

编号：BG-ZFFB24220167

建设项目环境影响报告表

(生态影响类)

项目名称： 宁波慈溪东渡 110 千伏输变电工程

建设单位： 国网浙江省电力有限公司宁波供电公司

编制日期：2025 年 10 月

目 录

一、建设项目基本情况	1
二、建设内容	13
三、生态环境现状、保护目标及评价标准	22
四、生态环境影响分析	30
五、主要生态环境保护措施	51
六、生态环境保护措施监督检查清单	58
七、结论	62
电磁环境影响专项评价	63

一、建设项目基本情况

建设项目名称	宁波慈溪东渡 110 千伏输变电工程		
项目代码	2502-330282-04-01-685479		
建设单位联系人	***	联系方式	*****
建设地点	浙江省宁波市慈溪市滨海经济开发区		
地理坐标	东渡 110kV 变电站： 站址中心：（E: *****, N: *****） 达蓬~淞浦π入东渡 110kV 线路： 线路起点：（E: *****, N: *****） 线路终点：（E: *****, N: *****）		
建设项目行业类别	五十五、核与辐射 161 输变电工程	用地（用海）面积 （m ² ）/长度（km）	用地面积：11280m ² （变电站永久占地 4336m ² ，塔基永久占地 504m ² ，临时占地 6440m ² ） 线路长度 2×1.73km
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）	慈溪市发展和改革局	项目审批（核准/备案）文号（选填）	慈发改审核（2025）12 号
总投资（万元）	****	环保投资（万元）	**
环保投资占比（%）	*%	施工工期	**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	专题1、电磁环境影响专项评价 设置理由：根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）中附录B“输变电建设项目环境影响报告表的格式和要求，输变电项目应设置电磁环境影响专项评价，其评价等级、评价内容与格式按照本标准有关电磁环境影响评价要求进行”。 本项目为输变电工程，故设置电磁环境影响专项评价。		
规划情况	《慈溪滨海经济开发区工业集聚区一二三期控制性详细规划》		
规划环境影响评价情况	规划环境影响评价名称：《慈溪滨海经济开发区工业集聚区一二三期控制性详细规划环境影响跟踪评价报告书》； 审查机关：宁波市生态环境局慈溪分局； 审查文号：慈环函〔2024〕59 号，2024 年 10 月。		

规 划 及 规 划 环 境 影 响 评 价 符 合 性 分 析	<p>1.1 规划符合性分析</p> <p>本项目选址位于慈溪市滨海经济开发区，根据《慈溪滨海经济开发区工业集聚区一二三期控制详细规划》中的用地规划图，项目所在地规划为农业用地。项目在选址选线过程中征询了当地规划部门的意见，现已取得建设项目用地预审与选址意见书“用字第 3302822025XS0058550 号”（见附件 4），用地类型已变更为国有建设用地，因此本项目在该地块的实施符合规划的要求。</p> <p>1.2 规划环评符合性分析</p> <p>《慈溪滨海经济开发区工业集聚区一二三期控制性详细规划环境影响跟踪评价报告书》对慈溪滨海经济开发区工业集聚区的环境保护对策措施提出了相关要求如下：</p> <p>（1）产业发展</p> <p>重点发展展高新材料、高新机电、大健康等“两高一大”产业，大力发展现代物流服务业；提升改造现有传统产业，优化产业链。</p> <p>1）高新材料产业：要依托石墨烯、金属加工等现有产业基础，以碳材料产业为龙头，重点发展石墨烯、高端金属材料等领域。</p> <p>2）高新机电产业：着力发展智能制造装备、智能家用产品、汽车及零部件、通用航空制造。</p> <p>3）大健康产业：充分利用滨海经济开发区拥有的山、海、湖优越生态条件，发挥中科院慈溪生物医学工程研究所、大健康产业院士工作站的引领作用，积极培育医疗器械、生物医药产业、水上运动休闲设备。</p> <p>4）现代物流服务业：依托普洛斯物流园、太平鸟服饰整理配送中心等现有项目资源，加快发展集信息、仓储、包装、配送、展示交易等多功能于一体的现代物流业。</p> <p>5）传统产业：对于区内现有家电、纺织、五金、塑料等地方传统产业，重点在于改造提升；在加快淘汰落后产能的同时选择具有较好发展基础和发展潜力的传统优势产业，结合高端制造产业的发展，大力促进传统产业转型升级。纺织产业结合《慈溪滨海经济开发区纺织业转型升级发展规划》加快产业链延伸，加快技术结构、原料结构、产品结构、产业结构调整步伐，进行纵向一体化整合，实施集成上下游的协同创新战略。</p> <p>（2）环境准入条件清单</p>
--	--

