

松藻煤电加油站项目

竣工环境保护验收监测报告表

建设单位：重庆安稳鑫梦能源有限公司綦江分公司

编制单位：重庆龙辰工程咨询有限公司

2019年7月

重庆市 环境污染防治资质证书

证书编号：渝协治证 2019461 号

单位名称：重庆龙辰工程咨询有限公司

单位法定代表人：黄太平

证书级别：乙级（工程限额：800 万元以下）

项目类别：废水、废气、噪声

有效期限：2019 年 4 月 15 日至 2021 年 4 月 15 日



查询网址：www.cqhbey.net 查询电话：023-67072876 67072728

建设单位法人代表：黄 楷（签字）

编制单位法人代表：黄太平（签字）

建设单位：重庆安稳鑫梦能源有限公司綦江分公司	编制单位：重庆龙辰工程咨询有限公司
传真： /	传真： 023-67634459
电话： 13500368648	电话： 023-67631298
邮编： 401445	邮编： 400047
地址：重庆市渝北区龙溪街道新牌坊三路 218 号 B 栋 3-5	地址：重庆市渝北区渝松一支路龙湖紫都星座 A 栋 2707

目 录

表一 项目基本情况.....	1
表二 工程建设内容.....	5
表三 主要污染源、污染物处理和排放.....	13
表四 环境影响报告表主要结论及审批决定.....	16
表五 验收监测质量保证及质量控制.....	23
表六 验收监测内容.....	24
表七 验收监测结果.....	25
表八 验收监测结论.....	28
附件 1 环境影响评价批准书.....	30
附件 2 承诺书.....	35
附件 3 项目催办通知.....	36
附件 4 油气回收装置检测报告.....	37
附件 5 二次油气回收系统改造合同.....	45
附件 6 危废处置协议.....	46
附件 7 验收监测报告.....	48
附图 1 项目地理位置示意图.....	57
附图 2 项目外环境关系图.....	58
附图 3 项目平面布置图.....	59
附图 4 加油站主要环保设施及排水走向图.....	60
附图 5 环保措施照片.....	61
附表 1 建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表.....	63

表一 项目基本情况

建设项目名称	松藻煤电加油站				
建设单位名称	重庆安稳鑫梦能源有限公司綦江分公司				
建设项目性质	技术改造				
建设地点	重庆市綦江区打通镇沿河村三组				
主要产品名称	汽油、柴油				
设计生产能力	销售柴油（200t）、汽油（400t）				
实际生产能力	销售柴油（200t）、汽油（400t）				
建设项目环评时间	2018年1月	开工建设时间	2015年12月		
调试时间	/	验收现场监测时间	2019年7月		
环评报告表审批部门	綦江区生态环境局	环评报告表编制单位	重庆两江源环境环境影响评价有限公司		
环保设施设计单位	/	环保设施施工单位	/		
投资总概算	100	环保投资总概算	8.7	比例	8.7%
实际总概算	100	环保投资	8.7	比例	8.7%
验收监测依据	<p>建设项目环境保护相关法律、法规、规章和规范</p> <p>1、《中华人民共和国环境保护法》（2015.1.1）；</p> <p>2、《中华人民共和国环境影响评价法》（2016.9.1修订）；</p> <p>3、《中华人民共和国水污染防治法》（2017.6.27修订）；</p> <p>4、《中华人民共和国大气污染防治法》（2016.1.1）；</p> <p>5、《中华人民共和国噪声污染防治法》（1997.3.1）；</p> <p>6、《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2015.4.24修订）；</p> <p>7、《中华人民共和国节约能源法》（2016.7修订）；</p> <p>8、《中华人民共和国循环经济促进法》（2019.4.1）；</p> <p>9、《中华人民共和国水土保持法》（2011.3.1）；</p> <p>10、《中华人民共和国清洁生产促进法》（2011.3.1）；</p> <p>11、《产业结构调整指导目录（2011年本，2013年修改）》；</p>				

<p>验收监测依据</p>	<p>12、《环境影响评价技术导则—总纲》（HJ2.1—2016）；</p> <p>13、《环境影响评价技术导则—大气环境》（HJ2.2—2008）；</p> <p>14、《环境影响评价技术导则—地面水环境》（HJ/T2.3—93）；</p> <p>15、《环境影响评价技术导则—地下水环境》（HJ610—2016）；</p> <p>16、《环境影响评价技术导则—声环境》（HJ2.4—2009）；</p> <p>17、中华人民共和国国务院第 253 号令《建设项目环境保护管理条例》（环评阶段）；</p> <p>18、中华人民共和国国务院第 682 号令《建设项目环境保护管理条例》；</p> <p>19、《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》。</p> <p>建设项目竣工环境保护验收技术规范：</p> <p>1、建设项目竣工环境保护验收暂行办法（国环规环评[2017]4 号，2017 年 11 月 20 日）；</p> <p>2、国家环保总局环发[2000]38 号令《关于建设项目环境保护设施竣工验收监测管理有关问题的通知》；</p> <p>3、《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》（试行）；</p> <p>4、《重庆市环境保护条例》（2017）；</p> <p>5、关于印发《“十三五”挥发性有机物污染防治工作方案》（环大气[2017]121 号）；</p> <p>6、《水污染防治行动计划》（2015.4.2）；</p> <p>7、《大气污染防治行动计划》（国发[2013]37 号）；</p> <p>8、《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类（2018 年第 9 号令）》；</p> <p>9、《排污单位自行监测技术指南总则》（HJ819-2017）。</p>
---------------	---

	<p>建设项目环境影响报告表及审批部门审批决定：</p> <p>1、重庆两江源环境影响评价有限公司编制的《重庆安稳鑫梦能源有限公司松藻煤电加油站环境影响报告表》；</p> <p>2、綦江区生态环境局关于对《松藻煤电加油站项目环境影响报告表》的批复（渝（綦）环准[2018]81号）。</p> <p>其他文件。</p> <p>1、《松藻煤电加油站验收监测报告》 重庆市百世嘉环保科技有限公司（百世嘉字[2019] YS07001号）；</p> <p>2、松藻煤电加油站项目竣工验收《承诺书》。</p>														
<p>验收监测评价标准、标号、级别、限制</p>	<p>根据建设项目竣工环境保护验收技术规范的规定，验收执行标准原则上采用建设项目环境影响评价阶段环境保护部门确认的环境保护标准，对已修订新颁布的环境保护标准应提出验收后按新标准进行达标考核的建议，参照本项目环境影响评价报告表中的评价适用标准，以及项目进行环评后国家已修订颁布的标准。</p> <p>1、本项目验收执行的环境质量标准如下：</p> <p>(1) 废水</p> <p>地表水验收标准执行《污水综合排放标准》表4一级排放标准。</p> <p style="text-align: center;">污水综合排放标准</p> <table border="1" data-bbox="539 1413 1353 1832"> <thead> <tr> <th>项目</th> <th>评价标准</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>pH</td> <td>6~9</td> </tr> <tr> <td>悬浮物 (mg/L)</td> <td>≤70</td> </tr> <tr> <td>氨氮 (mg/L)</td> <td>15</td> </tr> <tr> <td>五日生化需氧量 (mg/L)</td> <td>≤20</td> </tr> <tr> <td>化学需氧量 (mg/L)</td> <td>≤100</td> </tr> <tr> <td>石油类 (mg/L)</td> <td>≤5</td> </tr> </tbody> </table> <p>(2) 废气</p> <p>废气验收标准执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表2排放限值。</p>	项目	评价标准	pH	6~9	悬浮物 (mg/L)	≤70	氨氮 (mg/L)	15	五日生化需氧量 (mg/L)	≤20	化学需氧量 (mg/L)	≤100	石油类 (mg/L)	≤5
项目	评价标准														
pH	6~9														
悬浮物 (mg/L)	≤70														
氨氮 (mg/L)	15														
五日生化需氧量 (mg/L)	≤20														
化学需氧量 (mg/L)	≤100														
石油类 (mg/L)	≤5														

