

隆昌黄土坡加油站
竣工环境保护验收监测报告表
(公式版)

中衡检测验字[2020]第 59 号

建设单位：中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司

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： 李亚明
编制单位法人代表： 殷万国
项目负责人： 杨建国
填表人： 刘雪梅

建设单位： 中国石油天然气股份有
限公司四川销售油料分公司（盖章）
电话： 0832-3944272
传真： /
邮编： 642150
地址： 隆昌市金鹅街道光荣社区

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、6、8楼

目录

表一 建设项目基本情况.....	1
1 前言.....	3
1.1 项目概况及验收任务由来.....	3
1.2 验收监测范围.....	4
1.3 验收监测内容.....	4
表二 建设项目工程概况.....	5
2 项目工程内容及工艺流程介绍.....	5
2.1 工程建设内容及工程变更.....	5
2.2 原辅材料消耗及水平衡.....	7
表三 项目主要污染源、污染物处理及其治理措施.....	10
3 主要污染物的产生、治理及排放.....	10
3.1 废水的产生、治理及排放.....	10
3.2 废气的产生、治理及排放.....	10
3.3 噪声的产生、治理.....	11
3.4 固体废弃物的产生、治理及排放.....	11
3.5 地下水污染防治措施.....	12
3.6 处理设施.....	12
表四 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批意见.....	16
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：.....	16
4.1 环评主要结论.....	16
4.2 环评要求与建议.....	16
4.3 环评批复.....	16
4.4 验收监测标准.....	18
表五 验收监测质量保证及质量控制.....	20
5 验收监测质量保证及质量控制.....	20
表六 验收监测内容.....	21
6 验收监测内容.....	21
6.1 废水监测.....	21
6.2 废气监测.....	21
6.3 噪声监测.....	22
6.4 地下水监测.....	22
表七 验收监测结果.....	24

7 验收监测期间生产工况记录及验收监测结果.....	24
7.1 验收期间工况情况.....	24
7.2 验收监测结果.....	24
表八 总量控制及环评批复检查.....	27
8 总量控制及环评批复检查.....	27
8.1 总量控制.....	27
8.2 环评批复检查.....	27
8.3 公众意见调查.....	28
表九 验收监测结论、主要问题及建议.....	31
9 验收监测结论、主要问题及建议.....	31
9.1 验收监测结论.....	31
9.2 主要建议.....	32

附录：

其他需要说明事项

附件：

附件 1 危险化学品经营许可证

附件 2 执行标准

附件 3 环评批复

附件 4 危废处置协议

附件 5 委托书

附件 6 公众意见调查表

附件 7 验收监测期间工况调查表

附件 8 环境监测报告

附件 9 油气回收报告

附件 10 应急预案备案回执

附件 11 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

附表：

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

表一 建设项目基本情况

建设项目名称	隆昌黄土坡加油站				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
建设地点	隆昌市金鹅街道光荣社区				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	汽油销售 2550t/a、柴油销售 1800t/a				
实际生产能力	汽油销售 2550t/a、柴油销售 1800t/a				
建设项目环评时间	2016 年 9 月	开工建设时间	2007 年		
调试时间	2007 年 1 月	验收现场监测时间	2020 年 07 月 07 日~08 日		
环评报告表 审批部门	隆昌市生态环境 局(原隆昌县 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	250 万元	环保投资总概算	24 万元	比例	9.6%
实际总投资	250 万元	实际环保投资	21 万元	比例	8.4%
验收监测依据	1、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)； 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)； 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)； 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)； 5、《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>6、《中华人民共和国大气污染防治法》，1988年6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日修改）；</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、成都市环境保护局，成环发[2018]8号，《关于贯彻落实<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的通知》，2018年1月3日；</p> <p>11、四川省地质工程勘察院，《隆昌黄土坡加油站环境影响报告表》，2016年9月；</p> <p>12、隆昌市生态环境局（原隆昌县环境保护局），隆环建[2016]117号，《关于隆昌黄土坡加油站项目环境影响报告表的批复》，2016.10.10；</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>废水：氨氮、总磷参照执行《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，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> <p>噪声：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；</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。

固废：一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及修改单执行；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单执行。

1 前言

1.1 项目概况及验收任务由来

隆昌黄土坡加油站于 2007 年 1 月 1 日在隆昌市金鹅街道光荣社区建成投运，并于 2011 年 12 月 12 日取得了隆昌县人民政府颁发的土地使用证（隆国用（2011）字第 06456 号），建成投运以来一直运行正常。由于建设年代较早，立项文件缺失，因此建设单位已向内江市经济和信息化委员会做了立项文件缺失汇报说明，并取得市经信委同意。隆昌黄土坡加油站属于二级加油站，总投资 250 万元，占地面积为 3519.35m²，均为永久占地，主要建设内容为：加油罩棚、站房及附属工程等，设有 4 台税控电脑加油机，10 支加油枪，30m³ 地埋式双层油罐 4 个，分别储存 0#柴油（1 个）、92#汽油（1 个）、95#汽油（1 个）、98#汽油（1 个），总容积为 120m³，总储存能力为 105m³（柴油折半计）。

2016 年 9 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 10 月 10 日，隆昌县环境保护局，以隆环建[2016]117 号文下达了审查批复。

隆昌黄土坡加油站于 2007 年 1 月完成并投入运营，并于 2018 年 9 月对加油站储油罐进行“双层罐改造”，项目建成后形成了年销售汽油 2550t、柴油 1800t 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营，环保措施正常运行，符合验收监测条件。

受中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司委托，四川中衡检测技术有限公司于 2020 年 4 月对隆昌黄土坡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。在严格按照验收方案的前提下，四川中衡检测技术有限公司于2020年07月07日至07月08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。

隆昌黄土坡加油站位于隆昌市金鹅街道光荣社区，项目北侧靠近S305，项目周围100m范围内主要为居民。项目东面和南约3~5m处为居民区，约200户；西面约3m处为居民区，约100户；北面约35m处为居民区，约100户。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14人，2班2运转工作制，每班24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、办公生活设施、环保工程，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、油品储罐区通气管、控制室、消防设施）、公用工程（给排水系统、供配电照明）、办公生活设施（站房）、环保工程（油气回收系统、污水处理系统、垃圾收集点、方式设施、绿化）。详见表2-1。

1.3 验收监测内容

- （1）废水监测；
- （2）废气监测；
- （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 建设项目工程概况

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

隆昌黄土坡加油站位于隆昌市金鹅街道光荣社区，占地面积 3519.35m²，主要建设内容为：站房、加油岛棚罩、油罐区、隔油池以及预处理池等。项目运营后具备年销售汽油 2550t、柴油 1800t 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	营运期
主体工程	加油区	加油机:4台单油品双枪潜油泵加油机,加油机设置截止阀,防止油气反向流至加油枪; 罩棚及加油岛:网架结构,罩棚33m×25m,高8.0m,4座独立加油岛	加油机:4台(3台双枪、1台四枪)潜油泵加油机,加油机设置截止阀,防止油气反向流至加油枪; 罩棚及加油岛:网架结构,罩棚33m×25m,高8.0m,4座独立加油岛	废气、废水、噪声
	储油罐	卧式地埋式储油钢罐4个,其中柴油罐2个,汽油罐2个,单个油罐容积为30m ³ ,总容积120m ³ ,总储存能力90m ³ (柴油折半计)。	地埋式双层储油罐4个,其中柴油罐1个,汽油罐3个,单个油罐容积为30m ³ ,总容积120m ³ ,总储存能力105m ³ (柴油折半计)	废气、废水、噪声、环境风险
辅助工程	卸油场	卸油平台1个,露天设置。钢筋混凝土结构。	与环评一致	/
	加油车道	行车道宽度分别为6m、10m、6m,转弯半径大于9m。	与环评一致	
	油品储罐区通气管	项目0#柴油、93#汽油、97#汽油分别设置通气管,共4根,立管高出地平面4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	项目0#柴油、92#汽油、95#、98#汽油设置通气管,共3根,立管高出地平面4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀	废气
	控制室	在现有站房内控制室设1套站控系统,站控系统采用PLC系统。设置可燃气体探测系统、监控系统。	在现有站房内控制室设1套站控系统,站控系统采用PLC系统。设置可燃气体探测器、监控系统。	/
	消防设施	35kg推式干粉灭火器2台,灭火毯6张,设置2m ³ 消防沙池1个,手提式灭火器、甲烷探测仪和报警器等消防器材。	与环评一致	/
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	/
	供配电系	电源由城市供电网供给,并设30kW柴	与环评一致	/

	统	油发电机 1 台。值班室、控制室、收银台内设置应急照明系统。		
环保工程	油气回收系统	卸油油气回收系统, 1 套; 加油油气回收系统, 1 套。	与环评一致	废气
	污水处理系统	预处理池 1 座, 容积 8m ³ (用于处理站内生活污水)。 隔油池 1 座, 6m ³ (用于预处理站场内初期雨水)。	预处理池 1 座, 8m ³ ; 隔油池 1 座, 4m ³	废油、废水
	垃圾收集点	项目设置 4 个垃圾桶, 每个容积 0.5m ³ 。	站区设置 4 个垃圾桶, 每个容积 30L	固废
		在储物室设置危险废物暂存点, 面积约为 0.5m ² 。	在罐区旁设置危废暂存箱, 面积约 0.5m ²	
	防渗设施	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工, 能有效的防止油品渗漏; 同时, 加油区设置罩棚, 地面采取混凝土硬化处理。	与环评一致	/
绿化	项目绿化面积 100m ² 。	项目绿化面积 20m ²	/	
办公及生活设施	站房	2F, 砖混结构, 建筑面积 315m ² 。含小型超市公厕、结帐、值班室、配电室、仪控等	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	规格	设备名称	数量	规格
1	储油罐 (地理卧式罐)	4 个	钢制油罐 (卧式), 30m ³ /个	储油罐 (双层储油罐)	4 个	0#柴油罐 1 个 (30m ³), 92#、95#、98#汽油罐各 1 个 (各 30m ³)
2	潜油泵	4 个	厂家配置	潜油泵	4 个	厂家配置
3	税控加油机	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
4	加油枪	8 个	自封式加油枪, 带截断阀	加油枪	10 个	自封式加油枪, 带截断阀
5	计量装置	4	储罐液位指示和变送器	计量装置	4	储罐液位指示和变送器
6	自控仪表系统防雷保护系统	1 套	/	自控仪表系统防雷保护系统	1 套	/
7	监控系统	1 套	/	监控系统	1 套	/
8	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
9	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
10	防雷防静电接地系统	3 套	接地电阻小于 4Ω	防雷防静电接地系统	3 套	接地电阻小于 4Ω
11	阻火器	若干	/	阻火器	若干	/