表 1-1 慈溪滨海经济开发区工业集聚区一二三期环境准入条件清单

规划区域		分类		行业清单	工艺清单	产品清单	依据
工业集聚区一二三期商、注及公共设施混合区块	宁波市慈溪市滨海经济开发区产业集聚重点管控单元 ZH33028 220029-2	禁止准入产业	/	禁止所有工业项目	/	/	规划定位
			/	①《慈溪市生态环境分区管控动态更新方案（发布稿）》管控措施要求不符合的行业； ②《产业结构调整指导目录》中所有淘汰类项目。			生态环境分区管控方案、产业政策
工业集聚区一二三期工业区块	宁波市慈溪市滨海经济开发区产业集聚重点管控单元 ZH33028 220029-1	禁止准入产业	石油、煤炭及其他燃料加工业 C25	全部	全部	全部	规划定位
			废弃资源综合利用业 C42	全部	全部	全部	规划定位
			金属制品、机械和设备修理业 C43	全部	全部	全部	规划定位
		/	《产业结构调整指导目录》中所有限制类项目			产业政策	
		限制准入产业	农副食品加工业 C13	131 谷物磨制、132 饲料加工、133 植物油加工、134 制糖、135 屠宰及肉类加工、136 水产品加工、137 蔬菜、菌类、水果和坚果加工、139 其他农副食品加工	/	/	规划定位
			食品制造业 C14	141 焙烤食品制造、142 糖果、巧克力及蜜饯制造、143 方便食品制造、144	/	/	规划定位

				炼乳品制造、145 罐头食品制造、146 调味品、发酵制品制造、149 其他食品制造				
				纺织业 C17、纺织服装/服饰业 C18	/	有手工印花工艺	/	高耗水行业、VOC 排放量大
				皮革、毛衣、羽毛及其制品和制鞋业 C19	/	有皮革鞣制、毛皮鞣制、羽毛（绒）加工工艺	/	规划定位
				家具制造业 C21	木质家具制造 211	涉及电镀或喷漆工艺的	/	规划定位
				造纸和纸制品业 C22	纸浆制造 221，造纸 222			规划定位，废水排放量大，VOC 和恶臭控制
				医药制造业 C27	化学药品原料药制造 271，中药饮片加工 273			
				化学纤维制造 C28	281 纤维素纤维原料及纤维制造	/	/	规划定位、VOC 和恶臭控制
				橡胶和塑料制品业 C29	2911 轮胎制造； 2914 再生橡胶制造	有炼化及硫化工艺的（配套工序除外）	合成革、含浸胶工艺的普通橡胶制品；再生橡胶及制品	规划定位、VOC 和恶臭控制
					2924 泡沫塑料制造、2925 塑料人造革、合成革制造	有发泡成型工艺（配套工艺除外）	再生塑料及制品	规划定位、VOC 和恶臭控制

				非金属矿物制品业 C30	不包括 3034 隔热和隔音材料制造中气凝胶及其制品、3091 石墨及碳素制品制造，以及列入行业整治的 3099 其他非金属矿物制品制造				产能过剩、恶臭控制
				黑色金属冶炼和压延加工业 C31	除 313 钢压延加工外				
				有色金属冶炼和压延加工 C32	除 325 有色金属压延加工外	/	/		规划定位
				金属制品业 C33	3360 金属表面处理及热处理加工（绿岛项目除外）；3391 黑色金属铸造	/	/		重金属和 VOC 控制
				C34 通用设备制造业、C35 专用设备制造业、C36 汽车制造业、C37 铁路、船舶、航空航天和其他运输设备制造业、C38 电器机械和器材制造业、C39 计算机、通信和其他电子设备制造业、C40 仪器仪表制造业	/	/	铅蓄电池		重金属污染
				G59 装卸搬运和仓储业	594 危化品仓储（企业配套工序除外）	/	/		高环境风险
<p>注：（1）当《慈溪市生态环境分区管控动态更新方案（发布稿）》等相关依据文件发生更新时，相应条款按照最新要求执行；（2）禁止准入产业：禁止新建、扩建、改建；限制准入产业：禁止新建，改扩建不得新增污染物排放总量；（3）列入国家战略新兴产业目录行业或符合专精特新产业要求且经相关主管部门同意引进项目不受本清单禁止、限制准入</p>									

产业约束；（4）规划区域与浙江慈溪滨海经济开发区部分重叠，当环境准入清单与浙江慈溪滨海经济开发区环境准入清单冲突时，以浙江慈溪滨海经济开发区环境准入清单为准。

符合性分析：

本项目为 110kV 输变电工程，依据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，属于“第一类鼓励类”中的“电网改造与建设、增量配电网建设”类项目，符合国家的产业政策。项目前期主变、线路导线等型号选用先进设备，合理布设架空导线高度及电缆线路埋深，采取本项目提出的污染防治措施后，设备运营产生的噪声、电磁辐射及运检人员产生的少量固废对周围环境影响较小，运行期无废气、废水产生。故对照“慈溪滨海经济开发区工业集聚区一二三期环境准入条件清单”，本项目不属于禁止准入和限值准入项目，符合清单要求。

