

中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司

河口北山加油站技改项目竣工环境保护验收意见

2021 年 09 月 05 日，中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司河口北山加油站根据《中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司河口北山加油站技改项目竣工环境保护验收监测表》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指南 污染影响类》、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、项目名称：中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司河口北山加油站技改项目

2、建设单位：中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司

3、建设地点：红河州河口县新河高速公路槟榔寨服务区，中心地理坐标为：E103°57'36.67"，N22°31'49"。

4、建设性质：技改。

5、工程建设：占地面积：6159.57m²。主要建设内容包括：更换 SF 双层储油罐（5 个埋地油罐，1 个 50m³ 的 92#汽油罐，1 个 50m³ 的 95#汽油罐，1 个 50m³ 的 98#汽油罐（空置），2 个 50m³ 的 0#柴油罐，油罐总容积 150m³，柴油折半计入）；更换加油机（四枪加油机 6 台）；更换双层复合输油管线；安装防渗漏报警系统；卸油区及加油枪安装汽油油气回收系统。配套化粪池、油水分离池、等环保设施和供电、供水、消防设施等辅助设施依托原有。

（二）建设过程及环保审批情况

加油站于 2012 年编制了《河口北山加油站建设项目环境影响报告表》，并于 2012 年 7 月 31 日取得红河州环境保护局关于《河口县北山加油站建设项目环境影响报告表》的批复（红环审复[2012]111 号）。针对本次技改，建设单位编写了《中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司河口北山加油站防渗改造项目建设项目环境影响登记表》，且进行备案，备案号：201953253200000634。

河口北山加油站建设项目于 2010 年 01 月开工建设，于 2010 年 12 月竣工。项目设计、施工和验收期间无环保投诉、违法或处罚记录等。

（三）投资情况

实际投资 309 万元，实际环保投资 55.3 万元，环保投资占实际总投资的 17.90%。

（四）验收范围

河口北山加油站建设项目中需要配套建设的环保设施、环保管理制度。

二、环境保护设施建设情况

（一）废水

①生活废水

生活废水、卫生间冲洗废水一同排入化粪池处理达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 中 B 等级标准后，排入市政污水管网，最终排入当地污水处理厂进行处理。

②地面冲洗水

地面冲洗水经 1 个有效容积为 2.5m³ 的三级油水分离池处理后排入站外市政污水管网。

（二）废气

站内设一套汽油油气回收系统（包括一次和二次油气回收装置），其中一次油气回收装置设于卸油口处，将卸油过程中挥发的油气收集到油罐车内；二次油气回收装置设于各支汽油加油枪上，将加油过程中挥发的油气通过地下油气回收管线收集到地下储罐内。

（三）噪声

项目加油泵、潜油泵等使用低噪声设备，进出站口明显地方设置“禁鸣”“减速”标识等措施控制噪声。

（四）固体废物

项目生活垃圾集中收集于站内垃圾桶内，定期委托当地环卫部门清运处置。

油罐储存、清洗过程中产生的油泥油渣、油泥等、沾油废消防沙、加油机中更换的滤网、油水分离池废油等及时收集到加油站的危废暂存箱中，定期委托云南新昊环保科技有限公司清运处理。

化粪池定期请江阴市富仁高科股份有限公司清掏处理。

综上，项目运行期间固体废物处置率 100%，均不直接外排。

（五）环境风险防范措施

项目储油罐为埋地式的双层储油罐，罐区四周及底部做防渗处理，双层罐之间设液位仪；化粪池、三级油水分离池、卸油区、加油区使用混凝土硬化进行防渗处理。

四、污染物排放情况

（一）废水

生活废水、卫生间冲洗废水一同排入 1 个容积为 10m³ 化粪池处理后，达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 中 B 等级标准后，排入市政污水管网，最终排入当地污水处理厂进行处理。

