

# 建设项目竣工环境保护验收监测表

(公示本)

项目名称：新都区木兰农机加油站

建设单位：成都盛川石化有限公司

编制单位：成都盛川石化有限公司

编制时间：2020 年 5 月



建 设 单 位： 成都盛川石化有限公司

法 人 代 表： 刘 忠

项 目 负 责 人： 刘 忠

建设单位： 成都盛川石化有限公司

电话： 18090339393

传真： /

邮编： 610513

地址： 成都市新都区木兰镇分水村二组



## 附表

附表 1 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

## 附图

附图 1 项目地理位置图

附图 2 项目平面布置图

附图 3 项目外环境关系图

附图 4 项目现场照片

## 附件

附件 1 建设单位营业执照

附件 2 项目备案通知书

附件 3 环境影响报告表的审查批复

附件 4 工况证明

附件 5 油气回收系统检测报告

附件 6 油罐合格证（4 份）

附件 7 危废协议

附件 8 突发环境事件应急预案备案表

附件 9 公众意见调查表

附件 10 四川省华检技术检测服务有限公司检测报告（2 份）

附件 11 专家验收意见和专家签到表



## 1 前言

成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站位于成都市新都区木兰镇分水村二组，项目总投资 1000 万元，其中环保投资 44 万元，占总投资的 4.4%。

2018 年 5 月 28 日，本项目于投资项目在线审批监管平台经新都区发展和改革委员会备案（备案号：川投资备[2018-510114-52-03-246690]FGQB-0066 号）；2018 年 3 月，成都中成科创环保科技有限公司编制完成《成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站建设项目环境影响报告表》；2018 年 4 月 10 日，成都市新都区环境保护局以“新环建评[2018]63 号”文件对该项目环评报告表进行了审查批复。项目于 2018 年 4 月开工建设，2018 年 10 月建成。

项目设计年销售 0#柴油 200t、92#汽油 450t、95#汽油 150t。实际销售能力与设计一致。目前，该项目主体工程 and 环保设施运行正常，工况满足验收监测要求，具备竣工环境保护验收监测条件。

我公司根据国家相关规定和要求，工程竣工后积极开展项目竣工环境保护验收工作，同时委托四川省华检技术检测服务有限公司于 2019 年 10 月 17-18 日对项目废气和噪声进行了现场监测【川华检字（2019）第 0036 号】，委托四川省优检联技术检测服务有限公司于 2020 年 5 月 7-8 日对项目废水进行了现场监测【环字（2020）第 0073 号】。根据监测结果及工程实际建设情况，于 2020 年 5 月编制完成该项目竣工环境保护验收监测表。

**本次环境保护验收的范围为：**

主体工程：加油站棚、卸车平台、油罐区；

辅助工程：通气管、消防、实体围墙、出入口指示灯、暖通；

公用工程：给排水、供配电照明、通信、备用发电机房；

办公及生活设施：站房；

环保工程：油气回收系统、污水二级生化处理装置、防渗设施、隔油池、危废暂存间、绿化。

详见表 2-1。

**本次验收监测内容：**

- （1）无组织废气污染物排放浓度监测；
- （2）废水污染物排放浓度监测及总量核算；
- （3）厂界环境噪声监测；
- （4）风险防范措施检查；
- （5）固体废弃物处置检查；
- （6）环境管理检查；
- （7）卫生防护距离检查；
- （8）排污口规范化检查。
- （9）公众意见调查；



表一

建设项目名称	新都区木兰农机加油站				
建设单位名称	成都盛川石化有限公司				
建设项目主管部门	新都区发展和改革局				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建 (划√)				
主要产品名称	主要产品名称：成品油销售				
设计生产能力	设计生产能力：年成品油销售量 0#柴油 200t、92#汽油 450t、95#汽油 150t				
实际生产能力	实际生产能力：年成品油销售量 0#柴油 200t、92#汽油 450t、95#汽油 150t				
环评时间	2018 年 3 月	开工日期	2018 年 4 月		
投入试生产时间	2018 年 10 月	现场监测时间	2019 年 10 月 17-18 日，2020 年 5 月 7-8 日		
环评报告表 审批部门	成都市新都区环 境保护局	环评报告表 编制单位	成都中成科创环保科技有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	1000 万元	环保投资总概算	46 万元	比例	4.6%
实际总投资	1000 万元	实际环保投资	44 万元	比例	4.4%
验收监测依据	<p>1、中华人民共和国国务院令第 253 号《建设项目环境保护管理条例》及修订内容（2017 年 7 月 16 日）；</p> <p>2、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（原环境保护部，国环规环评[2017]4 号，2017 年 11 月 22 日）；</p> <p>3、《成都市生态环境局关于认真开展建设项目竣工环境保护自主验收抽查工作的通知》（成都市生态环境局，成环发[2019]308 号，2019 年 8 月 26 日）；</p> <p>4、《四川省固定资产投资项目备案表》（新都区发展和改革局，川投资备[2018-510114-52-03-246690]FGQB-0066 号，2018 年 5 月 28 日）；</p> <p>5、《成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站建设项目环境影响报告表》（成都中成科创环保科技有限公司，2018 年 3 月）；</p> <p>6、《关于对成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站项目环境影响报告表的审查批复》（成都市新都区环境保护局，新环建评[2018]63 号，2018 年 4 月 10 日）；</p>				
验收监测标准	1、废水：污水处理站出口废水执行《污水综合排放标准》				

	<p>（GB8978-1996）表 4 中一级标准。</p> <p>2、废气：无组织 VOCs 执行《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）表 5“其他”无组织排放限值。</p> <p>3、噪声：厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类标准；敏感点噪声执行《声环境质量标准》（GB/T3096-2008）表 1 中 2 类标准。</p>
--	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------

表二 建设项目工程概况

**2.1 地理位置及外环境关系**

本项目位于成都市新都区木兰镇分水村二组，实际建设地点与环评设计一致。地理位置见附图 1。

本项目东面是大面积的农田；南面 18m 处有农户和农田；西面靠近市政规划绿化带，距离成金青快速通道边线 55m，距离道路对面最近的农户约 95m；北面是大面积的农田；距范庆文斗渠 6m；距离北面最近农户约 90m。

项目平面布置图和外环境关系图分别见附图 2、附图 3。

**2.2 项目建设概况****2.2.1 项目名称、性质及地点**

项目名称：新都区木兰农机加油站

建设单位：成都盛川石化有限公司

建设性质：新建

建设地点：成都市新都区木兰镇分水村二组

**2.2.2 建设规模、内容及工程投资****(1) 项目内容及规模**

地埋储油罐 4 个，单罐容积 30m<sup>3</sup>，其中 92#汽油油罐两个，95#汽油油罐一个，0#柴油油罐一个；配置四枪潜油泵电脑加油机 4 台和一座站房。

**(2) 项目投资**

本项目总投资 1000 万元，其中环保投资 44 万元，占工程总投资的 4.4%。

**(3) 建设项目组成及主要环境问题**

项目组成及主要环境问题见表 2-1。

表 2-1 项目组成及主要环境问题

类型	建设内容及规模			主要环境问题
	名称	环评建设内容	实际建设内容	
主体工程	加油站棚	面积 650m <sup>2</sup> ，轻钢网架结构。配置四枪潜油泵电脑加油机 4 台，分别位于 4 个加油岛上。加油机设置截止阀，防止油气反向流至加油枪。项目供应 0#柴油约 200t/a，95#汽油约 450t/a，92#汽油约 150t/a。(备注：环评笔误，写反了)	95#汽油约 150t/a，92#汽油约 450t/a。其余同环评。	废气、噪声风险