综上，本项目符合《慈溪滨海经济开发区工业集聚区一二三期控制性详细规划环境影响跟踪评价报告书》要求。本工程建成投产后，可满足慈溪滨海经济开发区的建设发展需要，增强宁波市经济社会发展，改善当地能源结构，促进节能减排和经济可持续发展，符合电网规划。

1.1 产业政策相符性分析

依据《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，本项目为 110kV 输变电工程，是“第一类鼓励类”中的“电网改造与建设、增量配电网建设”类项目，符合国家的产业政策。

1.2 与《输变电建设项目环境保护技术要求》的相符性分析

本工程与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）的相符性分析详见表 1-1。

表 1-1 本工程与《输变电建设项目环境保护技术要求》的相符性分析

其他
符合
性
分
析

序号	内容	HJ 1113-2020 具体要求	本工程	相符性
1	基本规定	输变电建设项目需要配套建设的环境保护设施，必须与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。	本工程环境保护设施与主体工程将同时设计、同时施工、同时投产使用。	符合
2	选址选线	输变电建设项目选址选线应符合生态保护红线管理要求，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。	本工程选址选线不涉及生态保护红线，符合生态保护红线的要求；已避让自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。	符合

3	设计	<p>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。进入自然保护区的输电线路，应按照HJ19的要求开展生态现状调查，避让保护对象集中分布区。</p>	<p>本工程变电站已按终期规模考虑进出线，进出线不涉及自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。</p>	符合
		<p>同一走廊内的多回输电线路，宜采用同塔多回架设、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。</p>	<p>本工程线路采用了同塔多回架设，节约了国土空间。</p>	符合
		<p>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。</p>	<p>本工程选址选线尽量避让以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公等为主要功能的区域，经预测和类比，电磁和声环境影响满足相应标准要求。</p>	符合
		<p>原则上避免在0类声环境功能区建设变电工程。</p>	<p>本工程不位于0类区域。</p>	符合
		<p>输电线路宜避让集中林区，以减少林木砍伐，保护生态环境。</p>	<p>本工程输电线路未跨越集中林区。</p>	符合
	设计	<p>总体要求：输电建设项目的初步设计、施工图设计文件中应包含相关的环境保护内容，编制环境保护篇章、开展环境保护专项设计，落实防治环境污染和生态破坏的措施、设施及相应资金。</p>	<p>本工程要求初步设计中应包含环境保护内容并提出相关环境保护措施，落实防治环境污染和生态破坏的措施、设施及相应资金。</p>	符合
		<p>电磁环境保护：①工程设计应对产生的工频电场、工频磁场等电磁环境影响因子进行验算，采取相应保护措施，确保电磁环境影响满足国家标准要求；②输电线路设计应因地制宜选择线路型式、架设高度、杆塔塔型、导线参数、相序布置等，减少电磁环境影响；③架空输电线路经过电磁环境敏感目标时，应采取避让或增加导线对地高度等措施，减少电磁环境影响。</p>	<p>①根据电磁预测结果，本工程符合建设后评价范围内的电磁环境影响满足国家标准要求；②本工程要求设计阶段应选取适宜的杆塔、导线、相序布置，以减少电磁环境影响。③本工程架空输电线路经过敏感目标，应按照设计规范要求增加导线对地高度，敏感目标处电磁环境影响满足标准要求。</p>	符合
		<p>声环境保护：①变电工程噪声控制设计应首先从噪声源强上进行控制，选择低噪声设备；对于声源上无法根治的噪声，应采用隔声、吸声、消声、防振、减振等降噪措施，确保厂界排放噪声和周围声环境敏感目标分别满足GB12348和GB3096要求；②位于城市规划区其他声功能区的变电工程，可采取户内、半户内等环境影响较小的布置型式。</p>	<p>①本工程要求变电站噪声控制设计应采用低噪声设备，并采取隔声、吸声、消声、防振、减振等降噪措施后，厂界排放噪声和周围声环境敏感目标分别满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）和《声环境质量标准》（GB3096-2008）要求。②本工程变电站采用户内布置形式。</p>	符合

