

检索号

2025-HP-0167

建设项目环境影响报告表

公开本

项目名称：泉州后埔~东星 110 千伏线路工程

建设单位（盖章）：国网福建省电力有限公司泉州供电公司

编制单位：江苏辐环环境科技有限公司

编制日期：2026 年 4 月

目 录

一、建设项目基本情况	1
二、建设内容	8
三、生态环境现状、保护目标及评价标准	10
四、生态环境影响分析	14
五、主要生态环境保护措施	19
六、生态环境保护措施监督检查清单	22
七、结论	25
电磁环境影响专题评价	26

一、建设项目基本情况

建设项目名称	泉州后埔~东星 110 千伏线路工程		
项目代码	2512-350500-04-01-634649		
建设单位联系人	***	联系方式	0595-*****
建设地点	位于福建省泉州市丰泽区东海街道		
地理坐标	起点（110kV 东海蓝线改接点）： 东经*** 度 ***分 ***秒，北纬***度 ***分*** 秒		
	终点（后埔 220kV 变电站）： 东经*** 度 ***分 ***秒，北纬***度 ***分*** 秒		
建设项目行业类别	55_161 输电线路工程	用地（用海）面积（m ² ） /长度（km）	本项目全线利用电缆通道敷设电缆，不新增永久占地，施工临时占地面积 1000m ² ，线路路径长度约 7.19km
建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建（迁建） <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批（核准/备案）部门（选填）	泉州市发展和改革委员会	项目审批（核准/备案）文号（选填）	泉发改审〔2026〕2号
总投资（万元）	***（动态）	环保投资（万元）	***
环保投资占比（%）	***	施工工期	6 个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是：_____		
专项评价设置情况	根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）“B.2.1 专题评价”要求设置电磁环境影响专题评价。		
规划情况	《国网福建电力关于印发2025年一体化电网前期工作计划、前期费用计划的通知》（闽电发展〔2025〕57号）		
规划环境影响评价情况	无		
规划及规划环境影响评价符合性分析	根据《国网福建电力关于印发2025年一体化电网前期工作计划、前期费用计划的通知》（闽电发展〔2025〕57号），本项目已纳入国网福建省电力2025年一体化电网项目前期工作计划、前期费用计划，项目与福建省电网规划相符合		

本项目生态环境分区管控符合性分析

本项目生态环境分区管控符合性分析详见表 1-1；本项目所选地块涉及 1 个生态环境管控单元，为重点管控单元：其中与《福建省生态环境分区管控综合查询报告》中“环境管控单元准入要求”的符合性分析详见表 1-2；与《福建省生态环境分区管控综合查询报告》中“区域总体管控”的符合性分析详见表 1-3。

表 1-1 本项目生态环境分区管控符合性分析一览表

类别	符合性分析
生态保护红线	根据《自然资源部办公厅关于北京等省（区、市）启动“三区三线”划定成果作为报批建设项目用地用海依据的函》（自然资办函〔2022〕2207号）及《泉州市国土空间总体规划（2021-2035年）》，本项目评价范围内不涉及生态保护红线；因此，本项目符合生态保护红线的要求。
环境质量底线	通过定性分析，本项目在采取本报告表提出的环保措施后，本项目电缆沿线及电磁环境敏感目标处工频电场强度、工频磁感应强度能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中相关公众曝露控制限值的要求。因此本项目对周围环境影响较小，符合环境质量底线要求。
资源利用上线	本项目主要利用的资源为土地资源，本项目新建电缆线路全线利用电缆通道敷设电缆，施工临时占地面积约 1000m ² ，未开辟新的线路走向，符合资源利用上线要求。
生态环境准入清单	根据《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本项目建设属于“第一类鼓励类，四、电力，2.电力基础设施建设”项目。

表 1-2 本项目与“福建省生态环境分区管控综合查询报告”中“环境管控单元准入要求”符合性分析

生态环境管控单元类型	环境管控单元准入要求		本项目情况	符合性	
丰泽区重点管控单元 2	重点管控单元	空间布局约束	1.严禁在城镇人口密集区新建危险化学品生产企业；现有不符合安全和卫生防护距离要求的危险化学品生产企业 2025 年底前完成就地改造达标、搬迁进入规范化工业园区或关闭退出。 2.新建石化、化工、包装印刷、工业涂装、制鞋等高 VOCs 排放的项目必须进入工业园区。	本项目为输电线路工程，不涉及空间布局约束的相关内容	符合
		污染物排放管控	1.城镇污水处理设施排水执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）中的一级 A 标准，并实施脱氮除磷。 2.在城市建成区新建大气污染型项目，应落实区域二氧化硫、氮氧化物排放量控制要求。	本项目为输电线路工程，不涉及污染物排放管控准入要求中的相关内容	符合
		环境风险防控	单元内现有化学原料和化学制品制造业等具有潜在土壤污染环境风险的企业，应建立风险管控制度，完善污染治理设施，储备应急物资。应定期开展环境污染治理设施运行情况巡查，严格监管拆除活动，在拆除生产设施设备、构筑物 and 污染治理设施活动时，要严格按照国家有关规定，事先制定残留污染物清理和安全处置方案。	本项目为输电线路工程，不涉及环境风险防控准入要求中的相关内容	符合
		资源开发效率要求	禁燃区内，禁止城市建成区居民生活燃用高污染燃料，禁止新建、改建、扩建燃用高污染燃料的设施。	本项目为输电线路工程，不涉及资源开发利用效率准入要求中的相关内容	符合

其他符合性分析

表 1-3 本项目与“福建省生态环境分区管控综合查询报告”中“区域总体管控”符合性分析

管控类型	环境管控单元准入要求	本项目情况	符合性
其他符合性分析 区域总体管控 泉州市陆域	空间布局约束 一、优先保护单元中的生态保护红线 1.根据《关于在国土空间规划中统筹划定落实三条控制线的指导意见》《自然资源部生态环境部国家林业和草原局关于加强生态保护红线管理的通知（试行）》，加强生态保护红线管理，严守自然生态安全边界。生态保护红线内，自然保护地核心保护区原则上禁止人为活动，其它区域禁止开发性、生产性建设活动，在符合法律法规的前提下，仅允许以下对生态功能不造成破坏的有限人为活动。生态保护红线内自然保护区、风景名胜、饮用水水源保护区等区域，依照法律法规执行。（1）管护巡护、保护执法、科学研究、调查监测、测绘导航、防灾减灾救灾、军事国防、疫情防控等活动及相关的必要设施修筑。（2）原住居民和其他合法权益主体，允许在不扩大现有建设用地、用海用岛、耕地、水产养殖规模和放牧强度（符合草畜平衡管理规定）的前提下，开展种植、放牧、捕捞、养殖（不包括投礁型海洋牧场、围海养殖）等活动，修筑生产生活设施。（3）经依法批准的考古调查发掘、古生物化石调查发掘、标本采集和文物保护单位活动。（4）按规定对人工商品林进行抚育采伐，或以提升森林质量、优化栖息地、建设生物防火隔离带等为目的的树种更新，依法开展的竹林采伐经营。（5）不破坏生态功能的适度参观旅游、科普宣教及符合相关规划的配套性服务设施和相关的必要公共设施建设及维护。（6）必须且无法避让、符合县级以上国土空间规划的线性基础设施、通讯和防洪、供水设施建设和船舶航行、航道疏浚清淤等活动；已有的合法水利、交通运输等设施运行维护改造。（7）地质调查与矿产资源勘查开采。包括：基础地质调查和战略性矿产资源远景调查等公益性工作；铀矿勘查开采活动，可办理矿业权登记；已依法设立的油气探矿权继续勘查活动，可办理探矿权延续、变更（不含扩大勘查区块范围）、保留、注销，当发现可供开采油气资源并探明储量时，可将开采拟占用的地表或海域范围依照国家相关规定调出生态保护红线；已依法设立的油气采矿权不扩大用地用海范围，继续开采，可办理采矿权延续、变更（不含扩大矿区范围）、注销；已依法设立的矿泉水和地热采矿权，在不超出已经核定的生产规模、不新增生产设施的前提下继续开采，可办理采矿权延续、变更（不含扩大矿区范围）、注销；已依法设立和新立铬、铜、镍、锂、钴、铅、钾盐、（中）重稀土矿等战略性矿产探矿权开展勘查活动，可办理探矿权登记，因国家战略需要开展开采活动的，可办理采矿权登记。上述勘查开采活动，应落实减缓生态环境影响措施，严格执行绿色勘查、开采及矿山环境生态修复相关要求。（8）依据县级以上国土空间规划和生态保护修复专项规划开展的生态修复。（9）法律法规规定允许的其他人为活动。2.依据《福建省自然资源厅福建省生态环境厅福建省林业局关于进一步加强生态保护红线监管的通知（试行）》（闽自然资发〔2023〕56号），允许占用生态保护红线的重大项目范围：（1）党中央、国务院发布文件或批准规划中明确具体名称的项目和国务院批准的项目。（2）中央军委及其有关部门批准的军事国防项目。（3）国家级规划（指国务院及其有关部门正式颁布）明确的交通、水利项目。（4）国家级规划明确的电网项目，国家级规划明确的且符合国家产业政策的能源矿产勘查开采、油气管线、水电、核电项目。（5）为贯彻落实党中央、国务院重大决策部署，国务院投资主管部门或国务院投资主管部门会同有关部门确认的交通、能源、水利等基础设施项目。（6）按照国家重大项目用地保障工作机制要求，国家发展改革委会同有关部门确认的需中央加大建设用地保障力度，确实难以避让的国家重大项目。二、	本项目为输电线路工程，本项目不涉及优先保护单元，不涉及空间布局约束中准入要求的相关内容	符合