成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站建设项目竣工环境保护验收监测表

	卸车平台	1 个车位，露天设置，用于罐车卸车。	同环评	废气、噪声风险
	油罐区	地埋式，位于加油站东北侧。设直埋卧式 SF 双层储油罐 4 个，其中 0# 柴油油罐一个，容积 30m <sup>3</sup> ，92# 汽油油罐二个，容积共 60m <sup>3</sup> ，95# 汽油油罐一个，容积 30m <sup>3</sup> ，总容积 105m <sup>3</sup> （柴油罐容积折半计算）。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。油料达到油罐容量 90% 时，应能触动高液位报警装置；油料达到油罐容量 95% 时，应能自动停止油料继续进罐。	同环评	废气、风险
辅助工程	通风管	项目柴油、汽油分别设置通风管，共 4 根，立管高出地平面均为 4m。通风管管口安装阻火器。	实际设 3 根通风管。其余同环评	废气、风险
	消防	项目配备灭火器，灭火毯、沙箱和消防柜等消防器材。	同环评	/
	实体围墙	四周设围墙，砖混结构，H=2.2m	同环评	/
	出入口指示灯箱	3 处	同环评	/
	暖通	采用机械通风和自然通风相结合的方式，采用防爆型通风设备，并设防静电的接地装置，排风管采用不燃烧材料。	同环评	噪声
公用工程	给排水	给水由市政供水管网供给，排水采用雨污分流制。	同环评	/
	供配电照明	由市政电网供电。值班室、控制室、超市、收银台内设置应急照明系统。楼梯口和走廊设置疏散应急灯具。	同环评	/
	通信	话音通信和数据传输采用有线通信方式，就近接入地方电信公网；现场应急抢险和工程维修采用防爆对讲机。	同环评	/
	备用发电机房	位于站房一层	同环评	废气
办公及生活设施	站房	1 栋，2F，框架结构，建筑面积 354.96m <sup>2</sup> 。含公厕、便利店、结帐、办公等。	同环评	生活污水、生活垃圾
环保工程	油气回收系统	油罐车卸油采用密闭卸油方式，并设置一次油气回收系统；加油过程设置二次油气回收系统	同环评	废气
	污水二级生化处理	1 座，地埋式，处理项目营运期废水。	同环评	污泥、恶臭

防渗设施	加油站采取直埋卧式 SF 双层储油罐，按照国家标准《地下金属油罐防水防腐技术规范》的有关规定进行设计、施工；站内加油管道表面进行了试压和防腐处理；同时，在加油区设置罩棚，对地面采取混凝土硬化处理，并注意站内地面的维护管理，保证地面不存在破损现象。加油站投运后，对每个油罐配备液位仪，实时监控油品有无渗漏；公司每 3 年会对油罐进行清罐作业，清罐作业时会进行气密性测试，确保油罐无渗漏、完好有效。	同环评	环境风险
隔油池	站场隔油池 1 个，容积约为 4m <sup>3</sup> ，处理地面清洗废水。	同环评	废油
危废暂存间	位于厂区南面暂存本项目所产生危废	同环评	废油
绿化	绿化率 14%，面积约 461m <sup>2</sup> 。	同环评	/

### 2.2.3 主要原辅材料、能源消耗及设备清单

项目主要原辅材料及能耗表见表 2-2。

表 2-2 主要原辅材料及能耗表

类别	名称	单位	环评预计年耗量	实际年耗量	来源
原辅料	0#柴油	t/a	200	200	中国航油集团四川石油有限公司 (罐车拉运)
	92#汽油	t/a	450	450	
	95#汽油	t/a	150	150	
能源	电	万kwh/a	15	15	市政电网
	天然气	万m <sup>3</sup> /a	1825	1825	市政供气管道
	水	t/a	1204.5	1204.5	自来水管网

项目主要设备清单见表 2-3。

表 2-3 主要生产设备一览表

序号	设备名称	规格/备注	环评数量	实际数量
1	储油罐（地埋罐）	直埋卧式SF双层储油罐，30m <sup>3</sup> /个	4 个	4 个
2	潜油泵	厂家配置	4 个	4 个
3	潜油泵加油机	设截断阀，程控电脑	4 台	4 台
4	加油枪	自封式加油枪，带截断阀 (双层、kbs 材质)	8 个	16 个
5	计量装置	储罐液位指示和变送器	4 套	4 套

6	自控仪表系统防雷保护系统	/	1 套	1 套
7	监控系统	/	1 套	1 套
8	油气回收系统	包括卸油油气回收系统、加油油气回收系统	1 套	1 套
9	备用柴油发电机	30kW，位于站房内	1 台	1 台
10	防雷防静电接地系统	接地电阻小于4Ω	3 套	3 套
11	阻火器	/	若干	若干
12	干粉灭火器(磷酸铵盐)	4kg，8kg；加油区	若干	若干
13	推车式干粉灭火器	35kg；油罐区	1 具	1 具
14	灭火毯	加油区	5 个	5 个
15	沙箱	油罐区	1 个	1 个
16	消防柜	油罐区	1 个	1 个

#### 2.2.4 水平衡图

本项目日用水量为 1.41m³/d，废水日排放量为 1.04m³/d。项目水平衡图如下：

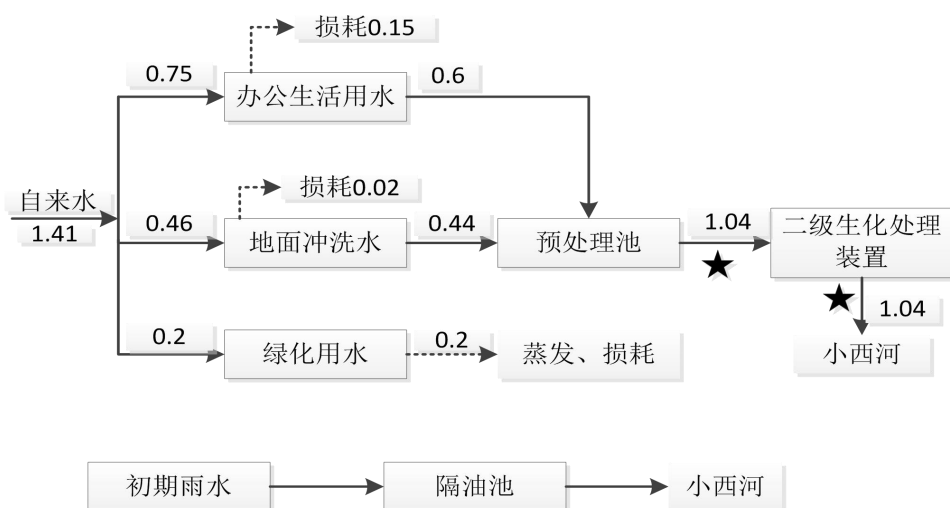


图 2-1 项目水平衡图 ★：废水监测点位

#### 2.2.5 人员及工作制度

项目劳动定员 15 人，每天工作 24 小时，全年工作 365 天。

#### 2.2.6 生产工艺及产污流程

本项目油品从中国航油集团四川石油有限公司由专用罐车拉运至本项目站内卸油平台，通过密闭接头连接油槽车和卸油口，以自流方式卸油，油品按照不同规格分别固定贮存于直埋卧式 SF 双层储油罐中（汽油罐 3 个，柴油罐 1 个）。给汽车加油时，通过加油机将油品计量打入汽车油箱。主要工艺流

