水管道内。

(二)营运期外排废气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2中的二级标准和《加油站大气污染物排放标准》(GB20952-2007)中的相关标准。

(三)项目竣工投入使用后公路两侧红线外35米以内区域执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中4类标准;公路两侧红线以外35米以外评价区域执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中的2类标准。

(四)项目营运过程中产生的生活垃圾必须统一收集,交由环卫部门统一进行无害化处置。对营运过程中产生的油泥、污泥、加油区油抹布、手套等危险废物定期清掏(收集)交由有资质单位进行处理,并储备吸油毡、沙等相应的应急物资。

(五)水土保持请按水行政主管部门审批的水土保持方案落实。

四、如项目规模、功能、污染防治措施、生态保护措施发生重大变更的,你公司应当重新报批。

五、工程建设必须严格执行建设项目环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”

制度和建设项目竣工环境保护验收制度。

工程建成后，必须按规定程序申请竣工环境保护验收，验收合格后，项目方可正式投入使用。否则，将按相关环保法律法规予以处罚。

巴中市巴州区环境保护局
2016年6月13日



抄送：省地质勘察院，区环境监察大队，本局有关科室；存档。

巴中市巴州区环境保护局

2016年6月13日印发

(共印4份)

合同编号 K/6-FSW-032

危险 废物处置合同

(HW08)

委托方（甲方）：中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司

受托方（乙方）：什邡开源环保科技有限公司

签订时间：2020年11月12日

签订地点：四川达州



危险废物处置合同

委托方(甲方): 中国石油四川达州销售分公司

住所: 四川省达州市朝阳中路 485 号

企业(法人)营业执照注册号: 91511700210150250C

法定代表(负责)人: 何凌

受托方(乙方): 什邡开源环保科技有限公司

住所: 什邡市经济开发区(北区)友谊路

企业(法人)营业执照注册号: 915106823234149615

法定代表(负责)人: 谭小萍

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》等有关法律法规,本着自愿、平等、诚实信用的原则,双方就危险废物处置事宜,协商一致,签订本合同。

1.危险废物合同内容和处置方式

1.1 合同内容:

1.1.1 危险废物处置: 废矿物油及含矿物油废物(HW08)中涉及甲方产生的所有危险废物(废物代码 251-001-08, 900-199-08, 900-201-08, 900-210-08, 900-249-08);

1.1.2 危险废物运输: 由乙方承担危险废物运输工作,派遣具有危险废物运输资质的车辆和人员进行危险废物运输;

1.1.3 危险废物数量: 加油站危险废物产量预计为 吨,最终计算以实际处置数量为准,并以实际处置量作为结算依据;

1.2 处置方式: 分子蒸馏工艺。

2.危险废物的处置期限、地点

2.1 处置期限：合同履行期限为一年，自本合同签订之日起计算；（2020年11月13日至2021年11月12日）

2.2 处置地点：四川什邡经济开发区（北区）友谊路2号附8号。

3.危险废物处置要求

3.1 按甲乙双方协商服务进度进行，甲方需至少提前10天将危险废物转运需求计划单交付乙方，乙方需在接到计划单后立即安排人员和车辆，在计划转运时间内对危险废物进行转运，并完成相关手续办理；

3.2 危险废物交付后，乙方应按国家有关技术规范、标准和合同约定的处置方案或者措施进行妥善处置，发生安全、环境污染事故或受到政府监管部门处罚的，由乙方承担全部责任；

3.3 乙方收集、贮存、运输、利用及处置危险废物过程中，应根据危险废物的成份和特性，选择符合环境保护标准和要求的方式和设施，防止扬散、流失、渗漏和其他污染，不得擅自倾倒、堆放、丢弃、遗撒危险废物；

3.4 乙方不得将未经处理的危险废物及其附属物直接转卖；

3.5 乙方在完成处置后提供已妥善处理危险废物相关手续；

3.6 运输危险废物应当根据废物特性，采用符合相应标准的包装物、容器和运输工具；

3.7 乙方需每年到甲方指定地点进行一次危险废物转运，清罐矿物油即清即转。

3.8 其他约定： / 。

4.费用及支付

4.1 本合同费用（含税价）为：危废服务管理费 800.00 元/年/库站，达州公司所属在营加油站、油库共计 71 座，合计金额 56800.00（伍万陆仟捌佰）元；处置费 4500.00 元/吨，根据实际处置数量计算；运输费用 15.00 元/公里，按照单程计价方式，根据实