其他 符合性 分析		<p>优先保护单元中的一般生态空间 1.一般生态空间以保护和修复生态环境、提供生态产品和服务为首要任务，因地制宜地发展不影响主体功能定位的适宜产业。2.一般生态空间内未纳入生态保护红线的饮用水水源保护区等各类法定保护地，其管控要求依照相关法律法规执行。3.一般生态空间内现有合法的水泥厂、矿山开发等生产性设施及生活垃圾处置等民生工程予以保留，应按照法律法规要求落实污染防治和生态保护措施，避免对生态功能造成破坏。三、其它要求 1.除湄洲湾石化基地外，其他地方不再布局新的石化中上游项目。2.未经市委、市政府同意，禁止新建制革、造纸、电镀、漂染等重污染项目。3.新建、扩建的涉及重点重金属污染物的有色金属冶炼、电镀、制革、铅蓄电池制造企业应优先选择布设在依法合规设立并经规划环评、环境基础设施和环境风险防范措施齐全的产业园区。禁止低端落后产能向晋江、洛阳江流域上游转移。禁止新建用汞的电石法（聚）氯乙烯生产工艺。加快推进专业电镀企业入园，到 2025 年底专业电镀企业入园率达到 90%以上。4.持续加强晋江、南安等地建陶产业和德化等地日用陶瓷产业的环境综合治理，充分衔接国土空间规划和生态环境分区管控，并对照产业政策、城市总体规划等要求，进一步明确发展定位，优化产业布局和规模。5.引导石化、化工、工业涂装、包装印刷、合成革、化纤、纺织印染、制鞋等重点行业合理布局，限制高 VOCs 排放化工类建设项目，禁止建设生产和使用 VOCs 含量限值不符合国家标准的涂料、油墨、胶粘剂、清洗剂等项目。6.禁止在流域上游新建、扩建重污染企业和项目。7.禁止重污染企业和项目向流域上游转移，禁止在水环境质量不稳定达标的区域内，建设新增相应不达标污染指标排放量的工业项目；严格限制新建水电项目。8.禁止在通风廊道和主导风向上风向布局大气重污染企业，推进建成区大气重污染企业搬迁或升级改造、环境风险企业搬迁或关闭退出。9.单元内涉及永久基本农田的，应按照《福建省基本农田保护条例》（2010 年修正本）、《国土资源部关于全面实行永久基本农田特殊保护的通知》（国土资规〔2018〕1 号）、《中共中央国务院关于全面加强耕地保护和改进占补平衡的意见》（2017 年 1 月 9 日）等相关文件要求进行严格管理。一般建设项目不得占用永久基本农田，重大建设项目选址确实难以避让永久基本农田的，必须依法依规办理。严禁通过擅自调整县乡国土空间规划，规避占用永久基本农田的审批，禁止随意砍伐防风固沙林和农田保护林。严格按照自然资源部、农业农村部、国家林业和草原局《关于严格耕地用途管制有关问题的通知》（自然资发〔2021〕166 号）要求全面落实耕地用途管制。</p>		
	污染物排放管控	<p>1.大力推进石化、化工、工业涂装、包装印刷、制鞋、化纤、纺织印染等行业以及油品储运销等领域治理，重点加强石化、制鞋行业 VOCs 全过程治理。涉新增 VOCs 排放项目，实施区域内 VOCs 排放实行等量或倍量替代，替代来源应来自同一县（市、区）的“十四五”期间的治理减排项目。2.新、改、扩建重点行业建设项目要遵循重点重金属污染物排放“等量替代”原则，总量来源原则上应是同一重点行业内的削减量，当同一重点行业无法满足时可从其他重点行业调剂。3.每小时 35（含）—65 蒸吨燃煤锅炉 2023 年底前必须全面实现超低排放。4.水泥行业新改扩建项目严格对照超低排放、能效标杆水平建设实施；现有项目超低排放改造应按文件（闽环规〔2023〕2 号）的时限要求分步推进，2025 年底前全面完成。5.化工园区新建项目实施“禁限控”化学物质管控措施，项目在开展环境影响评价时应严格落实相关要求，严格涉新污染物建设项目源头防控和准入管理。以印染、皮革、农药、医药、涂料等行业为重点，推进有毒有害化学物质替代。严格落实废药品、废农药以及抗生素生产过程中产生的废母液、废反应基和废培养基等废物的收集利用处置要求。6.新（改、扩）建项目新增主要污染物（水污染物化学需氧量、氨氮和大气污染物二氧化硫、氮氧化物），应</p>	<p>本项目为输电线路工程，不涉及污染物排放管控中准入要求的相关内容</p>	符合

泉州后埔~东星 110 千伏线路工程环境影响报告表

其他符合性分析	全省陆域		充分考虑当地环境质量和区域总量控制要求，立足于通过“以新带老”、削减存量，努力实现企业自身总量平衡。总量指标来源、审核和监督管理按照“闽环发〔2014〕13号”“闽政〔2016〕54号”等相关文件执行。		
		环境风险防控	无	/	/
		资源开发效率要求	1.到 2024 年底，全市范围内每小时 10 蒸吨及以下燃煤锅炉全面淘汰；到 2025 年底，全市范围内每小时 35 蒸吨以下燃煤锅炉通过集中供热、清洁能源替代、深度治理等方式全面实现转型、升级、退出，县级及以上城市建成区在用锅炉（燃煤、燃油、燃生物质）全面改用电能等清洁能源或治理达到超低排放水平；不再新建每小时 35 蒸吨以下锅炉（燃煤、燃油、燃生物质），集中供热管网覆盖范围内禁止新建、扩建分散燃煤、燃油等供热锅炉。2.按照“提气、转电、控煤”的发展思路，推动陶瓷行业进一步优化用能结构，实现能源消费清洁低碳化	本项目为输电线路工程，不涉及资源开发效率要求中的相关内容	符合
		空间布局约束	1.石化、汽车、船舶、冶金、水泥、制浆造纸、印染等重点产业，要符合全省规划布局要求。 2.严控钢铁、水泥、平板玻璃等产能过剩行业新增产能，新增产能应实施产能等量或减量置换。 3.除列入国家规划的大型煤电和符合相关要求的等容量替代项目，以及以供热为主的热电联产项目外，原则上不再建设新的煤电项目。 4.氟化工产业应集中布局在《关于促进我省氟化工产业绿色高效发展的若干意见》中确定的园区，在上述园区之外不再新建氟化工项目，园区之外现有氟化工项目不再扩大规模。 5.禁止在水环境质量不能稳定达标的区域内，建设新增相应不达标污染物指标排放量的工业项目。 6.禁止在通风廊道和主导风向的上风向布局大气重污染企业，推进建成区大气重污染企业搬迁或升级改造、环境风险企业搬迁或关闭退出。 7.新建、扩建的涉及重点重金属污染物的有色金属冶炼、电镀、制革、铅蓄电池制造企业布局应符合《福建省进一步加强重金属污染防控实施方案》（闽环保固体〔2022〕17号）要求。禁止低端落后产能向闽江中上游地区、九龙江北溪江东北引桥闸以上、西溪桥闸以上流域、晋江流域上游转移。禁止新建用汞的电石法（聚）氯乙烯生产工艺。	本项目为输电线路工程，不涉及空间布局约束准入要求的相关内容	符合
		污染物排放管控	1.建设项目新增的主要污染物（含 VOCs）排放量应按要求实行等量或倍量替代。重点行业建设项目新增的主要污染物排放量应同时满足《关于加强重点行业建设项目区域削减措施监督管理的通知》（环办环评〔2020〕36号）的要求。涉及新增总磷排放的建设项目应符合相关削减替代要求。新、改、扩建重点行业建设项目要符合“闽环保固体〔2022〕17号”文件要求。 2.新改扩建钢铁、火电项目应执行超低排放限值，有色项目应当执行大气污染物特别排放限值。水泥行业新改扩建项目严格对照超低排放、能效标杆水平建设实施，现有项目超低排放改造应按“闽环规〔2023〕2号”文件的时限要求分步推进，2025 年底前全面完成。 3.近岸海域汇水区域、“六江两溪”流域以及排入湖泊、水库等封闭、半封闭水域的城镇污水处理设施执行不低于一级 A 排放标准。到 2025 年，省级及以上各类开发区、工业园区完成“污水零直排区”建设，混合处理工业污水和生活污水的污水处理厂达到一级 A 排放标准。 4.优化调整货物运输方式，提升铁路货运比例，推进钢铁、电力、电解铝、焦化等重点工业企业和工业园区货物由公路运输转向铁路运输。 5.加强石化、涂料、纺织印染、橡胶、医药等行业新污染物环境风险管控。	本项目为输电线路工程，不涉及污染物排放管控要求的相关内容	符合
环境风险防控	无	/	/		

其他符合性分析		资源开发效率要求	1.实施能源消耗总量和强度双控。 2.强化产业园区单位土地面积投资强度和效用指标的刚性约束，提高土地利用效率。 3.具备使用再生水条件但未充分利用的钢铁、火电、化工、制浆造纸、印染等项目，不得批准其新增取水许可。在沿海地区电力、化工、石化等行业，推行直接利用海水作为循环冷却等工业用水。 4.落实“闽环规〔2023〕1号”文件要求，不再新建每小时35蒸吨以下燃煤锅炉，以及每小时10蒸吨及以下燃生物质和其他使用高污染燃料的锅炉。集中供热管网覆盖范围内禁止新建、扩建分散燃煤、燃油等供热锅炉。 5.落实“闽环保大气〔2023〕5号”文件要求，按照“提气、转电、控煤”的发展思路，推动陶瓷行业进一步优化用能结构，实现能源消费清洁低碳化。	本项目为输电线路工程，不涉及资源开发效率要求的相关内容	符合
	城镇生活类重点管控单元	空间布局约束	严禁在城镇人口密集区新建危险化学品生产企业；现有不符合安全和卫生防护距离要求的危险化学品生产企业2025年底前完成就地改造达标、搬迁进入规范化工园区或关闭退出。	本项目为输电线路工程，不涉及空间布局约束准入要求的相关内容	符合
		污染物排放管控	在城市建成区新建大气污染型项目，二氧化硫、氮氧化物排放量应实行倍量削减替代。	本项目为输电线路工程，不涉及污染物排放管控要求的相关内容	符合
		环境风险防控	无	/	/
		资源开发效率要求	无	/	/