2021 年 04 月委托云南加莱希安全检测有限公司进行河口北山加油站的竣工环境保护验收监测工作，根据监测结果，监测期间，生活污水经化粪池处理后，能达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 中 B 等级标准后，排入站外市政污水管网进入污水处理厂进行处理。做到达标排放。

（二）废气

2021 年 4 月委托云南加莱希安全检测有限公司进行河口北山加油站的竣工环境保护验收监测工作，根据监测结果，项目无组织废气（非甲烷总烃）排放浓度可满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 无组织排放标准，即非甲烷总烃 $\leq 4\text{mg/m}^3$ 。项目无组织废气做到达标排放。根据油气回收监测报告结果显示，加油站油气回收装置密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准限值要求。

（三）厂界噪声

2021 年 4 月委托云南加莱希安全检测有限公司进行河口北山加油站的竣工环境保护验收监测工作，根据监测结果，运营期项目西、南厂界噪声满足《工业企业厂界噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，东、北厂界噪声满足《工业企业厂界噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准限值要求，达到验收标准。

（四）固体废物

项目生活垃圾集中收集于站内垃圾桶内，定期委托当地环卫部门清运处置；油罐储存、清洗过程中产生的油泥油渣、油泥等、沾油废消防沙、加油机中更换的滤网、油水分离池废油等及时收集到加油站的危废暂存箱中，定期委托云南新

昊环保科技有限公司清运处理。项目对其所产生的固体废弃物均进行了合理处置，处置率为 100%。

（五）总量控制

项目废水、废气、固体废物均不设置总量控制指标。

五、工程建设对环境的影响

（一）废气

项目无组织排放的非甲烷总烃达到《加油站大气污染物排放标准》

（GB20952-2020）表 3 无组织排放标准要求，根据油气回收监测报告结果显示，加油站油气回收装置密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）标准限值要求。汽车尾气排放量很小，对环境影响很小，达到验收执行标准。

（二）废水

生活废水、卫生间冲洗废水一同排入 1 个容积为 10m³化粪池处理后，达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 中 B 等级标准后，排入市政污水管网，最终排入当地污水处理厂进行处理。对周围地表水水环境影响小。

（三）噪声

项目厂界噪声达《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类、4 类标准要求，对环境影响小，达到验收执行标准。

（四）固体废物

项目生活垃圾集中收集于站内垃圾桶内，定期委托当地环卫部门清运处置；油罐储存、清洗过程中产生的油泥油渣、油泥等、沾油废消防沙、加油机中更换的滤网、油水分离池废油等及时收集到加油站的危废暂存箱中，定期委托云南新昊环保科技有限公司清运处理；化粪池定期请江阴市富仁高科股份有限公司清掏处理，综合利用。固废处置率 100%，对环境的影响较小，达到验收执行标准。

六、验收结论

经现场检查、审阅有关资料和认真讨论后，验收组认为项目严格执行“三同时”制度，基本落实了相关的环保对策措施和建议。经检测，废气无组织排放的非甲烷总烃达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表 3 无组织排放标准要求，加油站油气回收装置密闭性、液阻、气液比均满足《加油站大气

污染物排放标准》（GB20952-2020）标准限值要求；项目排水实行雨污分流制，雨水通过雨水沟排入雨水管网；项目运营期废水主要为员工生活废水、卫生间冲洗废水和地面冲洗水，站内地面冲洗废水经油水分离池处理后排入市政污水管网；生活废水、卫生间冲洗废水一同排入化粪池处理达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表 1 中 B 等级标准后，排入市政污水管网，最终排入当地污水处理厂进行处理；运营期项目西、南厂界噪声满足《工业企业厂界噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类标准；东、北厂界噪声满足《工业企业厂界噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求；固体废物均得到有效处理，处置率为 100%。

综上所述，经过本次竣工验收调查，项目建设基本执行“三同时”制度，各项污染防治措施按要求落到了实处，项目固废处置措施合理、可靠；废气及厂界噪声、废水达标排放，符合国家有关规定和环保管理要求，因此，中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司河口北山加油站竣工环境保护验收合格。