之日起生效。

12.2 双方就危险废物处置过程中安全生产事项签订的《危险废物处置 HSE 合同》是本合同的组成部分，与本合同具有同等的法律效力。

12.3 本合同未尽事宜，由甲乙双方另行签订书面补充协议。补充协议与本合同内容不一致的，以补充协议为准。

12.4 本合同一式陆份，甲方执肆份，乙方执贰份，具有同等法律效力。

12.5 以下附件作为本合同的组成部分：

12.5.1 危险废物包装技术要求；

12.5.2 处置价格及其他相关费用明细；

12.5.3 危险废物转运需求计划单。

12.5.4 乙方营业执照副本、危险废物经营许可证正本复印件各一份。

12.5.5 运输公司营业执照、道路危险货物运输许可证复印件各一份。

12.5.6 运输合同、驾驶员、押运员资格证、运输应急预案各一份。

12.6 其它约定： / 。

甲方（盖章）：

乙方（盖章）：

法定代表人（负责人）

法定代表人（负责人）

或委托代理人：

或委托代理人：

联系人：

联系人：

电话/传真：

电话/传真：

2020 年 11 月 12 日

2020 年 11 月 12 日



甲方（盖章）

法定代表人（负责人）

或委托代理人



2020年11月12日

乙方（盖章）

法定代表人（负责人）

或委托代理人



2020年11月12日

委托书

四川中衡检测技术有限公司：

为完成中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站、清江加油站、西华山加油站、梁永加油站、南坝加油站竣工环境保护验收，按照国家《建设项目竣工环境保护验收管理办法》及相关规定，现委托贵公司编制。有关工作内容、技术指标及要求双方另签订合同约定，请贵单位接收委托后立即开展工作。

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司

2017年2月



建设项目竣工环境保护验收期间工况情况记录表

建设单位名称: 中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司

项目名称: 中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站

日期	生产产品	设计生产量 (吨/天)	实际生产量 (吨/天)	运行负荷 (%)
2018.4.27	汽油销售	1.78	1.46	82
2018.4.28	柴油销售	3.29	2.80	85
2018.4.27	汽油销售	1.78	1.52	85
2018.4.28	柴油销售	3.29	2.73	83

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司

签字: 尹鸣

年 月 日



中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站竣工环 境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见，特向您发本调查表，请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答，充分表达您的意见和建议。

未经您允许，我们将对您的信息进行严格保密。

被调查人员姓名	张朝	性 别	男	年 龄	22
文化程度	大专	职 业	派出所	电 话	13778792653
单位名称或住址	曾口派出所				
1.您对本项目建设的态度？					
支持 <input checked="" type="checkbox"/> 反对 <input type="checkbox"/> 不关心 <input type="checkbox"/>					
2.本项目施工期对您生活、工作、学习方面是否有影响？					
有影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
3.本项目运行对您生活、工作、学习方面的影响？					
有正影响 <input type="checkbox"/> 有负影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
4.您认为本项目的主要环境影响有那些？					
水污染物 <input type="checkbox"/> 大气污染物 <input type="checkbox"/> 固体废物 <input type="checkbox"/> 噪声 <input type="checkbox"/>					
生态破坏 <input type="checkbox"/> 环境风险 <input type="checkbox"/> 没有影响 <input checked="" type="checkbox"/> 不清楚 <input type="checkbox"/>					
5. 您对本项目的环境保护措施效果满意吗？					
满意 <input checked="" type="checkbox"/> 一般 <input type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
6.本项目是否有利于本地区的经济发展？					
有正影响 <input checked="" type="checkbox"/> 有负影响 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/> 不知道 <input type="checkbox"/>					
7.您对本项目的环保工作总体评价？					
满意 <input checked="" type="checkbox"/> 基本满意 <input type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
其它意见和建议：					



中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司普口加油站竣工环 境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见，特向您发本调查表，请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答，充分表达您的意见和建议。

未经您允许，我们将对您的信息进行严格保密。

被调查人员姓名	张平	性 别	男	年 龄	20
文化程度	中专	职 业	业务员	电 话	13419667183
单位名称或住址	新镇隆村				
1.您对本项目建设的态度?					
支持 <input checked="" type="checkbox"/> 反对 <input type="checkbox"/> 不关心 <input type="checkbox"/>					
2.本项目施工期对您生活、工作、学习方面是否有影响?					
有影响，可接受 <input checked="" type="checkbox"/> 有影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/>					
3.本项目运行对您生活、工作、学习方面的影响?					
有正影响 <input type="checkbox"/> 有负影响，可接受 <input type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input checked="" type="checkbox"/>					
4.您认为本项目的 ^{主要} 环境影响有那些?					
水污染物 <input type="checkbox"/> 大气污染物 <input type="checkbox"/> 固体废物 <input type="checkbox"/> 噪声 <input type="checkbox"/>					
生态破坏 <input type="checkbox"/> 环境风险 <input checked="" type="checkbox"/> 没有影响 <input type="checkbox"/> 不清楚 <input type="checkbox"/>					
5. 您对本项目的 ^{环境保护措施} 效果满意吗?					
满意 <input checked="" type="checkbox"/> 一般 <input type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
6.本项目是否有利于本地区的 ^{经济发展} ?					
有正影响 <input checked="" type="checkbox"/> 有负影响 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/> 不知道 <input type="checkbox"/>					
7.您对本项目的 ^{环保工作} 总体评价?					
满意 <input checked="" type="checkbox"/> 基本满意 <input type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
其它意见和建议:					



中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站竣工环

境保护验收公众意见调查表

为了解公众对本项目环境保护工作的意见，特向您发本调查表，请您能在百忙中抽出宝贵时间认真作答，充分表达您的意见和建议。

未经您允许，我们将对您的信息进行严格保密。

被调查人员姓名	李强	性别	男	年龄	33
文化程度	大专	职业		电话	18166421938
单位名称或住址	曾口中学				

1.您对本项目建设的态度?