本项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）中选线符合性分析

表 1-4 本项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）中选址选线符合性分析一览表

序号	《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）中选址选线要求	符合性分析
1	工程选址选线应符合规划环境影响评价文件的要求	本项目所在区域暂无已批复的规划环境影响评价文件
2	输变电建设项目选址选线应符合生态保护红线管控要求，避让自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。确实因自然条件等因素限制无法避让自然保护区实验区、饮用水水源二级保护区等环境敏感区的输电线路，应在满足相关法律法规及管理要求的前提下对线路方案进行唯一性论证，并采取无害化方式通过	本项目选线符合生态保护红线管控要求，已避让自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区
3	变电工程在选址时应按终期规模综合考虑进出线走廊规划，避免进出线进入自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区	本项目不涉及变电工程
4	户外变电工程及规划架空进出线选址选线时，应关注以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公等为主要功能的区域，采取综合措施，减少电磁和声环境影响	本项目不涉及变电工程
5	同一走廊内的多回输电线路，宜采取同塔多回架设、并行架设等形式，减少新开辟走廊，优化线路走廊间距，降低环境影响	本项目为电缆线路工程，不涉及新建架空线路

	6	原则上避免在 0 类声环境功能区建设变电工程	本项目不涉及变电工程
	7	变电工程选址时，应综合考虑减少土地占用、植被砍伐和弃土弃渣等，以减少对生态环境的不利影响	本项目不涉及变电工程
	8	输电线路宜避让集中林区，以减少林木砍伐，保护生态环境	本项目为电缆线路工程，全线利用电缆通道敷设电缆，不涉及林木砍伐，符合相关要求
	9	进入自然保护区的输电线路，应按照 HJ 19 的要求开展生态现状调查，避让保护对象的集中分布区	本项目未进入自然保护区
其他符合性分析	<p>根据表 1-4，本项目选线符合生态保护红线管控要求，未进入自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区；本项目电缆线路全线利用电缆通道敷设电缆，符合当地城镇发展的规划要求，对周边生态环境影响较小；因此，本项目符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）中选址选线的相关要求。</p> <p>本项目与当地城镇发展规划、国土空间规划的符合性</p> <p>对照《泉州市国土空间总体规划（2021-2035 年）》《丰泽区国土空间总体规划（2021-2035 年）》，本项目选址选线已取得泉州市自然资源和规划局的盖章同意；本项目不涉及生态保护红线，不占用永久基本农田，与城镇开发边界无冲突；因此，本项目符合城镇发展规划和区域国土空间规划的要求。</p>		

二、建设内容

地 理 位 置	<p>泉州后埔~东星 110 千伏线路工程位于福建省泉州市丰泽区东海街道境内, 起自 110kV 东海蓝线改接点, 止于后埔 220kV 变电站。</p> <p>本项目地理位置示意图见****。</p>																										
项 目 组 成 及 规 模	<p>2.1 项目由来</p> <p>为满足泉州东海片区的供电需求, 解决 220kV 东星变重载问题, 规划 2026 年建成 220kV 后埔输变电工程。根据审定的泉州市 110kV 电网滚动规划, 为理顺和加强区域 110kV 电网, 配合 220kV 后埔变的建设, 国网福建省电力有限公司泉州供电公司规划建设泉州后埔~东星 110 千伏线路工程是必要的。</p> <p>2.2 本项目建设内容</p> <p>本项目新建后埔~东星 110kV 电缆线路 1 回, 线路路径总长约 7.19km, 全线利用已建、在建市政管廊及在建后埔 220kV 变电站站内通道敷设电缆。无土建施工。电缆型号为 ZC-YJLW03-Z-64/110-1×1000mm²。</p> <p>注: [1]本项目同时实施东星 220kV 变电站保护改造工程和后埔 220kV 变电站保护改造工程, 东星 220kV 变电站保护改造工程更换 1 套光纤电流差动保护, 新增 1 套 2M 复用设备; 后埔 220kV 变电站侧利用原有光纤电流差动保护 (基建工程预期于 2026 年投产), 新增 1 套 2M 复用设备。电气一次部分无新建, 无新征用地, 本期保护改造工程不涉及新增 100kV 及以上高压电气设备, 也不新增噪声源; 运行期不新增站内废污水、固废以及环境风险。因此, 东星 220kV 变电站、后埔 220kV 变电站本期保护改造工程不会改变变电站周围的电磁环境、声环境以及生态现状, 本次环评不再进行评价。</p> <p>[2]与设计单位核实拟建线路建设规模, 本项目初步设计阶段路径长度与核准批复的对比有所变化, 因此本次以初设阶段的建设规模进行评价 (详见***)。</p> <p>2.3 项目组成及规模</p> <p>项目组成及建设规模详见表 2-1。</p> <p style="text-align: center;">表 2-1 本项目组成及建设规模一览表</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th colspan="2" style="text-align: center;">项目组成</th> <th style="text-align: center;">建设规模</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4" style="text-align: center; vertical-align: middle;">主体 工程</td> <td style="text-align: center;">路径长度</td> <td>路径总长度约 7.19km</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">敷设方式</td> <td>本项目拟建 1 回 110kV 电缆线路与“福建泉州后埔 220kV 变电站 110kV 送出工程”中的子项目 (拟建东海蓝线脱离东星变改接入后埔变 110kV 线路工程) 同沟双回敷设</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">电缆型号及参数</td> <td>电缆型号: ZC-YJLW03-Z-64/110-1×1000mm² 输送容量: 126.63MVA</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">电缆敷设方式</td> <td>全线利用已建、在建市政管廊敷设电缆 (排管) 及在建后埔 220kV 变电站站内通道, 无土建施工</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: center;">辅助工程</td> <td style="text-align: center;">无</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: center;">环保工程</td> <td style="text-align: center;">无</td> </tr> <tr> <td colspan="2" style="text-align: center;">依托工程</td> <td>本项目利用电缆通道敷设电缆路径总长约 7.19km, 其中利用泉州城建集团在建市政管廊敷设电缆路径长度约 5.85km, 利用府东路已建排管敷设电缆长度约 1.3km, 利用在建后埔 220kV 变电站站内电缆沟路径长度为 0.04km; 110kV 东海蓝线</td> </tr> <tr> <td rowspan="2" style="text-align: center; vertical-align: middle;">临时 工程</td> <td style="text-align: center;">电缆施工</td> <td>本项目全线利用电缆通道敷设电缆, 无土建施工, 敷设电缆时, 材料和工具等堆放会产生一定的临时占地, 面积约 1000m²</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">临时施工道路</td> <td>本项目充分利用现有道路施工, 不需设置施工临时道路</td> </tr> </tbody> </table>	项目组成		建设规模	主体 工程	路径长度	路径总长度约 7.19km	敷设方式	本项目拟建 1 回 110kV 电缆线路与“福建泉州后埔 220kV 变电站 110kV 送出工程”中的子项目 (拟建东海蓝线脱离东星变改接入后埔变 110kV 线路工程) 同沟双回敷设	电缆型号及参数	电缆型号: ZC-YJLW03-Z-64/110-1×1000mm ² 输送容量: 126.63MVA	电缆敷设方式	全线利用已建、在建市政管廊敷设电缆 (排管) 及在建后埔 220kV 变电站站内通道, 无土建施工	辅助工程		无	环保工程		无	依托工程		本项目利用电缆通道敷设电缆路径总长约 7.19km, 其中利用泉州城建集团在建市政管廊敷设电缆路径长度约 5.85km, 利用府东路已建排管敷设电缆长度约 1.3km, 利用在建后埔 220kV 变电站站内电缆沟路径长度为 0.04km; 110kV 东海蓝线	临时 工程	电缆施工	本项目全线利用电缆通道敷设电缆, 无土建施工, 敷设电缆时, 材料和工具等堆放会产生一定的临时占地, 面积约 1000m ²	临时施工道路	本项目充分利用现有道路施工, 不需设置施工临时道路
项目组成		建设规模																									
主体 工程	路径长度	路径总长度约 7.19km																									
	敷设方式	本项目拟建 1 回 110kV 电缆线路与“福建泉州后埔 220kV 变电站 110kV 送出工程”中的子项目 (拟建东海蓝线脱离东星变改接入后埔变 110kV 线路工程) 同沟双回敷设																									
	电缆型号及参数	电缆型号: ZC-YJLW03-Z-64/110-1×1000mm ² 输送容量: 126.63MVA																									
	电缆敷设方式	全线利用已建、在建市政管廊敷设电缆 (排管) 及在建后埔 220kV 变电站站内通道, 无土建施工																									
辅助工程		无																									
环保工程		无																									
依托工程		本项目利用电缆通道敷设电缆路径总长约 7.19km, 其中利用泉州城建集团在建市政管廊敷设电缆路径长度约 5.85km, 利用府东路已建排管敷设电缆长度约 1.3km, 利用在建后埔 220kV 变电站站内电缆沟路径长度为 0.04km; 110kV 东海蓝线																									
临时 工程	电缆施工	本项目全线利用电缆通道敷设电缆, 无土建施工, 敷设电缆时, 材料和工具等堆放会产生一定的临时占地, 面积约 1000m ²																									
	临时施工道路	本项目充分利用现有道路施工, 不需设置施工临时道路																									