验收监测评价标准、标号、级别、限制	大气污染物非甲烷总烃浓度限值		
	项目	评价标准	
	一小时平均浓度限值 (mg/m ³)	《4.0	
	(3) 噪声		
	营运期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 中 2 类厂界声功能区排放标准。		
	噪声排放标准标准限制		
区域	标准	标准限制 dB (A)	
		昼间	夜间
项目 区域	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类标准	60	50
(4) 固体废物			
生活垃圾由环卫部门收集处理，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) 中相应标准。危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001) 中相应标准和标准修改单（环境保护部公告 2013 年第 36 号）。			

表二 工程建设内容

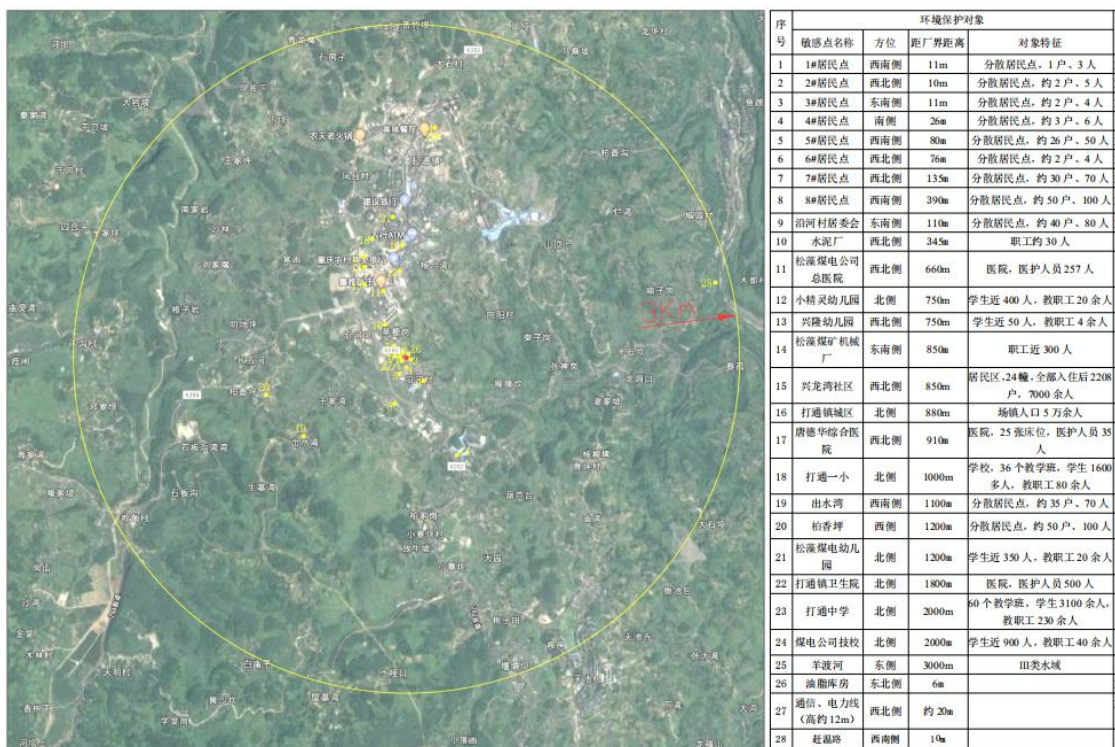
1、位置及项目平面设置

地理位置及外环境

本项目位于綦江区打通镇沿河村三组。

备注：根据实际调查，本项目位置与环评报告一致，未发生明显变化。

项目区域外环境关系如下：



项目主要敏感点及环境保护一览表

序号	环境保护对象			影响因素	
	敏感点名称	方位		敏感点名称	方位
1	1#居民点	西南侧	1	1#居民点	西南侧
2	2#居民点	西北侧	10m	分散居民点，约2户、5人	大气、噪声、风险
3	3#居民点	东南侧	11m	分散居民点，约2户、4人	大气、噪声、风险
4	4#居民点	南侧	26m	分散居民点，约3户、6人	大气、噪声风险
5	5#居民点	西南侧	80m	分散居民点，约26户、50人	大气、噪声、风险
6	6#居民点	西北侧	76m	分散居民点，约2户、4人	大气、噪声、风险
7	7#居民点	西北侧	135m	分散居民点，约30户、70人	大气、噪声、风险
8	8#居民点	西南侧	390m	分散居民点，约50户、100人	大气、噪声、风

					险
9	沿河村居委会	东南侧	110m	分散居民点, 约40户、80人	大气、噪声、风险
10	水泥厂	西北侧	345m	职工约30人	大气、噪声
11	松藻煤电公司总医院	西北侧	660m	医院, 医护人员257人	大气、噪声
12	小精灵幼儿园	北侧	750m	学生近400人, 教职工20余人	大气、噪声
13	兴隆幼儿园	西北侧	750m	学生近50人, 教职工4余人	大气、噪声
14	松藻煤矿机械厂	东南侧	850m	职工近300人	大气、噪声
15	兴龙湾社区	西北侧	850m	居民区, 24幢, 全部入住后2208户, 7000余人	大气、噪声
16	打通镇城区	北侧	880m	场镇人口5万余人	大气、噪声
17	唐德华综合医院	西北侧	910m	医院, 25张床位, 医护人员35人	大气、噪声
18	打通一小	北侧	1000m	学校, 36个教学班, 学生1600多人, 教职工80余人	大气、噪声
19	出水湾	西南侧	1100m	分散居民点, 约35户、70人	大气、噪声
20	柏香坪	西侧	1200m	分散居民点, 约50户、100人	大气、噪声
21	松藻煤电幼儿园	北侧	1200m	学生近350人, 教职工20余人	大气、噪声
22	打通镇卫生院	北侧	1800m	医院, 医护人员500人	大气、噪声
23	打通中学	北侧	2000m	60个教学班, 学生3100余人, 教职工230余人	大气、噪声
24	煤电公司技校	北侧	2000m	学生近900人, 教职工40余人	大气、噪声
25	羊渡河	东侧	3000m	III类水域	地表水环境
26	油脂库房	东北侧	6m		大气、噪声、风险
27	通信、电力线(高约12m)	西北侧	约20m		大气、噪声、风险
28	赶温路	西南侧	10m		大气、噪声

2、项目平面布置

加油站北面临村公路开敞, 出入口分开设置, 东面、北面、西面设置围墙。站内采用混凝土路面, 加油站内车道宽度为8m, 转弯半径大于8m。整个加油站按功能需要可划分为油罐区、加油区、站房。

