

编号：2019——034

电网建设项目竣工环境保护验收意见

项 目 名 称 内江资铁 220kV 输变电工程

建 设 单 位 国网四川省电力公司内江供电公司

建 设 地 点 四川省内江市资中县、威远县

验收主持单位 国网四川省电力公司

2019 年 10 月 22 日

内江资铁 220kV 输变电工程

竣工环境保护验收意见

2019 年 10 月 22 日，国网四川省电力公司在成都组织召开了内江资铁 220kV 输变电工程竣工环境保护验收会。参加会议的有：国网四川省电力公司科技部、电力科学研究院、经济技术研究院，建设及运行单位国网四川省电力公司内江供电公司，环保验收调查及监测单位四川同佳检测有限责任公司，设计单位四川电力设计咨询有限责任公司，施工单位内江星原电力集团有限责任公司，监理单位四川电力工程建设监理有限责任公司的代表及特邀专家，会议成立了验收组（名单附后）。

会上听取了建设单位关于工程环境保护实施情况的汇报，验收调查单位关于工程竣工环保验收调查情况的汇报，技术审评单位关于报告审评情况的汇报，并审阅了相关资料。经认真讨论、审议，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点及规模

工程建设地点在四川省内江市资中县、威远县。建设内容包括：

- 1.新建资铁 220kV 变电站（铁佛 220kV 变电站）：本期 $2 \times 180\text{MVA}$ 主变压器，220kV 出线本期 5 回，110kV 出线本期 6 回，配套同步建设主控制室、给排水系统、事故油池等；
- 2.内江 500kV 变电站扩建 2 个 220kV 间隔；
- 3.茶山 220kV 变电站扩建 1 个 220kV 间隔；
- 4.新建资铁变～内江变双回 220kV 同塔双回输电线路，线路全长 $2 \times 30.336\text{km}$ ，采用同塔双回垂直逆相序排列；

5. 新建资铁变~茶山变单回 220kV 输电线路：线路全长 16.416km，其中单回三角排列段长约 16.091km，与凉茶 π 接线茶山变侧线路同塔双回垂直逆相序排列段长 0.325km；

6. 新建茶山变~凉水井变 220kV 线路“ π ”接入资铁变的 220kV 输电线路：全长 1.616km，其中凉水井侧线路全长 0.708km，茶山变变侧线路全长 0.908km，拆除原线路长度 1.31km，杆塔 3 基。

7. 完善配套的通信工程。

（二）验收范围

本次验收范围不包括 110kV 配套工程部分，其余内容与工程建设规模一致。

二、工程环保审批及变动情况

2013 年 7 月，四川省环境保护厅以《关于内江资铁 220kV 输变电工程环及 110kV 配套工程境影响报告表的批复》（川环审批〔2013〕395 号）对工程环评报告进行了批复。

本工程不涉及重大变动。

三、环境保护设施及措施落实情况

本工程按照环境影响报告表及其批复文件提出的要求，建成了相关环境保护设施，落实了污染防治和生态保护措施。建设的环保设施及采取的环保措施主要有：

（一）声环境保护措施：合理布置施工机具，选用低噪声施工设备，加强施工管理，并且采用低噪声变压器。

（二）电磁环境保护措施：变电站内电气设备均已可靠接地；输电线路对地高度满足相关规范要求。

（三）水、气及固废环境保护措施：变电站内建有化粪池和地埋式

污水处理设施，污水经处理后不外排；变电站内设有垃圾收集装置。站内设有事故油池。

(四)生态保护措施：施工临时占地已按占地性质进行了迹地恢复；线路通过资中县白云峡森林公园采取适当加大档距，在森林公园林木密集的区域采取抬高铁塔的措施。

四、验收监测结果

本工程各测点工频电场强度均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)规定(在耕地、园地、道路等场所限值的电场强度不大于10kV/m，公众曝露控制限值4kV/m)要求；各测点磁感应强度均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)规定的磁感应强度不大于公众曝露控制限值100 μ T的要求。

本工程厂界昼夜间等效连续A声级能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中2类标准要求，在环境保护目标处昼夜间等效连续A声级均能满足《声环境质量标准》(GB 3096-2008)中2类标准要求。

五、验收调查结果

本工程采取了有效的生态保护措施；线路跨越河流处采取一档跨越、未在水中立塔、不涉水施工。变电站排水采用雨污分流系统：站内地面雨水由雨水井集中后排入站外雨水沟，污水经化粪池收集地埋式污水处理设施处理后不外排；固体废弃物得到妥善处置；事故油池满足设计规程要求；线路通过资中县白云峡森林公园采取适当加大档距，减少了输电线路铁塔架设在森林公园内占地和植被的砍伐，在森林公园林木密集的区域采取抬高铁塔的措施，减少线路走廊内的林木砍伐量。已制定环境风险应急预案，环境风险控制措施可行。

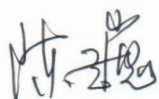
六、验收结论

本工程环境保护手续齐全，落实了“三同时”管理制度，在设计、施工和运行初期，执行了环境影响报告表及其批复文件要求，采取的污染防治措施、生态保护及恢复措施有效，产生的环境影响满足相关环保限值要求，符合工程竣工环保验收条件，同意本工程通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

运维单位应进一步加强工程运行期各项环保设施的管护，确保环境各项指标达标。

验收组组长：



2019年10月22日

内江资铁 220kV 输变电工程竣工环境保护验收

验收组成员签字表

分工	姓 名	单 位	职务/职称	签 字	备 注
组长	陈 巍	国网四川省电力公司 电力科学研究院	高工	陈巍	特邀专家
成员	李世平	国网四川省电力公司 科技部	高工	李世平	主管单位
	侯国彦	国网四川省电力公司 科技部	高工	侯国彦	
	肖 贤	国网四川省电力公司 内江供电公司发策部	专责	肖贤	建设及运行 单位
	金 鹏	国网四川省电力公司 内江供电公司建设部	高工	金鹏	
	郑理科	国网四川省电力公司 内江供电公司运检部	专责	郑理科	
	李 睿	国网四川省电力公司 经济技术研究院	高工	李睿	技术评审单位
	李金阳	国网四川省电力公司 经济技术研究院	专责	李金阳	
	罗昌洪	四川同佳检测有限责 任公司	助工	罗昌洪	验收调查监测 单位
	游 婷	四川同佳检测有限责 任公司	技术员	游婷	
	王正华	四川电力设计咨询有 限责任公司	高工	王正华	设计单位
	唐荣泉	内江星原电力集团有 限责任公司	工程师	唐荣泉	施工单位
	陈 果	四川电力工程建设监 理有限责任公司	项目副经理	陈果	监理单位