支持 反对 不关心

2.本项目施工期对您生活、工作、学习方面是否有影响?

有影响，可接受 有影响，不可接受 无影响

3.本项目运行对您生活、工作、学习方面的影响?

有正影响 有负影响，可接受 有负影响，不可接受 无影响

4.您认为本项目的�主要环境影响有那些?

水污染物 大气污染物 固体废物 噪声
 生态破坏 环境风险 没有影响 不清楚

5. 您对本项目的环境保护措施效果满意吗?

满意 一般 不满意 无所谓

6.本项目是否有利于本地区的经济发展?

有正影响 有负影响 无影响 不知道

7.您对本项目的环保工作总体评价?

满意 基本满意 不满意 无所谓

其它意见和建议:



化粪池清运合同

甲方：中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司

乙方：巴中市巴州区正泰清洁维修服务中心(南坝店)

根据相关法律、法规之规定，本着公平公正和双方自愿的原则，甲方同意将所属加油站化粪池清理及垃圾运输业务承包给乙方，为明确双方责任与义务，经甲乙双方协商共同达成如下条款：

1. 承包方式

包工包料（施工人员、工具及清理化粪池中所需物品由乙方负责）、包安全施工、包质包量。

2. 甲方权责

2.1 甲方免费向乙方提供清理过程中所需的用水、用电。

2.2 当化粪池满足清运条件时，甲方应及时联系乙方进行清运处理，并提供站点地址，安排人员协助处理。

2.3 乙方施工过程中，甲方应派专人进行协调工作，以保证清理工作顺利进行。

2.4 乙方清理完工后，甲方应及时派人对施工质量进行验收。

3. 乙方权责

3.1 严守安全作业操作规程，在清理化粪池过程中出现

人身安全事故乙方自行负责,与甲方无关。

3.2 遵守甲方的有关规章制度,违者按甲方制度酌情处理。

3.3 乙方应根据制定的施工技术措施进行施工,包质包量,做好该工程的清理项目。

3.4 施工人员在工作中将接受现场工作人员的监督、检查。

3.5 负责按照环保要求对加油站清运出来的化粪池垃圾进行处理,并按要求向甲方提供相关记录和手续。

3.6 接到甲方电话通知后在 12 小时(含国家法定节假日)内赶到加油站现场进行处理。

4. 违约责任

4.1 乙方在施工过程中须严格按照化粪池清理标准作业;因乙方违章操作而造成甲方公司财产毁损的,乙方须承担所有责任。

4.2 乙方清理完工经甲方验收合格后,甲方应在合同规定期内支付乙方该次工程款,否则甲方须承担相应违约责任。

5. 工程费用

5.1 加油站化粪池清运工作按单次单车清运,化粪池清理费 600 元/站,往返里程费率 6 元/站·公里,粪水处理费用 200 元/站,每站费用总和为(600 元+200 元+往返公里数×6),该金额为含税金额。

5.2 每站清运费用见下表：

地点	单边里程 (公里)	费用(元)	地点	单边里程 (公里)	费用(元)
小江口站	90	1880	火炬站	65	1580
曾口站	30	1160	下八庙站	50	1400
渔溪站	40	1280	梁永站	40	1280
雪山站	60	1520	清江站	30	1160
元山站	100	2000	桃园站	140	2480
关路站	76	1712	和平站	50	1400
红光站	45	1340	岳家站	190	3080
西兴站	200	3200	响滩站	210	3320
涵水站	110	2120	驷马站	43	1316
红岩站	0	800			