12	备用柴油发电机	1台	30kW	备用柴油发电机	1台	30kW
13	推车式干粉灭火器	2台	35kg; 油罐区	推车式干粉灭火器	2台	35kg; 油罐区
14	灭火毯	6张	加油区	灭火毯	6张	加油区
15	消防沙	1个	2m ² ; 油罐区	消防沙	1个	2m ² ; 油罐区
16	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	若干	4、7、8kg等	手提式磷酸铵盐干粉灭火器	若干	4、7、8kg等

2.1.3 项目变更情况

项目绿化面积、加油枪数量、油罐容积、通气管数量、隔油池容积，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	4台双枪潜油泵加油机	3台双枪潜油泵加油机，1台4枪潜油泵加油机	加油机数量不变，加油枪数量增加2支，减少了加油排队时间
	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30m ³ ，总容积120m ³ ，总储存能力90m ³ （柴油折半计）。	埋地式双层储油罐4个，其中柴油罐1个，汽油罐3个，单个油罐容积为30m ³ ，总容积120m ³ ，总储存能力105m ³ （柴油折半计）	加油罐数量不变，总容积不变，总储存能力未增加20%以上
辅助工程	项目0#柴油、93#汽油、97#汽油分别设置通气管，共4根，立管高出地平面4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀。	项目0#柴油、92#汽油、95#、98#汽油设置通气管，共3根，立管高出地平面4.5m。汽油通气管管口安装机械呼吸阀	通气管设置3根，减少1根
环保工程	绿化面积：100m ²	绿化面积：20m ²	场地限制
	隔油池1座，6m ³	隔油池1座，4m ³	隔油池容积减少，通过加强清理频次可以达到处理效果

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)	2550	2550	史家油库
	柴油 (t/a)	1800	1800	
水	自来水 (m ³ /a)	1295.8	2336	自来水管网
能源	电 kW·h/a	4 万	4 万	当地电网

2.2.2 项目水平衡

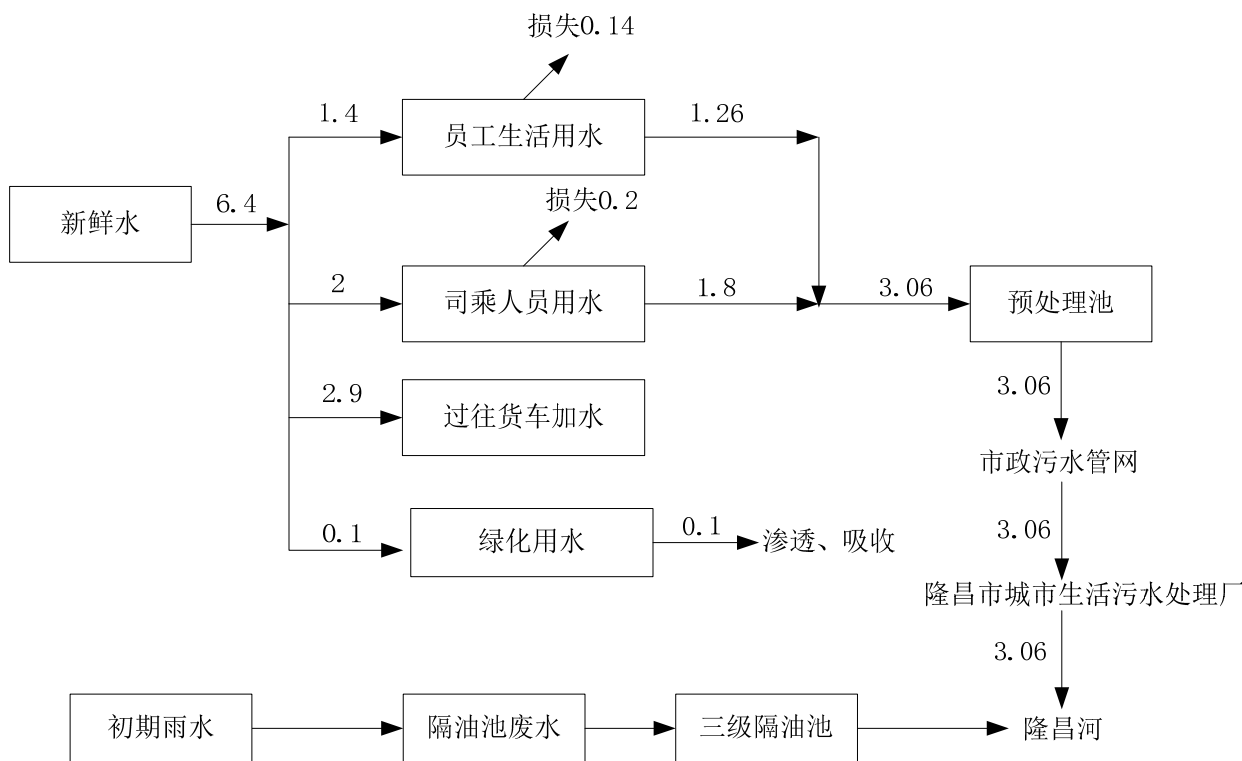


图 2-1 项目水平衡图 (消耗单位: m³/d)

2.3 主要工艺流程及产污环节 (处理工艺流程图)

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潜油泵加油机。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。

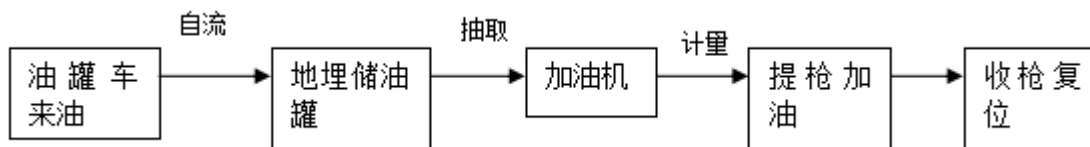


图 2-2 项目营运期工艺流程图

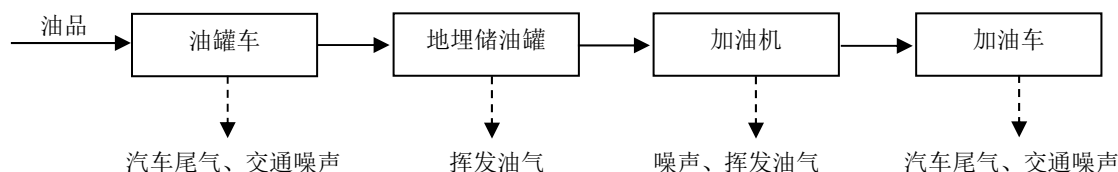


图 2-3 项目营运期产污环节框

表三 项目主要污染源、污染物处理及其治理措施

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

本项目运营期间产生的废水主要为生活污水、初期雨水。

(1) 生活污水

本项目营运期间加油站员工及外来司乘人员会产生生活污水。

治理措施：本项目生活污水（排放量：3.06m³/d）经加油站预处理池（容积 8m³）处理后，通过市政污水管网进入隆昌市城市生活污水处理厂处理，处理后尾水最终排入隆昌河。

(2) 初期雨水

站内初期雨水经加油站内环保沟收集后进入隔油池（容积约 4m³），经隔油池处理后，排入市政雨水管网，进而排入隆昌河。

本项目地面不进行冲洗，平时只利用扫帚进行清理打扫，不产生地面冲洗废水。加油站暂无油罐清洗废液产生，油罐清洗周期约 3-5 年一次，产生的清洗废液属于危险废物，交由有资质单位处置。

3.2 废气的产生、治理及排放

本项目大气污染物主要为油罐大小呼吸及加油机作业等排放的汽油挥发烃类气体、汽车尾气、柴油发电机废气。

(1) 汽油挥发烃类气体

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过程中产生的非甲烷总烃。采用地埋式的储油罐，密闭性好，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，可以减少非甲烷总烃的排放。

(2) 汽车尾气

治理措施：加油站来往汽车较多，进出时排放汽车尾气。进出站内的汽车停留

时间较短，通过加强对进出车辆的管理，禁止频繁启动，减小汽车尾气对周围环境的影响。

（3）柴油发电机废气

治理措施：本项目在运营期配备发电机 1 台，仅在停电时临时使用，使用频率较低。通过规范操作，控制燃烧条件，产生的废气通过排烟管道引至室外排放。

3.3 噪声的产生、治理

本项目噪声源主要为设备噪声、进出车辆噪声及加油站人群活动噪声。

治理措施：选用先进的低噪声设备；合理布局，充分利用距离衰减；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。

3.4 固体废弃物的产生、治理及排放

项目建成营运后，固体废弃物主要包括员工及司乘人员产生的生活垃圾、预处理池污泥、隔油池产生的废油、沾油废物（沾油废河砂、沾油废手套和废棉布等）、油罐清洗废液、废渣。

（1）生活垃圾

治理措施：生活垃圾经垃圾桶收集后统一由当地环卫部门清运处理。

（2）预处理池污泥

治理措施：预处理池污泥委托专业的清掏公司清掏，晾干后再交由当地环卫部门清运处理。

（3）隔油池废油

治理措施：隔油池产生的废油经桶装收集至危废暂存间暂存，委托绵阳市天捷能源有限公司处置，已签订危废处理协议，见附件 4。

（4）沾油废物

治理措施：项目加油站暂无沾油废河砂产生，待后期产生后，沾油废河砂需经桶装收集后暂存于危废暂存间，并交由四川省中明环境治理有限公司处置。沾油废

手套、废棉布等沾油劳保用品因产生量少，故目前经收集后暂存于危废暂存间，待达到一定量后，委托四川省中明环境治理有限公司处置，已达成危废处理合作协议，见附件 4。

(5) 油罐清洗废油、废渣

治理措施：项目加油站双层储油罐约 3-5 年清洗一次，目前暂未对双层储油罐进行清洗，暂无油罐清洗废液、废渣产生。待后期清洗油罐产生油罐清洗废液、废渣经桶装收集至危废暂存间暂存，交由绵阳市天捷能源有限公司处理，已签订危废处理协议，见附件 4。

