

渠县卷硐加油站竣工环境保护

验收监测报告表

(废水、废气)

中衡检测验字[2018]第 63 号

建设单位: 中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司

编制单位: 四川中衡检测技术有限公司

2018 年 4 月

建设单位法人代表： 唐 飞
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 陶国义
填表人： 刘 钱

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司
(盖章)

电话：0818-2122031

传真：0818-2122031

邮编：635200

地址：达州市通川区朝阳中路 485 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	渠县卷硐加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	渠县卷硐乡船石村一组				
主要产品名称	汽油、柴油销售				
设计生产能力	汽油销售 300t/a、柴油销售 1200t/a				
实际生产能力	汽油销售 300t/a、柴油销售 1200t/a				
建设项目环评时间	2016年6月	开工建设时间	1991年		
调试时间	1992年	验收现场监测时间	2017年11月21日、22日		
环评报告表 审批部门	渠县环境保护局	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	145万元	环保投资总概算	25万元	比例	17.2%
实际总投资	145万元	实际环保投资	56.7万元	比例	39.1%
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、《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、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>7、四川省地质工程勘察院，《渠县卷硐加油站项目环境影响报告表》，2016.05；</p> <p>8、渠县环境保护局，渠环审[2018]4号，《关于渠县卷硐加油站项目环境影响报告表的批复》，2018.1.9；</p> <p>9、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>1 前言</p> <p>1.1 项目概况及验收任务由来</p> <p>渠县卷硐加油站位于四川省渠县卷硐乡船石村一组，地理坐标北纬 N30° 46' 07.52"，东经 E107° 03' 40.02"，始建于1991年，主要经营成品汽油、柴油零售业务。</p> <p>中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司渠县卷硐加油站于2014年12月经四川省经济和信息化委员会核发了《成品油零售经营批准证书》（油零售证书第 S0042 号）；2016年5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；2018年1月9日，渠县环境保护局，以渠环审[2018]4号文下达了审查批复。</p> <p>渠县卷硐加油站于1992年建成并投入运营，建成后形成了年销售汽油300t、柴油1200t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。</p> <p>受中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司渠县卷硐加油站委托，四川中衡检测技术有限公司于2017年7月对渠县卷硐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境保护验收监测方案。在严</p>	

格按照验收方案的前提下,四川中衡检测技术有限公司于2017年11月21日至2017年11月22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。

渠县卷硐加油站位于渠县卷硐乡船石村一组,项目北面车辆出入口紧邻G318道路,隔G318道路距本项目北场界约20m为农户;项目场地南面为华新水泥厂;项目东西场界外为耕地。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、办公及生活设施、环保工程等,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、卸油口),辅助工程(卸油点、加油车道及回车场地)、公用工程(安全消防系统、供水系统、供电系统)、环保工程(污水处理系统、油气回收系统)、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) 公众意见调查;
- (3) 环境管理检查。