七、后续要求

（1）按《中华人民共和国固体废物污染防治法》《危险废物贮存污染控制标准》《国家危险废物名录》（2021 版）等相关法规标准，规范设置危险废物暂存间，建立相关管理制度，加强危险废物管理。

（2）加强项目内各环保设施的运行管理，确保各环保设施正常运行；

（3）加强出入项目区的车辆管理，确保噪声达标排放；

（4）严格落实相关环境保护法律法规标准规范，深入开展突发环境事件隐患排查和治理工作，有效防范突发环境事件的发生；

（5）加强对从员人员进行环境保护相关法律法规及相关知识、应急救援等方面的教育培训；

（6）保持站区环境整洁，加强绿化；

八、验收人员信息

详见附件参会签到表。

中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司河口北山加油站

技改项目竣工环境保护验收组签到表

时间: 2021.09.05

地点: 北山加油站

| 序号 | 成员构成 | 姓名 | 单位 | 职务/职称 | 联系方式 | 备注 |
|----|------|-----|---------------------|------------|-----------------------------|----|
| 1 | 组长 | 李自忠 | 中国石油红河公司 | 副经理 | 0873-8888239 15912896223 | |
| 2 | 成员 | 李莉 | 个旧环境监测站 | 1388720283 | 1388720283 | 专家 |
| 3 | | 王春波 | 云南云天化红亚化工 | 高工 | 13577322230 | 专家 |
| 4 | | 桂伟东 | 红河州安全生产监察执法大队(事业单位) | 高工 | 13769360246 | 专家 |
| 5 | | 邓廷 | 中国石油云南红河销售分公司 | HSE管理岗 | 15912896223 | |
| 6 | | 何娜 | 云南加莱希安全检测有限公司 | / | 18468188040 | |
| 7 | | 刘明 | 云南加莱希公司 | 副经理 | 1591248882 | |
| 8 | | | | | | |
| 9 | | | | | | |
| 10 | | | | | | |
| 11 | | | | | | |
| 13 | | | | | | |

中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司

河口北山加油站技改项目

其他需要说明的事项

根据国环规环评字【2017】4号《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，“其他需要说明的事项”中应如实记载的内容包括环境保护设施设计、施工和验收过程简况，环境影响报告表及审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施的实施情况，以及整改工作情况等，现将需要说明的具体内容和要求梳理如下：

1 环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

项目在建设过程中严格按照环保措施的要求将环境保护设施纳入了初步设计，环境保护设施设计符合环境保护设计规范的要求。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

我单位将环境保护设施纳入了施工合同，环境保护设施的建设进度和资金得到了保证。项目建设过程中组织实施了相关的环境保护对策措施：主要为化粪池、油水分离池、油气回收系统等。

1.3 验收过程简况

加油站于2012年编制了《河口北山加油站建设项目环境影响报告表》，并于2012年7月31日取得红河州环境保护局关于《河口县北山加油站建设项目环境影响报告表》的批复（红环审复[2012]111号）。针对本次技改，建设单位编写了《中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司河口北山加油站防渗改造项目建设项目环境影响登记表》，且进行备案，备案号：201953253200000634。

根据复函文件的精神，本次技改完成建设项目环境影响登记表备案。本次技改是在原址不扩大规模的情况下进行的防渗改造。

河口北山加油站于2010年01月开工建设，于2010年12月竣工试运行。我公司于2021年04月04日~04月05日委托云南加莱希安全检测有限公司（证书编号：182520130207）对本项目废气、噪声、废水进行竣工环境保护验收检测。