该项目固体废弃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	废弃物名称	产生量	废物识别	处置方式
1	办公生活	生活垃圾	16.97t/a	一般废物	由当地环卫部门清运处理
2	预处理池	预处理池污泥	0.5t/a	一般废物	由环卫部门清掏清运处理
3	隔油池	隔油池废油	0.1t/a	危险废物 HW08	委托绵阳市天捷能源有限公司处置
4	加油区、油罐区	沾油废河砂、沾油废手套和废棉布等	0.2t/a	危险废物 HW49	委托四川省中明环境治理有限公司处置
5	油罐	油罐清洗废液、废渣	少量	危险废物 HW08	目前暂无清洗废液产生，后期产生需交由绵阳市天捷能源有限公司

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。

防治措施：油罐区为承重式双层储油罐 4 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。输油管道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、加油区、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+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
运营期	废气治理	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，1套； 通气管：4根，高4.5m； 呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭	10	油气回收系统：卸油油气回收+加油油气回收系统，1套； 通气管：3根，高4.5m； 呼吸阀：设置呼吸阀，油气回收时呼吸阀关闭	10
	废水治理	预处理池：1座（8m ³ ）； 隔油池：1座（6m ³ ）。	3	预处理池：1座（8m ³ ）； 隔油池：1座（4m ³ ）。	3
	地下水防治	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工，能有效的防止油品渗漏。钢制油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能。	计入主体工程	油罐、管道均按照设计规范进行设计、施工，能有效的防止油品渗漏。油罐设带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能。	计入主体工程
		加油区设置罩棚，地面采取混凝土硬化处理。站内初期地面雨水经收集至隔油池处理后排放。		管道防渗：其埋地加油管道采用双层管道。	
		环评要求加强站内地面的维护，防止地面破损。		液位报警装置：油罐带有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能。	
	噪声治理	备用发电机：选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声。	计入主体工程	备用发电机：选用低噪声设备，设置减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声。	计入主体工程
		潜油泵：选用低噪声设备，液体和地面隔声。		潜油泵：选用低噪声设备，液体和地面隔声。	
		加油机：选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声。		加油机：选用低噪声设备，加油机底部设置减震垫，加强维护，加油机壳体隔声。	
		外来车辆：严禁鸣笛；设置减速带，减速慢行。		外来车辆：严禁鸣笛；设置减速带，减速慢行。	
		加强夜间噪声管理：本项目为24小时营业制，为减少夜间营业对周边环境的声学环境影响，本次评价要求业主单位进一步加强夜间噪声管理，严禁车辆鸣笛。		/	
固废处置	生活垃圾：垃圾桶收集。 预处理池污泥：委托环卫部门处理。	3	生活垃圾：站房、加油岛均设置有垃圾桶，收集后委托环卫部门处理。 预处理池污泥：委托环卫部门处理。	3	
	油罐清洗废液：由清洗单位回收处置。 隔油池废油：交由有危废资质的单位统一处理。 废河沙：交由有危废资质的单位统一处理。 沾油废物：交由有危废资质的单位统一处理。		油罐清洗废液、隔油池废油、废河沙、沾油废物委托绵阳市天捷能源有限公司处置。		

		规范危险废物暂存点：①加强站内废包装料的收集、清运，做到日产日清；②将目前的储物室内的杂物清除，设置为危险废物暂存间，并对地面及距地 1.0m 高的墙面进行防渗、防腐等处理。危险废物暂存点摆放废物暂存桶，并标明暂存废物的种类。房间外面醒目位置张贴危险废物暂存间的标志标牌；③加强管理，提高站内工作人员的环保意识，保证危险废物与一般性固废完全分开；④项目建设单位须作好危险废物情况的记录，记录上须注明危险废物的名称、来源、数量、特性和包装容器的类别、入库日期、存放库位、废物出库日期及接收单位名称。	5	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。	2.0
风险防范		储罐压力检测、报警；进出口液体温度、压力检测、报警系统；安装可燃气体报警装置；警示标准，标识牌；灭火器等器材计入消防设施	3	加油站储罐设置有液位、压力检测及可燃气体报警系统；加油站现场设置了严禁烟火等标识标牌；加油站设置有消防沙、灭火器等消防设施	2.0
总计			24	/	21

表 3-3 污染源及处理设施对照表

内容类型	排放源	污染物名称	防治措施	实际防治措施	排放去向
大气污染物	运营期废气	有机废气(非甲烷总烃)	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
		柴油发电机废气	加强管理	柴油发电机设置在专用的发电机房内，仅临时停电使用，使用频率较低	外环境
		机动车尾气	加强管理	加强管理，避免机动车频繁的启动与熄火	外环境
水污染物	运营期生活污水	COD	预处理+城市污水处理厂	预处理+城市污水处理厂	隆昌河
		BOD ₅			
		NH ₃ -N			
		SS			
固体废物	运营期	生活垃圾	由当地环卫部门统一处置。	交由当地环卫部门统一清运	合理处置
		预处理池污泥			
		油罐清洗废液	清洗单位回收处理	委托绵阳市天捷能源有限公司处置	合理处置
		隔油池废油	交由有相应危		

		废河沙	废处理资质的单位统一处理	委托四川省中明环境治理有限公司处置	
		沾油废物			
噪声	备用发电机	选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声		选用低噪声设备、减震垫，设置在专业设备房内，墙体隔声	外环境
	潜油泵	选用低噪声设备，液体和地面隔声		选用低噪声设备，液体和地面隔声	外环境
	加油机	选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声		选用低噪声设备、减震垫，加强维护，加油机壳体隔声	外环境
	外来车辆	严禁鸣笛，并减速慢行		严禁鸣笛，并减速慢行	外环境

表四 建设项目环境影响报告表主要结论及审批部门审批意见

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

本项目符合国家现行的产业政策，选址与项目所在地的城市发展规划不冲突。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报告表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，从环境角度来看，无明显环境制约因素。因此，本项目在内江市隆昌县金鹅镇光荣村一社建设是可行的。

4.2 环评要求与建议

(1) 建立健全环保规章制度，严格人员操作管理，与此同时，加强设备等各项治污措施的定期检查和维护工作。

(2) 企业应加强环保设施的日常管理、维护，建立健全环保设施的运行管理制度，确保设施正常运转，尽量减少和避免事故排放。

(3) 加强环保宣传教育工作，强化各项环境管理工作。自觉接受环保主管部门对本站环保工作的监督指导。

(4) 建设单位在本工程的使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

(5) 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。

4.3 环评批复

中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司：

你公司报送的《隆昌黄土坡加油站项目环境影响报告表》收悉，经研究，现批复如下：

一、该项目位于隆昌县金鹅镇光荣村一社。建设内容：修建加油罩棚、站房及附属工程等，设有 4 台税控电脑加油机、8 支加油枪、4 个 30m³ 直埋卧式油罐，总

容积 120m³，总储存能力 90m³。总投资 250 万元，其中环保投资 24 万元。

该项目已取得隆昌县国土资源局《国有土地使用证》（隆国用【2011】第 06456 号），隆昌县经济和信息化局证明该站已获《成品油零售经营批准证书》。在落实该项目环境影响报告表提出的各项环境保护措施和风险防范措施并严格执行三同时制度后，我局原则同意你公司按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、工艺、采用的环境保护对策措施及下述要求进行项目建设。

二、项目建设和运行中应重点做好以下工作：

1、落实“报告表”提出的水污染防治措施。项目实施雨污分流；初期雨水经隔油池处理后外排；生活污水经预处理池处理达《污水综合排放标准》(GB8978-199)三级标准后通过城市污水管网排入污水处理厂进行处理。

2、落实“报告表”提出的废气污染防治措施，项目采用地理式储油罐，卸油油气经油气回收系统收集至油罐车后运回储油库处理；加油油气经油气回收系统回收至地下储罐；柴油发电机燃烧废气经自带消烟除尘系统处理后排放。

3、落实“报告表”提出的噪声污染控制措施。采取合理布局、选用低噪声设备、隔声、减振、加强设备维护、进出车辆限速禁鸣等综合降噪措施，禁止噪声扰民。

4、落实“报告表”提出的各类固废的收集、处置和综合利用措施。隔油池废油、沾油废河砂和沾油废物送有资质单位处理；油罐清洗废液由清洗单位回收交有资质单位处置；生活垃圾和预处理池污泥由环卫部门统一清运。

5、落实“报告表”提出的地下水防治措施。按照国家技术规范建设贮油罐；加油区设置罩棚，地面硬化；油罐配备液位仪；单层储油罐更换为双层罐；同时加强站内加油管道巡查，落实防漏措施。

6、落实“报告表”提出的风险防范措施。项目实施分区防渗，油罐安装检测设备、自动检测报警装置，配备灭火器等消防设施，设置消防砂池，修建阻燃隔热围墙，制定环境风险应急预案。

三、该项目必须依法严格执行环境保护“三同时”制度。项目建成后，必须按规定程序向我局申请建设项目竣工环境保护验收，验收合格后，方可正式投入运行。否则，将按《建设项目环境保护管理条例》第二十八条规定予以处罚。

四、该项目的地址、原辅材料、生产工艺、规模及产品等若发生变化，必须重新向县环保部门申报。

4.4 验收监测标准

4.4.1 执行标准

根据执行标准，非甲烷总烃标准执行《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。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2类功能区标准限值。地下水执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）表1中III类标准限值，石油类监测结果参照执行《地表水环境质量标准》GB3838-2002表1中III类标准限值。废水执行《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值，氨氮、总磷参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准。固废：一般固体废物执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）及修改单执行；危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及修改单执行。

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
废水	办公生活	标准	《污水综合排放标准》GB8978-1996表4中三级标准限值，氨氮、总磷参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T31962-2015表1中B级标准；	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	6~9	SS	400	pH	6~9	SS	400
		COD	500	氨氮	45	COD	500	氨氮	/
		BOD ₅	300	总磷	8	BOD ₅	300	总磷	/
		石油类	20	动植物 油	100	石油类	20	动植物 油	100
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			标准	《地下水质量标准》 GB/T14848-2017 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
		铅	≤0.01mg/L	石油类	-	铅	≤0.01mg/L	石油类	-
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、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、4 类标准		
		项目	标准限值 dB (A)			项目	标准限值 dB (A)		
		昼间	2 类: 60			昼间	2 类: 60		
		夜间	2 类: 50			夜间	2 类: 50		