<p>总平面及现场布置</p>	<p>2.4 线路路径</p> <p>线路起自原 110kV 东海蓝线预留接入点利用已建电缆通道向西采用单回电缆敷设(与 110kV 丰海~后埔线路同沟敷设)，沿双垵街敷设至双垵街与府东路交叉路口，转向东南利用已建电缆通道沿府东路中间绿化带敷设至大兴街北侧，然后利用泉州城建集团市政电力管廊钻越大兴街，沿大兴街绿化带向西南钻越府西路、东海大街、滨海街敷设至大兴街与滨海街交叉口，转向东北方向敷设至规划大兴街与经十二路交叉口，沿规划经十二路南侧向西南敷设至经十二路与规划海丝大街交叉口，沿规划海丝大街向西北方向敷设至规划海丝大街与规划经九路交叉口，向东北方向沿规划经九路敷设至规划经九路与规划大兴街交叉口，沿规划大兴街向西北方向钻越晋江大桥敷设至在建后埔 220kV 变电站南侧，向北进入后埔 220kV 变电站。</p> <p>2.5 现场布置</p> <p>本项目全线利用电缆通道敷设电缆，无土建施工，利用电缆输送机输送电缆，材料和工具等堆放会产生一定的临时占地，施工现场设置围挡，面积约 1000m²。</p> <p>本项目施工设备、材料等可利用已有道路运输，无需设施工临时道路。</p> <p>本项目生态环境保护设施现场布置图详见****。</p>
<p>施工方案</p>	<p>2.6 施工方案</p> <p>本项目计划开工时间为 2026 年 7 月，计划投产时间为 2027 年 1 月，总工期预计为 6 个月，施工方案如下：</p> <p>本项目全线利用电缆通道敷设电缆，主要施工内容包括电缆敷设、挂标识牌、线路检查等过程，无土建施工。</p>
<p>其他</p>	<p>无</p>

三、生态环境现状、保护目标及评价标准

生态环境现状	<p>3.1 功能区划情况</p> <p>(1) 生态功能区</p> <p>根据 2015 年发布的《全国生态功能区划（修编版）》，本项目所在区域属于 I-03-06 闽南低山丘陵水土保持功能区，生态功能大类为生态功能调节区，生态功能类型为水土保持功能区。</p> <p>根据《福建省人民政府关于印发福建省生态功能区划的通知》（闽政文〔2010〕26 号），本项目属于“中心城市生态功能区”。</p> <p>(2) 主体功能区</p> <p>根据《福建省人民政府关于印发福建省主体功能区规划的通知》（闽政〔2012〕61 号），本工程所在区域主体功能区类型为“优化开发区域”。</p> <p>3.2 土地利用现状及动植物类型</p> <p>本项目线路沿线土地利用现状主要为交通运输用地、住宅用地、商服用地、公共管理与公共服务用地、其他土地等。根据现场踏勘调查，本项目输电线路沿线现状为天然植被、人工植被等；沿线动物主要为鸟类和啮齿类动物等。现场踏勘时，本项目影响范围内暂未发现《国家重点保护野生动物名录》（2021 版）、《国家重点保护野生植物名录》（2021 版）、《福建省国家和省重点保护野生植物名录（2021 年版）》《福建省国家和省重点保护陆生野生动物名录（2021 年版）》中收录的国家级及省级重点保护野生动植物。</p> <p>本项目拟建线路沿线现状照片详见****。</p> <p>3.3 电磁环境现状</p> <p>本项目运行期主要涉及的环境要素为电磁环境。本次环评对电磁环境进行了现状监测。现场监测结果表明，本项目拟建 110kV 输电线路沿线各测点处的工频电场强度为 0.1V/m~3.6V/m，工频磁感应强度为 0.004μT~0.015μT。所有测点测值能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求。</p> <p>电磁环境现状详见《电磁环境影响专题评价》。</p> <p>3.4 大气环境质量现状</p> <p>根据《泉州市生态环境状况公报（2024 年度）》，2024 年，泉州市区环境空气质量达标天数比例为 95.9%，其中空气质量优的天数 193 天，良的天数 158 天，轻度污染的天数 15 天。2024 年泉州市环境空气质量综合指数为 2.64。</p> <p>城区空气中二氧化硫（SO₂）、二氧化氮（NO₂）、可吸入颗粒物（PM₁₀）和细颗粒物（PM_{2.5}）的年均值分别为 3μg/m³、18μg/m³、32μg/m³和 18μg/m³，一氧化碳（CO）和臭氧（O₃）的百分位数浓度分别为 0.8mg/m³和 140μg/m³。</p>
--------	--

	<p>3.5 水环境质量现状</p> <p>根据《泉州市生态环境状况公报（2024 年度）》，2024 年，主要流域和 12 个县级及以上集中式饮用水水源地 I~III 类水质达标率均为 100%。小流域 I~III 类水质比例为 97.4%。近岸海域海水水质总体良好。</p> <p>3.6 声环境质量现状</p> <p>根据《泉州市生态环境状况公报（2024 年度）》，2024 年，泉州市区声环境功能区昼间监测点次达标率为 100%，夜间监测点次达标率为 90.0%。泉州市区区域昼间等效声级平均值为 56.8 分贝，晋江市、石狮市、南安市区域昼间等效声级平均值范围为 55.4~57.7 分贝；泉州市区、晋江市、石狮市、南安市区域昼间环境噪声总体水平均为三级（一般）。</p>
<p>与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题</p>	<p>3.7 原有项目环保手续履行情况</p> <p>本项目后埔~东星 110kV 线路自 110kV 东海蓝线改接点至后埔 220kV 变电站。本项目涉及的相关工程及环保手续履行情况如下：</p> <p>（1）110kV 东海蓝线属于“泉州 110kV 市府输变电工程”，该工程于 2010 年 3 月 22 日取得原泉州市环境保护局的环评批复（泉环监审〔2010〕表 17 号，详见附件 6-1），并于 2014 年 7 月 8 日通过原泉州市环境保护局的竣工环境保护验收（泉环验〔2014〕50 号，详见附件 6-2）。</p> <p>（2）后埔 220kV 变电站属于“泉州后埔（桃花）220 千伏输变电工程”，该项目已于 2024 年 7 月 9 日取得了泉州市生态环境局的环境影响评价批复（泉环评〔2024〕表 27 号，详见附件 6-3），该工程目前正在建设中。</p> <p>（3）东星 220kV 变电站最近一期工程为“泉州东星 220kV 变电站三期扩建工程”，该工程于 2016 年 12 月 20 日取得原泉州市环境保护局的环评批复（泉环评审〔2016〕表 22 号，详见附件 6-4），2019 年国网福建省电力有限公司对该工程进行了竣工环保自主验收，并于 2019 年 3 月 15 日印发了《国网福建省电力有限公司关于印发泉州东星 220kV 变电站三期扩建等 6 项工程竣工环境保护验收意见的通知》（闽电科信〔2019〕216 号，详见附件 6-5）。</p> <p>3.8 是否存在原有环境污染和生态破坏问题</p> <p>根据前期工程的环评批复文件，本项目相关工程按照相关法律法规要求履行了环境影响评价手续，根据前期环保手续，本项目相关工程前期不存在原有环境污染和生态破坏问题。</p> <p>通过本项目现状检测表明，本项目所有测点处的工频电场、工频磁场符合相应标准要求，项目周围无生态破坏问题。</p>
	<p>3.9 生态保护目标</p> <p>本项目线路未进入生态敏感区，根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）和《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目拟建 110kV 电缆线路生态影响评价范围为电缆管廊两侧边缘各外延 300m 范围内的带状区域。</p> <p>根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目 110kV 输电线路评价</p>

范围内不涉及受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等生态保护目标；同时评价范围内亦不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区等《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》第三条（一）中的环境敏感区。

3.10 水环境保护目标

本项目 110kV 输电线路不涉及饮用水水源保护区、饮用水取水口，涉水的自然保护区、风景名胜区，重要湿地、重点保护与珍稀水生生物的栖息地、重要水生生物的自然产卵场及索饵场、越冬场和洄游通道，天然渔场等渔业水体，以及水产种质资源保护区等《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）中的水环境保护目标。

3.11 电磁环境敏感目标

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本项目拟建 110kV 电缆线路电磁环境影响评价范围为电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）。

电磁环境敏感目标指电磁环境影响评价与监测需重点关注的对象，包括住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物。

根据现场踏勘，本项目 110kV 电缆线路评价范围内电磁环境敏感目标详见表 3-1。

表 3-1 本项目 110kV 电缆线路评价范围内电磁环境敏感目标

序号	行政区划	电磁环境敏感目标名称	电磁环境敏感目标与线路的空间位置关系		电磁环境质量要求*	电磁环境敏感目标情况说明	备注
			方位	电缆管廊两侧最近水平距离/m			
1	丰泽区 东海街道	泉州市丰泽区***门卫室	电缆管廊东北侧	约 5	E、B	1 间门卫室，1 层平顶，高度约 3.5m	****
2		泉州城建集团***1	电缆管廊东北侧	约 4	E、B	1 处临时施工项目部，1 层平顶，高度约 2.5m	****
3		东海***	电缆管廊东南侧	约 5	E、B	1 栋商住楼，1~2 层平顶，高度约 4~8m	****
		泉州城建集团***2	电缆管廊东北侧	约 5	E、B	1 处临时施工项目部，1 层平顶，高度约 3.5m	****
4		泉州城建集团***3	电缆管廊东北侧	约 4	E、B	1 处临时施工项目部，1 层平顶，高度约 3.5m	****