		<p>生态环境保护：①输变电建设项目在设计过程中应按照避让、减缓、恢复的次序提出生态影响防护与恢复的措施；②输变电建设项目临时占地，应因地制宜进行土地功能恢复设计。</p>	<p>①本工程要求设计中应按照避让、减缓、恢复的次序提出生态影响防护与恢复的措施；②本工程临时占地将进行绿化或恢复土地原有功能。</p>	符合	
		<p>水环境保护：①变电工程应采取节水措施，加强水的重复利用，减少废（污）水排放。雨水和生活污水应采取分流制；②变电工程站内产生的生活污水宜考虑处理后纳入城市污水管网；不具备纳入城市污水管网条件的变电工程，应根据站内生活污水产生情况设置生活污水处理装置（化粪池、地理式污水处理装置、回用水池、蒸发池等），生活污水经处理后回收利用、定期清理或外排，外排时应严格执行相应的国家和地方水污染物排放标准相关要求。</p>	<p>①本工程变电站将采取雨污分流；②本工程变电站运行期废水主要为巡检人员产生的生活污水，变电站少量生活污水经化粪池处理满足纳管标准后排至市政污水管网。</p>	符合	
	4	施工	<p>总体要求：输变电建设项目施工应落实设计文件、环境影响评价文件及其审批部门审批决定中提出的环境保护要求。设备采购和施工合同中应明确环境保护要求，环境保护措施的实施和环境保护设施的施工安装质量应符合设计和技术协议书、相关标准的要求。</p>	<p>本工程要求建设单位及施工单位在项目施工中应落实设计文件、环境影响评价文件及其审批部门审批决定中提出的环境保护要求。施工合同中应明确环境保护要求，环境保护措施的实施和环境保护设施的施工安装质量应符合设计和技术协议书、相关标准的要求，将施工期对环境的影响降到最低。</p>	符合
			<p>声环境保护：①变电工程施工过程中场界环境噪声排放应满足GB12523中的要求；②在城市市区噪声敏感建筑物集中区域内，禁止夜间进行产生环境噪声污染的建筑施工作业，但抢修、抢险作业和因生产工艺上要求或者特殊需要必须连续作业的除外。夜间作业必须公告附近居民。</p>	<p>本工程夜间禁止在城市市区噪声敏感建筑物集中区域内进行产生环境噪声污染的施工作业，如因工艺特殊情况要求，需在夜间施工而产生环境噪声污染时，应按《中华人民共和国噪声污染防治法（2021年修订）》、《关于印发<“十四五”噪声污染防治行动计划>的通知》（环大气[2023]1号），取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民。</p>	符合

		生态环境保护：①施工临时道路应尽可能利用机耕路、林区小路等现有道路，新建道路应严格控制道路宽度，以减少临时工程对生态环境的影响；②施工现场使用带油料的机械器具，应采取措施防止油料跑、冒、滴、漏，防止对土壤和水体造成污染；③施工结束后，应及时清理施工现场，因地制宜进行土地功能恢复。	①本工程施工临时道路应尽可能利用现有道路，新建道路应严格控制道路宽度，以减少临时工程对生态环境的影响；②施工现场使用带油料的机械器具，将采取措施防止油料跑、冒、滴、漏，防止对土壤和水体造成污染；③施工结束后，将及时清理施工现场，因地制宜进行土地功能恢复。	符合
		水环境保护：施工期间禁止向水体排放、倾倒垃圾、弃土、弃渣，禁止排放未经处理的钻浆等废弃物。	施工期间禁止向水体排放、倾倒垃圾、弃土、弃渣，禁止排放未经处理的钻浆等废弃物。	符合
		大气环境保护：①施工过程中，应当加强对施工现场和物料运输的管理，在施工工地设置硬质围挡，保持道路清洁，管控料堆和渣土堆放，防治扬尘污染；②施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废物就地焚烧。	①施工过程中，将加强对施工现场和物料运输的管理，在施工工地设置硬质围挡，保持道路清洁，管控料堆和渣土堆放，防治扬尘污染；②施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废物就地焚烧。	符合
		固体废物处置：①施工过程中产生的土石方、建筑垃圾、生活垃圾应分类集中收集，并按国家和地方有关规定定期进行清运处置，施工完成后及时做好迹地清理工作；②在农田和经济作物施工时，施工临时占地宜采取隔离保护措施，施工结束应将混凝土余料和残渣及时清除，以免影响后期土地功能的恢复。	①施工过程中产生的土石方、建筑垃圾应分类集中收集，并按水保方案及国家和地方有关规定定期进行清运处置，施工完成后及时做好迹地清理工作；②本工程施工临时占地将采取隔离保护措施，施工结束时将混凝土余料和残渣及时清除，恢复土地原有功能。	符合
5	运行	运行期做好环境保护设施的维护和运行管理，加强巡查和检查，保障发挥环境保护作用。定期开展环境监测，确保电磁、噪声、废水排放符合 GB8702、GB12348、GB8978 等国家标准要求，并及时解决公众合理的环境保护诉求。	运行期建设单位将定期开展环境监测，确保电磁、噪声排放符合相关国家标准要求，并及时解决公众合理的环境保护诉求。	符合

综上，本工程符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）的相关要求。

1.3 与生态环境分区管控方案符合性分析

本项目位于慈溪市滨海经济开发区，根据《慈溪市人民政府关于印发<慈溪市生态环境分区管控动态更新方案>》（慈政发〔2024〕14号），及慈溪市环境管控单元分类图（附图9），本项目位于宁波市慈溪市一般管控单元