表五 验收监测质量保证及质量控制

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 验收监测内容

6.验收监测内容

6.1 废水监测

6.1.1 废水监测点位、项目及频率

表 6-1 废水监测点位、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	站房	污水总排口	pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、石油类、动植物油、氨氮、总磷	每天 4 次，监测 2 天

6.1.2 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-W279 SX-620 笔式 pH 计	/
悬浮物	重量法	GB11901-1989	ZHJC-W588 ESJ200-4A 电子分析天平	4mg/L
五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W035/ZHJC-W161 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W212 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	GB11893-1989	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.01mg/L
----	----------	--------------	--------------------------	----------

6.2 废气监测

6.2.1 废气监测点位、项目及频率

表 6-3 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、储油区	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#		监测 2 天，每天 3 次
3		厂界下风向 3#		监测 2 天，每天 3 次
4		厂界下风向 4#		监测 2 天，每天 3 次

6.2.2 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	采样仪器编号
非甲烷总烃	气相色谱法	HJ604-2017	ZHJC-W004 GC9790II 气相色谱仪	0.07mg/m ³	ZHJC-WY874

6.3 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	校准仪器编号
1#厂界北侧外 1m 处	监测 2 天， 昼夜各 1 次	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB12348-2008	ZHJC-W237 HS6288B 型噪声 频谱分析仪	HS6020 声校准器 ZHJC-W286
2#厂界东侧外 1m 处					
3#厂界南侧外 1m 处					
4#厂界西侧外 1m 处					

6.4 地下水监测

6.4.1 地下水监测点位、项目及频率

表 6-6 地下水水监测点位、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	地下水监测井	铅、石油类	监测 2 天，每天 1 次

6.4.2 地下水监测方法

表 6-7 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
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	0.70 μ g/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

表七 验收监测结果

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

2020年7月7日~8日，隆昌黄土坡加油站正常运营，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	销售产品	设计销量 (t/d)	实际销量 (t/d)	运行负荷 (%)
2020年7月7日	汽油	7t/d	5.5t/d	79
	柴油	4.9t/d	4/d	82
2020年7月8日	汽油	7t/d	5.3t/d	76
	柴油	4.9t/d	3.8t/d	78

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	07月07日				07月08日				标准 限值	结果 评价
		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	0.45	0.70	0.66	0.51	0.41	0.55	0.69	0.74	4.0	达标
	第二次	0.41	0.59	0.63	0.68	0.50	0.73	0.66	0.69		
	第三次	0.33	0.60	0.72	0.60	0.32	0.63	0.50	0.63		

监测结果表明，验收监测期间，本次无组织排放废气监测结果均符合《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标准限值。

7.2.2 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		标准 限值	结果 评价
		07月07日	07月08日		
铅		7.0×10 ⁻⁴ L	7.0×10 ⁻⁴ L	≤0.01	达标
石油类		0.02	0.02	-	-

监测结果表明，验收监测期间，铅监测结果符合标准执行《地下水质量标准》

GB/T14848-2017 表 1 中III类标准限值，石油类监测结果均符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 中标准限值。

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	结果评价
1# 厂界北侧外 1m 处	07 月 07 日	昼间	58	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	48		
	07 月 08 日	昼间	59		
		夜间	48		
2# 厂界东侧外 1m 处	07 月 07 日	昼间	56		
		夜间	48		
	07 月 08 日	昼间	59		
		夜间	47		
3# 厂界南侧外 1m 处	07 月 07 日	昼间	56	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	47		
	07 月 08 日	昼间	58		
		夜间	46		
4# 厂界西侧外 1m 处	07 月 07 日	昼间	57		
		夜间	48		
	07 月 08 日	昼间	58		
		夜间	47		

监测结果表明，验收监测期间，项目厂界噪声监测结果均符合《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。

7.2.4 废水监测结果

表 7-5 废水监测结果表 单位：mg/L

点位 项目	污水总排口								标准 限值	结果 评价
	07月07日				07月08日					
	第1次	第2次	第3次	第4次	第1次	第2次	第3次	第4次		
pH值 (无量纲)	8.01	8.03	8.00	8.05	7.96	7.98	7.95	7.97	6~9	达标
悬浮物	50	46	54	46	71	81	80	78	400	达标
五日生化 需氧量	8.7	9.5	9.5	10.0	9.5	10.2	9.8	9.6	300	达标
化学需氧量	44.6	46.2	46.2	46.2	44.6	46.2	43.1	44.6	500	达标
石油类	0.07	0.09	0.08	0.08	0.07	0.07	0.06	0.06	20	达标
动植物油	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06	0.06L	100	达标
氨氮	11.8	12.4	10.7	11.4	11.1	13.2	13.7	12.3	45	达标
总磷	1.25	1.24	1.20	1.21	1.18	1.19	1.20	1.18	8	达标

监测结果表明，验收监测期间，污水总排口所测项目：pH值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类、动植物油监测结果均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中三级标准；氨氮、总磷排放浓度满足《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。

表八 总量控制及环评批复检查

8 总量控制及环评批复检查

8.1 总量控制

废气：根据环评报告表及批复，非甲烷总烃：0.82t/a，项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

废水：根据环评报告表及批复，COD：0.31t/a、NH₃-N：0.046t/a。

本次验收监测实际排放量为：COD：0.05t/a、NH₃-N：0.013t/a。小于环评建议总量控制指标。

污染物总量对照见表 8-1。

表 8-1 污染物总量对照

类别	项目	总量控制指标	实际排放量
		排放总量 (t/a)	排放总量 (t/a)
废水	排放量	/	1116.9
	COD	0.31	0.05
	氨氮	0.046	0.013
备注： 废水污染物排放量： COD：45mg/L×1116.9t/a×10 ⁻⁶ =0.05t/a； 氨氮：12mg/L×1116.9t/a×10 ⁻⁶ =0.013t/a。			

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 8-2。

表 8-2 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	落实“报告表”提出的水污染防治措施。项目实施雨污分流；初期雨水经隔油池处理后外排；生活污水经预处理池处理达《污水综合排放标准》(GB8978-199)三级标准后通过城市污水管网排入污水处理厂进行处理。	已落实。 已落实“报告表”提出的水污染防治措施。项目实施雨污分流；初期雨水经隔油池处理后外排；生活污水经预处理池处理后通过城市污水管网排入污水处理厂进行处理。
2	落实“报告表”提出的废气污染防治措施，项目采用地理式储油罐，卸油油气经油气回收系统收集至油罐车后运回储油库处理；加油油气经油气回收系统回收至地下储罐；柴油发电机燃烧废气经自带消烟除尘系统处理后排放。	已落实。 已落实“报告表”提出的废气污染防治措施，项目采用地理式储油罐，卸油油气经油气回收系统收集至油罐车后运回储油库处理；加油油气经油气回收系统回收至地下储罐；柴油发电机燃烧废气经自带消烟除尘系统处理后排放。
3	落实“报告表”提出的噪声污染控制措施。采取合理布局、选用低噪声设备、隔声、减振、加强设备维护、进出车辆限速禁鸣等综合降噪措施，	已落实。 已落实“报告表”提出的噪声污染控制措施。采取合理布局、选用低噪声设备、隔声、减振、加

	禁止噪声扰民。	强设备维护、进出车辆限速禁鸣等综合降噪措施；此次验收监测结果表明，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2类标准。
4	落实“报告表”提出的各类固废的收集、处置和综合利用措施。隔油池废油、沾油废河砂和沾油废物送有资质单位处理；油罐清洗废液由清洗单位回收交有资质单位处置；生活垃圾和预处理池污泥由环卫部门统一清运。	已落实。 已落实“报告表”提出的各类固废的收集、处置和综合利用措施；项目项目生活垃圾、预处理池污泥定期由环卫部门清运处理；项目定期清理的隔油池废油、污泥收集在危废暂存箱，定期由绵阳市天捷能源有限公司处置，沾油废抹布、废棉纱、废河砂分类收集在危废暂存箱，委托四川省中明环境治理有限公司处置；油罐清洗废油渣暂未清理，3年清理一次，清理后交由绵阳市天捷能源有限公司处置。
5	落实“报告表”提出的地下水防治措施。按照国家技术规范建设贮油罐；加油区设置罩棚，地面硬化；油罐配备液位仪；单层储油罐更换为双层罐；同时加强站内加油管道巡查，落实防漏措施。	已落实。 已落实“报告表”提出的地下水防治措施。按照国家技术规范建设了贮油罐；加油区设置了罩棚，地面进行了硬化；油罐配备了液位仪；单层储油罐已更换为双层罐；同时加强了站内加油管道巡查，落实了防漏措施。
6	落实“报告表”提出的风险防范措施。项目实施分区防渗，油罐安装检测设备、自动检测报警装置，配备灭火器等消防设施，设置消防砂池，修建阻燃隔热围墙，制定环境风险应急预案。	已落实。 已落实“报告表”提出的风险防范措施。项目实施了分区防渗，油罐安装了检测设备、自动检测报警装置，配备了灭火器等消防设施，设置了消防砂池，修建了阻燃隔热围墙，制定了环境风险应急预案（备案号：511028-2017--011-L）。

8.3 环境管理检查

8.3.1 环境风险安全措施检查

本项目属于机动车燃料零售，根据《重大危险源辨识》GB18218-2000中规定，本项目涉及的危险物质不构成重大危险源。目前公司建制定了应急预案，明确了相应的污染事故处置措施、事故上报流程及时恢复流程等。

8.3.2 环境投诉检查

项目建设期间和建成投运至今，未接到环境污染投诉或处罚。

8.4 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；100%被调查者对本项目

的环保工作总体评价为满意；50%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，50%被调查者认为本项目施工期对其生活、工作、学习无影响；80%被调查者对本项目环境保护措施效果表示满意，20%被调查者对本项目环境保护措施效果表示基本满意；50%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习有负影响可接受，50%的被调查者认为本项目的运行对其生活、工作、学习无影响；6.7%的被调查者认为本项目对环境的影响是水污染物，46.7%的被调查者认为本项目对环境没有影响，30%的被调查者认为本项目对环境的影响是噪声，6.7%的被调查者认为本项目对环境的影响是环境风险，6.7%的被调查者认为本项目对环境的影响是大气污染物，33.3%的被调查者不清楚本项目对环境有无影响；70%的被调查者认为本项目对本地区的经济发展有正影响，30%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 8-3。