*注：E—表示工频电场强度公众曝露控制限值为 4000V/m；

B—表示工频磁感应强度公众曝露控制限值为 100 μ T。

3.12 声环境保护目标

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本项目 110kV 地下电缆线路不进行声环境影响评价。

评价标准	<p>3.13 环境质量标准</p> <p>工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率为 50Hz 所对应的公众曝露控制限值，即工频电场强度限值：4000V/m；工频磁感应强度限值：100μT。</p> <p>3.14 污染物排放标准</p> <p>3.14.1 建筑施工噪声排放标准</p> <p>执行《建筑施工噪声排放标准》（GB12523-2025），昼间噪声限值为 70dB（A）、夜间噪声限值为 55dB（A），夜间场界噪声最大声级超过夜间噪声排放限值 55dB（A）的幅度不得高于 15dB（A）。</p> <p>3.14.2 大气污染物排放标准</p> <p>施工期大气污染物执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中的无组织排放监控浓度限值，见表 3-2。</p> <p style="text-align: center;">表 3-2 大气污染物排放标准</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 25%;">污染物</th> <th style="width: 25%;">单位</th> <th colspan="2" style="width: 50%;">无组织排放监控浓度限值</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>颗粒物（其他）</td> <td>mg/m³</td> <td style="text-align: center;">周界外浓度最高点</td> <td style="text-align: center;">1.0</td> </tr> </tbody> </table>	污染物	单位	无组织排放监控浓度限值		颗粒物（其他）	mg/m ³	周界外浓度最高点	1.0
污染物	单位	无组织排放监控浓度限值							
颗粒物（其他）	mg/m ³	周界外浓度最高点	1.0						
其他	无								

四、生态环境影响分析

4.1 施工期产污环节分析

(1) 生态：本项目利用电缆通道敷设电缆，无土建施工。主要生态影响为敷设电缆时，材料和工具等堆放的临时占地对地表植被的扰动。

(2) 施工噪声：主要由施工机械噪声和运输车辆噪声，其中施工机械噪声主要是由施工机械工作时产生的，噪声排放具有瞬间性和不确定性；运输车辆噪声主要是车辆发动机及车辆鸣笛产生的噪声，具有短暂性特点。

(3) 施工扬尘：设备材料的运输装卸以及施工车辆行驶产生的二次扬尘会对局部环境空气质量造成暂时性的影响。

(4) 施工废污水：本项目施工过程不产生施工废水，仅施工人员产生少量生活污水。

(5) 固体废物：施工期固体废物主要为施工人员产生的生活垃圾。

4.2 施工期环境影响分析

4.2.1 生态影响分析

本项目的建设对生态的影响主要为土地占用，表现为施工期的临时占地。

本项目利用电缆通道敷设电缆，无土建施工。因此，对土地的占用主要表现为在电缆管沟一端设电缆输送机产生的占地、敷设电缆时材料和工具等堆放产生的临时占地，占地面积约 1000m²，主要占地类型为交通运输用地。

本项目施工期，设备、材料运输过程中，可充分利用现有道路，无需开辟临时施工便道；材料运至施工场地后，应合理布置，减少临时占地；施工结束后及时清理现场，恢复原有土地功能。

本项目施工期对生态产生的影响均为短期的，通过采用合理的施工方式，加强施工管理等措施，可以有效降低施工对生态的影响，使本项目的建设对生态影响控制在可接受的范围。

4.2.2 声环境影响分析

本项目无土建施工，仅电缆敷设。线路施工产生的噪声主要有运输车辆的噪声以及电缆敷设时各种机具的设备噪声等，其声级一般小于 70dB(A)。本项目施工量小、施工时间较短，因此施工噪声对周围环境影响较小。

4.2.3 施工扬尘分析

施工扬尘主要来自设备材料的运输装卸、施工现场内车辆行驶产生的扬尘等。运输车辆、施工机械设备运行会产生少量尾气。

施工过程中，加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作，以防止扬尘对环境空气质量的影响；施工现场设置围挡，定期洒水进行扬尘控制；施工结束后，按“工完料尽场地清”的原则恢复土地原貌，减少裸露地面面积。

施
工
期
生
态
环
境
影
响
分
析

施工期生态环境影响分析	<p>通过采取上述环保措施，本项目施工扬尘对周围环境影响较小。</p> <p>4.2.4 地表水环境影响分析</p> <p>本项目全线利用电缆通道敷设电缆，施工过程中不产生施工废水。施工人员临时租用当地民房居住，生活污水依托租住地已有生活污水处理设施收集处理，不直接排入周围环境。</p> <p>通过采取上述措施，施工期污水均得到妥善处置，对周围地表水水环境无影响。</p> <p>4.2.5 固体废物影响分析</p> <p>施工期的固体废物主要包括施工人员的生活垃圾；施工产生的生活垃圾若不妥善处置则不仅污染环境而且破坏景观。</p> <p>施工过程中的生活垃圾及时清运，交由环卫系统处理。</p> <p>采取上述措施后，施工期产生的固体废物对环境影响较小。</p> <p>综上所述，通过采取上述施工期污染防治措施，并加强施工管理，本项目在施工期的环境影响是短暂的，对周围环境影响较小。</p>
-------------	---

4.3 运营期产污环节分析

(1) 电磁环境

输电线路在运行过程中，由于电压等级较高，带电结构中存在大量电荷，因此会在周围产生一定强度的工频电场，同时由于电流的存在，在带电结构周围会产生交变的工频磁场。

(2) 声环境

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），110kV 地下电缆线路不进行声环境影响评价。

(3) 生态

本项目为地下电缆线路，运行期对生态无影响。

(4) 水环境

本项目为地下电缆线路，运行期无废污水产生。

(5) 固体废物

本项目为地下电缆线路，运行期无固体废物产生。

4.4 运营期生态环境影响分析

4.4.1 电磁环境影响分析

泉州后埔~东星110千伏线路工程在认真落实电磁环境保护措施后，本项目运行产生的工频电场、工频磁场对周围电磁环境的影响很小，对周围电磁环境的影响能够满足相应控制限值要求。

电磁环境影响分析详见《电磁环境影响专题评价》。

4.4.2 声环境影响分析

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），110kV 地下电缆线路不进行声环境影响评价。

4.4.3 生态影响分析

本项目 110kV 电缆线路运营期需要维修、检测时，可通过电缆沟井进行下井操作，无需重新开挖土地，扰动地表。对周围生态环境无影响。

4.4.4 水环境影响分析

输电线路运行期间无废水产生，对沿线环境无影响。

4.4.5 固废影响分析

输电线路运行期间不产生固废，对沿线环境无影响。

选
址
选
线
环
境
合
理
性
分
析

4.5 选址选线环境合理性分析

泉州后埔~东星110千伏线路工程位于福建省泉州市丰泽区东海街道境内，本项目全线利用电缆通道敷设电缆。

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目生态影响评价范围内不涉及受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等生态保护目标；不涉及饮用水水源保护区、饮用水取水口，涉水的自然保护区、风景名胜区，重要湿地、重点保护与珍稀水生生物的栖息地、重要水生生物的自然产卵场及索饵场、越冬场和洄游通道，天然渔场等渔业水体，以及水产种质资源保护区等《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）中的水环境保护目标；不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区等《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》第三条（一）中的环境敏感区。

本项目选线符合生态保护红线管控要求，未进入自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区；拟建电缆线路全线利用电缆通道敷设电缆，未开辟新的线路走向，符合资源利用上线要求，符合当地城镇发展的规划要求，对周边生态环境影响较小；因此，本项目符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）中选址选线的相关要求。

根据现状监测结果及预测分析，本项目周围电磁环境现状、项目建成投运后周围电磁环境均能够满足相关标准要求，对周围生态环境影响较小，无环境制约因素。

综上，本项目的建设具有环境合理性。

4.5.1 本项目选线各部门协议一览表

本项目电缆路径方案与“福建泉州后埔 220kV 变电站 110kV 送出工程”中的子项目（拟建东海蓝线脱离东星变改接入后埔变 110kV 线路工程）完全一致，该项目已于 2024 年 6 月 7 日取得了《泉州市生态环境局关于泉州后埔（桃花）220kV 变电站 110kV 送出工程环境影响报告表的批复》（泉环评〔2024〕表 18 号，详见附件 6-6）。在该项目已取得的协议基础上，本项目重新取得泉州市自然资源和规划局的意见。

表 4-1 本项目选线各部门协议一览表

序号	单位	协议内容	备注
1	泉州市自然资源和规划局	你司《关于征求福建泉州后埔~东星 110kV 线路工程路径意见的函》收悉。结合《泉州市中心市区城建总指挥部 2024 年第 41 次调度会议纪要》（〔2024〕54 号）意见，经核对相关图纸，提出规划意见如下： 一、为支持城市电力建设，我局原则同意你司提出的泉州后埔~东星 110 千伏线路路径方案，主要利用后埔~丰海线电缆通道的备用通道，由后埔变出线，沿拟建大兴街西段、经九路、海丝大街、经十二路、大兴街东段电缆通道及已建府东路、双垵街电缆通道敷设电缆，与双垵街电缆通道内现有电缆对接，连接至东星变。	建设单位按照要求执行。 ***

		<p>二、沿海丝大街段电缆线路应再核对与 R1 线盾构拱顶的位置关系，避免产生冲突。</p> <p>三、根据《福建省住房和城乡建设厅关于切实加强地下燃气管线保护的通知》中关于“建设单位应当向片区管道燃气企业或者城建档案管理机构查明施工现场及毗邻区域内地下燃气管线相关情况，将情况及时提供给勘察、设计、施工、监理等单位”的要求，请你司根据燃气公司要求做好对现状燃气管道的保护工作。</p> <p>四、该工程竣工后应及时将线路竣工资料报送我局备案，并纳入“国土空间规划监督实施一张图系统”。</p>		
<p>根据现状监测结果及预测分析，本项目周围电磁环境和声环境现状、项目建成投运后周围电磁环境和声环境均能够满足相关标准要求，对周围生态环境影响较小，无环境制约因素。</p> <p>综上，本项目选线具有环境合理性。</p>				