加油区设置在加油站的中部, 设置一座钢网架罩棚, 罩棚下共设置1座独立的加油岛, 呈排列布置。

油罐区位于加油站南侧。共设置有3个埋地储罐, 其中0#柴油罐1个, 92#汽油罐1个, 95#汽油罐1个。储罐区南侧设有4.0米高的通气管。密闭卸

油口布置在油罐区西侧，附近设置静电接地报警仪、消防器材及消防沙。埋地油罐间距 0.5m。

加油站站房为一栋两层砖混结构构成，位于加油区西面。建筑面积为 38m²。

加油站主要污染源为加油区和油罐区，分别位于加油站中部和南部，隔油池位于加油站西北面。

3、建设内容

加油站验收项目建设内容及变更情况表

工程类别	环评主要工程内容		实际建成情况	变更情况及原因
主体工程	油罐区	2 座高位储油罐（30 m ³ 0#柴油罐 1 个，35 m ³ 92#汽油罐 1 个），配套卸油平台和地埋输油管线。	未租用、已废弃，按安监局要求灌满水。	/
	油脂库房	砖混结构油脂库房 1 座。	原公司临时储存润滑油，未租用。	/
	阻隔防爆撬装式汽车加油装置	设置 2 套阻隔防爆撬装式汽车加油装置，面对公路布置。一套为河北华安天泰防爆科技有限公司生产，产品型号：HAN QZL-II 2-50-2、产品编号：QZ-II-0140、储罐总容积 50 m ³ ，分为 2 个隔仓罐；92#汽油 20 m ³ 和 0#柴油 30 m ³ ，位于场地右侧，装置左右两侧自带双枪加油机 2 台；一套为重庆耐德工业股份有限公司生产，产品型号：QJ-C-III-15-D、产品编号：PH0051、95#汽油储罐总容积为 15 m ³ ，位于场地右侧，装置自带双枪加油机 1 台。同时，装置自带油气回收系统 2 套、阻隔防爆装置 2 套、通气管及阻火器 3 个、机械型呼吸阀 3 个、自动断油保护装置 2 套、高液位报警器 2 套、液位计 2 套、自动灭火器 2 套、紧急泄压装置 2 套、放溢流装置 2 套、内部燃烧抑制装置 2 套、高温自动断油保护阀 2 套。	已按环评要求购入汽车加油装置与相关配套设施。	未发生变更
	加油罩棚	新建轻钢网架罩棚 1 座，罩棚建筑面积 100 m ² ，投影面积 200 m ² ，长 25 米，宽 8 米，高是 6 米，采用轻钢结构，油品常温常压储存。	加油站罩棚已按要求建设。	未发生变更

	站房	1 F, 建筑面积 38 m ² (卫生间、综合办公室、值班室等)	已建设。	未发生变更
	拦蓄池	储油罐下方, 拦蓄池长 21 m, 宽 3.1m, 高 0.4 m; 池体为砖砌结构, 池底为素混凝土结构, 有效容量不小于储罐总量 50%	已按环评要求设置拦蓄池。	未发生变更
	绿化	绿地面积 60 m ² , 绿化率 5.88 %	已新建绿化带。	未发生变更
辅助工程	监控	站内设有仪表值班室 (与办公室共用), 室内设有加油机中央控制器, 监控所有加油枪数据。橇装式汽车加油装置带有高液位报警功能的液位计, 其液位显示报警器对地理储油罐的液位、油量 (容积)、温度可显示, 并实现高液位报警。显示器设在营业室。站内有视频监控装置一套 6 个探头, 对站区实现全覆盖视频监控。主要包括储罐区、卸油区、加油区、进出口、营业室等。	加油站视频监控装置已安装。	未发生变更
	卸油车位	2 个, 分别位于阻隔防爆橇装式汽车加油装置左右侧。	卸油车位已设置。	未发生变更
	防雷防静电	设置了相应的避雷带等防雷设施, 加油棚按二类防雷设计保护设施, 站房按第三类防雷设计保护设施电气系统接地与防雷接地系统共用接地装置。	已设置防雷防静电保护设施。	未发生变更
	照明	站内所有爆炸危险场所的照明均选用防爆灯具, 对于配电室、办公室等重要场所设有事故照明。	已按环评要求选用防爆灯具。	未发生变更
公用工程	给水	生活用水和消防用水由市政供水管网提供	市政供水管网提供生活用水及消防用水。	未发生变更
	排水	雨水、污水采用分流制, 站区设有卫生间, 站内的生活污水经化粪池处理; 场坪冲洗等生产用水由油污水集水沟引入 6 m ³ 三段式隔油沉沙池通过沉沙、油水分离处理后, 与生活污水一起进入日处理量为 3 m ³ 的一体化生化池, 处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 一级标准后, 先排入路边沟, 待市政管网完善后, 进入打通镇市政管网, 经重庆市綦江区打通镇污水处理厂工程处理达标后排放。	生活污水经化粪池处理后进入“一体化污水处理设施”处理达标后排入外环境溪沟; 生产废水经集水沟进入三段式隔油沉砂池处理后, 排入外环境溪沟。	未发生变更

	供电	由市政电网供给，加油站电源用电负荷按三级负荷设计，采用电缆从市政电网引入一回路 380V/220V 电源至站内总配电柜。	市政电网提供电力。	未发生变更
	风险防控	制定环境风险应急预案，进行演练；设置消防砂池，储备应急物资如：站内配备有灭火器 12 个（其中，手提式二氧化碳灭火器 1 个（3 kg）、手提式干粉灭火器 9 个（8 kg）、推车式干粉灭火器 2 个（35 kg））、灭火毯 2 块、消防砂 2 m ³ 等相关灭火设施；新建应急事故池，容积为 20.874 m ³ 。	已按环评要求制定相关风险防控措施。储油罐下方建有约 35m ³ 混凝土拦蓄池，同时建有事故池一座	基本一致
储运工程	成品油运输	油罐车（由供油方运输）	/	未发生变更
环保工程	废气处理	汽油卸油油气回收系统（一次油气回收系统）和汽油加油油气回收系统（二次油气回收系统），每个储油罐设置 2 根通气管，管口高出地面 4m 以上；并预留有三次油气回收设施建设场地	设置加油站油气回收系统并定期监测。	未发生变更
	污水处理	生活污水进入化粪池（设计处理量能力 2 m ³ /d）；改建混凝土地面，设置油污水集水沟，含油废水进入三段式隔油沉砂池（设计处理量能力 6 m ³ /d）处理后，与生活污水一起进入一体化生化池，处理达《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准后，先排入路边沟，待市政管网完善后，进入打通镇市政管网，经重庆市綦江区打通镇污水处理厂工程处理达标后排放	厂区建设了化粪池与三段式隔油沉砂池。站区内设置了集水沟，清洗废水经导流槽进入三段式隔油沉砂池处理后排入外环境溪沟；生活污水经化粪池处理后进入“一体化污水处理设施”处理达标后排入外环境溪沟。	未发生变更
	固废处理	生活垃圾储存于垃圾桶，由市政环卫收运。	生活垃圾交由市政管理部门统一收运。	未发生变更
		危险废物：设置危废暂存间，约 4 m ² ，采取防风、防雨、防渗措施，清罐产生的油渣，隔油沉砂池油泥分类收集后，	设置危废暂存间并与重庆弘邦环保	未发生变更

		装入专用盛具——铁桶中，暂存于危废间，交有危废处置资质的单位处理。	有限公司签订危险废物处置协议。	
	地下水污染防治	储罐采用符合防腐要求的双层罐。油罐置于拦蓄池内，池底宜低于罐底设计标高 200mm，墙面与罐壁之间的间距不小于 500mm。拦蓄池应按要求设置监测立管，有效容量不小于储罐总量 50%。开展渗漏监测，设置常规地下水监测井 1 个，位于项目西南侧（下游），开展常规监测。制定地下水污染应急响应预案。	设置地下水监测井。	未发生变更
	噪声处理	选用低噪声设备，高噪声设备远离敏感点布置，并设置减震基础；西南侧新建绿化带降噪	已新建绿化带降噪。	未发生变更

4、经济技术指标

加油站主要经济技术指标对比一览表

序号	项目名称	单位	环评报告	实际建设情况	备注
1	总投资	万元	100	100	未变更
2	占地面积	m ²	1020	1020	未变更
3	绿化面积	m ²	60	60	未变更
4	预计汽油销售量	t/a	400	400	未变更
5	预计柴油销售量	t/a	200	200	未变更
6	劳动定员	人	6	6	未变更
7	年工作天数	d/a	365	365	未变更