2021年09月05日，我单位组织召开了“中国石油天然气股份有限公司云南红河销售分公司河口北山加油站”竣工环境保护验收会，验收小组由河口北山加油站（建设单位）、验收报告编制单位、特邀的3名专家组成，经现场检查、审阅有关资料和认真讨论后，提出验收结论：经现场检查、审阅有关资料和认真讨论后，验收组认为项目严格执行“三同时”制度，落实了相关环保对策措施和建议。经检测，项目废气达到《加油站大气污染物排放标准》（GB20952-2020）表3无组织排放标准要求；站内地面冲洗废水经油水分离池处理后排入市政污水管网；生活废水、卫生间冲洗废水一同排入化粪池处理达到《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T 31962-2015）表1中B等级标准后，排入市政污水管网，最终排入当地污水处理厂进行处理；厂界噪声达《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类、4类标准要求；固体废物均得到有效处理，处置率为100%，符合国家有关规定和环保管理要求。

综上所述，项目符合国家有关规定和环保管理要求，验收组认为该项目符合验收条件，同意通过验收。

1.4 公众反馈意见及处理情况

项目设计、施工和验收期间未收到过环保相关的公众反馈意见或投诉。

2 其他环境保护措施的落实情况

环境影响登记表及其审批部门审批决定中提出的，除了环境保护设施外的其他环境保护措施，主要包括制度措施和配套措施等，现将需要说明的措施内容和要求梳理如下：

2.1 制度措施落实情况

（1）环保组织机构及规章制度

建设单位在实际运营过程中，须设立专门的环境保护机构和必要的规章制度，将环境管理落实到实处，包括：

①定期组织开展管理人员环境教育培训，应用经济、教育、行政、技术、宣传及其它手段，提高管理人员环境保护意识和参与环境管理的自觉性；

②组织管理人员识别项目运营过程中水环境污染、大气污染、噪声污染等环境因素，评价出重要环境要素；并落实对这些环境要素的控制措施。

（2）环境风险防范措施

本项目严格按照环境风险应急管理要求，切实做好环境风险防范，按照《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》，编制了突发环境事件应急预案到当地环保局备案，备案编号：5325322021010L。

（3）环境监测计划

环境影响报告书表制定的环境监测计划详见表 1-1。

表 1-1 环境监测计划

| 监测对象 | | 监测点位 | 监测内容 | 监测频率和方法 |
|------|----|-----------------------|---|-------------------|
| 运营期 | 废气 | 项目上风向、下风向，油气回收处理装置排气口 | 非甲烷总烃 | 参照国家相关标准及技术规范要求执行 |
| | 噪声 | 厂界四周 | 等效连续 A 声级 dB (A) | |
| | 废水 | 化粪池出水口 | pH、COD、BOD ₅ 、SS、氨氮、动植物油、石油类 | |

2.2 配套措施落实情况

（1）区域消减及淘汰落后产能

项目不涉及区域内消减污染物总量措施和淘汰落后产能。

（2）防护距离控制及居民搬迁

项目不涉及防护距离控制及居民搬迁。

3 整改工作情况

本项目严格执行“三同时”制度，落实了相关的环保对策措施和建议，已按专家提出意见，对验收监测报告表进行了修改完善，整改说明见下表。

表 1-2 验收意见整改说明

| 序号 | 评审意见 | 说明 |
|----|-----------------------|---|
| 1 | 认真修改完善验收监测报告表 | 已按专家提出意见，对验收监测报告表进行了修改完善： |
| 2 | 补充完善其它需要说明问题 | 已按专家提出意见，补充完善“其它需要的事项”的相关说明 |
| 3 | 补充完善验收监测依据 | 已按专家提出意见，补充完善验收监测依据，见表一 |
| 4 | 完善危废暂存间及相关标识标牌和环保管理制度 | 河口北山加油站将严格按照规定完善危废暂存间及相关标识标牌和环保管理制度 |
| 5 | 补充“危险化学品经营许可证” | 已补充本加油站“危险化学品经营许可证”，见附件 8 |
| 6 | 补充完善竣工验收意见 | 已补充完善竣工验收意见，列表说明本项目不涉及《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中 9 种不能验收的情形，环境保护验收合格 |