程见图 2-2。

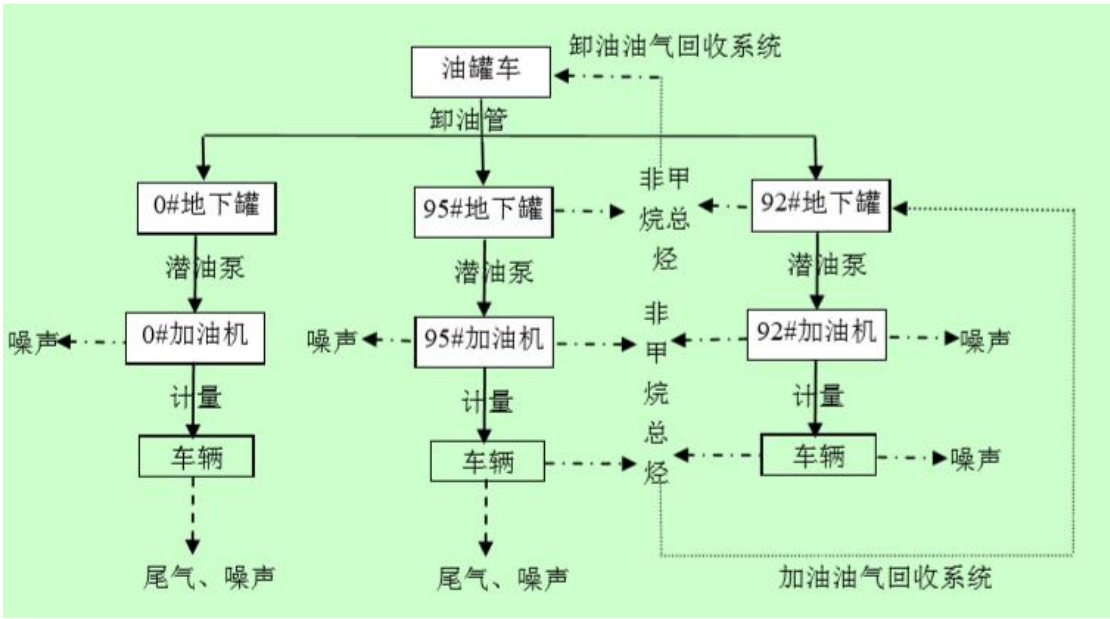


图 2-2 本项目工艺流程及产污位置图

### 2.3 项目变动情况

本项目实际建设内容与环评基本一致，无重大变动。

表三 主要污染物的产生、治理及排放

**3.1 废气的产生、治理及排放**

本项目废气主要包括卸油、储存、加油过程挥发的有机废气和来站加油车辆产生的汽车尾气及柴油发电机废气。

**有机废气：**主要为油罐车装卸、储油罐灌注、加油作业等过程造成的非甲烷总烃逸入大气。本项目采用地埋式 S/F 双层储油罐，储油罐密封性较好，且顶部和周围均进行覆土回填，增加储油罐内温度的稳定性，以此减少油罐蒸发损耗；加油枪和卸油口均安装了油气回收装置（经成都市计量检测测试院检测合格。报告编号：第 201900039214 号），挥发的油气经过回收装置后回流到加油机以及储油罐内，可大大减少油气排放。项目产生的有机废气以无组织形式排放大气。

**汽车尾气：**本项目进出车辆均会排放尾气，项目所处地面通风良好，产生的汽车尾气以无组织形式扩散排放。

**柴油发电机废气：**项目设有备用柴油发电机一台，柴油发电机废气经设备自带消烟除尘装置处理后排放。

**3.2 废水的产生、治理及排放**

本项目废水主要为生活污水、地坪冲洗废水、初期雨水。

项目场地冲洗产生的地坪冲洗废水经设置的地漏进入场地污水管网，与生活污水一起经“预处理池（化粪池）+一体化二级生化处理设施预处理池+一体化二级生化处理设施”处理，处理后尾水达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中一级标准后排入东侧范庆文斗渠后进入小西河。

**初期雨水：**本项目站房区域建设有截流沟，站内雨水利用地坪自然坡度散流进截流沟引流至站房外绿地内隔油池进行隔油处理后排入项目东侧范庆文斗渠后进入小西河（备注：本次验收监测期间天气状况良好，无雨水，故未对初期雨水进行采样检测）。

**3.3 噪声的产生及治理**

项目噪声主要为机动车产生的噪声和加油机、潜油泵、备用柴油发电机等设备运行噪声，通过加强管理、对设备减振、合理布局等措施降低噪声对周围环境



的影响。

### 3.4 固废的产生及治理

本项目固体废物包括一般固废和危险废物。

一般固废：包括生活垃圾和预处理池污泥。项目生活垃圾分类收集，污水预处理池污泥定期清掏，均由环卫部门统一清运。

危险废物：项目危险固废主要为含油废手套、抹布、隔油池废油、设备废机油、储油罐油泥及残渣。混入生活垃圾的含油废手套、抹布与生活垃圾一起交环卫部门清运处理；隔油池废油、设备废机油交资质单位清运处理（目前委托什邡开源环保科技有限公司清运处理）；项目油罐约3年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，储油罐油泥及残渣交资质单位清运处理（项目油罐目前尚未清洗）。

### 3.5 污染源及处理设施对照

该项目污染源及处理设施对照见表3-1。

表3-1 污染源及处理设施对照表

污染类型	污染源	污染物	环评要求治理措施	实际治理措施
废气	储油罐、卸油、加油	非甲烷总烃	油气回收装置	同环评
	柴油发电机	SO <sub>2</sub> 、NO <sub>x</sub> 、	设备自带消烟除尘装置处理后由站房2F屋顶排放	设备自带消烟除尘装置处理后由高出站房1F的排气管排放
	车辆尾气	CO、HC	自然扩散排放	同环评
废水	生活污水	COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮	二级生化处理装置处理	预处理池+二级生化处理装置处理
	场地冲洗废水	COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮、石油类	隔油池+二级生化处理装置处理	预处理池+二级生化处理装置处理
	初期雨水	SS、石油类	收集池+隔油池处理	直接进入隔油池处理
噪声	车辆、设备	车辆噪声、设备噪声	加强管理、减振、隔声、距离衰减等	同环评
固体废物	生活垃圾	一般固废	由环卫部门统一收集处理	由环卫部门统一收集处理
	化粪池污泥			
	含油棉纱、手套	危险固废	由环卫部门统一收集处理	同环评
	隔油池油渣		交由资质单位清运并处理处置	交资质单位清运处理（目前委托什邡开源环保科技有限公司清运处理）