备注:关于项目的噪声、固体废物污染防治设施的内容另作文本予以阐述。

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

渠县卷硐加油站位于渠县卷硐乡船石村一组，占地面积 1463m²，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、变配电箱、隔油池以及化粪池。项目运营后具备年销售汽油 300t、柴油 1200t 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 运营期
		环评拟建	实际建成	
主体工程	油站区	加油机：3 台单枪单油品潜油泵加油机；罩棚及加油岛：螺栓球网架结构，罩棚 16m×12m，高 4.5m；1 座独立加油岛	加油机：2 台，1 台双枪，1 台四枪，其余与环评一致	废气、废水、噪声
	储油罐	埋地卧式油罐 3 个，单罐容积为 30m ³ ，总容积 60m ³ （柴油折半计）	92#、95#汽油双层罐各 1 个，0#柴油双层罐 1 个，单罐容积为 30m ³ ，总容积 75m ³ （柴油折半计）	废气、废水、噪声、环境风险
	卸油口	一套，设置在油罐区旁	与环评一致	
辅助工程	卸车点	位于油罐区左侧、密闭卸油点旁	与环评一致	
	加油车道及回车场地	双车道宽度 12m，转弯半径 10m，回车场地约 300m ² ，方便加油车辆及应急消防车辆进出	与环评一致	废气、废水、噪声
公用工程	安全消防系统	8kg 手提式干粉灭火器 8 只，70kg 推车式干粉灭火器 2 只，灭火毯 4 块，设置 2m ³ 消防沙池 1 个，其他消防设施如砂桶、砂铲子若干	与环评一致	/
	供水系统	给水由加油站地下水井供给，排水采取雨污分流制	给水由自来水管网供给，排水采取雨污分流制	/
	供电系统	电源由城市供电网供给	与环评一致	/
环保工程	污水处理系统	隔油池 1 座，设于项目东南角；设旱厕一座，旱厕下方有化粪池，污水不外排	项目设隔油池 1 座（容积 3m ³ ），位于项目东南角；项目旱厕已停用，已设置新化粪池（容积 8m ³ ），项目污水用于农灌	废水、废气、固废
	油气回收系统	本加油站未安装油气回收装置	已安装油气回收装置	废气
办公及生活设施	站房	一层砖混结构，建筑面积 76.98m ² ，建筑基底面积 76.98m ² ，包括控制室、值班室、站长财务室、便利店、库房等	与环评一致	废水、固废、废气、噪声

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	备注	设备名称	数量	备注
1	汽油罐	1 个	30m ³	汽油罐	2 个	92#、95#各 30m ³
2	柴油罐	2 个	30m ³ 柴油罐 2 个	柴油罐	1 个	30m ³
3	潜油泵	3 个	每罐各 1 个	潜油泵	3 个	每罐各 1 个
4	液位仪	4 个	/	液位仪	4 个	/
5	球阀	3 个	DN50	球阀	3	DN50
6	动力配电箱	1 台	/	动力配电箱	1 台	/
7	手提式干粉灭火器	8 具	/	手提式干粉灭火器	8 具	/
8	干粉灭火	4 具	/	干粉灭火	4 具	/
9	推车式干粉灭火	4 台	/	推车式干粉灭火	4 台	/
10	灭火毯	4 块	/	灭火毯	4 块	/
11	消防沙箱	1 座	/	消防沙箱	1 座	/
12	消防器材箱	1 座	/	消防器材箱	1 座	/

2.1.3 项目变更情况

项目加油机数量、油罐容积、给水方式、危废暂存间位置、隔油池数量与容积、油品标号，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	变动情况说明
主体工程	拟建 3 台单枪单油品潜油泵加油机，销售 0#柴油、93#汽油	建设 2 台加油机，1 台双枪，1 台 4 枪，销售 0#柴油。92#、95#汽油	加油枪机数量减少、加油枪枪数增加，销售量不变，不新增污染物
	拟设埋地卧式油罐 3 个，柴油罐 2 个，汽油罐 1 个，单罐容积为 30m ³ ，总容积 60m ³ （柴油折半计）	实际 92#、95#汽油双层罐各 1 个，0#柴油双层罐 1 个，单罐容积为 30m ³ ，总容积 75m ³ （柴油折半计）	油罐容积增大
环保	隔油池 1 座，2m ³	隔油池 1 座，容积均为 3m ³	处理能力增强

工程	设置危废暂存间	加油站设置了危废暂存箱，危废收集桶置于危废暂存箱内，并张贴有危废标识标牌，建立有危废登记台账。危废暂存箱放置地点远离其他杂物储存场所	加油站无其他独立房间，因此设置了危废暂存箱，危废暂存箱采取了防雨、防渗漏措施，并上锁
	拟设旱厕一座（4m ³ ）	实际旱厕已停用，项目新建化粪池一座（容积8m ³ ）	处理能力增强
公用工程	拟给水由加油站地下水井供给	实际由自来水公司供给	生活更便利

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	环评预测年耗量	实际消耗	来源
主（辅）料	汽油（t/a）	300	300	中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司成品油配送中心配送
	柴油（t/a）	1200	1200	
水	自来水（m ³ /a）	836	365	自来水管网
能源	电	7500kW·h	7500kW·h	当地电网