五、主要生态环境保护措施

施
工
期
生
态
环
境
保
护
措
施

5.1 生态保护措施

- (1) 加强对管理人员和施工人员的环保教育，提高其生态环保意识；
- (2) 严格控制施工临时用地范围，充分利用现有道路运输设备、材料等；
- (3) 施工现场使用带油料的机械器具时，定期检查设备，防止含油施工机械器具的油料跑、冒、滴、漏等对周围环境造成污染；
- (4) 施工结束后，应及时清理施工现场，恢复临时占用土地原有使用功能。

5.2 施工噪声污染防治措施

- (1) 运输车辆应尽量避免噪声敏感区域和噪声敏感时段，禁止鸣笛；
- (2) 在施工设备选型时选用符合国家噪声标准的低噪声施工设备；
- (3) 加强施工管理，采用低噪声施工工艺，优化施工机械布置，文明施工，合理安排噪声设备施工时段，不在夜间施工；
- (4) 施工单位制定并落实噪声污染防治实施方案，确保施工场界噪声满足《建筑施工噪声排放标准》（GB12523-2025）的限值要求。

5.3 施工扬尘污染防治措施

- (1) 加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作；
- (2) 施工运输车辆应采用密封、遮盖等防尘措施；
- (3) 施工单位应经常清洗运输车辆，确保车辆清洁，不带泥上路，以减少扬尘；
- (4) 加强施工管理，合理安排施工时间，施工单位要做好施工组织设计，进行文明施工；
- (5) 施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废物就地焚烧；
- (6) 选用性能优良的施工机械和运输车辆，确保设备机械设备、车辆尾气排放符合相关标准要求。

5.4 施工废水污染防治措施

线路施工人员临时租用当地民房居住，产生的生活污水利用当地居民区已有生活污水处理设施处理。

5.5 施工固体废物污染防治措施

加强对施工期生活垃圾的管理，施工期间施工人员产生的少量生活垃圾委托地方环卫部门及时清运。

本项目施工期采取的生态保护措施和大气、水、噪声、固废污染防治措施的责任主体为建设单位，建设单位应严格依照相关要求确保施工单位落实施工期各项环保措施；经分析，以上措施具有技术可行性、经济合理性、运行稳定性、生态保护的可达性，在认真落实各项污染防治措施后，本项目施工期对生态、大气、地表水、声环境影响较小，固体废弃物能妥善处理，对周围环境影响较小。

运营期生态环境保护措施	<p>5.6 电磁环境保护措施</p> <p>本项目输电线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响。</p> <p>5.7 生态保护措施</p> <p>运营期做好运行管理，加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理，避免对项目周边的自然植被和生态系统的破坏。</p> <p>本项目运营期采取的生态保护措施和电磁环境保护措施的责任主体为建设单位，建设单位应严格依照相关要求确保措施有效落实；经分析，以上措施具有技术可行性、经济合理性、运行稳定性、生态保护的可达性，在认真落实各项污染防治措施后，本项目运营期对生态、电磁环境影响较小，对周围环境影响较小。</p>
其他	<p>5.8 环境管理与监测计划</p> <p>本项目的建设将会对工程区域生态环境造成一定的影响。施工期和运行期应加强环境管理，执行环境管理和监测计划，掌握项目工程建设前后、运行前后实际产生的环境影响变化情况，确保各项环保防治措施的有效落实，并根据管理、监测中发现的信息及时解决相关问题，尽可能降低、减少工程建设及工程运行对环境带来的负面影响，力争做到经济、社会、环境效益的统一和可持续发展。</p> <p>5.8.1 环境管理</p> <p>(1) 施工期的环境管理和监督</p> <p>施工招标中应对投标单位提出建设期间的环保要求。在施工设计文件中详细说明施工期应注意的环保问题，严格要求施工单位按设计文件施工，特别是按环保设计要求施工。施工期环境管理的职责和任务如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> ①贯彻执行国家、地方的各项环境保护方针、政策、法规和各项规章制度。 ②制定本项目施工中的环境保护计划，负责工程施工过程中各项环境保护措施实施的监督和日常管理。 ③收集、整理、推广和实施工程建设中各项环境保护的先进工作经验和技术。 ④组织和开展对施工人员进行施工活动中应遵循的环保法规、知识的培训，提高全体员工文明施工的认识。 ⑤做好工程用地区域的环境特征调查，对于环境保护目标要做到心中有数。 ⑥在施工计划中应适当规划设备运输道路，以避免影响当地居民生活，施工中应考虑保护生态，合理组织施工。 ⑦加强施工管理，控制施工区域。 ⑧做好施工中各种环境问题的收集、记录、建档和处理工作。 ⑨监督施工单位，使设计、施工过程的各项环境保护措施与主体工程同步实施。 ⑩工程竣工后，及时开展竣工环境保护验收工作，并填报全国建设项目竣工环境保护验收信息系统。 <p>(2) 运行期的环境管理和监督</p>

根据项目所在区域的环境特点及工程特点，本项目利用现有的环境管理部门及其配备相应专业的管理人员。

环境管理部门的职能为：

- ①制定和实施各项环境监督管理计划；
- ②建立电磁环境影响监测数据档案；
- ③检查各治理设施运行情况，及时处理出现的问题，保证其正常运行；
- ④配合上级主管部门和生态环境主管部门所进行的环境调查、生态调查等工作。

5.8.2 监测计划

建设单位根据本项目的的环境影响和环境管理要求，制定环境监测计划，委托有资质的环境监测单位进行监测。具体监测计划见表 5-1。

表 5-1 运行期环境监测计划

序号	名称	内容	
1	工频电场、工频磁场	点位布设	线路沿线电磁环境敏感目标处
		监测因子及监测指标	监测因子：工频电场、工频磁场 监测指标：工频电场强度（kV/m）、工频磁感应强度（ μT ）
		监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）
		监测频次	在项目竣工环境保护验收期间开展监测，其后根据相关主管部门要求以及存在环保投诉时开展监测。 每次监测时，各测点监测一次。

本项目总投资约***万元，其中环保投资约***万元，费用来源为建设单位自筹，具体见表 5-2。

表 5-2 本项目环保措施及投资估算一览表

工程实施时段	投资项目	环境保护措施	环保投资（万元）
前期、施工期及运营期	环保咨询、宣传培训费	环境影响评价、竣工环保验收、监测及环境保护等宣传等	***
施工期	生态	控制施工临时用地范围，及时清理施工现场，恢复土地原有使用功能	***
	大气环境	加强材料转运与使用的管理，施工运输车辆密封、遮盖等	***
	地表水环境	生活污水纳入当地污水系统处理	***
	声环境	采用低噪声施工设备，采用低噪声施工工艺	***
	固体废物	生活垃圾及时清运	***
运营期	电磁环境	输电线路采用地下电缆，减少电磁环境影响	***
	生态	加强运维管理	***
合计	/	/	***

环保投资

六、生态环境保护措施监督检查清单

要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
陆生生态	<p>(1) 加强对管理人员和施工人员的环保教育，提高其生态环保意识；</p> <p>(2) 严格控制施工临时用地范围，充分利用现有道路运输设备、材料等；</p> <p>(3) 施工现场使用带油料的机械器具时，定期检查设备，防止含油施工机械器具的油料跑、冒、滴、漏等对周围环境造成污染；</p> <p>(4) 施工结束后，应及时清理施工现场，恢复临时占用土地原有使用功能。</p>	<p>(1) 加强了对管理人员和施工人员的环保教育，提高了其生态环保意识；</p> <p>(2) 严格控制施工临时用地范围，充分利用现有道路运输设备、材料等；</p> <p>(3) 施工现场使用带油料的机械器具时，已定期检查设备，未发生含油施工机械器具的油料跑、冒、滴、漏等对周围环境造成污染的现象；</p> <p>(4) 施工结束后，已及时清理施工现场，恢复了临时占用土地原有使用功能。</p>	运营期做好运行管理，加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理，避免对项目周边的自然植被和生态系统的破坏。	制定了定期巡检计划，对设备检修维护人员进行了环保培训，加强了管理，避免对项目周边的自然植被和生态系统的破坏。
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	线路施工人员临时租用当地民房居住，产生的生活污水利用当地居民区已有生活污水处理设施处理。	线路施工人员临时租用当地民房居住，产生的生活污水利用了当地居民区已有生活污水处理设施处理。	/	/
地下水及土壤环境	/	/	/	/

<p>声环境</p>	<p>(1) 运输车辆应尽量避免避开噪声敏感区域和噪声敏感时段，禁止鸣笛； (2) 在施工设备选型时选用符合国家噪声标准的低噪声施工设备； (3) 加强施工管理，采用低噪声施工工艺，优化施工机械布置，文明施工，合理安排噪声设备施工时段，不在夜间施工。 (4) 施工单位制定并落实噪声污染防治实施方案，确保施工场界噪声满足《建筑施工噪声排放标准》(GB12523-2025)的限值要求。</p>	<p>(1) 运输车辆避开了噪声敏感区域和噪声敏感时段，未鸣笛； (2) 在施工设备选型时选用了符合国家噪声标准的低噪声施工设备； (3) 加强了施工管理，文明施工，合理安排了施工作业时间，且未在夜间施工。 (4) 施工单位制定并落实了噪声污染防治实施方案，施工场界噪声满足《建筑施工噪声排放标准》(GB12523-2025)的限值要求。</p>	<p>/</p>	<p>/</p>
<p>振动</p>	<p>/</p>	<p>/</p>	<p>/</p>	<p>/</p>
<p>大气环境</p>	<p>(1) 加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作； (2) 施工运输车辆应采用密封、遮盖等防尘措施； (3) 施工单位应经常清洗运输车辆，确保车辆清洁，不带泥上路，以减少扬尘； (4) 加强施工管理，合理安排施工时间，施工单位要做好施工组织设计，进行文明施工； (5) 施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废物就地焚烧； (6) 选用性能优良的施工机械和运输车辆，确保设备机械设备、车辆尾气排放符合相关标准要求。</p>	<p>(1) 加强了材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作； (2) 施工运输车辆采取了密封、遮盖等防尘措施； (3) 施工单位经常清洗运输车辆，确保了车辆清洁，未带泥上路，有效减少了扬尘； (4) 加强了施工管理，合理安排了施工时间，施工单位做好了施工组织设计，进行了文明施工； (5) 施工现场未发生将包装物、可燃垃圾等固体废物就地焚烧； (6) 选用了性能优良的施工机械和运输车辆，确保了设备机械设备、车辆尾气排放符合相关标准要求。</p>	<p>/</p>	<p>/</p>