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	28	93
		反对	0	0
		不关心	2	7
2	本项目施工期对您的生活、工作、学习方面是否有影响	有影响可接受	5	17
		有影响不可接受	0	0
		无影响	25	83
3	本项目运行对您的生活、学习、工作方面的影响	正影响	0	0
		有负影响可接受	0	0
		有负影响不可接受	0	0
		无影响	30	100
4	您认为本项目的 主要环境影响 有哪些	水污染物	4	14
		大气污染物	1	3
		固体废物	2	7
		噪声	1	3
		生态破坏	0	0
		环境风险	1	3
		没有影响	16	53
5	您对本项目 环境保护措施 效果满意吗	不清楚	6	20
		满意	24	80
		基本满意	5	17
		不满意	0	0
		无所谓	1	3

6	本项目是够有利于本地区的 经济发展	有正影响	13	43
		有负影响	0	0
		无影响	14	47
		不知道	3	10
7	您对本项目的环保工作总体 评价	满意	25	83
		基本满意	4	14
		不满意	0	0
		无所谓	1	3
8	其它意见和建议	无人提出意见和建议		

表九 验收监测结论、主要问题及建议

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 2020 年 07 月 07 日至 07 月 08 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，隆昌黄土坡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：验收监测期间，废水总排口所测项目：pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类、动植物油监测结果均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准；氨氮、总磷排放浓度满足《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。

2、地下水：验收监测期间，加油站地下水所测项目：石油类监测结果均符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 中标准限值，铅监测结果符合标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

3、废气：验收监测期间，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。

4、噪声：验收监测期间，项目厂界噪声测点噪声声级能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

5、固体废弃物排放情况：验收监测期间，项目生活垃圾、预处理池污泥定期由环卫部门清运处理；项目定期清理的隔油池废油、污泥收集在危废暂存箱，定期由绵阳市天捷能源有限公司处置，沾油废抹布、废棉纱、废河沙分类收集在危废暂存箱，定期委托四川省中明环境治理有限公司处置；油罐清洗废油渣暂未清理，3

年清理一次，清理后交由绵阳市天捷能源有限公司处置。

6、总量控制指标：

本次验收监测实际排放量为： COD_{cr} ：0.05t/a、 $\text{NH}_3\text{-N}$ ：0.013t/a；均小于环评建议总量控制指标。

9.1.2 公众意见调查

100%的被调查者表示支持项目建设；100%被调查者对本项目的环保工作总体评价为满意；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，隆昌黄土坡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 250 万元，其中环保投资 21 万元，环保投资占总投资比例为 8.4%。项目废水、废气、噪声均达标排放；固体废物采取了相应处置措施。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、加强环境风险应急演练，并做好记录、总结。
- 4、在柴油发电机房存放适量的吸油物料，作为发生泄漏应急处置时使用。

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		隆昌黄土坡加油站				项目代码		F5265		建设地点		内江市隆昌县金鹅街道光荣社区					
	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 checked="" type="checkbox"/> 技术改造 <input type="checkbox"/> 迁建		项目厂区中心经度/纬度		29.3385308 105.3021021					
	设计生产能力		汽油销售 2550t/a、柴油销售 1800t/a				实际生产能力		汽油销售 2550t/a、柴油销售 1800t/a		环评单位		四川省地质工程勘察院					
	环评文件审批机关		隆昌县环境保护局				审批文号		隆环建[2016]117号		环评文件类型		建设项目环境影响报告表					
	开工日期		2007年				竣工日期		2007年1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）		250				环保投资总概算（万元）		24		所占比例（%）		9.6					
	实际总投资		250				实际环保投资（万元）		21		所占比例（%）		8.4					
	废水治理（万元）		3	废气治理（万元）		10	噪声治理（万元）		1	固体废物治理（万元）		5	绿化及生态（万元）		/	其他（万元）		2
	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销售油料分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）		91510000686124189U		验收时间		2020.9					
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		/	/	/	0.11169	/	0.11169	/	/	0.11169	/	/	+0.11169				
	化学需氧量		/	45	500	0.05	/	0.05	0.31	/	0.05	0.31	/	+0.05				
	氨氮		/	12	45	0.013	/	0.013	0.046	/	0.013	0.046	/	+0.013				
	石油类																	
	二氧化硫																	
	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																	

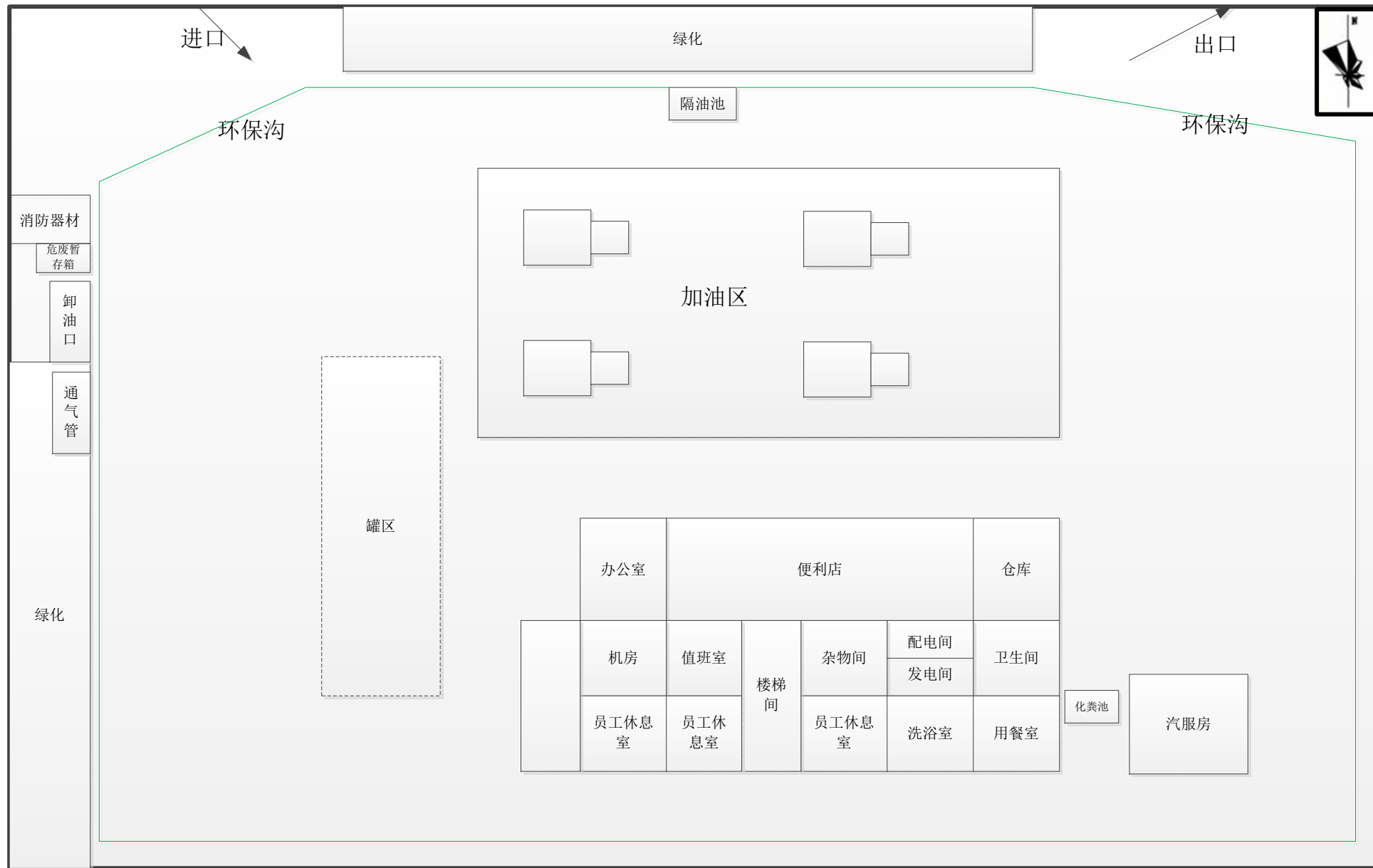
注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、（12）=（6）-（8）-（11），（9）=（4）-（5）-（8）-（11）+（1）。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年



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平面布置图



加油站



便利店



油罐区



卸油口



卸油口油气回收



加油区



加油机油气回收



环保沟



环保沟及隔油池



化粪池



地下水监测井



危废暂存箱



危废暂存间



柴油发电机



消防器材



消防沙

附图 4 现场图片



危险化学品经营许可证

(副本)

证书编号 川内危化经字[2019]000173

发证机关 内江市应急管理局



2020 年 3 月 2 日

企业名称 中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司隆昌黄土坡加油站

企业住所 内江市隆昌市金鹅镇光荣村一社

企业法定代表人 徐启昌

经营方式 零售***

许可范围 汽油(90m³)、柴油(30m³)

有效期限: 2019年7月18日-2022年7月17日

有效期延续至 2022年7月17日

隆昌县环境保护局

隆环建函(2016)19号

关于中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司黄土坡加油站项目环境影响评价执行标准的函

中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司:

你公司黄土坡加油站项目位于隆昌县金鹅镇光荣村一社。根据该项目性质和所处区域环境保护要求,环境影响评价执行标准如下:

一、环境质量标准

1、大气环境:执行《环境空气质量标准》(GB3095—2012)二级标准。

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

3、声环境:执行《声环境质量标准》(GB3096—2008) 2类标准。

二、污染物排放标准

1、废水:生活污水排放执行《污水综合排放标准》(GB8978—1996) 三级标准。

2、废气:废气排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297—1996) 二级标准。

3、噪声：厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348—2008) 2类标准。

4、固体废物处置按国家有关标准执行。

隆昌县环境保护局

二〇一六年一月二十八日



隆昌县环境保护局文件

隆环建(2016)117号

关于隆昌黄土坡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销售油料分公司:

你公司报送的《隆昌黄土坡加油站项目环境影响报告表》收悉。经研究,现批复如下:

一、该项目位于隆昌县金鹅镇光荣村一社。建设内容:修建加油罩棚、站房及附属工程等,设有4台税控电脑加油机、8支加油枪、4个30m³直埋卧式油罐,总容积120m³,总储存能力90m³。总投资250万元,其中环保投资24万元。

该项目已取得隆昌县国土资源局《国有土地使用证》(隆国用【2011】第06456号),隆昌县经济和信息化局证明该站已获《成品油零售经营批准证书》。在落实该项目环境影响报告

表提出的各项环境保护措施和风险防范措施并严格执行三同时制度后，我局原则同意你公司按照报告表中所列建设项目的性质、规模、地点、工艺、采用的环境保护对策措施及下述要求进行项目建设。

二、项目建设和运行中应重点做好以下工作：

1、落实“报告表”提出的水污染防治措施。项目实施雨污分流；初期雨水经隔油池处理后外排；生活污水经化粪池处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准后通过城市污水管网排入污水处理厂进行处理。

2、落实“报告表”提出的废气污染防治措施。项目采用地埋式储油罐，卸油油气经油气回收系统收集至油罐车后运回储油库处理；加油油气经油气回收系统回收至地下储罐；柴油发电机燃烧废气经自带消烟除尘系统处理后排放。

3、落实“报告表”提出的噪声污染控制措施。采取合理布局、选用低噪声设备、隔声、减振、加强设备维护、进出车辆限速禁鸣等综合降噪措施，禁止噪声扰民。

4、落实“报告表”提出的各类固废的收集、处置和综合利用措施。隔油池废油、沾油废河砂和沾油废物送有资质单位处理；油罐清洗废液由清洗单位回收交有资质单位处置；生活垃圾和预处理池污泥由环卫部门统一清运。

5、落实“报告表”提出的地下水防治措施。按照国家技术规范建设贮油罐；加油区设置罩棚，地面硬化；油罐配备液

位仪；单层储油罐更换为双层罐；同时加强站内加油管道巡查，落实防漏措施。

6、落实“报告表”提出的风险防范措施。项目实施分区防渗，油罐安装检测设备、自动检测报警装置，配备灭火器等消防设施，设置消防砂池，修建阻燃隔热围墙，制定环境风险应急预案。

三、该项目必须依法严格执行环境保护“三同时”制度。项目建成后，必须按规定程序向我局申请建设项目竣工环境保护验收，验收合格后，方可正式投入运行。否则，将按《建设项目环境保护管理条例》第二十八条规定予以处罚。

四、该项目的地址、原辅材料、生产工艺、规模及产品等若发生变化，必须重新向县环保部门申报。



危险废物委托处置合同

合同编号：（QTJ2019-12-1320）

甲方：中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司

乙方：绵阳市天捷能源有限公司



危险废物委托处置合同

甲方（危险废物产生方）：中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司

乙方（危险废物处置方）：绵阳市天捷能源有限公司

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》、《危险废物转移联单管理办法》及现行的其它法律法规。本着双方平等自愿、互惠互利、保护环境、合理合法的原则，经甲乙双方友好协商达成如下协议：

一、合同内容：

1、乙方为取得国家环保部门颁发的《危险废物经营许可证》（经营性质：综合经营，经营类别：HW08）的持证单位。

2、甲方为：中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司
（危险废物产生单位）

3、甲方在合同期内将产生的废矿物油（HW08），交由乙方处置乙方只能回收处理“危险废物经营许可证”上核定的范围以内危废，超出乙方处理范围的不能回收处理。（具体以危险废物经营许可证上的类别为准）

4、废矿物油回收的收费、付费标准及付款方式。

项目名称	收费、付费标准	备注
1, 签订处置合同	20000 元/2 年(企业服务费)提供 13% 增值税专用发票, 签订合同同时先支付该费用。	服务内容: 1, 处置单位与甲方签订处置合同时需提供有效的资质手续和危险废物的转移车辆、人员资料。
2, 回收废矿物油	甲方产生的废矿物油利用价值很低, 需要处置单位单独处置的(以到甲方场地内取综合样为准)	1、乙方每年免费为甲方转运一次; 2、年处置量 1 吨以内不收取处置费; 3、年处置量超过 1 吨以上的甲方需向乙方支付 3500 元/吨的处置费用。运输费用由甲方承担, 每个地点转运运费为 1000 元/趟。 (地点备注: 成都、遂宁、隆昌、泸州、自贡、资阳、南充、江油)

天捷能源
缝
有限公司
合同专用章
开户行: 中国建设
账号: 1119

二、甲方的权利与义务

1、甲方必须按照国家现行的危险废物管理办法的相关规定, 做好收集、贮存等工作。危险废物需要转移时, 应提前 3 天通知乙方并做好转移前的报批手续及领取危险废物转运联单。

2、甲方必须用合法的工具和场地收集所产生的危险废物(HW08)

并做好储存管理，及时通知乙方转移并做好台账。做到出库、入库、贮存数量一致。协议期内，甲方在申报转移过程中，应如实相报，不得隐瞒、虚报、漏报，如因此造成后果由甲方负责承担，与乙方无关。

3、甲方在收集贮存过程中造成的一切环保和安全事故均由甲方自行负责，乙方不承担任何责任。

4、甲方不得随意将所收集的废矿物油交由无资质的单位处置。并且在合同期内不得交由其它具有危险废物经营许可证的公司处置。

5、甲方应负责转移现场的安全和环保工作，乙方装好油品离开甲方场地后由乙方负责。

6、甲方必须严格审查乙方到场转运危险货物的专用转运车辆，如不是专用危废转运车辆，甲方可拒绝此次危废转运，并要求乙方重新委派有资质的危废转运车辆。如甲方认同不是危废专用转运车辆又进行转运的，由此造成的损失和法律责任由甲方自己承担，乙方不承担任何责任。

三、乙方的权利与义务

1、乙方必须按照国家现行的危险废物管理办法的相关规定，合法转移危险废物。

2、乙方在合同期间应及时转运甲方产生的废矿物油。并且做到一车一联单，不瞒报、漏报、虚报转移数量。

3、乙方自备危险废物运输车辆及相关有操作资格人员对危险废物（HW08）进行转移。在运输过程中如出现撒漏或其它安全事故一律与甲方无关，由乙方自行负责。

4、乙方应向甲方提供相关合法资质，必须保证在资质、手续有效的情况下开展危险废物转移工作。

四、争议的解决

1、双方在履行本协议过程中产生争议的，应当协商解决；协商不成的，向乙方所在地人民法院提起诉讼。

五、其它约定

1、对本合同未尽事宜，可由双方协商签订补充协议。本合同与补充协议有冲突的以补充协议为准。

2、本合同自双方签字盖章后生效。

3、本合同的期限自 2020年1月1日 至 2021年12月31日 止，合同期满后双方可续签。

4、本合同一式 四 份，甲乙双方各执 二 份，具有同等法律效力。

5、本合同最终解释权归乙方。

六、本合同相关附件：乙方营业执照、危险废物经营许可证复印件各一份。（以下无合同正文）。





危险废物委托处置合同

甲 方	名称	中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司 (盖章)		
	法定代表人或委托代理人(签字):	2020年1月1日		
	联系人			
	通讯地址			
	电话		传真	
	开户银行			
乙 方	名称	绵阳市天捷能源有限公司(盖章)		
	法定代表人或委托代理人: 李皓晖	2020年1月1日		
	联系人			
	通讯地址	绵阳市安州区迎新乡凯江工业园区		
	电话	18781239159	传真	
	开户银行	中国银行股份有限公司安州支行		
	公司联系人	李皓: 15196692051	陈红英: 13088118810	
	帐号	119879666041	邮政编码	622658
业务联系人: 陈滨 联系电话: 13698135130				
开票信息				
单位名称: 绵阳市天捷能源有限公司				
纳税人识别号: 91510724399523558Y				
开户行行号: 104659315009 银行帐号: 119879666041				
经营地址: 绵阳市安州区迎新乡红牌楼社区办公楼二楼				
联系电话: 0816-4468978				



营业执照

(副本)

副本编号: 1-1



扫描二维码登录
“国家企业信用
信息公示系统”
了解更多登记、
备案、许可、监
管信息。

统一社会信用代码
91510724399523558Y

名称 绵阳市天捷能源有限公司

注册资本 壹仟万元整

类型 有限责任公司(自然人投资或控股)

成立日期 2014年05月27日

法定代表人 王波

经营范围 废矿物油、润滑油基础油、工业白油、航空煤油、橡胶油、航空煤油、再生油、推广服务；再生资源回收利用；销售特种设备；销售机械配件；不含危险化学品。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）

仅限：**中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司案使用**

有效期二年：2020年1月1日至2021年12月31日备案使用

登记机关

2019年11月29日

危险废物经营许可证

(副本)

编号: 川环危第 510724055 号

法人名称: 绵阳市天捷能源有限公司

法定代表人: 王 波

住所: 天津市大港二道街兴旺里 61 号

经营设施地址: 绵阳市安州区凯江工业园区

东经 104° 17' 49", 北纬 31° 28' 28"

核准经营方式: 收集、贮存、利用

核准经营危险废物类别:

HW08 废矿物油与含矿物油废物, 废物代码: 900-201-08、900-203-08、900-214-08、900-217-08、900-218-08、900-219-08、900-249-08 (含矿物油废物除外)。

核准经营规模: 30000 吨/年

有效期限: 2017 年 8 月 23 日至 2022 年 8 月 22 日

说 明

1. 危险废物经营许可证是经营单位取得危险废物经营资格的法律文件。
2. 危险废物经营许可证的正本和副本具有同等法律效力, 许可证正本应放在经营设施的醒目位置。
3. 禁止伪造、变造、涂改、转让危险废物经营许可证。除发证机关外, 任何其他单位和个人不得扣留、收缴或者吊销。
4. 危险废物经营单位变更法人名称、法定代表人和住所的, 应当自工商变更登记之日起 15 个工作日内, 向原发证机关申请办理危险废物经营许可证变更手续。
5. 改变危险废物经营方式、增加危险废物类别, 新、改、扩建原有危险废物经营设施、经营危险废物超过批准经营规模 20% 以上的, 经营单位应当重新申请领取危险废物经营许可证。
6. 经营单位从事危险废物经营活动, 应当在危险废物经营许可证有效期届满前 30 个工作日向原发证机关申请换证。
7. 危险废物经营单位终止危险废物经营活动的, 应当对经营设施、场所采取污染防治措施, 并对未处置的危险废物妥善处理, 并在 20 个工作日内向发证机关申请注销。
8. 转移危险废物, 按照国家有关规定填报《危险废物转移联单》, 跨市、州以上行政辖区转移危险废物, 必须遵守转移审批规定。