原辅材料消耗及水平衡

1、主要原辅材料：

加油站营运期主要原辅材料对比一览表

项目	名称	单位	环评	实际	变更情况
原（辅）料	汽油	t	400	400	未变更
	柴油	t	200	200	未变更
能源	电	kW·h	自行控制	自行控制	未变更

	水	m ³ /d	自行控制	自行控制	未变更
--	---	-------------------	------	------	-----

2、主要设备清单：

加油站营运期主要设备一览表

项目		环评		实际		变更原因
序号	设备	型号	数量	型号	数量	
1	储罐	50m ³	1座	50m ³	1座	未变更
2	双枪加油机	--	3台	--	3台	未变更
3	配电机	--	1台	--	1台	未变更

3、水源及水平衡

加油站用水由市政供水管网供应，实际用水量为平均每天 3.07 吨，年用水 381.91 吨，其中员工生活用水为每天 0.75 吨，加油区地面及洗办公室清洁用水每天 2.04 吨。

主要工艺流程及产污环节

生产工艺

1、卸油工艺

加油站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、油气回收管道以大于 1% 的坡度坡向油罐。本项目设卸油油气回收系统，卸油时，油罐车自带的油气回收装置连接三通快速接头，关闭机械呼吸阀和阻火器上的球阀，对油蒸汽进行回收。

2、储油工艺

汽油在储存罐中常压储存。地埋卧式钢制油罐进行清洗、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。卸油管向下伸至罐内距罐底 0.20m 处，并设置三根 Φ50 通气管，高度为 4.0m。通气管口安装

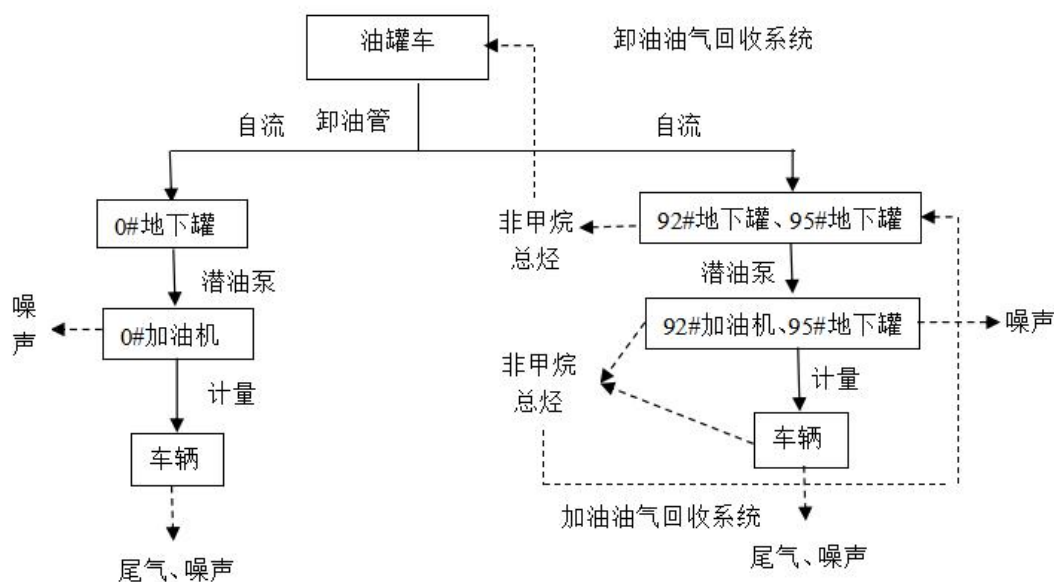
Φ50 阻火器。

3、加油工艺

加油站的加油机均为潜油泵式税控加油机。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。

加油机内部中央部位安装加油油气回收管道，汽油罐的人孔盖上安装的真空泵将该管道内的油蒸汽抽到汽油油罐内。

项目营运期产污环节图



项目验收范围及变更情况

重庆安稳鑫梦能源有限公司綦江分公司松藻煤电加油站验收范围为整个加油站油罐区、加油区、站房、生活区等环境保护设施及辅助设施建设、运行和污染物达标情况。

根据现场勘察，项目主体工程、公用工程、环保工程均按照环评要求进行建设，未发生变化。

综上，本项目建设内容、规模及工艺流程均没有发生重大变更。

表三 主要污染源、污染物处理和排放

1、废水

项目工程废水主要来自于站房生活污水和场地冲洗废水：

① 生活污水

加油站生活污水主要来自员工及过往驾乘人员入厕废水。排放的生活污水中主要污染物是 COD、BOD₅、SS、氨氮。生活用水量为 0.75 m³/d，排污系数按 0.9 计，加油站运行期产生生活污水总量为 0.675 m³/d，即 246.38 m³/a。

② 地面冲洗含油废水

本项目场地冲洗废水量约为 1.728 m³/d (62.208 m³/a)。

生活污水经化粪池处理后进入“一体化污水处理设施”处理达标后排入外环境溪沟；场地冲洗废水和雨水通过场地集水沟进入三段式隔油沉砂池处理达标后，排入外环境溪沟。

加油站废水产生及排放情况统计表

废水名称	来源	排放量	污染物种类	治理设施	排放去向	排放规律
含油废水	冲洗地面、绿化用水	1.728m ³ /d (62.208 m ³ /a)	石油类、SS	集水沟、三段式隔油沉砂池	排入外环境溪沟	间断
生活污水	员工生活用水、驾乘人员用水	0.75m ³ /d (246.38 m ³ /a)	COD、BOD ₅ 、SS、氨氮	化粪池、一体化污水处理设施	排入外环境溪沟	间断

在施工过程中，本项目未接到相关投诉与建议，环保措施执行情况较好。

2、废气

① 汽车尾气

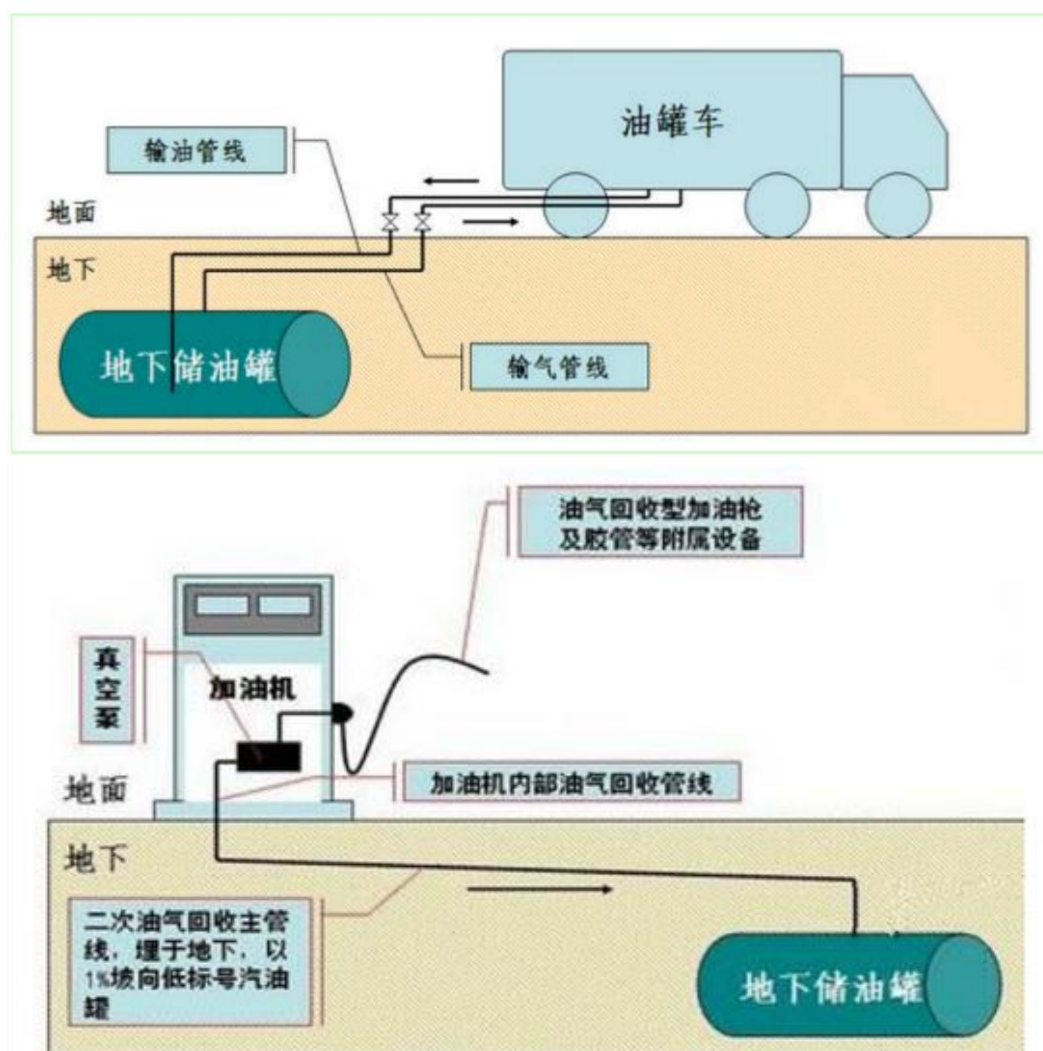
重庆松藻煤电有限责任公司内部车辆出入加油站要产生少量汽车尾气，加油站通过加强管理，加油车辆熄火加油，减少车辆在站内滞留时间进行控制，且项目地属于农村地区，地势开阔，扩散较快，故对环境影响很小。