5.3 如有增加站点按 5.1 计费方式计算清运费用。

6. 付款方式

6.1 乙方清运结束并通过甲方验收合格，甲方在收到乙方增值税专用发票（税率为 3%）后。甲方在 30 个工作日内付款。

6.2 本合同一式肆份，甲方持叁份、乙方执壹份。双方保证切实履行，不得违约，否则另一方将有权追究违约方的法律责任及经济赔偿。

7. 争议的解决

7.1 如遇突发自然灾害事故影响化粪池清运工作时，例行上报，双方协商处理。

7.2 本合同履行过程中发生争议，双方协商解决。如协商不成，可向巴中市人民法院提起诉讼。

8. 本合同的生效、变更和有效期

8.1 本合同有效期二年，经甲乙双方代表人签字并加盖合同专用章后生效。

8.2 本合同经双方协商一致，可以变更，合同变更协议应采用书面形式。

8.3 如有未尽事宜，甲乙双方可协商处理。

甲方：（盖章）



乙方：（盖章）



甲方代表（签字）

乙方代表（签字）

联系方式（手机）：13881676788 联系方式（手机）：13056511238

座机：0827-5280975

传真/座机：0827-5221623

详细地址：巴中市江北大道西段84号 地址：巴中市巴州区南池二环路

邮政编码：636000

邮政编码：636000

开户银行：

收款单位：巴中市巴州区正泰
清洁维修服务中心（南坝店）

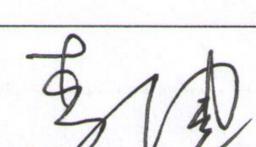
账号：

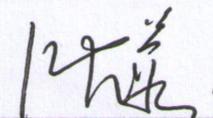
开户银行：中国农业银行股份有限公司
司巴中供销社分理处

账号：22706601040002752

签订时间： 年 月 日 签订时间：2017年 5月 23日

企业事业单位突发环境事件应急预案备案表

单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司	机构代码	91511900629565172N
法定代表人	李健	联系电话	18382836699
联系人	饶家钰	联系电话	13881676788
传 真	0827-5280981	电子邮箱	464084435@qq.com
地 址	四川省巴中市巴州区曾口镇朝阳街 中心经度 <u>106°52'20"</u> 中心纬度 <u>31°46'26"</u>		
预案名称	巴州区曾口加油站突发环境事件应急预案		
风险级别	一般环境风险 (L)		
<p>本单位于 <u>2017</u> 年 <u>6</u> 月 <u>12</u> 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信息均经本单位确认真实，无虚假，且未隐瞒事实。</p> <div style="text-align: center; margin-top: 20px;">  <p>预案制定单位（公章）</p> </div>			
预案签署人		报送时间	<u>2017.6.12</u>

<p>突发环境事件 应急预案备案 文件目录</p>	<p>1.突发环境事件应急预案备案表(一式两份); 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.环境应急资源调查报告; 5.环境应急预案评审意见。</p>		
<p>备案意见</p>	<p>该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2017年6月12日收讫,文件齐全,予以备案。</p> <div style="text-align: right;">  <p>备案受理部门(公章) 2017年6月12日</p> </div>		
<p>备案编号</p>	<p>511902-2017-003-L</p>		
<p>报送单位</p>	<p>中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司</p>		
<p>受理部门 负责人</p>		<p>经办人</p>	
<p>备 注</p>	<p>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。</p>		



162312050064

附件10

四川中衡检测技术有限公司

监测报告

ZHJC[环]201703149 号

项目名称：中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售
分公司曾口加油站环境保护竣工验收监测

委托单位：中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售
分公司曾口加油站

监测类别：验收监测

报告日期：2018年05月30日



监测报告说明

- 1、报告封面及监测数据处无本公司检验检测专用章无效，报告无骑缝章无效。
- 2、报告内容需齐全、清楚，涂改无效；报告无相关责任人签字无效。
- 3、委托方如对本报告有异议，须于收到本报告十五日内向本公司提出，逾期不予受理。
- 4、报告只对采样/送检样品检测结果负责，检测结果只代表检测时污染物排放状况。
- 5、由委托方自行采集的样品，仅对送检样品的测试数据负责，不对样品来源负责，对监测结果可不作评价。
- 6、未经本公司书面批准，不得部分复制本报告。
- 7、未经本公司书面同意，本报告及数据不得用于商品广告。

公司通讯资料：

名称：四川中衡检测技术有限公司

地址：德阳市旌阳区金沙江东路 207 号 2、8 楼

邮政编码：618000

网站：<http://www.sczhjc.com>

电话：0838-6185087

传真：0838-6185095



1、监测内容

受中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站委托,按其监测要求,四川中衡检测技术有限公司分别于2018年04月27日、04月28日对该加油站地下水、无组织排放废气、噪声进行现场采样监测,并于2018年04月27日至04月28日进行实验室分析。2018年04月27日、04月28日该加油站运行负荷均达设计能力的75%以上,符合验收监测要求。

2、监测项目

地下水监测项目:pH值、总硬度、氨氮、石油类、色度、高锰酸盐指数。

无组织排放废气监测项目:非甲烷总烃。

噪声监测项目:厂界环境噪声、环境噪声。

3、监测方法及方法来源

本次监测项目的监测方法、方法来源、使用仪器见表3-1、3-2、3-3。

表 3-1 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-W362 SX-620 笔式 pH 计	/
总硬度	EDTA 滴定法	GB/T7477-1987	25mL 酸式滴定管	/
氨氮	纳氏试剂 分光光度法	HJ535-2009	ZHJC-W142 723 可见光分光光度计	0.025mg/L
石油类	红外分光 光度法	HJ637-2012	ZHJC-W005 OIL460 型红外分光测油仪	0.01mg/L
色度	铂钴比色法	GB/T11903-1989	/	/
高锰酸盐指数	酸性法	GB/T11892-1989	25mL 棕色酸式滴定管	/

表 3-2 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 ³

表 3-3 噪声监测方法、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
厂界环境噪声	工业企业厂界环境 噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W177 HS6288B 型噪声频谱分析仪

4、监测结果评价标准

地下水：标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-93 表 1 中 III 类标准限值。

无组织排放废气：标准执行《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。

厂界环境噪声：标准执行《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。

5、监测结果

地下水监测结果见表 5-1，无组织排放废气监测结果见表 5-2，厂界环境噪声监测结果见表 5-3。

表 5-1 地下水监测结果表 单位：mg/L

项目	点位	冯天平农户取水点		标准限值
		04 月 27 日	04 月 28 日	
pH 值（无量纲）		7.02	7.03	6.5~8.5
总硬度		401	396	≤450
氨氮		0.052	0.038	≤0.2
石油类		0.04	0.05	-
色度（度）		2	2	≤15
高锰酸盐指数		1.04	1.00	≤3.0