(ZH33028230001)。本工程与管控单元的生态环境准入清单符合性分析见表1-2。

表 1-2 项目与环境管控单元准入清单相符性分析

环境管控单元名称	“三线一单”生态环境准入清单		本项目相符性分析	符合性
宁波市慈溪市一般管控单元 ZH33028230001	空间布局约束	原则上禁止新建三类工业项目，现有三类工业项目扩建、改建不得增加污染物排放总量并严格控制环境风险。禁止新建涉及一类重金属、重点行业重点重金属污染物、持久性有机污染物排放的二类工业项目，改建、扩建涉及一类重金属、重点行业重点重金属污染物、持久性有机污染物排放的二类工业项目不得增加管控单元污染物排放总量；禁止在工业功能区（包括小微园区、工业集聚点等）外新建其他二类工业项目，一二产业融合的加工类项目、利用当地资源的加工项目、工程项目配套的临时性项目等确实难以集聚的二类工业项目除外；工业功能区（包括小微园区、工业集聚点等）外现有其他二类工业项目改建、扩建，不得增加控制单元污染物排放总量。 另外，详细规划为工业的区域禁止新建、扩建纯对外加工的喷漆/浸漆（包括油性漆和水性漆）、发黑、钝化、热镀锌、印染、酸洗、磷化/硅烷化/陶化等项目，纳入工业集聚区规划的区域内的环境统筹治理类、绿岛等项目除外。其他区域禁止新建、扩建喷漆/浸漆（包括油性漆和水性漆）、化纤（单纯纺丝的）、塑料造粒等涉气项目（含工艺）；禁止新建、扩建发黑、钝化、热镀锌、酸洗、磷化/硅烷化/陶化、电泳、湿法印花、水洗等涉水项目（含工艺）；禁止新建、扩建危险废物（含医疗废物）利用及处置等其他环境影响较大的项目。	本工程是属于符合地区电网规划、国家鼓励的基础设施项目，不属于工业类项目，不属于左侧所列禁止的项目。	符合要求
	污染物排放管控	落实污染物总量控制制度，根据区域环境质量改善目标，削减污染物排放总量。加强农业面源污染治理，严格控制化肥农药施用量，合理水产养殖布局，控制水产养殖污染，逐步削减农业面源污染物排放量。污水管网未到位区域，禁止新建、扩建排放生产废水的项目。	本工程不属于清单中禁止的工业类项目，运营期无废气、固废及生产性废水产生。	符合要求

		环境 风险 防控	禁止向农用地排放重金属或者其他有毒有害物质含量超标的污水、污泥以及可能造成土壤污染的清淤底泥、尾矿、矿渣等。加强农田土壤、灌溉水的监测及评价，对周边或区域环境风险源进行评估。	变电站内设事故油池收集事故油，产生的事故油将在事故后委托有资质的单位回收处理，不外排；变电站产生的废铅蓄电池立即交由具有相应资质的单位进行处置，不在站内储存。	符合 要求
		资源 开发 效率 要求	实行水资源消耗总量和强度双控，推进农业节水，提高农业用水效率。强化能源清洁利用，提高能源使用效率。	本项目无煤炭消耗，仅施工期使用少量水资源，满足资源开发效率要求。	符合 要求

综上所述，本工程符合相应管控单元生态环境准入清单的要求。

1.4“三线一单”符合性分析

(1) 生态保护红线

本项目拟建东渡 110kV 变电站位于浙江省宁波市慈溪市滨海经济开发区，输电线路全线位于浙江省宁波市滨海经济开发区。经现场调查，本工程生态评价范围内不涉及饮用水源保护区、风景名胜区、自然保护区、森林公园、公益林等，根据《浙江省生态保护红线》（浙江省人民政府，2018 年 7 月 20 日）和慈溪市三区三线的规定，见附图 8，本工程生态环境评价范围内不涉及生态红线。因此，项目选址符合《浙江省生态保护红线》的要求。

(2) 环境质量底线

根据现场调查监测数据分析可知，本工程所在区域声环境质量能够满足相应的声环境功能区标准限值要求；工频电场强度、工频磁感应强度监测值均低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中标准限值。

根据环境影响评价分析结论，工程所在区域施工期和运营期噪声、工频电场、工频磁场、废水、扬尘、固体废弃物等通过相应处理措施后，对项目周边的声环境、电磁环境、水环境和大气环境影响很小，不会改变工程所在区域的环境质量功能，因此本工程建设符合环境质量底线要求。

(3) 资源利用上线

根据本工程的特点，本工程涉及到的资源利用类型主要有水资源、土壤资源及电资源。

本工程拟建东渡变电站址及架空线路沿线现状主要为一般农田和未利用地，本工程新建变电站永久占地面积约4336m²，永久占地已取站址协议，符合国土空间用途管制要求。新建塔基7基，建成后永久占地约350m²，塔基开挖需临时占用部分场地作为架空线路临时施工用地，施工临时占地在施工活动结束后恢复为原有土地利用功能，不影响土地的利用，电缆线路不涉及永久占地，工程项目利用的土地资源总量小。因此，本项目不会突破地区土地资源消耗上线。