	储油罐油泥及残渣			委托专业清洗单位进行清洗储油罐，储油罐油泥及残渣交资质单位清运处理（项目油罐目前尚未清洗）
<b>3.6 主要环保投资</b>				
本项目投资总概算 1000 万元，其中环保投资 44 万元，环保投资占工程预算总投资的 4.4%。				
该项目主要环保投资见表 3-2。				
表 3-2 主要环保投资一览表 单位：万元				
项目	环评设计内容	环评预计投资	实际建设内容	实际投资
废气治理	卸油油气回收+加油油气回收系统，1 套； 通气管 4 根，高 4m。设置呼吸阀，管口安装阻火器。	5.0	实际设置 3 根通气管，其余同环评	5
废水治理	隔油池，2m <sup>3</sup>	1.0	同环评	1.0
	污水二级生化处理装置，4m <sup>3</sup>	7.0	二级生化处理装置，处理规模 10m <sup>3</sup> /d	15
	初期雨水收集池不小于 60m <sup>3</sup>	4.0	实际初期雨水直接进入隔油池处理后外排	/
噪声治理	选用低噪声设备，高噪声设备减振	1.0	同环评	1.0
固废处置	含油废手套、抹布、生活垃圾由环卫部门处理；	2.0	同环评	2.0
	危废暂存间统一收集危险废物后交由有资质的单位处理	2.0	同环评	2.0
地下水防渗	项目在卸油平台、加油区的地面采用 HDPE 膜+防渗混凝土进行防渗处理。对地埋油罐设置防渗罐池，防渗罐池之间设置隔池。油罐设有高液位报警功能的液位监测系统，并具备渗漏检测功能。 <b>防渗罐池：</b> 内表面采用防水卷材进行防渗处理。罐体上部采取防止雨水渗入措施。防渗罐池内的空间，采用中性沙回填等。 <b>隔池：</b> 各隔池内设置检测仪，检测防渗罐池内的油罐是否出现渗漏。 <b>地下水监控井：</b> 设置于厂区内储油罐旁	5.0	项目采用 SF 双层油罐，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。 <b>罐池：</b> 采用一般混凝土防渗。 <b>隔池：</b> 各隔池内设置检测仪，检测防渗罐池内的油罐是否出现渗漏。 <b>地下水监控井：</b> 设置于厂区内储油罐旁（根据地质监测报告，加油站所在地无稳定地下水水层，故本次验收未对项目地下水进行检测）	计入主体工程投资

成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站建设项目竣工环境保护验收监测表

环境 风险	固体暂存处防腐、防外溢等措施	1.0	同环评	1.0
	沙箱、消火栓、灭火器、消防柜等	6.0	同环评	6.0
	应急预案演练及管理措施	1.5	同环评	1.5
	截污沟	0.5	同环评	0.5
生态	厂区绿化等	5.0	同环评	5.0
施工期环保投资		4	同环评	4
合计	/	46	/	44

表四 环评主要结论及环评批复

**4.1 环评主要结论**

项目符合国家产业政策，选址符合当地总体规划，总图布局合理，贯彻了“清洁生产、总量控制和达标排放”的原则，采取污染物治理措施技术经济可行，措施有效，可确保污染物达标排放。工程实施后，只要认真落实本报告表所提出的各项污染防治措施、环境风险防范措施，加强内部环境管理和安全生产运行管理，实现环境保护措施的有效运行，严格执行“三同时”制度，从环境保护角度看，本项目选址于成都市新都区木兰镇分水村二组是可行的。

**4.2 环评要求及建议**

(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建设及使用过程中必须严格执行国家现行的法律法规要求。

**4.3 环评批复**

成都市新都区环境保护局《关于对成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站项目环境影响报告表的审查批复》（新环建评[2018]63号）内容如下：

成都盛川石化有限公司：

你公司报送的《成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站项目环境影响报告表》及专家意见收悉，经研究，现批复如下：

一、该项目拟在成都市新都区木兰镇分水村二组建设。项目总投资额 1000 万元，其中环保投资 46 万元。项目占地面积为 3289.55m<sup>2</sup>，建设内容包括油罐区、加油区、站房、辅助用房、消防设施及绿化等配套设施；加油站棚面积 650m<sup>2</sup>，配置四枪潜油泵电脑加油机 4 台；设直埋卧式 SF 双层储油罐 4 个（柴油储罐 1 个，92#汽油储罐 2 个，95#汽油储罐 1 个），单罐容积 30m<sup>3</sup>，总储油量 105m<sup>3</sup>（柴油折半计）。项目建成后，年销售 0#柴油 200 吨、92#汽油 450 吨、95#汽油 150 吨。设置 1 台

柴油发电机组。项目符合国家产业政策（川投资备[2018-510114-52-03-246690]FGQB-0066号），符合用地规划。项目在严格按照报告表中所列建设项目性质、规模、地点和拟采取的环境保护措施建设和运行，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、项目建设应重点做好以下工作

1、严格按照《建设项目环境影响报告》中所提建设内容、性质、环境风险评价措施及专家意见进行项目建设，未经批准不得改变。

2、项目施工期产生的生活废水经附近农户旱厕收集后用于农田施肥，施工废水通过隔油池+沉淀池处理后循环使用不外排；营运期雨水必须经过隔油处理后外排；项目营运期产生的生活废水必须收集后经过二级生化处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的一级外排进入环境，油罐清洗废水交有资质的石油设备清洗公司负责处理，不外排，地面清洗废水经截污沟引流通过隔油池+污水二级生化处理装置处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的一级标准后排放；同时项目须做好雨、污分流工作。

3、项目营运期须做好地下水防渗措施，确保地下水安全，并设置地下水污染监测井。

4、施工期严格执行“六必须”“六不准”等规定进行管理扬尘，防止扬尘污染环境；营运期卸油、加油、储油等过程产生的油气必须经一二次油气回收装置有效收集回收利用；营运期柴油发电机组产生的废气必须经自带的消烟除尘设施有效处理后引至楼顶达标排放。

5、严格按照环评要求加强营运期环境管理，采取有效的隔音、降噪措施确保噪声达标排放，不得扰民。

6、施工期和运营期产生的生活垃圾和固体废弃物必须分类收集，统一清运，不得随意倾倒；隔油池废油、油罐清洗废渣、设备废机油等危险废物必须规范堆放，设置规范的识别标识，并交有处理资质的单位处理，并建立台账。

7、项目须严格按照国家有关消防、安全规定及安评要求认真抓好落实相关环境安全措施；认真制定并落实环境风险事故应急预案；同时加强职工的环境安全应急演练和环保知识教育学习，杜绝各类事故的发生；健全完善公司环保管理机构、

管理人员，完善各项环保管理制度、环保应急预案、环保公示栏、环保识别标示、标牌。

8、项目平面布置须满足《汽车加油加气站设计与施工规范》等相关规范要求，并告知当地规划等相关部门在项目周边规划、引入项目应充分考虑其环境相容性，避免发生环境纠纷。

9、项目开工前必须依法完备行政许可相关手续

三、项目配套建设的废水、噪声、固体废弃物等环境保护设施必须与主体工程同时设计、同时施工，同时投产使用；项目竣工后，建设单位必须按照规定程序环境保护设施竣工验收，环境保护设施经验收合格，方可投入生产。否则，将按照《建设项目环境保护管理条例》第二十三条规定予以处罚。

成都市新都区木兰镇人民政府负责该项目的日常环境保护监督管理工作。项目业主在接到批复后五个工作日内，将批准后的环评文件和批复送一份到成都市新都区木兰镇人民政府，同时接受各级部门的检查。

表五 验收监测标准

根据成都中成科创环保科技有限公司《成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站建设项目环境影响报告表》及成都市新都区环境保护局新环建评[2018]63号《关于新都区木兰农机加油站环境影响报告表的批复》内容及要求，本项目验收监测执行标准见表 5-1。

1、废水：执行《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准。

2、废气：无组织 VOCs 执行《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）表 5“其他”无组织限值。