表 5-2 无组织排放废气监测结果表

单位: mg/m³

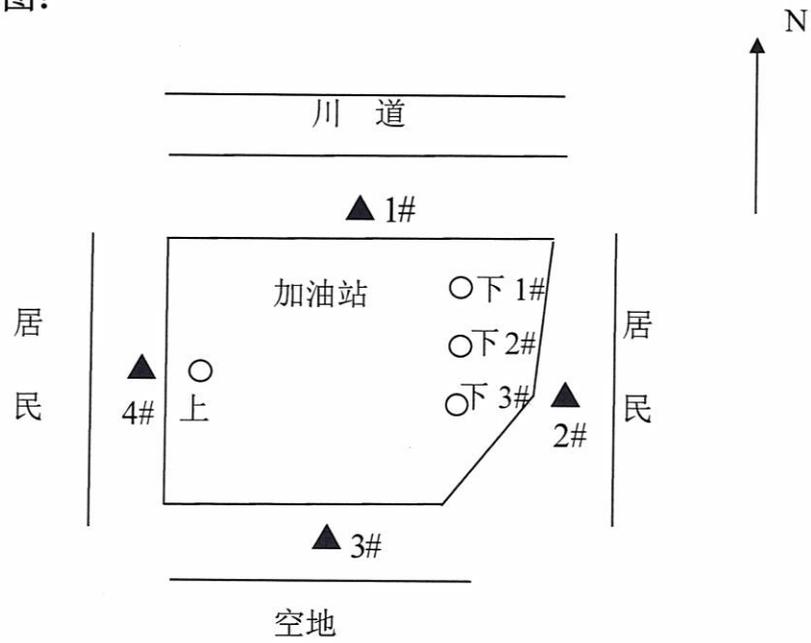
项目	点位	04月27日				04月28日				标准限值
		厂界上 风向	厂界下 风向1#	厂界下 风向2#	厂界下 风向3#	厂界上 风向	厂界下 风向1#	厂界下 风向2#	厂界下 风向3#	
非甲烷 总烃	第一次	0.26	0.39	0.78	0.50	0.19	0.48	0.30	0.48	4.0
	第二次	0.25	0.83	0.51	0.68	0.36	0.98	0.77	0.57	
	第三次	0.20	0.39	0.29	0.45	0.13	0.45	0.31	0.29	

表 5-3 厂界环境噪声监测结果表

单位: dB(A)

点位	测量时间		Leq	标准限值
1#厂界北侧外 1m 处	04月27日	昼间	67.5	昼间 70 夜间 55
		夜间	44.0	
	04月28日	昼间	64.8	
		夜间	43.2	
2#厂界东侧外 1m 处	04月27日	昼间	67.0	
		夜间	42.8	
	04月28日	昼间	62.3	
		夜间	41.1	
3#厂界南侧外 1m 处	04月27日	昼间	63.6	
		夜间	41.5	
	04月28日	昼间	64.8	
		夜间	42.4	
4#厂界西侧外 1m 处	04月27日	昼间	64.7	
		夜间	41.8	
	04月28日	昼间	62.3	
		夜间	42.6	

监测点示意图:



▲ 噪声监测点 ○ 无组织排放废气监测点

(以下空白)

报告编制: 邓 复; 审核: 张 谦; 签发: 周文蓉

日期: 2018.5.30; 日期: 2018.5.30; 日期: 2018.5.30



检 测 报 告

(Testing Report)

豫中检油气字第 ZHYJC-JCBG-20200005803 号

产品名称： 加油站油气回收系统
受检单位： 中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售
分公司曾口加油站
检测类别： 委托检测
报告日期： 2020 年 11 月 18 日



河南中海盈检测技术有限公司

Henan China Zhonghaiying Testing Technology Co., Ltd.

地址：河南郑州高新技术产业开发区长椿路9号 邮编：450001
电话：4008009648 0371560997186 网站：www.cpes-hy.com

检验检测专用章

第 1 页 共 1 页

声明

1. 本公司仅对加盖有“检验检测专用章”、骑缝章及  章的报告负责。
2. 无签名或签名涂改的报告无效。
3. 有任何形式的涂改或增减的报告无效。
4. 部分复制或复制后未加盖本公司“检验检测专用章”的报告无效。
5. 对本报告有异议时，应于接到本报告之日起十五个工作日内书面提出，逾期不予受理。
6. 本报告提供的检验检测结果，仅对本次现场检测及当时情况负责。
7. 由客户提供样品的检验检测结果，仅对该样品负责。
8. 本报告一式三份，受检单位二份，本公司存档一份。