固体废物	加强对施工期生活垃圾的管理，施工期间施工人员产生的少量生活垃圾委托地方环卫部门及时清运。	加强了对施工期生活垃圾的管理，施工期间施工人员产生的少量生活垃圾已委托地方环卫部门及时清运。	/	/
电磁环境	/	/	本项目输电线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响。	工频电场强度： <4000V/m； 工频磁感应强度： <100μT。
环境风险	/	/	/	/
环境监测	/	/	按监测计划进行环境监测	按监测计划实施了监测
其他	/	/	竣工后应及时验收	竣工后及时进行自主验收

七、结论

泉州后埔~东星 110 千伏线路工程符合国家的法律法规，符合区域总体发展规划，符合生态环境分区管控要求，在认真落实各项污染防治措施后，工频电场、工频磁场等对周围环境影响较小，对生态环境影响较小，从环境保护角度分析，泉州后埔~东星 110 千伏线路工程的建设是可行的。



江苏辐环环境科技有限公司
2026年4月

泉州后埔~东星 110 千伏线路工程 电磁环境影响专题评价

1 总则

1.1 项目概况

本项目新建后埔~东星 110kV 电缆线路 1 回，线路路径总长约 7.19km，全线利用已建、在建市政管廊及在建后埔 220kV 变电站站内通道敷设电缆。无土建施工。电缆型号为 ZC-YJLW03-Z-64/110-1×1000mm²。

1.2 编制依据

1.2.1 国家法律、法规及规范性文件

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（修订版），2015 年 1 月 1 日起施行
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年修正版），2018 年 12 月 29 日起施行
- (3) 《关于印发<建设项目环境影响报告表>内容、格式及编制技术指南的通知》，环办环评〔2020〕33 号，生态环境部办公厅，2021 年 4 月 1 日起施行

1.2.2 评价导则、技术规范

- (1) 《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1-2016）
- (2) 《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）
- (3) 《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）
- (4) 《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）
- (5) 《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）

1.2.3 工程设计资料名称及相关资料

- (1) 《泉州后埔~东星 110 千伏线路工程初设说明书（收口）》，福建亿兴电力设计院有限公司，2026 年 2 月
- (2) 《国网福建电力关于泉州后埔~东星、磁灶改造、宁德溪北、沙江、三明嵩溪集中光伏送出等 5 项工程初步设计的批复》（闽电建设〔2026〕87 号）
- (3) 《泉州市发展和改革委员会关于泉州后埔~东星 110 千伏线路工程项目核准的批复》（泉发改审〔2026〕2 号）

1.3 评价因子

本项目电磁环境影响评价因子见表 1.3-1。

表 1.3-1 电磁环境影响评价因子

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
运行期	电磁环境	工频电场	V/m	工频电场	V/m
		工频磁场	μT	工频磁场	μT

1.4 评价标准

工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率为 50Hz 所对应的公众曝露控制限值，即工频电场强度限值：4000V/m；工频磁感应强度限值：100μT。

1.5 评价工作等级

本项目 110kV 线路为电缆线路，根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）中表 2 电磁环境影响评价工作等级划分，110kV 电缆线路的电磁环境影响评价工作等级为三级。详见表 1.5-1。

表 1.5-1 电磁环境影响评价工作等级

分类	电压等级	工程	条件	评价工作等级
交流	110kV	输电线路	地下电缆	三级

1.6 评价范围及评价方法

电磁环境影响评价范围及评价方法见表 1.6-1。

表 1.6-1 电磁环境影响评价范围及评价方法

评价对象	评价因子	评价范围	评价方法
电缆线路	工频电场、工频磁场	电缆管廊两侧边缘各外延 5m (水平距离)	定性分析

1.7 评价重点

本项目预测评价的重点是工程运行期产生的工频电场、工频磁场对周围环境的影响，特别是对项目附近电磁环境敏感目标的影响。

1.8 电磁环境敏感目标

根据现场踏勘，本项目 110kV 电缆线路评价范围内电磁环境敏感目标详见表 1.8-1。

表 1.8-1 本项目 110kV 电缆线路评价范围内电磁环境敏感目标

序号	行政区划	电磁环境敏感目标名称	电磁环境敏感目标与线路的空间位置关系		电磁环境质量要求*	电磁环境敏感目标情况说明	备注
			方位	电缆管廊两侧最近水平距离/m			
1		泉州市丰泽区***门卫室	电缆管廊东北侧	约 5	E、B	1 间门卫室，1 层平顶，高度约 3.5m	****
2		泉州城建集团***1	电缆管廊东北侧	约 4	E、B	1 处临时施工项目部，1 层平顶，高度约 2.5m	****
3	丰泽区东海街道	东海***	电缆管廊东南侧	约 5	E、B	1 栋商住楼，1~2 层平顶，高度约 4~8m	****
		泉州城建集团***2	电缆管廊东北侧	约 5	E、B	1 处临时施工项目部，1 层平顶，高度约 3.5m	****
4		泉州城建集团***3	电缆管廊东北侧	约 4	E、B	1 处临时施工项目部，1 层平顶，高度约 3.5m	****

*注：E—表示工频电场强度公众暴露控制限值为 4000V/m；B—表示工频磁感应强度公众暴露控制限值为 100 μ T。

2 电磁环境现状评价

2.1 监测因子、监测方法

监测因子：工频电场、工频磁场

监测方法：《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）

2.2 监测点位布设

在拟建 110kV 电缆线路沿线最近电磁环境敏感目标建筑物靠近管廊侧且距地面 1.5m 高度处布设工频电场、工频磁场监测点位。

本项目沿线现状监测点位示意图见****。

2.3 监测频次

各监测点位监测一次。

2.4 质量控制

为确保检测报告的公正性、科学性和权威性，江苏辐环环境科技有限公司已制定了相关的质量控制措施，主要有：

（1）监测仪器：监测仪器定期校准，并在其证书有效期内使用。每次监测前后均检查仪器，确保了仪器处在正常工作状态。

（2）环境条件：监测时环境条件满足仪器使用要求，电磁环境监测工作在无雨、无雾、无雪的天气下进行，且环境湿度在 80%以下。

（3）人员要求：监测人员经业务培训，现场监测工作不少于 2 名监测人员。

（4）数据处理：监测结果的数据处理遵循了统计学原则。

（5）检测报告审核：制定了检测报告的三级审核制度，有效确保监测数据和结论的准确性和可靠性。

（6）质量体系管理：江苏辐环环境科技有限公司具备检验检测机构资质认定证书（CMA 证书编号：231012341512），制定并实施了质量管理体系文件，实施全过程质量控制。

2.5 监测时间、监测天气和监测仪器

监测时间：2025 年 12 月 21 日

监测天气：

晴，温度 18℃~19℃，相对湿度 57%~58%

仪器型号：电磁辐射分析仪

主机型号：SEM-600，主机编号：D-1207

探头型号：LF-04，探头编号：I-1207
 仪器校准日期：2025.5.30（有效期 1 年）
 生产厂家：北京森馥科技股份有限公司
 频率响应：1Hz~400kHz
 工频电场测量范围：0.01V/m~100kV/m
 工频磁场测量范围：1nT~10mT
 校准单位：江苏省计量科学研究院
 校准证书编号：E2025-0052894

2.6 电磁环境现状监测结果与评价

泉州后埔~东星 110 千伏线路工程工频电场、工频磁场现状监测统计结果见表 2.6-1 所示。

表 2.6-1 本项目工频电场、工频磁场现状检测结果

序号	测点位置	测量结果	
		工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μT)
1	拟建线路东北侧约 5m 泉州市丰泽区***门卫室西南侧外 1m	0.1	0.015
2	拟建线路东北侧约 4m 泉州城建集团***1 西南侧外 1m	3.6	0.006
3	拟建线路东南侧约 5m***西北侧外 1m	2.8	0.004
4	拟建线路东北侧约 4m 泉州城建集团***3 西南侧外 1m	0.5	0.008
控制限值		4000	100

现状监测结果表明，本项目 110kV 输电线路沿线电磁环境敏感目标测点处的工频电场强度为 0.1V/m~3.6V/m，工频磁感应强度为 0.004 μT ~0.015 μT ；所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μT 公众曝露控制限值要求。

3 电磁环境影响预测与评价

本项目110kV电缆线路工频电场影响预测定性分析参考《环境健康准则：极低频场》（世界卫生组织著），“埋置的电缆在地面上并不产生电场，其部分原因是，大地本身有屏蔽作用，但主要是由于地下电缆实际上经常配有屏蔽电场的金属护套”，可以预测本项目110kV电缆线路建成投运后产生的工频电场能够满足工频电场强度4000V/m的公众曝露控制限值要求。