② 油气（以非甲烷总烃计）

原加油站加油机未设置汽油油气二次回收系统，加油过程产生的油气都为无组织排放，无组织排放量共计 0.728 t/a，油气主要为 C₂-C₈ 碳氢化合物，以非

甲烷总烃计。

加油站生产废气主要来源于加油、卸油及储存过程中产生的油品挥发气体，主要成分为非甲烷总烃，属于无组织排放，加油站现安装了油气回收装置，分别位于卸油口和加油机上，油气回收率达到 90%以上（油气回收检测报告详见附件）。



加油站废气产生及排放统计表

废气名称	来源	排放量	污染物种类	治理设施	排放形式
非甲烷总烃	加油、卸油及存储油品	0.728t/a	TVOC	油气回收设施	无组织排放

根据咨询建设单位，项目施工期间施工单位已按环评报告的要求采取了废气防治措施，施工期间废气防治措施执行情况良好。在施工过程中，本项目未接到相关投诉与建议。

3、噪声

原加油站营运期主要噪声来源于潜油泵、加油机、加油车辆，噪声值分别为65 dB(A)、68 dB(A)、80 dB(A)。通过加强管理，降低车辆进出站场的车速，并禁止车辆鸣笛进行降噪。

加油站噪声主要来源于加油机及进出加油站车辆。

加油站噪声源统计表

噪声源	台数	位置	运行方式	治理措施	源强
潜油泵	3	加油站中部	不连续运转	隔声、消声、 减震	65dB (A)
加油机	3	加油站中部	不连续运转	隔声、消声、 减震	62dB (A)
加油车辆	/	进出站位置	间歇	平面布置、加 强管理	80dB (A)

根据咨询建设单位，项目施工期间施工单位已按环评报告的要求采取了噪声防治措施，施工期间噪声防治措施执行情况良好。在施工过程中，本项目未接到相关投诉与建议。

4、固体废物

主要为加油站工作人员及加油车辆驾乘人员产生的生活垃圾和加油站检修时产生的含油废渣和含油手套。生活垃圾产生量约为1.5 a/t，危险废物0.3 t/a（检修废物和油泥各0.15 t/a）。生活垃圾和含油手套集中收集后交打通镇环卫部门进行处置；危险废物设置危废暂存间，约3m²，采取防风、防雨、防渗措施，清罐产生的油渣，隔油沉砂池油泥分类收集后，装入专用盛具——铁桶中，暂存于危废间，并已与重庆弘邦环保有限公司签订了危险废物处置协议，检修废物和沉砂池油泥由重庆弘邦环保有限公司处理。

根据咨询建设单位，项目施工期间施工单位已按环评报告的要求处理固体废物，项目区无生活垃圾及建筑垃圾堆放，现场较为整洁。在施工过程中，本项目未接到相关投诉与建议。

表四 环境影响报告表主要结论及审批决定

1、建设项目环境影响报告表主要结论

①废气

本项目安装有 2 套防爆、阻隔橇装式加油装置，采用地面式卧式安装。项目运行期排放的油气主要为油罐车卸油、车辆加油时排放的油气，通过一次和二次回收系统回收后，运回储存罐进行油气回收处理，该系统对油气蒸发损失的控制效率可削减 95%；而储油罐属于卧式罐，油品贮存时油气产生量较少，呈间断性排放，并随即进入空气中稀释扩散。因此，油气排放对区域环境空气质量影响小，估算结果无超标点，因此，本项目不设置大气环境保护距离。

防治措施：

1) 加油站建设时，加油站的卸油、加油工序设置油气回收系统，油气实现内部循环不外排；

2) 采用上部进油方式，装置自带防溢流装置与油罐的进油管相连，当油罐内的液位升到油罐容量的 95% 时，能自动关闭进油管。

3) 汽油和柴油油罐均设置通气立管，通气管管口距地面不低于 4 m，且汽油通气管设置防火型呼吸阀；所有影响储油油气密闭性的部件，包括油气管线和所联接的法兰、阀门、快接头以及其他相关部件都应保证在小于 750 Pa 时不漏气；

4) 橇装油罐采用电子式液位计进行汽油密闭测量，同时采用符合相关规定的溢油控制措施。加油软管应配备拉断截止阀，加油时应防止溢油和滴油。

5) 加油站汽油罐车卸油采用密闭卸油卸气，汽车加油采取自封式控加油机

6) 加油站要加强操作人员的业务培训和学习，严格按照行业操作规程作业，从管理和作业上减少排污量。

采取以上措施后，预计该项目运行期对附近环境空气质量的影响较小。

②废水

加油站排放的污废水主要为生活污水、地面冲洗含油废水以及初期雨水。生活污水主要来源于站内员工用水以及过往司乘人员用水，地面冲洗为一月三次。本项目产生的生活污水量为 0.75 m³/d，含油废水量为 1.728 m³/d，即总排水量为 308.588 m³/a。

防治措施:

1) 加油站排水采用雨、污分流,生活污水经化粪池处理后,先供农户用着农家肥,待市政管网完善后,进入打通镇市政管网,经重庆市綦江区打通镇污水处理厂工程处理达标后排放用作周围居民农灌水,不外排。

2) 地面冲洗废水和加油罩棚及地面收集到的初期雨水经地面汇集后经隔油槽引至水封井,通过 6 m³ 三段式隔油沉砂池处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准后,先排入路边沟,待市政管网完善后,进入市政管网,由重庆市綦江区打通镇污水处理工程处理达标后排放。

采取以上措施后,预计该项目运行期对附近地表水环境质量的影响较小。

③ 噪声

运营期加油站潜油泵置于油罐内,噪声级约为 65 dB(A),加油机噪声级约为 68 dB(A),经减震和隔声处理后,其噪声消减大约 5~8 dB(A),经距离衰减后,除西南侧外,可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12438-2008)要求,项目运营期,需要在西南侧设置绿化隔离带来降噪,使其满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) II 类标准要求。

