

# 双石油库项目

## 竣工环境保护验收其他需要说明的事项

### 1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

#### 1.1 设计简况

我公司将双石油库项目（汽油部分）的环境保护设施纳入了初步设计，环境保护设施的设计委托专业技术机构或设备厂商进行设计，符合环境保护设计规范的要求，编制了环境保护篇章，落实了防治污染和生态破坏的措施以及环境保护设施投资概算。

#### 1.2 施工简况

我公司已将双石油库项目（汽油部分）的环境保护设施纳入了施工合同，分别与环境保护设施的建设进度和资金均得到了保证，项目建设过程中组织实施了环境影响报告表及其批复中提出的环境保护对策措施。

#### 1.3 验收过程简况

我公司双石油库项目于 2018 年 10 月开工建设，2020 年 5 月主体建筑及环保设施全部竣工，2020 年 8 月 21 日办理排污许可证。由于江津-荣昌成品油管道暂时无法下载成品汽油，一期工程仅柴油储运运行，于 2021 年 6 月组织专家对双石油库（柴油部分）进行验收。

2023 年 6 月，汽油储运服务开始调试运行，启动竣工环保验收工作，并委托重庆集能环保技术咨询服务进行竣工环境保护验收。

2023 年 8 月 23~24 日，重庆港庆测控技术有限公司对双石油库（汽油部分）废水、废气、噪声等污染物排放情况进行了验收监测，并出具了《检测报告》（港庆（监）字【2023】第 08062-YS 号）。

2023 年 9 月，重庆集能环保技术咨询服务编制完成《双石油库（汽油部分）竣工环境保护验收监测报告》。

2023 年 9 月 28 日，我公司组织有关单位和相关行业专家召开了“双石油库项目（汽油部分）”竣工环境保护验收会，并形成验收组意见。验收意见的结论为：通过现场检查，该项目环保审批手续及环保档案资料齐全，建立了环境管理规章制度。项目环保设施及环境管理措施按环评及批复要求落实，各环保设施运行正常，排放的污染物满足验收标准要求，验收组同意“双石油库项目（汽油部分）”通过竣工环保验收。

#### 1.4 公众反馈意见及处理情况

我公司双石油库项目（汽油部分）在设计、施工和验收期间未收到过公众反馈意见或投诉。

### 2 其他环境保护措施的落实情况

#### 2.1 制度措施落实情况

##### （1）环保组织机构及规章制度

中国石化销售股份有限公司重庆永川石油分公司制定明确的环境管理方针，根据有关环境法律、法规建立完善的环境保护规章制度（环境保护管理制度、三废管理制度、岗位责任制度、操作规程、应急预案、安全生产制度、绿化、卫生管理规定等）并实施，库区生态环保工作由总经理直接负责，日常环境管理由维修班组负责。

##### （2）环境风险防范措施

根据项目环评文件及其批复要求，本次验收项目严格落实了环评及批复文件提出的各项风险防范措施，企业开展了风险评估，制定有环境风险应急预案，按要求进行了备案，定期开展应急演练。可满足验收项目风险防控要求。

##### （3）环境监测计划

我公司按照环境影响报告表及其批复要求，并根据实际建设情况制定了环境监测计划，已按监测计划进行过验收监测，废水、废气、噪声监测结果均达标。

#### 2.2 配套措施落实情况

##### （1）区域削减及淘汰落后产能

石油库项目不涉及区域内削减污染物总量措施和淘汰落后产能的措施。

##### （2）防护距离控制及居民搬迁

中国石化销售股份有限公司重庆永川石油分公司双石油库项目环评报告提出“油储罐区卫生防护距离为 50m，油储罐区边界开始计算 50m 范围为防护距离范围，该防护距离的东侧、南和西侧在场界范围内，北侧超出场界 10m；公路发油区的卫生防护距离 50m，从公路发油区边界开始计算 50m 防护距离范围，该防护距离的东侧、南和西侧在场界范围内，北侧超出场界 12m。”卫生防护距离范围无敏感对象，不涉及居民搬迁事项。

#### 2.3 其他措施落实情况

项目不涉及林地补偿、珍稀动植物保护、区域环境整治、相关外围工程建

设等情况。

### **3 整改工作情况**

#### **3.1 建设过程中整改工作情况**

无建设过程中的整改工作内容。

#### **3.2 竣工后整改工作情况**

无竣工后整改工作内容。

#### **3.3 验收监测期间整改工作情况**

验收监测期间，无相关整改工作情况。