2.2.2 项目水平衡

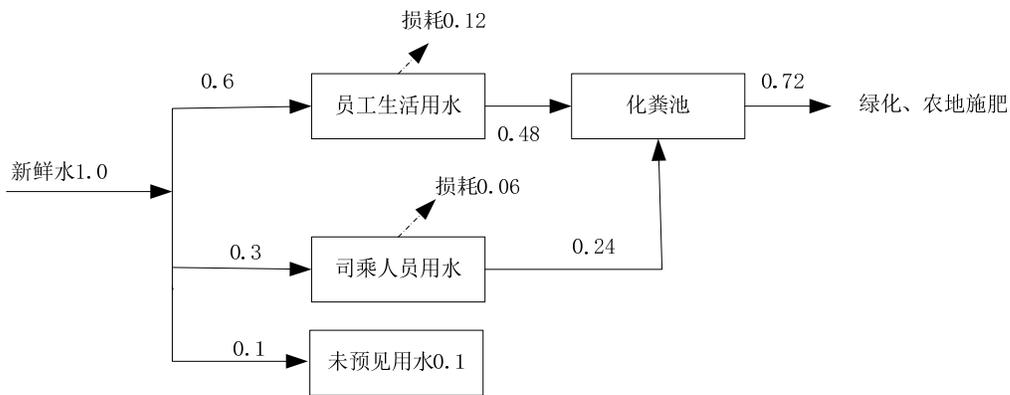


图2-1 项目水平衡图（消耗单位：m³/d）

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。

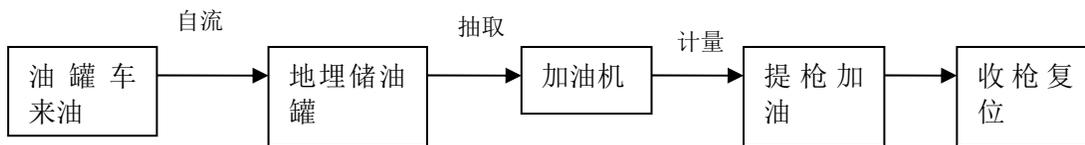


图 2-2 项目营运期工艺流程图

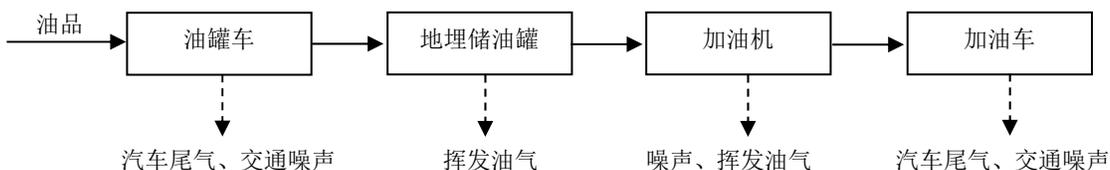


图 2-3 项目营运期产污环节框

表三

3.主要污染物的产生、治理及排放（废水、废气）

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和油罐清洗废水。本项目站场不进行冲洗，利用扫帚清扫地面，无冲洗水。项目加油区和卸油区滴落地面的废油采用河沙吸附处理，不用水进行冲洗，不产生含油废水。

治理措施：项目生活污水产生量为 $0.72\text{m}^3/\text{d}$ 。生活污水经过化粪池（容积 8m^3 ）处理后，定期由附近农民清理用于农灌，不外排。

项目地埋油罐长期储油会有少量的废水和油垢，约 3 年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，清洗水量较少，由清洗单位回收处置。目前本站于 2017 年改造完成双层罐，油罐还未清洗过，暂无清洗废水产生。

