

关于湛江 110 千伏草朗输变电工程建设项目环境影响报告表的批复

广东电网有限责任公司湛江供电局：

你单位报送的《关于湛江 110 千伏草朗输变电工程建设项目环境影响报告表的批复》（以下简称“报告表”）及有关材料收悉。经研究，批复如下：

一、项目由 110kV 草朗变电站工程和 110kV 线路工程组成。110kV 草朗变电站工程拟建于雷州市调风镇草朗村西南侧，主要建设内容为：新建半户内 110kV 草朗变电站，总用地面积 4606m²，围墙内占地面积 3784m²，新建 2 台 20MVA 主变压器（1#、2#主变）、110kV 出线 3 回、2×2×2400kVar 电容器组，站内主要建构筑物包括配电装置楼、事故油池、消防水池、水泵房等。线路拟建于雷州市境内，主要建设内容为：新建 1 回 110kV 合州站至草朗站架空线路，线路全长约 1×16.96km，其中新建架空线路路径长约 1×5.12km，利用在建合州至调风线路 A16 点线路路径长约 1×4.29km，利用原 110kV 仕调线路 A7-#36 塔线路路径长约 1×7.55km；新建 1 回 110kV 仕礼岭风电场至草朗站架空线路，线路全长约 1×6.65km，其中新建架空线路路径长约 1×3.34km，利用原 110kV 仕调线 J6 点至仕礼岭风电场升压站线路路径长约 1×3.31km；新建 1 回 110kV 草朗站至调风站架空线路，线路全长

约 $1 \times 11.83\text{km}$ ，其中新建架空线路路径长约 $1 \times 10.99\text{km}$ ，新建线路曲折系数 1.26，利用原 110kV 仕调线 A12 点至 110kV 调风站出线构架路径长约 $1 \times 0.84\text{km}$ 。利旧线路不在本次评价范围内。项目总投资 8899.37 万元，其中环保投资 76.2 万元。

项目代码：2109-440882-04-01-615594

二、根据报告表的评价结论、技术评估意见以及我局雷州分局的意见，在全面落实报告表中提出的各项污染防治、生态恢复措施，确保环境安全的前提下，项目按照报告表所列的性质、规模、地点和防治污染、防止生态破坏的措施进行建设，从环境保护角度可行。

三、在工程设计、建设和运营中还应重点做好以下工作：

（一）变电站和输电线路设计和建设应严格执行国家有关技术规范 and 环保要求，线路路径应符合当地规划，并落实有效的电磁环境影响控制措施，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中的限值要求。变电站周边及线路两侧居民点工频电场强度、工频磁感应强度限值分别执行 4kV/m 、 $100\mu\text{T}$ 。

（二）应落实施工期、营运期隔声降噪措施，防止施工噪声和运行噪声对周围敏感点造成影响。施工场界噪声排放执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）；营运期变电站场界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准，营运期输电线路噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）1 类、4 类标准，环境敏感点声环境质量执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）1 类、2 类、4a 类标准。

（三）施工过程中应妥善处理弃土、弃渣，不得随意堆放和丢弃，土石方开挖应注意防范水土流失，施工结束后应及时进行生

态恢复工作。

（四）严格落实环境风险防范和应急措施。加强对事故应急池的清理维护，确保有足够容积暂存事故含油废水。

（五）生活污水经地埋式一体化污水处理设施处理达到《城市污水再生利用 绿地灌溉水质》（GB/T25499-2010）标准后回用于站内绿化用水，不外排。

（六）生活垃圾交由环卫部门定期清运；废蓄电池、废变压器油等危险废物交有资质的单位处理处置，并建立管理台账、存档备查。

四、项目须按有关规定取得其他相关部门同意后方可开工建设。项目建设必须严格执行配套的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，建设单位须按规定程序实施项目竣工环境保护验收，验收合格后方可正式投入使用。

五、若项目的性质、规模、地点或者拟采取的环境保护措施发生重大变动，应重新报批项目的环境影响评价文件。

你单位应在收到本批复后十个工作日内，将批准后的报告表送湛江市生态环境局综合执法科、雷州分局，按规定接受生态环境部门日常监督管理。

市生态环境局

2021 年 12 月 9 日

抄送：湛江市生态环境局雷州分局，综合执法科（市生态环境综合执法支队），湛江市生态环境技术中心，江西省核工业地质局测试研究中心（由建设单位送达）。