本项目110kV电缆线路工频磁场影响预测定性分析参考《环境健康准则：极低频场》（世界卫生组织著），电缆线路“各导线之间是绝缘的依据线路的电压，各导线能够包含在一个外护层之内以构成单根电缆。在此情况下，不但各导线的间隔可进一步下降，而且它们通常被绕成螺旋状，这使得所产生的磁场进一步显著降低”，可以预测本项目110kV电缆线路建成投运后产生的工频磁场能够满足工频磁感应强度100 μ T的公众曝露控制限值要求。

本项目拟建1回110kV电缆线路与110kV丰海~后埔线路同沟双回敷设，为了进一步预测本项目110kV电缆线路建成运行后产生的工频电场、工频磁场对沿线周围环境的影响，本次选择了类似的双回电缆线路进行类比监测分析。

（1）类比对象选择及可比性分析

为预测本项目110kV单回电缆（本期1回，与110kV丰海~后埔线路同沟敷设），线路建成运行后产生的工频电场、工频磁场对沿线周围环境的影响，选取电压等级、敷设方式、导线型号类似的泉州市110kV***作为类比监测对象。电缆线路类比情况见表3-1。

表 3-1 本项目电缆线路与类比电缆线路对照表

对比内容	本项目拟建 1 回 110kV 电缆线路与 110kV 丰海~后埔线路同沟双回敷设	110kV***	类比可行性
电压等级	110kV	110kV	电压等级一致，类比可行
敷设方式	双回敷设	双回敷设	敷设方式一致，类比可行
电缆型号	ZC-YJLW03-Z-64/110-1 \times 1000mm ²	ZC-YJLW03-Z-64/110-1 \times 1000mm ²	电缆截面一致，类比可行
环境条件	福建省泉州市	福建省泉州市	环境条件相同，类比可行

从类比情况比较结果看，拟建110kV电缆线路和泉州市110kV***电压等级相同，均为110kV；电缆敷设方式一致；电缆截面一致；且均位于福建省泉州市，环境条件类似；因此本项目拟建110kV电缆线路建成投运后，在不受其他因素影响下，对周围环境的工频电场、工频磁场影响理论上与110kV***类似。因此，选取泉州市110kV***作为

类比线路是可行的。

(2) 类比线路监测情况

①110kV***类比监测数据来源、监测时间及监测工况见表3-2。

表 3-2 类比电缆线路监测数据来源、监测时间及监测工况

分类	描述
数据来源	引自《泉州***110kV 输变电工程电磁环境及声环境现状检测报告》，***，合肥鑫鼎环保科技有限公司，详见附件 8
监测日期	2025 年 9 月 17 日，10:15~16:28
天气状况	晴，气温 30℃~34℃，相对湿度 61%~68%
监测工况	110kV***线：电压***kV~***kV，电流***A~***A，有功***~***MW 110kV***线：电压***kV~***kV，电流***A~***A，有功***~***MW

②类比监测因子

监测因子：工频电场、工频磁场。

③监测方法及监测仪器

监测方法：《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）

监测仪器：详见表 3-3。

表 3-3 类比监测仪器一览表

监测项目	仪器型号	仪器编号	校准有效期限
工频电场强度 工频磁感应强度	电磁辐射分析仪 SEM-600	探头编号：I-1506 主机编号：D-1587	2024.11.13（有效期 1 年）

④监测点位布设

110kV***电缆线路断面监测以电缆管廊中心正上方为起点，沿垂直于线路方向，监测点位间距 1m，顺序测至电缆管廊中心一侧外 7m 处。

⑤监测结果

类比电缆线路断面处工频电场强度、工频磁感应强度监测结果见表 3-4；类比断面工频电场强度、工频磁感应强度的变化趋势图分别见图 3-1、3-2。

表 3-4 类比电缆线路断面处工频电场强度、工频磁感应强度监测结果

测点		工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度(μ T)
22	110kV***线 ***线双回路 电缆管廊中心 正上方地方为 起点,垂直于 电缆管廊向东 北侧(管廊宽 2.4m)	0m	0.133
23		1m	0.129
24		2m	0.114
25		3m	0.108
26		4m	0.097
27		5m	0.085
28		6m	0.079
29		7m	0.077

*注: 测点编号来源于检测报告。

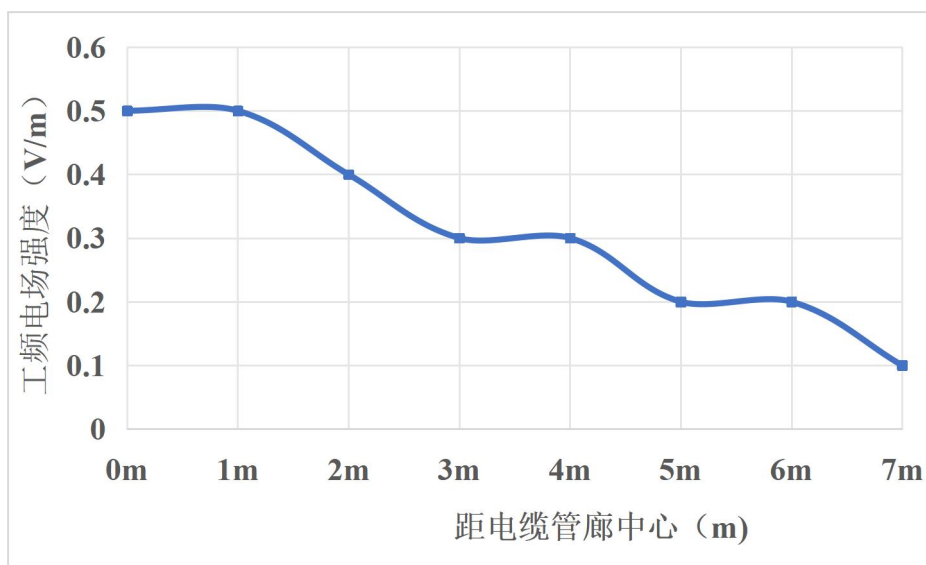


图3-1 类比断面工频电场强度的变化趋势图

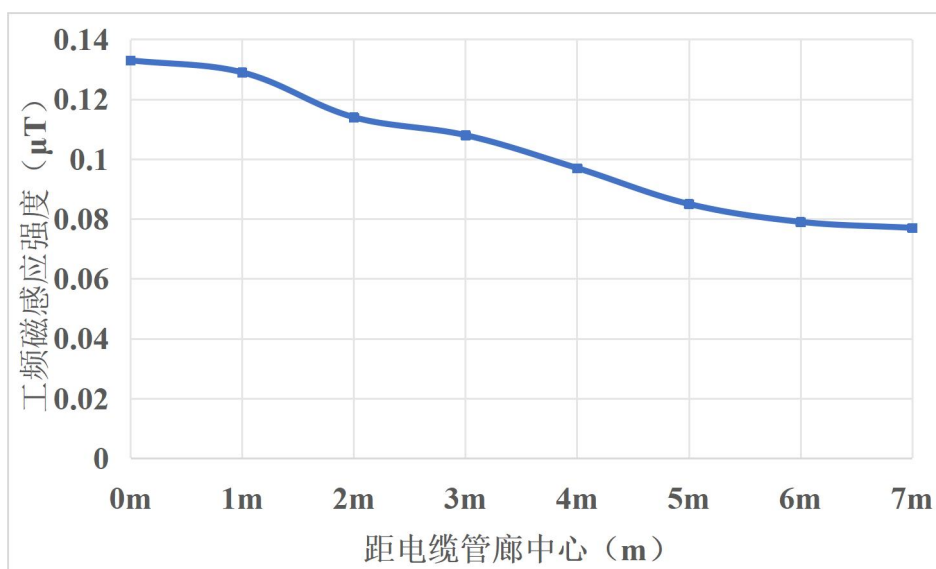


图3-2 类比断面工频磁感应强度的变化趋势图

类比监测结果表明，距离电缆管廊越远，总体上工频电场强度和工频磁感应强度越低，工频电场强度和工频磁感应强度一般在电缆管廊正上方达到最大值。

(3) 监测结果分析

类比监测结果表明，110kV*** 电缆线路监测断面测点处工频电场强度为 0.1V/m~0.5V/m，工频磁感应强度为 0.077 μ T~0.133 μ T，符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 公众曝露控制限值要求。

根据类比监测结果，电缆线路沿线测点处工频电场强度低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）规定的工频电场强度 4000V/m 控制限值，工频电场强度仅与运行电压相关，因此本项目建成运行期间，电缆输电线路沿线及电磁环境敏感目标处的工频电场强度仍将低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）规定的工频电场强度 4000V/m。

根据类比监测结果，线路工频磁场监测最大值为 0.133 μ T，推算到本项目设计输送功率（双回线路载流量最大 1329A）情况下，工频磁场最大约为监测条件下的 151.02 倍，即最大值为 20.086 μ T。因此，即使是在设计最大输送功率情况下，线路运行时的线路沿线及电磁环境敏感目标处的工频磁场亦能满足相应标准限值要求。

4 电磁环境保护措施

本项目输电线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响。

5 电磁评价结论

5.1 项目概况

本项目新建后埔~东星 110kV 电缆线路 1 回，线路路径总长约 7.19km，全线利用已建、在建市政管廊及在建后埔 220kV 变电站站内通道敷设电缆。无土建施工。电缆型号为 ZC-YJLW03-Z-64/110-1×1000mm²。

5.2 电磁环境现状

现状监测结果表明，所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求。

5.3 电磁环境影响评价

通过定性分析，本项目 110kV 电缆输电线路建成投运后，电缆线路周围及沿线电磁环境敏感目标处的工频电场、工频磁场能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100μT 公众曝露控制限值要求。

5.4 电磁环境保护措施

本项目输电线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响。

5.5 电磁专题评价结论

综上所述，泉州后埔~东星 110 千伏线路工程在认真落实电磁环境保护措施后，本项目运行产生的工频电场、工频磁场对周围电磁环境的影响很小，对周围电磁环境的影响能够满足相应控制限值要求。