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、柴油发电机废气。

（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) 柴油发电机废气

项目在运营过程中配备发电机组 1 台，仅在停电时临时使用。柴油发电机燃烧废气的主要污染物为烟尘、SO₂ 和 NO_x。

治理措施：规范操作，控制燃烧条件，产生的废气通过管道引至房外排放。

3.3 地下水污染防治措施

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：加油站油罐为地埋式双层油罐。本项目对地下油罐区池底、池壁采取内部加层和加强保护，对加油机区和卸油平台进行了重点防渗（2.0mmHDPE 膜+防渗混凝土）处理，同时加强管理，规范操作，安装渗漏报警器、避免项目运营对地下水造成影响。

3.4 处理设施

表 3-1 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 (万元)	实际建设内容	实际投资 (万元)	
运营期	废气治理	油气回收系统	7	油气回收系统	15
	废水治理	隔油池（2m ³ ）	1	隔油池（3m ³ ）	1
		化粪池（4m ³ ）	0.5	化粪池（8m ³ ）	0.5
		请附近农民定期清运污废水	1.0	请附近农民定期清运污废水	/
		设置隔油池出水暂存池	1.0	项目隔油池废水经隔油后排入地表水	/
	地下水防治	采用覆土卧室钢油罐、储罐底部采用混凝土垫层、修建人孔井、修建灌区围堰等措施	/	油罐采用双层油罐，具有两层罐壁，在防止油罐出现渗（泄）漏方面具有双保险作用，油罐采用地锚抗浮固定系统，油罐周围采用级配砂石回填	30
	风险防范	物质风险防范措施	2.0	已设置灭火器、灭火毯等器材	2.0
		安全生产防护设备	2.0	已安装静电报警器	2.0
		污染事故防范措施、设备	2.0	已制定了相应的环境应急预案	2.0
		安全生产管理	1.0	已制定了相应的安全管理制度	1.0

		地下水定期监测	2.0	卷硐加油站暂未设置地下水井，后期设置地下水井后另行委托监测	/
--	--	---------	-----	-------------------------------	---

表 3-2 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	发电机 废气	SO ₂ 、NO _x	采用专用排放口引至 站房房顶排放	采用管道排放至室外	外环境
	汽车尾 气	CO、NO _x	无组织排放	产生量较少，通过无 组织的形式排放	外环境
	储油罐、 滴漏油	非甲烷总烃	加强管理，尽量减少 滴漏现象，并安装有 油气回收装置	油罐采用双层油罐， 卸油口安装一次油气 回收装置，加油机安 装二次油气回收装置	/
废水	生活污 水	PH、BOD ₅ 、 COD、SS、 NH ₃ -N、石油类	化粪池处理后农灌	化粪池处理后农灌	/
	地面冲 洗水	/	隔油池处理后排入设 置的隔油水暂存池	项目站场不进行冲 洗，利用扫帚清地面 ，无冲洗水	/
环境 风险	加油站	火灾、石油泄 漏、石油中毒	环境风险方案及 环境事故应急预案	已制定了相应的环境 应急预案，并已备案	/

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，选址基本合理。项目厂址区域环境现状质量良好，采取的各项污染防治措施可行、有效，项目营运期所产生的不利影响在采取本次评价要求的环保措施后，可以有效地缓解或消除。故本次评价认为，渠县卷硐加油站从环境保护角度论证是可行的。