防治措施:

- 1) 在加油站进站口设置减速标志、禁止鸣笛标志;
- 2) 潜油泵置于储油罐内,且油罐下面设置减震装置;
- 3) 在加油岛与公路间设置绿化隔离带,同时栽种绿化植物。

采取以上措施后,该加油站在正常运行时噪声对周边敏感点的影响较小。

③ 固体废弃物

运行期固体废物主要有生活垃圾、检修、油罐清洗作业产生的清罐废物和隔油沉砂池中收集的废油泥等。加油站服务人员司乘人员产生生活垃圾量约为 4.198 t/a。检修废物产生量约为 0.8 t/a,清罐废物的产生量为 1.5 t/次·5 年,隔油沉砂池每年清掏一次,沉渣产生量约为 0.5 t/a,都属于危险废物。因此要交由有资质单位进行妥善处置,避免对环境带来影响。总体来讲,本项目产生的固体废物得到妥善处置后,对环境影响小。

防治措施:

- 1) 生活垃圾采用袋装收集,集中堆放,及时交当地环卫部门统一处理。
- 2) 检修废物、清罐废物和隔油沉砂池产生的污泥经收集后交有资质单位进

行妥善处置。

3) 业主单位需要尽快与有处理资质单位签订合作协议。

在严格落实上述措施后, 预计运行期固体废物对环境的影响较小。

环保“三同时”验收落实情况:

表 4-1 项目“三同时”验收一览表

内容类型	污染源	验收项目	验收内容	验收要求	实际建设落实情况
废气	卸油、储油罐、加油机等	非甲烷总烃	本加油站采用自封式加油枪及密闭卸油等方式, 设置一次油气回收系统、二次油气回收系统。	满足《大气污染物综合排放标准》(DB50/418-2016)无组织排放浓度限值	已落实
废水	生活废水	pH、COD、BOD ₅ 、SS、NH ₃ -N	生活污水通过化粪池处理后, 与隔油池废水一起纳入的一体化污水处理设施, 处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996), 先排入路边沟, 待市政管网完善后, 进入打通镇市政管网, 经綦江区打通镇污水处理厂工程处理达标后排放	将生活污水及隔油池废水一起纳入日处理量为 3 m ³ 一体化污水处理设施达一级标准后排放, 待市政管网完善后, 进入打通镇市政管网, 经綦江区打通镇污水处理厂工程处理达标后排放	已落实
	地面冲洗含油废水	SS 石油类	含油废水经 6m ³ 三段式隔油沉砂池处理后, 与生活污水一起纳入一体化污水处理设施, 处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 一级标准后, 先排入路边沟, 待市政管网完善后, 进入打通镇市政管网, 经綦江区打通镇污水处理厂工程处理达标后排放	待市政管网完善后, 进入打通镇市政管网, 经綦江区打通镇污水处理厂工程处理达标后排放	已落实
地下水	站区		采用分区防渗措施: 一般污染防渗区包括站房、站内道路等, 参照《一般工业固体废物贮存、处理场污染控制标准》(GB18599-2001, 2013 修订)设计, 渗透系数不大于 1.0×10 ⁻⁷ cm/s。 重点防渗区包括油罐区、危废暂存点、三段式隔油池等, 参照《危险废物贮存污染物控制标准》(GB18597-2001, 2013 修订)设计, 渗透系数不大于 1.0×10 ⁻¹⁰ cm/s, 并进行防渗漏监测。地下水监测井尽量在加油站场地内, 与储油罐距离不超过 30m; 储罐底部修建拦蓄池, 有效容量不小于储罐总量 50%	完成防渗漏处理, 满足相关标准要求, 降低地下水污染风险。符合《加油站地下水污染防治技术指南(试行)》(环办水体函[2017]323号)相关要求; 拦蓄池有效容量不小于储罐总量 50%	已落实
噪声	潜油泵、加油机、加油车	噪声	加油区与公路间设绿化隔离带, 潜油泵、加油机设置减震, 加油站内禁止鸣笛; 需要在西南侧设置绿化隔离带来降噪, 使其	厂界噪声满足 2 类标准, 西南侧设置绿化隔离带	已落实

	辆		满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) II类标准要求		
固体废物	生活垃圾	生活垃圾	袋装收集后交环人员专门处理	妥善处置,防止环境污染	已落实
	检修	危险废物	转运时采用联单制管理,交由有资质单位进行妥善处理	全部得到妥善处置,对环境影响轻微,签订危险废物处置协议	已落实
	储油罐	危险废物	转运时采用联单制管理,交由有资质单位进行妥善处理		已落实
	隔油沉砂池油泥	危险废物	转运时采用联单制管理,交由有资质单位进行妥善处理		已落实
	含油手套		单独收集,交环卫部门处理		符合处置规范
气体	/	油气回收系统	气体泄漏、油气处理装置、液体泄漏	符合《储油库、加油站大气污染治理项目验收检测技术规范》(HJ/T431-2008)	已落实
风险防范措施	加油站	消防设施,风险防范设施	按《采用撬装式加油装置的汽车加油站技术规范》(SH/T3134-2002)要求,配置加油站消防灭火器材。站区分区做好防渗处理;已废弃2座高位储油罐灌满水;新建应急事故池,容积为20.874m ³ 。	全部得到落实,符合相关要求; 按安监局要求灌满水;储油罐下方建有约35m ³ 混凝土拦蓄池,同时建有事故池一座	已落实

2、审批部门的审批决定

重庆市建设项目环境影响评价批准书

(渝(綦)环准[2018]081号)

重庆安稳鑫梦能源有限公司綦江分公司:

你单位(联系人:黄楷,电话13500368648)报送的松藻煤电加油站项目由重庆两江源环境影响评价有限公司编制的《环境影响报告表》审批申请表及相关材料收悉,根据《中华人民共和国环境影响评价法》等法规的有关规定,经研究,批准该项目在重庆市綦江区打通镇沿河村三组建设。该项目在设计、施工和运营中应按以下要求办理:

一、建设内容和建设规模:改扩建。占地面积1020m²,建筑面积138m²。三级加油站,拆除原有加油机和加油罩棚,保留原有站房,新建2套阻隔防爆撬装式汽车加油装置、加油罩棚、卸油车位、消防砂池、消防器材箱;三段式隔油

沉砂池、一体化生化池、汽油二次油气回收装置、站区防雷防静电装置、视频监控装置。92#汽油罐 $20\text{m}^3 \times 1$ 个，95#汽油罐 $15\text{m}^3 \times 1$ 个，0#柴油罐 $30\text{m}^3 \times 1$ 个，设计总容量为 50m^3 （柴油罐容量折半计）。不舍食宿。劳动定员 7 人，两班制（12 小时/班），年运行天数 365 天。项目总投资 100 万元，环保投资 8.7 万元。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标执行，不得突破。

三、该项目在设计、建设和生成过程中，应认真落实《建设项目环境影响报告表》中提出的各项保护目标及污染防治措施，重点做好以下工作，确保污染物达标排放和总量控制的要求。

（一）施工期

已建成项目，不分析施工期

（二）营运期

1.废水：项目应实行雨污分流、清污分流。罩棚及站房周围设置截水沟，收集的初期雨水和场地冲洗水经处理能力不小于 6m^3 三段式隔油池处理后，生活污水通过化粪池处理后，与隔油池废水一期纳入处理能不小于 $3\text{m}^3/\text{d}$ 的一体化污水处理设施，处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)，先排入路边沟，待市政管网完善后，经重庆市綦江区打通镇污水处理工程处理达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 B 标后排入羊渡河。