3、噪声：厂界环境噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类标准；敏感点噪声执行《声环境质量标准》（GB/T3096-2008）表 1 中 2 类标准。

表 5-1 污染物排放验收执行标准表

类型	环评标准		验收标准	
噪声	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 中 2 类标准	标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类标准
	昼间	60dB（A）	昼间	60dB（A）
	夜间	50dB（A）	夜间	50dB（A）
	标准	《声环境质量标准》（GB/T3096-2008）表 1 中 2 类标准	标准	《声环境质量标准》（GB/T3096-2008）表 1 中 2 类标准
	昼间	60dB（A）	昼间	60dB（A）
	夜间	50dB（A）	夜间	50dB（A）
废气	标准	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2	标准	《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）表 5
	项目	无组织排放监控浓度限值（mg/m <sup>3</sup> ）	项目	无组织排放浓度（mg/m <sup>3</sup> ）
	非甲烷总烃	4.0	VOCs	2.0
废水	标准	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准	标准	《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 中一级标准
	项目	标准值（mg/L）	项目	标准值（mg/L）
	pH	6~9	pH	6~9

氨氮	15	氨氮	15
COD	100	COD	100
BOD <sub>5</sub>	20	BOD <sub>5</sub>	20
SS	70	SS	70
LAS	5	LAS	5
石油类	5	石油类	5
总磷	0.5	总磷	0.5



表六 验收监测结果及评价

**6.1 工况监测**

验收监测期间，该项目主体工程和环保设施连续、稳定、正常运行，生产负荷达到 75%满足验收监测的要求，工况证明见附件。

表 6-1 项目工况表

类别	设计年销售能力	设计日销售能力	监测期间销售能力		负荷 (%)
			日期	销售量 (t)	
0#柴油	200t/a	0.548t/d	2019 年 10 月 17 日	0.472	86.1
			2019 年 10 月 18 日	0.458	83.6
92#汽油	450t/a	1.233t/d	2019 年 10 月 17 日	1.137	92.2
			2019 年 10 月 18 日	1.092	88.6
95#汽油	150t/a	0.411t/d	2019 年 10 月 17 日	0.326	79.3
			2019 年 10 月 18 日	0.345	83.9

**6.2 质量控制与质量保证**

1、验收监测期间，生产工况满足验收监测的规定和要求。

2、验收监测中使用的布点、采样、分析测试方法，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。监测质量保证按《环境监测技术规范》、《环境空气监测质量保证手册》等技术规范要求，进行全过程质量控制。

3、验收监测采样和分析人员，具有环境监测资质合格证；所有监测仪器、量具均经过计量部门检定合格并在有效期间使用。

4、监测前后对噪声仪进行校正，测定前后声级差 $\leq 0.5$  dB (A)。

5、实验室样品分析均要求同步完成全程序双空白实验、做样品总数 10%的加标回收和平行双样分析。

6、监测报告严格执行“三审”制度。

**6.3 监测内容**

本次验收对成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站的废气、废水和噪声进行监测。噪声源基本信息见表 6-2，水质检测项目及方法来源见表 6-3，废气检测项目及方法来源见表 6-4，噪声检测项目及方法来源见表 6-5。

## (1) 污染源基本信息

表 6-2 噪声源基本信息表

序号	噪声源名称	型号	数量	运行时段	距厂界距离	距地面高度	功能区类别
1	洗车机	/	1 台	昼间	1 m	0 m	2
2	空压机	/	1 台	昼间	0 m	0 m	

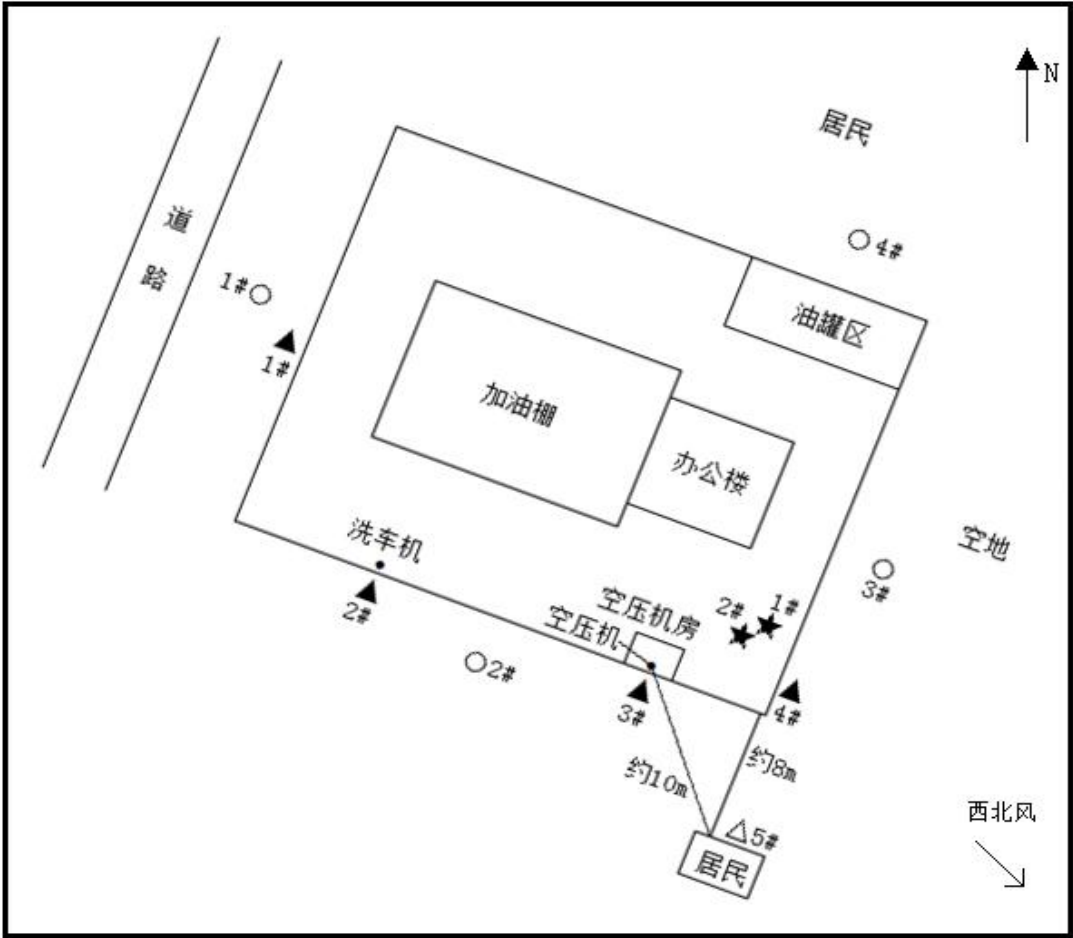
表 6-3 水质检测项目及方法来源信息表

检测项目	检测方法	方法来源	检测分析仪器型号 (编号)	检出限
样品采集	污水监测技术规范	HJ 91.1-2019	/	/
pH	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》 (第四版 增补版) 第三篇 第一章 六 (二)	PHBJ-260 型便携式酸度计 (601806N0018100180)	/
化学需氧量	水质 化学需氧量的测定 重铬酸盐法	HJ 828-2017	/	4 mg/L
五日生化需氧量	水质 五日生化需氧量 (BOD <sub>5</sub> ) 的测定 稀释与接种法 (非稀释法和稀释法)	HJ 505-2009	/	0.5 mg/L
氨氮	水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法	HJ 535-2009	723 可见分光光度计 (J1401010)	0.025 mg/L
悬浮物	水质 悬浮物的测定 重量法	GB/T 11901-1989	ME204E 电子天平 (B629777917)	/
石油类	水质 石油类和动植物油类的测定 红外分光光度法	HJ 637-2018	OIL460 红外测油仪 (111HC18060018)	0.06 mg/L
总磷	水质 总磷的测定 钼酸铵分光光度法	GB/T 11893-1989	UV-1800 紫外可见分光光度计 (UEF1901004)	0.01 mg/L
阴离子表面活性剂	水质 阴离子表面活性剂的测定 亚甲蓝分光光度法	GB/T 7494-1987	723 可见分光光度计 (J1401011)	0.05 mg/L