4.2 环评要求与建议

(1) 加油站须进行油气回收改造。

(2) 化粪池和隔油池的出水禁止外排，必须定期清运用于农灌或林灌，在将来渠县市政污水管网覆盖本加油站后，加油站污水可排入市政污水管网。

(3) 加强内部管理，确保各项环保措施正常运行，确保缓解风险方案措施和应急预案有效实施。

(4) 定期对加油站地下水环境进行监测，追踪监控本项目对地下水环境的影响情况。

(5) 加油站在事故检修时，废油一律不得外排，统一收集送至有资质的单位处理。

(6) 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。

(7) 建议加油站定时检查各阀门是否泄漏，防止跑冒滴漏，并采取更换措施，保证运行安全，设备完好，防火防爆。

(8) 加强职工环保教育，指定严格的操作管理制度，杜绝由操作失误造成的环保污染现象出现。

(9) 企业应成立风险事故应急处理领导小组，尽早制定适合本加油站的风险防范应急预案，同时加强对员工安全教育和事故演练，负责处理企业突发安全、风

险事故，将事故风险降至最低

4.3 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川达州销售分公司：

你公司报送的《渠县卷硐加油站项目环境影响报告表》及《渠县卷硐加油站项目环境影响报告表技术评审会意见》收悉。经审查，现批复如下：

项目建设内容及总体要求

该项目位于渠县卷硐乡缸石村一组，项目建设于 1993 年，2005 年进行隐患整改。项目总投资 145 万元，其中环保投资 25 万元。加油站占地面积为 1463m²，包括 3 台单枪单油品潜油泵加油机，3 个埋地式加油罐，分别为 0#柴油罐（单罐容积为 30m³），1 个 93#汽油罐（单罐容积为 30m³），总容积 60m³（柴油罐容积折半计入总容积）。

根据《产业结构调整指导目录（2011 年本）（2013 修正）》的规定，本项目为允许类。根据四川省环保厅的意见，统一该加油站补办环评手续，本次环评为补评。项目周边无需要特殊保护的环境敏感目标，各建筑物和构筑物均满足《汽车加油加气站设计与施工规范》（GB50156-2012）相关规定，项目符合当前产业政策和选址合理。

项目在严格按照报告表中所列建设的性质、规模、工艺、地点和拟采取的环境保护措施后，对环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我局同意报告表的结论。你单位应全面落实报告表提出的各项环境保护对策措施和本批复要求。

二、项目建设和运行管理中应重点做好以下工作

（一）加强废水治理工作。落实报告表关于生活废水、含油冲洗废水及油罐清洗废水处置措施。

（二）加强噪声治理工作。落实报告表中关于运营期噪声治理措施，厂界噪声达《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准排放。

（三）加强废气治理工作。落实报告表关于有机废气、机动车尾气治理措施。

加油站卸油、储油和加油时处理装置的油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中标准，其余废气排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中二级标准。

（四）加强固体废弃物的管理。固体废弃物按照资源化、减量化、无害化分类处置。落实报告表关于生活垃圾及隔油池污油、沾油废物（手套、抹布等）、废河沙、油罐清洗废渣等危险废物的管理、暂存和处置措施。

（五）落实报告表关于地下水污染防治措施和生态环境保护工作。

三、认真落实报告表中关于火灾、爆炸事故和泄露等风险防范措施，落实报告表关于《汽车加油加气站设计与施工规范》要求，严格控制各建、构筑物之间及其与公路及周围敏感点的安全防护距离。加强安全管理，落实应急预案，加强应急演练，完善风险管理措施，杜绝因安全事故和油品泄露引发环境污染事故。

四、项目建设必须严格执行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。项目竣工后，环境保护设施及对策措施必须按规定程序开展环保验收，经验收合格后方可投入生产或使用。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据执行标准。无组织废气：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。

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	
无组织废气	加油区、储油罐等	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。	标准	废气执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）无组织排放监控浓度限值。
		项目	排放浓度（mg/m ³ ）	项目	排放浓度（mg/m ³ ）
		非甲烷总烃	4.0	非甲烷总烃	4.0

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、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。

7、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化粪池，不外排，定期由附近农民清理用于农灌和施肥，因此，此次验收未对废水进行监测。

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-5 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

6.2.2 废气监测方法

表 6-6 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	HJ/T38-1999	ZHJC-W004 GC9790 气相色谱仪	0.04 mg/m ³

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

2017年11月21日、22日，渠县卷硐加油站正常运营，生产负荷率均在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	设计产量 t/a	实际产量 t/a	运行负荷%
2017年11月21日	汽油销售	0.82	0.8	98
	柴油销售	3.29	2.95	90
2017年11月22日	汽油销售	0.82	0.8	98
	柴油销售	3.29	3.11	95

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		11月21日				11月22日			
		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	0.361	1.06	0.616	0.980	0.910	0.964	1.01	1.14
	第二次	0.601	0.629	0.693	0.623	0.950	1.21	1.04	0.958
	第三次	0.547	0.766	0.669	0.642	0.909	1.12	0.954	0.977