本项目为基础电力供应类行业，不涉及工业生产，无能源消耗，不会突破地区能源消耗上线。

施工期施工人员生活用水及运行期检修人员生活用水来自市政供水管网，消耗的水、电资源相对区域资源利用总量较少，不会突破地区水资源消耗上线。

综上所述，本项目不涉及生态保护红线，不触及环境质量底线和资源利用上线，符合该管控单元生态环境准入清单中要求，因此本项目符合“三线一单”要求。

1.5 城乡发展规划符合性分析

本项目拟建变电站及输电线路全线位于慈溪市滨海经济开发区。项目选址选线阶段已征求慈溪市自然资源和规划局、慈溪市龙山镇城镇建设办公室的意见，并取得慈溪市自然资源和规划局颁发的建设项目用地预审与选址意见书“用字第3302822025XS0058550号”，线路路径已取得慈溪市自然资源和规划局、慈溪市龙山镇城镇建设办公室的审查意见，具体文件见附件三~附件五。故本工程的建设符合当地城乡发展的规划。

二、建设内容

2.1 地理位置

拟建 110kV 东渡变位于慈溪市滨海经济开发区，日显北路以西、方淞线以南地块，站址中心坐标为东经 121°31'36.963"，北纬 30°08'31.511"，输电线路全线位于慈溪市滨海经济开发区。本项目地理位置图见附图 1，输电线路路径示意图见附图 3。

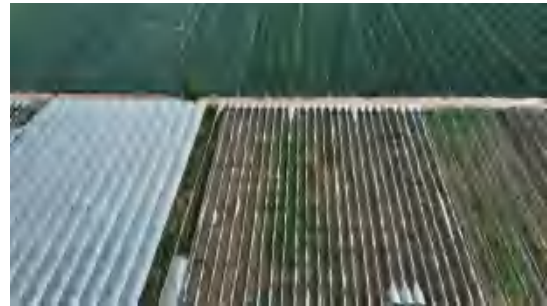
2.1.1 变电站

经现场勘查，拟建 110kV 东渡变站址土地性质规划为一般农田，现已变更为国有建设用地，目前站址未施工，仍为蔬果养殖棚。站址北侧为河流和道路，站址东侧、西侧和南侧均为蔬果养殖棚、耕地等，土地性质为一般农田。站址四周 30m 范围内无电磁环境保护目标，100m 范围内无声环境保护目标，500m 范围内无生态环境保护目标。周围现场照片见图 2-1，变电站区域现场照片见图 2-2，敏感目标照片见附图 12。

地
理
位
置



拟建东渡变东侧



拟建东渡变南侧



拟建东渡变西侧



拟建东渡变北侧

图 2-1 拟建变电站四周现场照片



图 2-2 拟建变电站区域现场照片

2.1.2 输电线路

本工程输电线路路径全线位于慈溪市滨海经济开发区，沿线主要为耕地、路边待开发区域，地形以平地为主，交通条件良好。本工程线路路径图见附图 3。

2.2 工程建设必要性及项目的由来

拟建 110kV 东渡变位于慈溪市滨海经济开发区，日显北路以西、方淞线以南地块。该区域现状主要由 110kV 灵峰变（2×50MVA）、淡水变（2×50MVA）、秦渡变（2×50MVA）、雁门变（2×50MVA）供电，2024 年负载率分别为 59%、56%、52%、67%。根据该区域业扩报装需求统计，滨海经济开发区围绕“新材料+新能源+先进制造”三大方向，构建生产及应用创新体系，预计 2027 年新增负荷达到 70MW。110kV 东渡变建成投产后，可满足该区域进一步增长的负荷需求，缓解周边秦渡变、淡水变供电压力，完善配电网网架结构，提高电网供电可靠性，建设宁波慈溪东渡 110kV 输变电工程是必要的。

基于上述原因，国网浙江省电力有限公司宁波供电公司拟新建宁波慈溪东渡 110 千伏输变电项目（以下称“本项目”）。根据《中华人民共和国环境影响评价法》和《建设项目环境保护管理条例》，本项目需进行环境影响评价。对照《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》，本项目属于“五十五、核与辐射 161、输变电工程—其他（100 千伏以下除外）”，应编制环境影响报告表。为此，建设单位国网浙江省电力有限公司宁波供电公司（以下简称“建设单位”）

项目组成及规模

委托中辐环境科技有限公司（以下简称“环评单位”）进行本工程的环境影响评价工作，项目环评委托书见附件一。

环评单位对工程区域的自然环境、社会环境、生态环境进行了现场踏勘及资料收集工作，并委托浙江建安检测研究院有限公司对工程所在区域电磁环境和声环境质量进行了现场检测（监测报告见附件七）。环评单位在现场踏勘、调查和现状监测的基础上，结合本工程特点及实际情况，根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）等技术导则、技术规范要求，进行了环境影响预测及评价，制定了相应环境保护措施，在此基础上编制完成了本项目的环境影响报告表。