表 6-4 废气检测项目及方法来源信息表

检测项目	检测方法	方法来源	检测分析仪器型号 (编号)	检出限
样品采集	大气污染物无组织排放监测技术导则	HJ/T 55-2000	/	/
挥发性有机	气相色谱法	HJ 604-2017	3420A 气相色谱仪	0.07 mg/m <sup>3</sup>

物			(3420A-13-0059)	
表 6-5 噪声检测项目及方法来源信息表				
检测项目	检测方法	方法来源	检测分析仪器型号(编号)	
噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	AWA6228 型多功能声级计 (108492、109554)	
	环境噪声监测技术规范噪声测量值修正	HJ 706-2014		
	声环境质量标准	GB 3096-2008		



●：噪声源      △：敏感点噪声检测点      ▲：其他噪声检测点  
★：废水检测点      ○：无组织排放废气检测点

图 6-1 布点示意图

## 6.4 废水监测结果及评价

表 6-6 废水检测结果及评价表

点位信息			检测结果（mg/L）			
采样日期	点位名称 （样品性状）	点位编号	pH（无 量纲）	化学需氧 量	五日生化 需氧量	氨氮
20200507	污水处理站进口 （黄色、浑浊、 有异味、无浮油）	1#（第一次）	7.72	123	51.5	108
		1#（第二次）	7.65	121	45.5	110
		1#（第三次）	7.62	125	64.8	103
		1#（第四次）	7.70	121	60.0	106
		平均值	/	122	55.4	107
20200508		1#（第一次）	7.72	148	67.6	105
		1#（第二次）	7.77	140	74.8	98.6
		1#（第三次）	7.70	169	76.6	101
		1#（第四次）	7.76	143	66.8	106
		平均值	/	150	71.4	103
点位信息			检测结果（mg/L）			
采样日期	点位名称 （样品性状）	点位编号	pH（无 量纲）	化学需氧 量	五日生化 需氧量	氨氮
20200507	污水处理站出口 （浅黄色、透明、 微弱气味、无浮 油）	2#（第一次）	7.21	7	2.1	1.43
		2#（第二次）	7.27	29	11.1	1.44
		2#（第三次）	7.35	38	12.7	2.39
		2#（第四次）	7.21	10	2.6	2.20
		平均值	/	21	7.1	1.86
20200508		2#（第一次）	7.32	7	0.9	1.89
		2#（第二次）	7.37	7	1.3	1.93
		2#（第三次）	7.40	5	0.8	1.68
		2#（第四次）	7.42	5	0.7	1.92
		平均值	/	6	0.9	1.86
《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 一级			6-9	100	20	15
点位信息			检测结果（mg/L）			
采样日期	点位名称 （样品性状）	点位编号	悬浮物	石油类	总磷	阴离子表 面活性剂
20200507	污水处理站进口 （黄色、浑浊、 有异味、无浮油）	1#（第一次）	36	0.37	13.1	0.218
		1#（第二次）	34	0.39	13.0	0.218
		1#（第三次）	31	0.41	12.7	0.205
		1#（第四次）	35	0.30	11.9	0.196
		平均值	34	0.37	12.7	0.209
20200508		1#（第一次）	38	0.36	12.5	0.204
		1#（第二次）	33	0.30	13.0	0.198
		1#（第三次）	36	0.60	12.7	0.259

		1#（第四次）	32	0.35	12.9	0.227
		平均值	35	0.40	12.8	0.222
点位信息			检测结果（mg/L）			
采样日期	点位名称 （样品性状）	点位编号	悬浮物	石油类	总磷	阴离子表 面活性剂
20200507	污水处理站出口 （浅黄色、透明、 微弱气味、无浮油）	2#（第一次）	9	0.17	0.37	0.05L
		2#（第二次）	9	0.15	0.38	0.05L
		2#（第三次）	8	0.16	0.40	0.05L
		2#（第四次）	7	0.14	0.41	0.05L
		平均值	8	0.16	0.39	0.05L
20200508		2#（第一次）	5	0.20	0.39	0.05L
		2#（第二次）	6	0.07	0.37	0.05L
		2#（第三次）	6	0.06L	0.43	0.05L
		2#（第四次）	5	0.06L	0.36	0.05L
		平均值	6	0.08	0.39	0.05L
《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 一级			70	5	0.5	5.0

根据本次验收监测数据统计得出：

监测因子	化学需氧量	五日生化需氧量	氨氮	悬浮物	石油类	总磷
去除效率	90%	93.7%	98.2%	79.7%	68.8%	96.9%

检测结果表明：验收监测期间，外排废水中化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、石油类、总磷、阴离子表面活性剂的排放浓度及 pH 值范围均满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中一级标准要求。本项目二级生化处理装置去除化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、石油类、总磷的效率分别为 90%、93.7%、98.2%、79.7%、68.8%、96.9%。

## 6.6 无组织废气监测结果及评价

表 6-7 无组织废气检测结果及评价表

点位信息			检测结果（mg/m <sup>3</sup> ）
采样日期	点位名称	点位编号	挥发性有机物
20191017	加油棚西北侧厂界外约 3 m 处（上风向）	1#（第一次）	1.52
		1#（第二次）	1.16
		1#（第三次）	1.37
		1#（第四次）	1.58
	加油棚西南侧厂界外约 3	2#（第一次）	1.19

	m 处（下风向）	2#（第二次）	1.20
		2#（第三次）	1.16
		2#（第四次）	1.24
	办公楼东南侧厂界外约 3m 处（下风向）	3#（第一次）	1.08
		3#（第二次）	1.24
		3#（第三次）	1.32
		3#（第四次）	1.24
	油罐区东北侧厂界外约 4m 处（下风向）	4#（第一次）	1.33
		4#（第二次）	1.37
		4#（第三次）	1.44
		4#（第四次）	1.53
	20191018	加油棚西北侧厂界外约 3m 处（上风向）	1#（第一次）
1#（第二次）			1.34
1#（第三次）			1.48
1#（第四次）			1.32
加油棚西南侧厂界外约 3m 处（下风向）		2#（第一次）	1.22
		2#（第二次）	1.32
		2#（第三次）	1.26
		2#（第四次）	1.35
办公楼东南侧厂界外约 3m 处（下风向）		3#（第一次）	1.37
		3#（第二次）	1.36
		3#（第三次）	1.34
		3#（第四次）	1.39
油罐区东北侧厂界外约 4m 处（下风向）		4#（第一次）	1.24
		4#（第二次）	1.14
		4#（第三次）	1.21
		4#（第四次）	1.16
《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）表 5 其他		2.0	
检测结果表明：2019 年 10 月 17-18 日验收监测期间，无组织 VOCs 排放浓度满足《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）表 5 无组织排放浓度限值要求。			