电话：4008009648 0371-60997186

电子邮箱：hzhyc@163.com

邮编：450001

地址：郑州高新技术产业开发区长椿路9号6楼





检测报告



报告编号：豫中检油气字第 ZHYJC-JCBG-20200005803 号

受检单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站					
受检单位地址	四川省巴中市巴州区曾口镇朝阳街					
联系人	何宗碧	联系方式	13778789529			
检测类别	委托检测	检测日期	2020年11月13日			
检测对象	加油站	油气回收形式	分散式油气回收系统			
加油枪品牌	FUREN、TMC	加油机型号	AS44A			
加油机油泵形式	潜泵	建设性质	新建□改扩建□技改□			
油罐编号	2#	3#	/	/	/	/
汽油标号	92#	95#	/	/	/	/
油罐容积 (L)	30000	30000	/	/	/	/
检测项目	1、密闭性 2、液阻 3、气液比					
检测仪器	1、油气回收多参数检测仪 崂应 7003 型 2C01131600					
检测方法 & 执行标准	GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》					
检测结论	<p>经检测该加油站油气回收装置符合 GB 20952-2007《加油站大气污染物排放标准》的相关要求，检测数据见下页。</p> <p style="text-align: right;">检测单位盖章  签发日期：2020 年 11 月 18 日</p>					
备注	/					

批准人：[Signature]

审核人：[Signature]

编制人：张奕峰



检测报告



报告编号：豫中检油气字第 ZHYJC-JCBG-20200005803 号

1.密闭性： 温度：22.9℃ 湿度：56%RH

加油油气回收系统设备参数	各油罐的油气管线是否连通： <u>是</u> 是否有处理装置： <u>否</u>	汽油加油机数量：2 汽油枪数：5
检测目的	年度检查	
油罐容积 (L)	汽油体积 (L)	油气空间 (L)
60000	43102	16898
初始压力	500Pa	
1 分钟之后的压力 (Pa)	494	
2 分钟之后的压力 (Pa)	489	
3 分钟之后的压力 (Pa)	485	
4 分钟之后的压力 (Pa)	484	
5 分钟之后的压力 (Pa)	483	
最小剩余压力限值 (Pa)	445	
检测结论	符合要求	

2.液阻：

油气回收系统名称		分散式油气回收系统			结论
氮气流量 (L/min)		18	28	38	
液阻最大压力限值 (Pa)		40	90	155	
加油机编号	汽油标号				
1#	92#/95#	8	14	15	符合要求
2#	92#/95#	14	16	22	符合要求
以下空白					

检测 701



检测报告



报告编号：豫中检油气字第 ZHYJC-JCBG-20200005803 号

3.气液比：

气液比标准限值			1.0≤气液比≤1.2				
加油枪编号	油枪品牌	加油体积 (L)	加油时间 (S)	实际加油流量 (L/min)	回收油气体积 (L)	气液比	结论
2#	TMC	15.27	24.51	37	15.94	1.04	符合要求
3#	FUREN	15.34	24.98	37	16.38	1.07	符合要求
4#	FUREN	15.19	23.98	38	16.10	1.06	符合要求
5#	FUREN	15.55	25.06	37	17.75	1.14	符合要求
7#	FUREN	15.31	24.79	37	15.94	1.04	符合要求
以下空白							

以下空白。



一、检测现场照片



二、受检单位营业执照



31

三、河南中海盈检测技术有限公司 CMA 证书





交工文件

加油站
Gas Station 四川省巴中市曾口加油站

产品规格
Specification Φ2590 × 6763

产品名称
Product Name 3DFF双层罐

地址：河北省冀州市长安东路 589 号 邮编：053200

销售服务支持热线：400-1022177

电话：0318-8697266 传真：0318-8697299

网址：www.az.3d.com

本产品经检验符合图纸尺寸及标准要求，各项指标合格，准予出厂。

The product comply with drawing and technical requirement through inspection, all items are qualified allowed to deliver.

检验员/Inspector:

李军
印红

质检专用章:

Special Inspection stamp:



日期/Date:

年/Y 月/M 日/D

2017年11月04日



澳科中意

产品合格证

CERTIFICATION OF PRODUCT

四川省巴中市曾口加油站

产品名称

Name

3DFF 双层罐

产品规格

Specification

Φ2590×6763 30m³

产品编号

Product NO.

DW2017305139S

UL 编号: S-61024220

合同号

Contract NO.

2017-11-858

冀州澳科中意石油设备有限公司

JIZHOU A&Z PETROLEUM EQUIPMENT CO.,LTD

本产品经检验符合图纸尺寸及标准要求，各项指标合格，准予出厂。

The product comply with drawing and technical requirement through inspection, all items are qualified allowed to deliver.

检验员/Inspector:



质检专用章:
Special Inspection stamp:



日期/Date:

年/Y 月/M 日/D

2017年11月04日



澳科中意

产品合格证

CERTIFICATION OF PRODUCT

四川省巴中市曾口加油站

产品名称
Name

3DFF 双层罐

产品规格
Specification

Φ 2590 × 6763 30m³

产品编号
Product NO.

DW2017305140S

UL 编号: S-17412607

合同号
Contract NO.