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。

表八

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

渠县卷硐加油站的生活污水直接排入化粪池处理后用作农肥使用，因此本次验收未进行污染物排放总量的核算。

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	实际落实情况
1	加强废水治理工作。落实报告表关于生活废水、含油冲洗废水及油罐清洗废水处理措施。	已落实。 渠县卷硐加油站的生活污水直接排入化粪池处理后用作农肥使用。含油雨水经隔油池隔油处理后排入地表水。
2	加强废气治理工作。落实报告表关于有机废气、机动车尾气治理措施。加油站卸油、储油和加油时处理装置的油气排放执行《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）中标准，其余废气排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中二级标准。	已落实。 卸油口已安装一次油气回收装置，加油机已安装二次油气回收装置。监测表明，布设的 4 个无组织浓度排放监控点所测非甲烷总烃浓度满足《大气污染物综排放标准》（GB8978-1996）表 2 无组织排放浓度限值。
3	落实报告表关于地下水污染防治措施和生态环境保护工作。	已落实。 卸油平台和加油机区等防渗区域已做管理，并加强了日常检查，油罐已更换为双层罐。

8.3 公众意见调查

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

调查结果表明：100%的被调查公众表示支持项目建设。20%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活无影响，80%的被调查公众表示本项目的建设对自己的工作、学习、生活有影响可接受。10%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活有正影响，80%的被调查公众表示本项目的运行对自己的工作、学习、生活有负影响可接受，10%的被调查公众表示本项目的运行对自

己的工作、学习、生活无影响。100%的被调查公众认为项目对环境有影响可接受。100%的被调查者对项目的环境保护措施效果表示满意。100%的被调查者认为项目对本地区的经济发展无影响。90%的被调查公众对本项目的环保工作满意，10%的被调查公众对本项目的环保工作基本满意。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 8-3。

表 8-3 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	30	100
		反对	0	0
		不关心	0	0
2	您对本项目的环保工作总体评价	满意	27	90
		基本满意	3	10
		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	24	80
		有影响不可承受	0	0
		无影响	6	20
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	24	80
		有负影响不可承受	0	0
		无影响	3	10
5	您认为本项目的主要环境影响有哪些	水污染物	0	0
		大气污染物	6	20
		固体废物	0	0
		噪声	0	0
		生态破坏	0	0
		环境风险	21	70
		没有影响	0	0
		不清楚	0	0
6	您对本项目环境保护措施效果满意吗	满意	30	100
		基本满意	0	0
		不满意	0	0
		无所谓	0	0
7	本项目是够有利于本地区的经济发展	有正影响	30	100
		有负影响	0	0
		无影响	0	0
		不知道	0	0
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 2017 年 11 月 21 日~2017 年 11 月 22 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达州销售分公司渠县卷硐加油站运营负荷达到要求，满足验收监测要求。

9.1.1 废水、废气污染物及排放情况

1、废水：生活污水经化粪池处理收后，委托附近农民用于农田灌溉。

2、废气：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。

3、总量控制指标：

渠县卷硐加油站的生活污水直接排入化粪池处理后用作农肥使用，因此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

调查结果表明 100%的被调查公众表示支持项目建设。90%的被调查公众对本项目的环保工作满意，10%的被调查公众对本项目的环保工作基本满意。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达州销售分公司渠县卷硐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 145 万元，其中环保投资 56.7 万元。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；项目生活废水不外排。项目附近公众对项目环保工作满意，公司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、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。
- 2、后期进行油罐清洗，将油罐清洗废液交由清洗单位回收处置，若清洗单位无资质处置该废液，加油站应委托具有资质的单位对其进行处置。
- 3、加油站应做好地下水定期监测，后期设置地下水井后另行委托有资质的单位监测。

附件：

附件 1 立项缺失说明

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 环境监测报告

附件 7 验收监测期间工况调查表

附件 8 公众意见调查表

附件 9 应急预案备案表

附近 10 油罐清洗协议

附件 11 油气回收监测报告

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

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表