仅限: 中国石化天然气股份有限公司四川销售油料分公司案使用

有效期至: 2020 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日

发证机关:

发证日期:

初次发证日期:



关于对《危险废物委托处置合同》
处置类别的情况说明

由我公司（绵阳市天捷能源有限公司）与中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司签订的《危险废物委托处置合同》（合同编号：QTJ2019-12-1320）中，明确处置内容为HW08 废矿物油，现对该处置内容说明如下：

该合同中的HW08 废矿物油不仅指废矿物油，还包括隔油池废油、油罐清洗废油等。

特此说明！



关于对《危险废物委托处置合同》 处置类别的情况说明

我公司（四川省中明环境治理有限公司）与中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司已达成危险废物委托处置事宜合作协议，明确处置内容为HW49的危险废物，现对该处置内容说明如下：

HW49 危险废物包括沾油废河砂、沾油废手套、沾油废棉布等加油站产生的沾油废物。

特此说明！



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销售油料分公司隆昌黄土坡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，现委托贵公司编制验收报告。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销售油料分公司



2017年4月

ZLJL/40-01

中国石化四川销售油料分公司

《隆昌黄土坡加油站》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	周洁	性 别	女	年 龄	39
文化程度	高中	职 业	销售	电 话	1362788287
单位名称或住址	隆昌城渝东路 137号				
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 checked="" type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input 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 type="checkbox"/> 不清楚 <input checked="" 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:					

中国石油四川销售油料分公司

《隆昌黄土坡加油站》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	范超	性别	男	年龄	46
文化程度	高中	职业	司机	电话	13890527965
单位名称或住址	隆昌黄土坡加油站 326号				
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:					

中国石油四川销售油料分公司

《隆昌黄土坡加油站》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	PG 常	性 别	男	年 龄	46
文化程度	大专	职 业		电 话	18990552733
单位名称或住址	隆昌黄土坡加油站				
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 checked="" type="checkbox"/> 有负影响，不可接受 <input type="checkbox"/> 无影响 <input 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 checked="" type="checkbox"/>					
生态破坏 <input type="checkbox"/> 环境风险 <input 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 type="checkbox"/> 一般 <input checked="" 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 type="checkbox"/> 有负影响 <input type="checkbox"/> 无影响 <input type="checkbox"/> 不知道 <input checked="" type="checkbox"/>					
7.您对本项目的环保工作总体评价?					
满意 <input type="checkbox"/> 基本满意 <input checked="" type="checkbox"/> 不满意 <input type="checkbox"/> 无所谓 <input type="checkbox"/>					
其它意见和建议:					

ZLJL/39-02

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销售油料分公司

项目名称： 隆昌黄土坡加油站

日期	生产产品	设计生产量 (吨/天)	实际生产量 (吨/天)	运行负荷 (%)
2020年7月7日	汽油(销售)	7t/d	5.5t/d	79
2020年7月7日	柴油(销售)	4.9t/d	4/d	82
2020年7月8日	汽油(销售)	7t/d	5.3t/d	76
2020年7月8日	柴油(销售)	4.9t/d	3.8t/d	78
以下空白				

_____公司

签字： 邱俊俊
年 月 日



162312050064

单位登记号：510603000617

项目编号：SCZHJCJSYXGS1559

四川中衡检测技术有限公司

监测报告

ZHJC[环] 202005085 号

项目名称：隆昌黄土坡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销售油料
分公司隆昌黄土坡加油站

监测类别：验收监测

报告日期：2020年07月15日

(盖章)



监测报告说明

- 1、报告封面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，本公司仅对送检样品的测试数据负责，不对样品来源负责，对检测结果可不作评价。
- 6、未经本公司书面批准，不得复制或部分复制本报告。
- 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 5、8 楼

邮政编码：618000

网站：<http://www.sczhjc.com>

咨询电话：0838-6185087

投诉电话：0838-6185083

1、监测内容

受中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司隆昌黄土坡加油站委托，按其监测要求，四川中衡检测技术有限公司于 2020 年 07 月 07 日至 07 月 08 日对该加油站地下水、废水、无组织排放废气、噪声进行现场采样监测（采样地址：内江市隆昌县金鹅镇光荣村一社），并于 2020 年 07 月 08 日至 07 月 14 日进行实验室分析。

2、监测项目

地下水监测项目：铅、石油类。

废水监测项目：pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、化学需氧量、石油类、动植物油、氨氮、总磷。

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。

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 3-1~3-4。

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
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	0.70 μ g/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

表 3-2 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-W279 SX-620 笔式 pH 计	/
悬浮物	重量法	GB11901-1989	ZHJC-W588 ESJ200-4A 电子分析天平	4mg/L

五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ505-2009	ZHJC-W035/ZHJC-W161 SPX-150B 生化培养箱 ZHJC-W212 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	GB11893-1989	ZHJC-W142 723 可见分光光度计	0.01mg/L

表 3-3 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 GC9790II 气相色谱仪	0.07mg/m ³

表 3-4 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-W237 HS6288B 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/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

废水：氨氮、总磷标准执行《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T 31962-2015 表 1 中 B 级标准限值，其余监测项目标准执行《污水综合排放标准》GB8978-1996

表 4 中三级标准限值。

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 中无组织排放浓度标准限值。

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 2 类功能区标准限值。

5、监测结果及评价

地下水监测结果见表 5-1，废水监测结果见表 5-2，无组织排放废气监测结果见表 5-3，厂界环境噪声监测结果见表 5-4。

表 5-1 地下水监测结果表

单位：mg/L

项目	点位	地下水监测井		标准限值	结果评价
		07 月 07 日	07 月 08 日		
铅		$7.0 \times 10^{-4}L$	$7.0 \times 10^{-4}L$	≤ 0.01	达标
石油类		0.02	0.02	-	-

结论：本次地下水监测结果均符合《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中 III 类标准限值。

备注：根据《地下水环境监测技术规范》HJ/T164-2004 第 6.7.5 要求，当测定结果低于方法检出限时，报所使用方法的检出限值，并加标志位 L。“-”表示所使用的标准对该项目无限值要求。

表 5-2 废水监测结果表

单位：mg/L

项目	点位	污水总排口								标准限值	结果评价
		07 月 07 日				07 月 08 日					
		第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 4 次	第 1 次	第 2 次	第 3 次	第 4 次		
pH 值 (无量纲)		8.01	8.03	8.00	8.05	7.96	7.98	7.95	7.97	6~9	达标
悬浮物		50	46	54	46	71	81	80	78	400	达标
五日生化 需氧量		8.7	9.5	9.5	10.0	9.5	10.2	9.8	9.6	300	达标
化学需氧量		44.6	46.2	46.2	46.2	44.6	46.2	43.1	44.6	500	达标
石油类		0.07	0.09	0.08	0.08	0.07	0.07	0.06	0.06	20	达标

动植物油	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06L	0.06	0.06L	100	达标
氨氮	11.8	12.4	10.7	11.4	11.1	13.2	13.7	12.3	45	达标
总磷	1.25	1.24	1.20	1.21	1.18	1.19	1.20	1.18	8	达标

结论：本次废水氨氮、总磷监测结果均符合《污水排入城镇下水道水质标准》GB/T 31962-2015 表 1 中 B 级标准限值，其余监测项目监测结果均符合《污水综合排放标准》GB8978-1996 表 4 中三级标准限值。

备注：根据《污水监测技术规范》HJ91.1-2019 第 9.6.2 要求，当测定结果低于方法检出限时，报所使用的“方法检出限”，并加标志位“L”表示。

表 5-3 无组织排放废气监测结果表 单位：mg/m³

项目	点位	07月07日				07月08日				标准 限值	结果 评价
		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	0.45	0.70	0.66	0.51	0.41	0.55	0.69	0.74	4.0	达标
	第二次	0.41	0.59	0.63	0.68	0.50	0.73	0.66	0.69		
	第三次	0.33	0.60	0.72	0.60	0.32	0.63	0.50	0.63		

结论：本次无组织排放废气监测结果均符合《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 中无组织排放浓度标准限值。

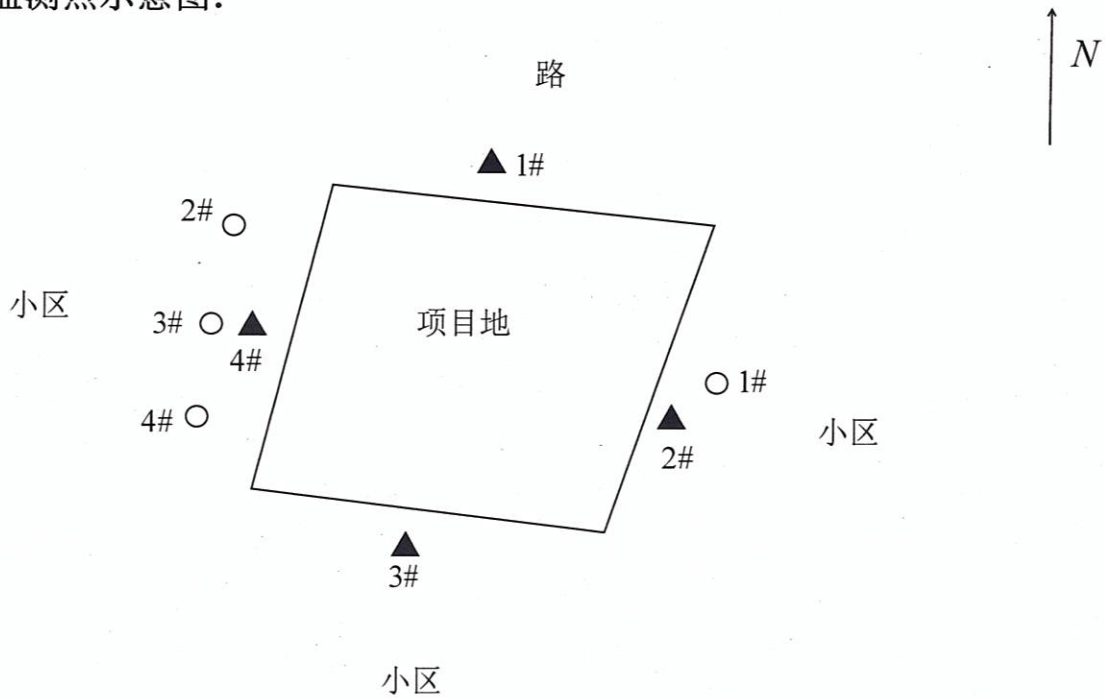
表 5-4 厂界环境噪声监测结果表 单位：dB(A)