2017-11-858

冀州澳科中意石油设备有限公司

JIZHOU A&Z PETROLEUM EQUIPMENT CO.,LTD

本产品经检验符合图纸尺寸及标准要求，各项指标合格，准予出厂。

The product comply with drawing and technical requirement through inspection, all items are qualified allowed to deliver.

检验员/Inspector:



质检专用章:

Special Inspection stamp:



日期/Date:

年/Y 月/M 日/D

2017年11月04日



澳科中意

产品合格证

CERTIFICATION OF PRODUCT

四川省巴中市曾口加油站

产品名称

Name

3DFF 双层罐

产品规格

Specification

Φ 2590 × 6763 30m³

产品编号

Product NO.

DW2017305143S

UL 编号: S-17412583

合同号

Contract NO.

2017-11-858

冀州澳科中意石油设备有限公司

JIZHOU A&Z PETROLEUM EQUIPMENT CO.,LTD

3DFF双层罐压力测试报告

四川省巴中市曾口加油站

产品编号: DW2017305139S		UL编号: S-61024220
检测项目	技术要求	检测结果
罐内压力测试	罐内缓慢加压至80kPa,保压30min,应不降压。	无压降
间质层压力测试	双层罐整个表面刷上检测液间质层加压至 35kPa, 保持60min, 应无渗漏。	无渗漏
结论: 合格		
检验员: 	复核: 	
		2017年10月28日

3DFF双层罐气密检测报告

产品编号: DW2017305139S		UL编号: S-61024220
技术要求: 测试压力 80kPa 保压 30min, 检测液测试无气泡。		
检测项目	检测结果	
罐体检验	无气泡	
组装检验	无气泡	
人孔密封检测	无气泡	
法兰检测	无气泡	
结论: 合格		
检验员: 	复核: 	
		2017年10月28日

3DFF双层罐压力测试报告

四川省巴中市曾口加油站

产品编号: DW2017305143S		UL编号: S-17412583
检测项目	技术要求	检测结果
罐内压力测试	罐内缓慢加压至80kPa,保压30min,应不降压。	无降压
间质层压力测试	双层罐整个表面刷上检测液间质层加压至 35kPa, 保持60min, 应无渗漏。	无渗漏
结论:		合格
检验员:	李勇	复核: 李军印 2017年10月28日

3DFF双层罐气密检测报告

产品编号: DW2017305143S		UL编号: S-17412583
技术要求: 测试压力 80kPa 保压 30min, 检测液测试无气泡。		
检测项目	检测结果	
罐体检验	无气泡	
组装检验	无气泡	
人孔密封检测	无气泡	
法兰检测	无气泡	
结论:		合格
检验员:	李勇	复核: 李军印 2017年10月28日

3DFF双层罐压力测试报告

四川省巴中市曾口加油站

产品编号: DW2017305140S		UL编号: S-17412607
检测项目	技术要求	检测结果
罐内压力测试	罐内缓慢加压至80kPa,保压30min,应不降压。	无压降
间质层压力测试	双层罐整个表面刷上检测液间质层加压至 35kPa, 保持60min, 应无渗漏。	无渗漏
结论:		合格
检验员:	李勇	复核: 李勇印 2017年10月28日

3DFF双层罐气密检测报告

产品编号: DW2017305140S		UL编号: S-17412607
技术要求: 测试压力 80kPa 保压 30min, 检测液测试无气泡。		
检测项目	检测结果	
罐体检验	无气泡	
组装检验	无气泡	
人孔密封检测	无气泡	
法兰检测	无气泡	
结论:		合格
检验员:	李勇	复核: 李勇印 2017年10月28日

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司 曾口加油站竣工环境保护验收意见

2020年10月31日，中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司主持召开了曾口加油站竣工环境保护验收会。建设单位中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司、验收监测单位四川中衡检测技术有限公司及特邀专家参加会议，会议成立了验收组（名单附后）。验收组人员现场查看了项目配套环保设施运行情况和环境保护措施落实情况，听取了建设单位对该项目环保“三同时”执行情况的汇报、验收监测单位关于该项目竣工环境保护验收监测的情况汇报，经讨论，形成如下验收意见：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站位于四川省巴中市巴州区曾口镇朝阳街，建设规模为年销售汽油1200t、年销售柴油650t。项目建设主要内容为主体工程，辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施。

（二）建设过程及环保审批情况

2016年1月四川省地质工程勘察院编制完成该项目环境影响报告表；2016年6月13日巴中市巴州区环境保护局以巴区环审批[2016]60号文下达了项目环评批复。项目于2002年开工建设，2002年4月建成投产，该加油站属于三级加油站。项目建成后形成了年销售汽油600t，年销售柴油2200t的销售能力。项目开始建设至今，未收到环境扰民投诉。

（三）投资情况

项目总投资585.8万元，其中环保投资113.8元，环保投资占总投资比例为19.4%。

（四）验收范围

本次验收范围主体工程、辅助工程、公用工程、环保工程、办公及生活设施。

二、工程变动情况

（1）环评中拟设置4台单枪加油机，实际建设2台4枪加油机。

（2）环评拟设置卧式埋地式储油钢罐4个，其中柴油罐2个，汽油罐2个，单个油罐容积为20m³，总容积80m³，总储存能力60m³（柴油折半计），实际建设承重式双层储油罐3个，其中柴油罐1个，汽油罐2个，单个油罐容积为30m³，

