

四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站项目(一期)

竣工环境保护验收意见

2025年7月11日,四川爱众荟能科技有限公司根据《四川爱众荟能科技有限公司高滩综合能源站项目(一期)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》(国环规环评(2017)4号)和《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》(公告2018年第9号),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、本项目环境影响报告表和审批部门审批决定等要求,组织本项目自主竣工环境保护验收,经认真讨论,形成验收意见如下:

一、工程建设基本情况

(一) 建设地点、规模、主要建设内容

1、建设地点:项目位于四川省广安市邻水县高滩镇川渝高竹新区GZ01-04-08号地块(东经106°45'24.840",北纬30°02'51.36")。

2、规模:占地面积4200m²,建筑面积1742.89m²。年销售汽油1620吨(92#汽油1095吨、95#汽油525吨)、柴油1460吨;

3、一期建设内容包括:

加油区:设置1座罩棚(1386.14m²),配备5台加油机(3台四枪汽油机、2台双枪柴油机);

储油区:设置4个地埋式SF双层储油罐(92#汽油30m³×1、95#汽油30m³×1、0#柴油30m³×2);

环保工程:配套建设油气回收系统(一、二、三次回收)、隔油池、生化池(4m³/d)、事故应急池(兼用1#隔油池)等。

(二) 环保审批及建设过程

2024年9月完成环评编制(重庆壹壹工程咨询有限公司);

2024年10月30日获广安市生态环境局批复(广环邻审批〔2024〕17号);

2024年11月开工建设,2025年4月建成调试;

2025年4月10日完成突发环境事件应急预案备案(511623-2025-026-L);

2025年4月24日取得排污许可证(91511623MAEC9TP94H001U)。

(三) 投资情况

项目实际总投资 2282 万元，其中环保投资 130 万元，占总投资的 5.7%。

（四）验收范围

本次验收针对一期工程（汽油、柴油销售）及其配套环保设施，不包含加氢、充电单元（二期建设内容）。

二、工程变动情况

1、取消柴油发电机：因市政供电稳定，取消原设计柴油发电机，无新增污染源。

2、生化池独立设置：取消与商业区共用生化池方案，独立建设 4m³/d 生化池。

结论：上述变动未导致不利环境影响加重，不属于重大变动。

三、环境保护设施落实情况

（一）废水

1、种类：生活污水、地面清洗废水、初期雨水。

2、治理设施：初期雨水经 1#三段隔油池（容积 20m³）预处理；地面清洗废水经 2#隔油池（容积 6m³）预处理；生活污水与预处理后废水进入生化池（4m³/d）处理。

排放标准：《污水综合排放标准》（GB8978-1996）三级标准。

排放去向：经市政管网排入邻水县坛高独立工矿区污水处理厂。

（二）废气

1、有组织排放：

来源：储油罐大小呼吸废气；

治理设施：三次油气回收装置（处理效率≥95%）；排放口：DA001（高度 4.2m）。

2、无组织排放：

来源：卸油、加油过程挥发油气、汽车尾气；

治理措施：一次、二次油气回收系统密闭收集。

（三）噪声

1、源：潜油泵、加油机、车辆进出噪声（70~90dB(A)）。

2、措施：选用低噪声设备；设备减震基础；车辆限速、禁止鸣笛标识。

（四）固废管理

危险废物（油泥、废机油等）暂存于防渗危废暂存箱（2m²），定期交由南充嘉源环保科技有限公司处置；

生活垃圾由环卫部门清运。

（五）生态保护措施

1、分区防渗落实：储罐区、加油区、管线沟等重点区域防渗层渗透系数 $\leq 10^{-7}$ cm/s；

2、地下水监测井：储罐区下游 50m 处设 1 口监测井，2025 年 7 月监测石油类未检出。

（六）环境风险防范

1、应急设施：1#隔油池（兼事故应急池，容积 20m³）；截流沟（环绕卸油区、加油区）；消防沙池（2m³）、灭火器（24 具）。

2、系统：储罐液位报警及在线渗漏检测系统；地下水监测井（下游 50m 处）。

3、预案：已备案（备案号：511623-2025-026-L）。

四、环境保护设施调试效果

（一）污染物达标排放情况

1、废水：生化池出水 COD、氨氮等指标达标，经市政管网进入邻水县坛高工矿区污水处理厂。本项目废水排放口中废水满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级排放标准限值，其中氨氮、总磷参照执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准限值。

2、废气：验收监测期间，无组织排放的非甲烷总烃能够满足挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019）的限值要求。厂界无组织排放的非甲烷总烃能够满足《四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）中 4.0mg/m³ 的限值要求。

3、噪声：验收监测期间，本项目南、西厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中表 1 工业企业厂界环境噪声 3 类排放限值要求，东、北厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）中表 1 工业企业厂界环境噪声 4 a 类排放限值要求，符合验收要求。

4、地下水：监测井未检出石油类、甲基叔丁基醚等特征污染物。

废水、废气、噪声监测数据均符合环评批复要求。

（二）环保设施去除效率

1、油气回收系统：非甲烷总烃综合去除效率 $\geq 95\%$ ，满足《四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）要求。

2、生化池 COD 去除率：82.6%（设计值 $\geq 80\%$ ）。

（三）污染物排放总量

本项目非甲烷总烃无组织排放符合《四川省加油站大气污染物排放标准》（DB51/2865-2021）中排放限值要求，废水（COD、NH₃-N）实际排放总量符合总量控制指标的要求。

五、工程建设对环境的影响

验收监测期间，周边地表水（高桥河）、地下水、环境空气均符合相应功能区标准要求。

周边敏感目标（镇南社区等）距离 $\geq 158\text{m}$ ，验收监测期间无环境投诉。

六、验收结论

项目执行了环保“三同时”制度，落实了环评及批复要求，污染防治设施运行正常，污染物排放达标，环境风险可控，符合竣工环境保护验收条件。**验收组一致同意通过竣工环境保护验收。**

七、后续要求

1、油气回收系统维护：每年开展液阻、气液比检测，确保回收效率 $\geq 95\%$ 。

2、地下水持续监测：按《地下水环境监测技术规范》（HJ164-2020）要求开展季度监测。

3、应急演练：建议 2025 年 10 月底前完成首次环境应急演练。

验收组专家签字：

陈福江 李彩峰 陈安

2025 年 7 月 11 日