2.3 工程内容及建设规模

根据建设单位提供的资料、核准文件等，本工程主要建设内容及规模如下（本期环评规模为本期建设规模，远景建设内容不在本期环评内容当中，需另行开展环境影响评价）：

（1）东渡110千伏变电站工程

新建 110 千伏全户内变电站一座，采用 ZJ-110-A2-4 方案智能模块化型式，本期主变 2×50MVA，主变压器编号 1#、2#，110 千伏出线 2 回，10 千伏出线 24 回，电容器组 2×（4000+5000）kvar。远景主变 3×50MVA，110 千伏出线 3 回，10 千伏出线 36 回，电容器组 3×（4000+5000）kvar。

（2）达蓬～淞浦π入东渡 110kV 线路工程

本期将淞浦-达蓬 110kV 联络线开口环入东渡变，形成淞浦-东渡 1 回线、达蓬-东渡 1 回线。新建 110kV 线路路径长度 2×1.73km，其中双回架空线路 2×1.43km，双回电缆线路 2×0.3km；新建铁塔 7 基。

架空部分：由浦蓬 1107、浦达 1105 线原电 38#塔开口至新电 1#塔，路径长约 0.03km；新电 2#塔至新电 7#塔，路径长约 1.4km。共计新建双回架空线路路径长约 1.43km，新建架空线路导线采用 JL3/G1A-300/40 钢芯高导电率铝绞线，地线采用 2 根 48 芯 OPGW 光缆，塔基基础采用钻孔灌注桩基础。

电缆部分：由新电 1#塔至新电 2#塔，路径长约 0.18km；新电 7#塔至东渡变，路径长约 0.12km，共计新建电缆路径长约 0.3km。新建双回路电缆管沟 0.3km，电缆型号采用 ZC-YJLW₀₃-Z64/110-1×630mm² 型交联聚乙烯绝缘电缆。

具体建设内容见表 2-1。

表 2-1 本项目建设规模表

项目	本期规模	终期规模
----	------	------

主体工程	变电站	主变容量	2×50MVA, 户内布置	3×50MVA, 户内布置	
		电压等级	110kV	110kV	
		110kV 出线规模	2 回	3 回	
		10kV 出线规模	24 回	36 回	
		110kV 配电装置	GIS, 户内布置	GIS, 户内布置	
		无功补偿电容器	2×(4000+5000) kvar 电容器组	3×(4000+5000) kvar 电容器组	
	输电线路	架空	线路	新建双回路架空线路全长 1.43km, 架空线导线型号 JL3/G1A-300/40	
			杆塔	新建塔基 7 基, 基础采用钻孔灌注桩基础	
		电缆	线路	新建双回电缆线路 0.3km, 新建双回路管沟 0.3km, 电缆型号为 ZC-YJLW ₀₃ -Z64/110-1×630mm ²	
			敷设方式	采用排管、电缆沟敷设方式	
	环保工程	生活污水	生活污水经化粪池处理满足纳管标准后排至市政污水管网		
		固体废物	站内设有垃圾收集箱, 垃圾分类经收集后交由当地环卫部门清理		
		环境风险	新建事故油池一座池 (有效容积为 29.28m ³)		
	公用工程	主体建筑	配电装置楼, 建筑总面积约为 1051m ² , 总高度 10.15m		
		供水	生活、生产、消防用水均由市政给水管网供给		
排水		采用雨污水分流, 场地雨水由雨水管网收集后经排水管排至北侧河道, 生活污水经化粪池处理满足纳管标准后排至北侧市政污水管网			
临时工程	施工营地	设有围挡、材料堆场、办公区、生活区、临时排水沟、临时隔油沉淀池、临时化粪池等, 临时营地面积约 1000m ²			
	施工场地	每基塔附近铺设厚 16mm 的钢板, 塔基施工场地临时总占地面积约 1750m ²			
	施工道路	部分地段新建临时道路, 采用轮胎式运输车等进行物料运输, 施工道路用地面积约 3290m ²			
	牵张场	输电线路施工期间设置一处牵张场, 牵张场占地面积约 400m ²			
辅助工程	/				

总平面及现场布置	<p>2.4 站区总平面布置</p> <p>(1) 土建总平面布置</p> <p>东渡变总用地面积为4336m², 其中站区围墙内面积3640m², 进站道路用地面积294m², 其他用地面积402m²。本工程采用全户内布置, 配电装置楼位于站区中部, 呈南北向布置, 周围布置环形道路, 站址西北侧布置辅助用房、化粪池, 事故油池位于站址东南侧, 站址西南侧设消防泵房、消防水池, 站址北侧设进站大门一座, 为变电站的永久出入口, 进站道路从站址北侧方淞线引接, 新建进站道路长度为42m, 宽度为5米。</p>
----------	--