总容积 90m³，总储存能力 75m³（柴油折半计）。

(3) 环评拟设置隔油池（5 m³），环保沟 150m，实际设置隔油池（3 m³），环保沟 80m。

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。”本项目变动情况不属于重大变动。

三、环境保护设施建设情况

环保设施及措施已按环评要求建成和落实。建设的环保设施及采取的环保措施有：

1. 废水

本项目废水主要包括生活污水、场地内地坪含油雨水。项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗废水。生活污水经预处理池（容积为 5m³）处理后排入城市污水处理厂。场地内地坪含油雨水经环保沟（80m）收集后进入隔油池（3m³），隔油处理后排入地表水。

2. 废气

本项目大气污染物主要来源于油罐大小呼吸及加油机作业时汽油的挥发烃类气体、汽车尾气。项目在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，减少罐车卸油及加油车加油过程中产生的非甲烷总烃；通过加强管理，合理规划行驶路线，减少汽车的废气排放；通过规范操作，控制燃烧条件，减小柴油发电机废气对周围环境的影响。

3. 噪声

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。项目选用先进低噪声设备；通过合理布局间构筑物，利用距离衰减；建筑隔声、绿化降噪；加强管理，禁止鸣笛等措施减少噪声环境影响。

4. 固体废弃物

本项目营运期产生的固体废弃物主要有一般固废包括员工的生活垃圾、预处理池污泥，危险固废包括含油废河沙、沾油废物（沾油废手套、棉纱）、油罐清

洗废油渣和隔油池油水混合物。项目生活垃圾、预处理池污泥集中收集后交由环卫部门统一处理。隔油池油水混合物、油罐清洗废油渣、含油废河沙、沾油废物（沾油废手套、棉纱）作为危险废弃物集中收集于危废暂存箱，交由什邡开源环保科技有限公司进行处理。

四、环保设施调试效果

根据四川中衡检测技术有限公司编制的《建设项目竣工环境保护验收监测表》（中衡检测验字[2018]第357号），验收期间，验收监测结果如下：

1. 废水检查结果

项目生活废水排入修建的预处理池，经预处理池处理后排入城市污水处理厂；场地内地坪含油雨水经环保沟收集后进入隔油池，隔油处理后排入地表水。

2. 废气监测结果

加油站废气满足《大气污染物综合排放标准》（GB8978-1996）表2无组织排放浓度限值。同时，加油站油气回收系统密闭性、液阻、气液比参数均符合《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）的要求。

3. 噪声监测结果

项目厂界环境噪声测点昼间、夜间噪声能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表1中4类标准。

4. 固废检查结果

项目生活垃圾、预处理池污泥集中收集后交由环卫部门统一处理。隔油池油水混合物、油罐清洗废油渣、含油废河沙、沾油废物作为危险废弃物集中收集于危废暂存箱，交由什邡开源环保科技有限公司进行处理。

5. 总量控制

项目生活污水直接排入预处理池，经预处理池处理后排入城市污水管网，未进行污染物排放总量的核算。

五、环境管理检查

公司设置了环境保护机构，并安排加油站站长负责环境保护工作，建立了环境管理制度和环保档案，制定了《曾口加油站突发环境事件应急预案》，并于2017年6月12日报巴中市巴州区环境保护局备案(备案号:511902-2017-003-L)。明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及恢复流程等。公众意见调查结果表明：90%的被调查者表示支持项目建设，10%的被调查者不关心项目建设；

93.3%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意，6.7%被调查者对本项目的环保工作总体评价为基本满意；所有被调查的公众均未提出其他建议和意见。

六、工程建设对环境的影响

根据本次验收监测结果，本项目营运期间废气、噪声能够实现达标排放，固体废物、废水得到了有效处置，本项目工程建设对周边环境影响较小。

七、验收结论

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站环保审查、审批手续基本完备，配套的环保设施及措施已按环评要求建成和落实，所测污染物达标排放，同意通过竣工环保验收。

八、后续事项

- (1) 继续做好固体废物的分类分类、管理和处置，完善废物产生、处置等台帐记录。
- (2) 加强各项环境保护设施的维护和管理，确保项目污染物长期稳定达标排放。
- (3) 加强站内员工环保意识，进一步完善环境保护管理制度。

九、验收人员信息

中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司

2020年10月31日



中国石油天然气股份有限公司四川巴中销售分公司曾口加油站

建设项目竣工环境保护验收小组人员信息表

序号	姓名	工作单位	职务/职称	电话	签字	备注
1	何京蓉	曾口站	站经理	1378818521	何京蓉	
2	陈西央	四川通达网生态环境监测中心站	高工	1588372961	陈西央	
3	叶建桥	四川省生态环境监测总站	高工	13568199350	叶建桥	
4	吴颖华	四川省生态环境监测总站	高工	13551076777	吴颖华	
5	任齐平	四川中德子检测技术有限公司	检测人员	13678145537	任齐平	
6						
7						
8						
9						
10						
11						
12						