点位	测量时间		Leq	标准限值	结果评价
1# 厂界北侧外 1m 处	07月07日	昼间	58	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	48		
	07月08日	昼间	59		
		夜间	48		
2# 厂界东侧外 1m 处	07月07日	昼间	56		
		夜间	48		
	07月08日	昼间	59		
		夜间	47		

3# 厂界南侧外 1m 处	07 月 07 日	昼间	56	昼间 60 夜间 50	达标
		夜间	47		
	07 月 08 日	昼间	58		
		夜间	46		
4# 厂界西侧外 1m 处	07 月 07 日	昼间	57		
		夜间	48		
	07 月 08 日	昼间	58		
		夜间	47		

结论：本次厂界环境噪声等效连续 A 声级监测结果均符合《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。

监测点示意图：



○ 无组织排放废气监测点 ▲ 噪声监测点

(以下空白)

报告编制: ; 审核: ; 签发:

日期: 2020.7.15; 日期: 2020.7.15; 日期: 2020.7.15





成都市计量检定测试院

Chengdu Institute of Metrology Verification and Testing



162321110161

检测报告

报告编号：第 20001482987 号

名称

加油站油气回收系统

检测类别

委托检测

委托单位

中国石油天然气股份有限公司
四川销售油料分公司隆昌黄土坡加油站

业务部：028-84443370（水碾河）/69360793（龙潭） 客户中心：028-84443326（水碾河）/69360791（龙潭）

地址：成都市东风路北二巷5号（水碾河）/成宏路6号（龙潭） 邮编：610021/610052 网址：www.cdjl.com.cn

产品名称	加油站油气回收系统		
委托单位	中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司隆昌黄土坡加油站		
受检单位	中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司隆昌黄土坡加油站		
委托单位地址	隆昌县金鹅镇		
委托单位电话	0832-39442727	检测日期	2020-02-24
委托单位邮编	/	委托单编号	2003274196
检测地址	加油站站内		
检测依据	GB 20952—2007 加油站大气污染物排放标准		
检测结论	<p>经检测,该加油站油气回收系统的密闭性、液阻、气液比均合格。</p> 		
备注			

批准:  审核:  检测: 

检 测 结 果



序号	检测项目	技术要求	检测结果			单项评定	
一	液阻	通入氮气流量 18L/min 时, 压力值 ≤ 40Pa; 通入氮气流量 28L/min 时, 压力值 ≤ 90Pa; 通入氮气流量 38L/min 时, 压力值 ≤ 155Pa;	加油机编号	液阻压力值 (Pa)			合格
				氮气流量 18L/min 时	氮气流量 28L/min 时	氮气流量 38L/min 时	
			1	15	21	30	
			2	16	24	36	
3	14	24	32				
二	密闭性	最小剩余压力限值 ≥ 473Pa	476.33Pa			合格	
三	气液比	1.0 ≤ 气液比 ≤ 1.2	加油枪编号	气液比		合格	
			1	1.10			
			2	1.06			
			5	1.09			
			6	1.09			
			7	1.06			
			8	1.10			
			9	1.07			
			10	1.08			

检测对象说明: 该加油站共有汽油加油机三台, 汽油加油枪八支; 其中 92# 五支, 95# 二支, 98# 一支; 汽油油罐三个, 分别为 92# 一个, 95# 一个, 98# 一个, 油罐容量均为 30000L; 汽油体积 92# 为 23283L, 95# 为 19214L, 98# 为 8503L, 各油罐的油气管线连通。

——以下空白——

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销售油料分公司	机构代码	91510000686124189U
法定代表人	李亚明	联系电话	15308181363
联系人	谭辉	联系电话	18080988071
传真	028-83383579	电子邮箱	454633198@qq.com
地址	四川省内江市隆昌县金鹅镇光荣村一社 中心经度 105°17'42" 中心纬度 29°20'38"		
预案名称	黄土坡加油站项目突发环境事件应急预案		
风险级别	L		
<p>本单位于2017年6月2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> <p style="text-align: center;">预案制定单位（公章）</p> 			
预案签署人		报送时间	2017.7.3

<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7月5日收讫,文件齐全,予以备案。</p> <p style="text-align: right;">  备案受理部门(公章) 2017年7月5日 </p>
<p>备案编号</p>	<p>511028-2017-011-L</p>
<p>报送单位</p>	<p>中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司</p>
<p>受理部门 负责人</p>	<p style="text-align: center;">  </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>

中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司隆昌黄土坡 加油站竣工环境保护验收意见

2020年9月5日，中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司根据隆昌黄土坡加油站竣工环境保护验收监测报告表并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范/指南、本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

本项目位于内江市隆昌市金鹅街道光荣村一社，主要建设内容为：主体工程、辅助工程、公用工程、办公生活设施、环保工程。项目总投资约250万元。验收监测期间，项目实际规模为汽油销售2550t/a、柴油销售1800t/a。

（二）建设过程及环保审批情况

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；2016年10月10日，原隆昌县环境保护局，以隆环建[2016]117号文下达了审查批复。本项目于2007年1月建成并投入运营。

（三）投资情况

项目总投资250万元，其中环保实际投资21万元，环保投资占总投资比例为8.4%。

（四）验收范围

本次验收范围为：汽油销售 2550t/a、柴油销售 1800t/a。主体工程（加油区、储油罐）、辅助工程（卸油场、加油车道、油品储罐区通气管、控制室、消防设施）、公用工程（给排水系统、供配电照明）、办公生活设施（站房）、环保工程（油气回收系统、污水处理系统、垃圾收集点、方式设施、绿化），以及项目环保设施建成情况及运行效果、企业环境管理情况。

二、工程变动情况

1、环评中拟设置卧式地埋式储油钢罐 4 个，其中柴油罐 2 个，汽油罐 2 个，单个油罐容积为 30m^3 ，总容积 120m^3 ，总储存能力 90m^3 （柴油折半计），实际设置地埋式双层储油罐 4 个，其中柴油罐 1 个，汽油罐 3 个，单个油罐容积为 30m^3 ，总容积 120m^3 ，总储存能力 105m^3 （柴油折半计）；

2、环评拟设置通气管 4 根，实际设置 3 根；

3、环评拟设置隔油池 1 座， 6m^3 ，实际设置隔油池 1 座， 4m^3 ；

4、环评拟设置绿化面积： 100m^2 ，实际绿化面积： 20m^2 。

以上项目建设内容变化不属于重大变化，满足验收要求。

三、环境保护设施建设情况

（一）废水

本项目产生的废水主要包含初期雨水、生活污水。

（1）生活污水

本项目营运期间加油站员工及外来司乘人员会产生生活污水。

治理措施：本项目生活污水经加油站预处理池处理后，通过市政污水管网进入隆昌市城市生活污水处理厂处理，处理后尾水最终排入隆昌河。

(2) 初期雨水

站内初期雨水经加油站内环保沟收集后进入三级隔油池（容积约4m³），经隔油池处理后，排入市政雨水管网。

(二) 废气

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。

(三) 噪声

本项目噪声源为加油机、泵、举升机、备用柴油发电机等设备噪声、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。

（四）地下水防渗

油罐区为承重式双层储油罐 4 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。输油管道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、加油区、隔油池进行重点防渗，防渗材料采用黏土铺底+防渗混凝土。

（五）固体废物

1.一般固体废物

项目生活垃圾由环卫部门清运处理；化粪池污泥由本项目委托专业清掏公司清掏晾干后清运至垃圾填埋场处理。

2. 危险废物

项目定期清理的隔油池废油、污泥收集在危废暂存间，定期由绵阳市天捷能源有限公司处置，沾油废抹布、废棉纱、废河沙分类收集在危废暂存间，定期委托四川省中明环境治理有限公司处置；油罐清洗废油渣暂未清理，3 年清理一次，清理后交由绵阳市天捷能源有限公司处置。

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报告表》（中衡检测验字[2020]第 59 号），验收监测结果如下：

1.废水监测结果

验收监测期间，废水总排口所测项目：pH 值、化学需氧量、五日生化需氧量、悬浮物、石油类、动植物油监测结果均能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中三级标准；氨氮、总磷排放浓度满足《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。

2.地下水监测结果

验收监测期间，加油站地下水所测项目：石油类监测结果均符合《生活饮用水卫生标准》GB5749-2006 表 A.1 中标准限值，铅监测结果符合标准执行《地下水质量标准》GB/T14848-2017 表 1 中Ⅲ类标准限值。

3.废气监测结果

验收监测期间，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。

4.噪声：验收监测期间，项目厂界噪声测点能够达到《工业企业厂界环境噪声标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准。

5.总量控制：

废水：本次验收监测实际排放量为：COD_{Cr}：0.05t/a、NH₃-N：0.013t/a；均小于环评建议总量控制指标。

废气：根据环评报告表及批复，挥发性有机物（以非甲烷总烃计）：0.82t/a；项目非甲烷总烃为无组织排放，因此验收未对非甲烷总烃的排放量进行核算。

五、工程建设对环境的影响

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

六、验收结论

综上所述，中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司隆昌黄土坡加油站执行了环境影响评价制度和环保“三同时”制度，经过验收调查监测，落实了环评及批复要求的各项污染治理措施，具备建设项目竣工环境保护验收技术规范的要求，通过竣工环保验收。

七、后期注意事项及补充完善意见

- 1、校核验收报告文本。
- 2、完善危险废物暂存间的建设，及规范性的标示标牌，建立健全运行台账。
- 3、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。

验收人员：

张军 华政波 符晓亮 董仕云 李福

中国石油天然气股份有限公司四川销售油料分公司
(隆昌黄土坡加油站)

2020年9月5日