### 6.7 噪声监测结果及评价

表 6-8 噪声检测结果及评价表（厂界噪声） 单位：dB（A）

检测日期	点位编号	点位名称	主要声源	检测时段	检测时间	测量值	背景值	检测结果	排放限值
2019 1017	1#	加油棚西北侧厂界外 1 m, 高 1.2 m 处	洗车机	昼间	14:44-14:47	58.9	/	达标	60
			/	夜间	22:01-22:04	48.7	/	49	50
	2#	加油棚西南侧厂界外 1 m, 高 1.2 m 处	洗车机	昼间	14:50-14:53	55.5	/	达标	60
			/	夜间	22:07-22:10	47.9	/	48	50
	3#	空压机房西南侧厂界外 1 m, 高 1.2 m 处	洗车机、空压机	昼间	14:55-14:58	56.1	/	达标	60
			/	夜间	22:14-22:17	47.6	/	48	50
	4#	空压机房东南侧厂界外 1 m, 高 1.2 m 处	空压机	昼间	15:01-15:04	51.6	/	达标	60
			/	夜间	22:20-22:23	46.4	/	46	50
2019 1018	1#	加油棚西北侧厂界外 1 m, 高 1.2 m 处	洗车机	昼间	14:56-14:59	59.1	/	达标	60
			/	夜间	22:08-22:11	49.3	/	49	50
	2#	加油棚西南侧厂界外 1 m, 高 1.2 m 处	洗车机	昼间	15:01-15:04	57.4	/	达标	60
			/	夜间	22:13-22:16	46.9	/	47	50
	3#	空压机房西南侧厂界外 1 m, 高 1.2 m 处	洗车机、空压机	昼间	15:06-15:09	54.1	/	达标	60
			/	夜间	22:18-22:21	47.7	/	48	50
	4#	空压机房东南侧厂界外 1 m, 高 1.2 m 处	空压机	昼间	15:15-15:18	53.4	/	达标	60
			/	夜间	22:23-22:26	46.5	/	46	50

表 6-9 噪声检测结果表（环境噪声） 单位：dB（A）

检测日期	点位编号	点位名称	功能区类别	检测时段	检测时间	检测结果	标准限值
2019 1017	5#	空压机房西南侧厂界外约 8 m 居民户外 1 m, 高 1.2 m 处	2	昼间	15:07-15:17	52	60
				夜间	22:26-22:36	47	50
2019 1018				昼间	15:19-15:29	55	60
				夜间	22:27-22:37	46	50

检测结果表明：2019 年 10 月 17-18 日验收监测期间，项目厂界噪声昼夜监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类标准限值要求；敏感点噪声昼夜监测结果满足《声环境质量标准》（GB/T3096-2008）表 1 中 2 类标准限值要求。

#### 6.8 主要污染因子、点位、特征污染因子与验收监测污染因子、点位对照见表 6-10。

表 6-10 环评、验收污染因子、点位对照表

污染类型	污染源	主要污染因子	特征污染因子	评价因子断面（点位）	验收监测断面（点位）	验收监测因子
噪声	设备、进站车辆	噪声	噪声	厂界	厂界四周、敏感点农户	噪声
废气	卸油、加油作业	VOCs	VOCs	厂界四周	厂界四周（4 个点）	VOCs
废水	生活污水，地坪冲洗水	悬浮物、COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮、石油类、LAS、磷酸盐	悬浮物、COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮、石油类、LAS、磷酸盐	厂区废水总排口	污水处理站进出口	悬浮物、COD、BOD <sub>5</sub> 、氨氮、石油类、LAS、磷酸盐



表七 环境管理检查

**1、环保审批手续及“三同时”执行情况检查**

2018年5月28日，本项目于投资项目在线审批监管平台经新都区发展和改革局备案（备案号：川投资备[2018-510114-52-03-246690]FGQB-0066号）；2018年3月，成都中成科创环保科技有限公司编制完成《成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站建设项目环境影响报告表》；2018年4月10日，成都市新都区环境保护局以“新环建评[2018]63号”文件对该项目环评报告表进行了审查批复。项目于2018年4月开工建设，2018年10月建成。综上所述本项目环保审批手续基本齐全，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用，执行了“三同时”环保制度。

**2、环保管理制度建立和执行情况的检查**

成都盛川石化有限公司配置了兼职环保管理人员2名，主要负责全站日常管理及各项管理制度的制定，执行、检查、考核与完善。公司制定了《环境保护管理制度》，在其中明确了环境保护管理机构、规定了人员及其职责，明确了环保设施运行、维护、检查管理要求。为有效防范环境风险事故的发生，此站制定了《环境风险事故应急预案》，并已到成都市新都区生态环境局备案，备案编号为：510114-2020-006-L。

**3、固体废弃物处理检查**

本项目固体废物包括一般固废和危险废物。

一般固废：包括生活垃圾和预处理池污泥。项目生活垃圾分类收集，污水预处理池污泥定期清掏，均由环卫部门统一清运；

危险废物：项目危险固废主要为含油废手套、抹布、隔油池废油、设备废机油、储油罐油泥及残渣。混入生活垃圾的含油废手套、抹布与生活垃圾一起交环卫部门清运处理；隔油池废油、设备废机油交资质单位清运处理（目前委托什邡开源环保科技有限公司清运处理）；项目油罐约3年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，储油罐油泥及残渣交资质单位清运处理（项目油罐目前尚未清洗）。

**4、污染物总量控制**

本项目厂区污水总排口的污染物排放总量见下表：

表 7-1 环评要求污染物排放总量与项目实际排放总量对照表

污染物	环评总量控制要求 (t/a)	实际排放量 (t/a)
COD	0.1214	0.12
氨氮	0.0186	0.016

备注：废水量以 3.2m<sup>3</sup>/d 计，污染物浓度以两天平均值计，每年以 365 天计。

本项目废水中 COD、氨氮实际排放总量分别为：0.12t/a、0.016t/a；满足环评总量控制要求。

**5、环评批复要求及落实情况检查**

环评及批复落实情况检查见表 7-2。

表 7-2 环评及批复中环保措施落实情况对照表

项目	环评及环评批复	落实情况
废水	营运期雨水必须经过隔油处理后外排；项目营运期产生的生活废水必须收集后经过二级生化处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的一级外排进入环境，地面清洗废水经截污沟引流通通过隔油池+污水二级生化处理装置处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的一级标准后排放	已落实。 废水：项目场地冲洗产生的地坪冲洗废水经设置的地漏进入场地污水管网，与生活污水一起经“预处理池（化粪池）+一体化二级生化处理设施预处理池+一体化二级生化处理设施”处理，处理后尾水达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4中一级标准后排入东侧范庆文斗渠后进入小西河。 初期雨水：本项目站房区域建设有截流沟，站内雨水利用地坪自然坡度散流进截流沟引流至站房外绿地内隔油池进行隔油处理后排入项目东侧范庆文斗渠后进入小西河。
废气	卸油、加油、储油等过程产生的油气必须经一，二次油气回收装置有效收集回收利用；营运期柴油发电机组产生的废气必须经自带的消烟除尘设施有效处理后引至楼顶达标排放。	已落实。 加油枪和卸油口均安装了油气回收装置（经成都市计量检测测试院检测合格。报告编号：第 201900039214 号），挥发的油气经过回收装置后回流到加油机以及储油罐内回收利用；柴油发电机废气经设备自带消烟除尘装置处理后排放。
噪声	加强营运期环境管理，采取有效的隔音、降噪措施确保噪声达标排放，不得扰民。	已落实。 项目噪声主要为机动车产生的噪声和加油机、潜油泵、备用柴油发电机等设备运行噪声，通过加强管理、对设备减振、合