2.废气：采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，设置油气通气立管，通气管管口距地面不低于 4.0m，汽油通气管立管处加装压力/真空阀，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）；油罐应设带有高液位报警功能的液位监测系统。生化池臭气经专用立管收集后升至屋顶排放。

3.噪声：该项目营运期噪声排放标准执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，并通过隔声、减震、墙体衰减等方式，防治噪声扰民。

4.固废（含危废）：生活垃圾在站内收集后交环卫部门统一外运处理；生活污水处理设施产生污泥，委托专业单位清掏处理。油泥油渣、清罐废物等危险废物交由具有危险废物处理资质的单位处理。设置危废暂存间 5m^2 ，落实“三防措施”。

5.环境风险：建立安全生产规章制度和措施，制定安全管理制度、岗位安全操作规程和作业安全规程，制定应急预案，开展应急演练。站区分区做好防渗处理；已废弃2座高位油罐灌满水；采用双层卧式钢制油罐+拦蓄池防渗方式。设置容积为20.874m³的事故池。

6.总量控制：COD：0.015t/a，NH₃-N：0.002t/a。

四、该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。施工中，应把环境保护设施纳入主体工程同步监理；竣工后，建设单位必须按照规定程序申请竣工验收。

五、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护等措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

审批意见落实情况：

表 4-2：项目环评审批意见落实情况一览表

环评批复要求	实际落实情况
建设内容和建设规模：改扩建。占地面积1020m ² ，建筑面积138m ² 。三级加油站，拆除原有加油机和加油罩棚，保留原有站房，新建2套阻隔防爆撬装式汽车加油装置、加油罩棚、卸油车位、消防砂池、消防器材箱；三段式隔油沉砂池、一体化生化池、汽油二次油气回收装置、站区防雷防静电装置、视频监控装置。92#汽油罐20m ³ ×1个，95#汽油罐15m ³ ×1个，0#柴油罐30m ³ ×1个，设计总容量为50m ³ （柴油罐容量折半计）。不舍食宿。劳动定员7人，两班制（12小时/班），年运行天数365天。项目总投资100万元，环保投资8.7万元。	与环评批复一致
1.废水：项目应实行雨污分流、清污分流。罩棚及站房周围设置截水沟，收集的初期雨水和场地冲洗水经处理能力不小于6m ³ 三段式隔油池处理后，生活污水通过化粪池处理后，与隔油池废水一期纳入处理能不小于3m ³ /d的一体化污水处理设施，处理达《污水综合排放标准》(GB8978-1996)，先排入路边沟，待市政管网完善后，经重庆市綦江区打通镇污水处理工程处理达	与环评批复一致

<p>《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 B 标后排入羊渡河。</p>	
<p>2.废气：采用自封式加油枪及密闭卸油等方式，设置油气通气立管，通气管管口距地面不低于 4.0m，汽油通气管立管处加装压力/真空阀，满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2007）；油罐应设带有高液位报警功能的液位监测系统。生化池臭气经专用立管收集后升至屋顶排放。</p>	<p>与环评批复一致</p>
<p>3.噪声：该项目营运期噪声排放标准执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，并通过隔声、减震、墙体衰减等方式，防治噪声扰民。</p>	<p>与环评批复一致</p>
<p>4.固废（含危废）：生活垃圾在站内收集后交环卫部门统一外运处理；生活污水处理设施产生污泥，委托专业单位清掏处理。油泥油渣、清罐废物等危险废物交由具有危险废物处理资质的单位处理。设置危废暂存间 5m²，落实“三防措施”。</p>	<p>与环评批复一致</p>
<p>5.环境风险：建立安全生产规章制度和措施，制定安全管理制度、岗位安全操作规程和作业安全规程，制定应急预案，开展应急演练。站区分区做好防渗处理；已废弃 2 座高位油罐灌满水；采用双层卧式钢制油罐+拦蓄池防渗方式。设置容积为 20.874m³的事故池。</p>	<p>储油罐下方建有约 35m³混凝土拦蓄池，同时建有事故池一座。 与环评批复基本一致</p>
<p>6.总量控制：COD：0.015t/a，NH₃-N：0.002t/a。</p>	<p>监测排放总量：COD：0.008t/a，NH₃-N：0.001t/a。</p>

表五 验收监测质量保证及质量控制

排污单位应建立并实施质量保证与控制措施方案,以自证自行监测数据的质量。

1、监测分析方法

类别	监测因子	检测方法名称	方法来源	检出限
废气	(无组织)非甲烷总烃	大气污染物无组织排放监测技术导则	HJ/T 55-2000	4.0
噪声	厂界噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准	GB 12348-2008	-
		环境噪声监测技术规范噪声测量修正值	HJ 706-2014	-
废水	pH	便携式 pH 计法	《水和废水监测分析方法》第四版	6~9
	悬浮物	重量法	GB/T 11901-1989	≤70
	氨氮	蒸馏-中和滴定法	HJ 537-2009	15
	化学需氧量	重铬酸盐法	HJ 828-2017	≤100
	五日生化需氧量	稀释与接种法	HJ 505-2009	≤20
	石油类	红外分光光度法	HJ 637-2018	≤5

2、人员资质

本项目监测人员已工作多年,具有现场监测能力。

3、水质监测分析过程中的质量保证和质量控制

本项目废水监测过程中避免被测排放物中共存污染物对分析的交叉干扰,在仪器量程的有效范围内,使用校准仪器进行校准。

4、气体监测分析过程中的质量保证和质量控制

本项目无组织废气非甲烷总烃监测过程中避免被测排放物中共存污染物对分析的交叉干扰,在仪器量程的有效范围内。

5、噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

本次对本项目场界噪声监测过程中,使用校准仪器进行校准。

6、噪声监测分析过程中的质量保证和质量控制

本项目没有进行固体废物监测。

表六 验收监测内容

环境保护设施调试效果

通过对各类污染物达标排放及各类污染治理设施去除效率的监测,来说明环境保护设施调试效果,具体监测内容如下:

(1) 废水

监测因子: pH、悬浮物、氨氮、化学需氧量、五日生化需氧量、石油类;

监测频次: 连续监测两天, 每天三次;

监测点位: 污水一体化处理设施进口与出口。

(2) 废气

监测因子: (无组织) 非甲烷总烃;

监测频次: 连续监测两天, 每天三次;

监测点位: 加油站下风向离厂界五米处与项目加油岛附近(最高浓度处)。

(3) 厂界噪声

监测因子: LAeq;

监测频次: 连续监测两天, 昼、夜间各一次;