		理布局等措施降低噪声对周围环境的影响。
固废	生活垃圾和固体废弃物必须分类收集，统一清运，不得随意倾倒；隔油池废油、油罐清洗废渣、设备废机油等危险废物必须规范堆放，设置规范的识别标识，并交有处理资质的单位处理，并建立台账。	已落实。 一般固废：包括生活垃圾和预处理池污泥。项目生活垃圾分类收集，污水预处理池污泥定期清掏，均由环卫部门统一清运； 危险废物：项目危险固废主要为含油废手套、抹布、隔油池废油、设备废机油、储油罐油泥及残渣。混入生活垃圾的含油废手套、抹布与生活垃圾一起交环卫部门清运处理；隔油池废油、设备废机油交资质单位清运处理（目前委托什邡开源环保科技有限公司清运处理）；项目油罐约3年清洗一次，委托专业清洗单位进行清洗，储油罐油泥及残渣交资质单位清运处理（项目油罐目前尚未清洗）。
环境风险	项目须严格按照国家有关消防、安全规定及安评要求认真抓好落实相关环境安全措施；认真制定并落实环境风险事故应急预案；同时加强职工的环境安全应急演练和环保加知识教育学习，杜绝各类事故的发生；健全完善公司环保管理机构、管理人员,完善各项环保管理制度、环保应急预案、环保公示栏、环保识别标示、标牌。	已落实。

## 6、公众意见调查

验收期间对项目周围居民及员工进行调查，发放公众意见调查表30份，收回公众意见调查表30份。调查人群均在附近居住或工作。经统计对该项目环保表示满意的占100%。公众意见调查表见附件，调查结果统计见表7-3。

表 7-3 公众意见调查统计表

调查内容		调查结果				
被调查者居住地与该工程的距离		200m 内	200m~1km	1km~5 km	5 km 外	未填写
		0	0	20	0	10
您对该项目环保工作的是否满意		满意		较满意		不满意
		29		1		0
施工期环境影响调查	噪声	没有影响	影响较轻	影响较重	未填写	
		30	0	0	0	
	扬尘	没有影响	影响较轻	影响较重	未填写	
		30	0	0	0	

	废水	没有影响	影响较轻	影响较重	未填写
		30	0	0	0
	是否有扰民现象或纠纷	有	没有		未填写
		0	30		0
调试期 环境影响 调查	废气	没有影响	影响较轻	影响较重	未填写
		30	0	0	0
	废水	没有影响	影响较轻	影响较重	未填写
		30	0	0	0
	噪声	没有影响	影响较轻	影响较重	未填写
		30	0	0	0
	固废	没有影响	影响较轻	影响较重	未填写
		30	0	0	0
	是否发生过环境污染事故	有	没有		未填写
		0	30		0

根据上表统计结果得知：本项目在建设和运营期间未发生过环境污染事故，未发生过扰民现象和纠纷，被调查者对本项目的环保工作均表示满意或者较满意。

表八 验收监测结论及建议

1、成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站执行了国家有关环境保护的法律法规，环境保护审批手续齐全，履行了环境影响评价制度，项目配套的环保设施按“三同时”要求设计、施工和投入使用，运行基本正常。公司内部设有专门的环境管理机构，建立了环境管理体系，环境保护管理制度较为完善，环评报告表及批复中提出的环保要求和措施基本得到了落实。

2、本验收监测表是针对 2019 年 10 月 17-18 日、2020 年 5 月 7-8 日运行及环境条件下开展验收监测所得出的结论，验收期间工况满足验收监测要求。验收监测结论如下：

3、各类污染物及排放情况

(1) 废水

2020 年 5 月 7-8 日验收监测期间，外排废水中化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、石油类、总磷、阴离子表面活性剂的排放浓度及 pH 值范围均满足《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表 4 中一级标准要求。本项目二级生化处理装置去除化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮物、石油类、总磷的效率分别为 90%、93.7%、98.2%、79.7%、68.8%、96.9%。

(2) 无组织废气

2019 年 10 月 17-18 日验收监测期间，无组织 VOCs 排放浓度满足《四川省固定污染源大气挥发性有机物排放标准》（DB51/2377-2017）表 5 无组织排放浓度限值要求。

(3) 噪声

2019 年 10 月 17-18 日验收监测期间，项目厂界噪声昼夜监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）表 1 中 2 类标准限值要求；敏感点噪声昼夜监测结果满足《声环境质量标准》（GB/T3096-2008）表 1 中 2 类标准限值要求。

(4) 固废

项目各固废处置合理，去向明确。

(5) 总量控制污染物结论

本项目废水中 COD、氨氮实际排放总量分别为：0.12t/a、0.016t/a；满足环

评总量控制要求。

综上所述，成都盛川石化有限公司新都区木兰农机加油站项目执行了环境影响评价制度和“三同时”环保管理制度。项目总投资 1000 万元，其中环保投资 44 万元，占总投资的 4.4%。与项目主体工程配套的环保设施及措施基本按环评要求建成或落实。验收监测期间，项目厂区废水、废气、噪声监测结果均满足相应标准限值要求，固废处置措施合理。公司制定了环保管理制度，建立了环境管理体系，环境保护管理制度较为完善。建议项目通过验收。

#### 4、后续事项

- (1) 加强对危险废物的管理，严格执行危废转移联单制度。
- (2) 后期定期对项目雨水和地下水进行跟踪监测。
- (3) 完善事故应急措施，加强事故风险防范。
- (4) 加强二级生化处理装置的监管，确保废水达标排放。

建设项目工程竣工环境保护“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		新都区木兰农机加油站			项目代码		/			建设地点		新都区木兰镇分水村二组		
	行业类别（分类管理名录）		F5265 机动车燃料零售			建设性质		√新建 改扩建 技术改造							
	设计生产能力		年销售 0#柴油 200t、92#汽油 450t、95#汽油 150t			实际生产能力		年销售 0#柴油 200t、92#汽油 450t、95#汽油 150t			环评单位		成都中成科创环保科技有限公司		
	环评文件审批机关		成都市新都区环境保护局			审批文号		新环建评[2018]63 号			环评文件类型		建设项目环境影响报告表		
	开工日期		2018-04			竣工日期		2018-10			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		/		
	验收单位		成都盛川石化有限公司			环保设施监测单位		四川省华检技术检测服务有限公司			验收监测时工况		正常		
	投资总概算（万元）		1000			环保投资总概算（万元）		46			所占比例（%）		4		
	实际总投资		1000			实际环保投资（万元）		44			所占比例（%）		4.4		
	废水治理（万元）		16	废气治理（万元）	5	噪声治理（万元）	1.0	固体废物治理（万元）		4	绿化及生态（万元）		5	其他（万元）	13
	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		8760	
	运营单位		成都盛川石化有限公司			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）				91510114580013800U		验收时间		2020-5	
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		/	/	/	/	/	/	/	/	0.0000104	/	/	/	
	化学需氧量		/	13.5	100	/	/	0.12	0.1214	/	0.12	0.1214	/	/	
	氨氮		/	1.86	15	/	/	0.016	0.0186	/	0.016	0.0186	/	/	
	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；废水排放量——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