监测点位: 厂界四周距离厂界一米处。

(4) 固体废物

本项目固体废物分类收集, 均能妥善处置, 对周边环境影响较小, 故本项目未进行固体废物监测。

表七 验收监测结果

1、废水										
采样时间	采样地点	样品编号	样品表观	pH	悬浮物	氨氮	五日生化需氧量	化学需氧量	石油类	
				无量纲	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	mg/L	
2019年7月16日	进口	百世嘉字[2019]第YS07001S190716001	浑浊、淡黄色、有明显臭味、有少量油沫	7.44	29	30.1	22.4	71	4.76	
		百世嘉字[2019]第YS07001S190716002		7.45	29	33.6	23.2	70	4.66	
		百世嘉字[2019]第YS07001S190716003		7.45	28	33.9	22.5	71	4.55	
		均值		/	29	32.5	22.7	71	4.66	
	出口	百世嘉字[2019]第YS07001S190716101	清澈、淡黄色、无油沫	7.14	12	2.90	7.4	25	0.90	
		百世嘉字[2019]第YS07001S190716102		7.15	12	3.17	7.5	25	0.84	
		百世嘉字[2019]第YS07001S190716103		7.16	11	3.02	7.5	25	0.80	
		均值		/	12	3.03	7.5	25	0.85	
	2019年7月17日	进口	百世嘉字[2019]第YS07001S190717001	浑浊、淡黄色、有明显臭味、有少量油沫	7.46	30	35.4	22.5	70	3.48
			百世嘉字[2019]第YS07001S190717002		7.47	29	38.4	22.8	70	3.65
百世嘉字[2019]第YS07001S190717003			7.46		28	40.5	23.2	69	4.07	
均值			/		29	38.1	22.8	70	3.73	
出口		百世嘉字[2019]第YS07001S190717101	清澈、淡黄色、无油沫	7.17	12	2.63	7.5	26	0.78	
		百世嘉字[2019]第YS07001S190717102		7.16	13	2.38	7.5	26	0.72	
		百世嘉字[2019]第YS07001S190717103		7.16	12	3.11	7.3	25	0.52	
		均值		/	12	2.71	7.4	26	0.67	
评价标准				6~9	≤70	15	≤20	≤100	≤5	
标准依据		《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）表4一级排放标准								
结果分析	验收监测期间，重庆安穩鑫梦能源有限公司綦江分公司松藻煤电加油站的废水出口 pH 最大浓度为 7.17，悬浮物最大浓度为 12mg/L，氨氮最大浓度为 3.03mg/L，五日生化需氧量最大浓度为 7.5mg/L，化学需氧量最大浓度为 26mg/L，石油类最大浓度为 0.85mg/L 符合《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表4一级排放标准。									

2、废气					
监测时间	监测项目	采样位置	样品编号	监测结果	评价标准
2019年7月16日	非甲烷总烃	1#	百世嘉字[2019]第YS07001Q190716001	3.40	非甲烷总烃≤4.0
			百世嘉字[2019]第YS07001Q190716002	3.44	
			百世嘉字[2019]第YS07001Q190716003	3.14	
		2#	百世嘉字[2019]第YS07001Q190716004	3.44	
			百世嘉字[2019]第YS07001Q190716005	3.30	
			百世嘉字[2019]第YS07001Q190716006	3.47	
2019年7月17日	非甲烷总烃	1#	百世嘉字[2019]第YS07001Q190717001	3.69	非甲烷总烃≤4.0
			百世嘉字[2019]第YS07001Q190717002	3.64	
			百世嘉字[2019]第YS07001Q190717003	3.73	
		2#	百世嘉字[2019]第YS07001Q190717004	3.39	
			百世嘉字[2019]第YS07001Q190717005	3.29	
			百世嘉字[2019]第YS07001Q190717006	3.77	
评价标准	《大气污染物综合排放标准》(DB 50418-2016)中大气污染物非甲烷总烃排放限值中无组织排放监控点浓度限值。				
结果分析	验收监测期间,重庆安稳鑫梦能源有限公司綦江分公司松藻煤电加油站的无组织废气颗粒物最大值为3.77mg/m ³ ,符合《大气污染物综合排放标准》(DB 50418-2016)中大气污染物非甲烷总烃排放限值中无组织排放监控点浓度限值。				

3、噪声

监测时间	测点位置	监测结果							
		昼间				夜间			
		实测值	本底值	修正值	结果	实测值	本底值	修正值	结果
2019年7月16日	1#	51.0	/	/	51	46.8	/	/	47
	2#	58.0	/	/	58	47.9	/	/	48
	3#	55.7	/	/	56	46.6	/	/	47
2019年7月17日	1#	50.9	/	/	51	46.9	/	/	47
	2#	57.0	/	/	57	46.4	/	/	46
	3#	54.7	/	/	55	45.1	/	/	45
评价标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中2类标准： 昼间≤60dB；夜间≤50dB。								
结果分析	验收监测期间，重庆安稳鑫梦能源有限公司綦江分公司松藻煤电加油站的厂界噪声昼间最大值为58dB(A)，低于60dB(A)，夜间最大值为48dB(A)，低于50dB(A)符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中2类标准。因现场噪声测量无法满足，测量值与背景值大于3dB的要求且噪声测量值低于排放标准的限制，未对背景噪声进行测量修正。主要声源：车辆噪声								

4、固（液）体废物

根据调查，项目区内设置有6个生活垃圾桶，厂区卫生状况良好，无垃圾随意丢弃现象，项目建设单位委托环卫部门定期清运；建设单位将危险废物存放于危险废物收集桶内，暂存于危险废物暂存间内，计划定期交由重庆弘邦环保有限公司处理。项目运行中产生的固废均得到合理及时收集处置，未造成二次污染，满足固废处置要求，符合验收要求。

表八 验收监测结论

1、验收监测结论

(1) 声环境

项目在施工期间合理安排施工作业时间，禁止夜间施工作业，选用低噪声施工机械，并加强设备维修与保养。项目总体上能够满足环评报告以及批文提出的降噪措施，并通过监测，项目厂界噪声值可以达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类排放标准，项目营运对区域整体声环境影响较小，符合验收要求。

(2) 环境空气

施工过程中，施工单位严格管理，采取洒水抑尘、封闭施工等比较可靠的措施控制施工扬尘和装修废气，施工期存在的影响随着施工结束而停止，对环境以及敏感目标影响较小，周围环境空气可以达到《环境空气质量标准》（GB30968-2008）二类标准。通过监测，项目非甲烷总烃的排放浓度达到标准要求限制，项目运营对区域整体空气环境影响较小，符合验收要求。

(3) 地表水环境

项目营运期生活污水经化粪池处理后进入一体化污水处理设备处理达标后排入外环境水沟，生产废水及雨水经集水槽进入三段式隔油沉砂池处理后排入外环境水沟，本项目的建设 and 运行对周围水环境影响较小，符合验收要求。

(4) 固体废物

本项目主要固体废物为职工日常生活产生的生活垃圾、含油废物及废弃手套。产生的含油手套豁免可按生活垃圾处理，生活垃圾和含油手套由生活垃圾桶收集，由环卫部门统一收集处理；项目的含油废物属于危险废物，妥善收集后暂存于危险废物暂存间，交由重庆弘邦环保有限公司处置，不会产生二次污染，符合验收要求。

2、总量控制

根据验收监测期间的监测结果核算，该项目污染物的排放总量指标为：

表 8-1 含油废水、生产废水污染物的排放总量指标

污染源	年排放总量 (t/a)	污染物 名称	最高允许排放 浓度(mg/L)	最大排放量 (Kg/d)	排放总量 (t/a)	环评批复总 量指标 (t/a)
含油 废水、 生活 废水	308.588	COD	100	0.0220	0.008	0.015
		SS	70	0.0101	0.004	/
		BOD ₅	30	0.0063	0.002	/
		氨氮	15	0.0026	0.001	0.002
		石油类	5	0.0007	0.000	/

根据验收监测报告结果，按照废水年排放总量 308.588t/a 计算污染物排放总量为 COD：0.005t/a；氨氮：0.001t/a。污染物排放总量满足环评批复文件总量控制指标：COD：0.015t/a；氨氮：0.002t/a 要求。

3、环保措施落实情况

本工程在施工建设阶段和营运期间已基本落实环评报告表及批复要求的环境保护措施和设施，施工期间未发生环境污染事件。

4、总结论

项目严格按照环境影响报告表及批复的要求进行施工，建设内容与环评内容基本一致。施工期间没有发现明显的环境污染问题，各项环保措施落实情况较好；营运期采取了各项环境保护措施，可确保该项目营运期不会对周边环境产生不利影响。根据竣工环保验收调查结果，项目满足竣工环境保护验收要求。

5、建议与要求

建议：

1、项目方根据审批要求进一步做好环境保护工作，并接受各级环境保护部门监督检查；

2、对站内绿地定期进行浇灌，保证区内绿化良好。

要求：

1、尽快建立危废台账。