(2) 电气总平面布置

本工程设配电装置楼一幢，户外留出运输通道、电缆通道、消防通道及消防水池等场地。

配电装置楼为地上一层钢结构，地上一层设安全工具间、资料室、二次设备室、10kV 配电装置室、电容器室、110kV GIS 室。其中110kV GIS 室层高8.1米，其余房间层高4.5米。地下设置1.8m 深的电缆沟。

110千伏配电装置采用户内 GIS 布置，本期进线采用电缆方式；10千伏配电装置采用 KYN 型中置式手车开关柜，双列布置，两列开关柜间设操作维护通道，10千伏出线采用电缆方式；10千伏电容器及接地变均采用成套柜式户内布置。主变户内分体式布置，下部为主变油坑。

拟建东渡110变电站电气总平面布置图见附图2。

2.5 输电线路路径走向

本项目于浦蓬 1107/浦达 1105 线原电 38#西北侧开口浦蓬 1107 线，新建架空线路沿西北方向走线 0.03km 至新电 1#电缆终端塔，新建电缆引下向西北方向走线，钻越蛟达 2311 线/蛟蓬 2314 线、锦达 2R81 线/锦蓬 2R82 线、远蓬 4404 线/远达 4403 线，至新电 2 电缆终端塔引上转为架空线路继续沿西北方向走线，至日显路与方淞线交叉处，左转沿方淞线南侧向西架设至新电 7 电缆终端塔，新建电缆引下向左敷设至东渡变南侧，右转接入东渡变。线路总体路径图详见附图 3。

2.6 交叉跨越情况

表 2-2 交叉跨越情况

跨越、穿越物名称	数量	备注
河道（八塘横河）	2	跨越
220kV 远蓬 4404 线/远达 4403 线	1	钻越
220kV 锦达 2R81 线/锦蓬 2R82 线	1	钻越
220kV 蛟达 2311 线/蛟蓬 2314 线	1	钻越

2.7 工程占地及布置

(1) 变电站工程

①工程占地

本工程新建东渡 110 千伏变电站总用地面积为 4336m²，其中站区围墙内面积为 3640m²，土地性质为一般农田，新建站址已取得慈溪市自然资源和规划局、慈溪市龙山镇城镇建设办公室的同意意见（详见附件三）。结合现场实际，本项目

变电站施工期间拟设置 1 处施工营地，位于变电站拟建站址西南侧，临时占地面积约 1000m²，营地内设置围挡、材料堆场、办公区、生活区、临时排水沟、临时隔油沉淀池、临时化粪池等。

②土石方平衡

站址现状自然标高 1.49~1.73 米(85 高程基准，下同)，站址区域道路现状标高为 2.91m，站址地块规划标高为 3.3m，站址区域道路规划标高暂无收资，根据水位分析报告站址五十年一遇洪/潮水位高程为 3.30m/3.65m。根据《35 千伏~110 千伏变电站设计规范》（GB50059-2011）的规定，以及考虑土方平衡以及进站道路坡度、电缆沟排水等因素，站内场地设计标高为 3.70m，站内道路中心标高为 3.80m，公路型沥青道路。根据项目资料（总平面布置图指标数据），土石方开挖方量约 1400m³，填方量约 10840m³，考虑土方平衡后弃土 1400m³，外购塘渣 6200m³。

（2）输电线路工程

①塔基占地面积

本工程线路塔基 7 基，根据杆塔一览图可知（附图 4），每基铁塔平均根开约为 6.5m，铁塔外围考虑 1-2m 裕度，平均每基铁塔占地约 72m²，则塔基永久占地面积约 504m²，电缆线路敷设不涉及永久占地；铁塔组立前塔材堆放及组立时吊车支腿需每基塔附近铺设厚 16mm 的钢板，每塔铺设钢板 250m² 临时钢板。塔基施工场地临时总占地面积约 1750m²。

②牵张场

牵张场选择地势平坦的空地，能满足布置牵张设备、布置导线及施工操作等要求，施工结束后土地原有功能。本项目输电线路施工期间设置牵张场 1 处，牵张场具体位置由施工单位视具体施工条件设置，牵张场占地面积约 400m²。

③临时道路

电缆路径、平地段塔位位于耕地、路边待开发区域，大部分地区需要修筑临时施工道路，通过填平、拓展、碾平压实等手段对原有道路进行改造，部分地段新建临时道路。推荐采用轮胎式运输车等进行物料运输。

考虑铺设钢板，便道面宽 3.5m，铺设钢板规格长 3.5m，宽 1.5m，厚 16mm，每块钢板之间搭接 0.1m。铺设长度约 940m，临时占地面积约 3290m²。

④土石方平衡

新建塔基共计土石方开挖约 350m³，新建电缆沟共计土石方开挖约 300m³。本工程开挖产生的土石方全部用于回填，基本达到土石方平衡，不产生弃土。

2.8 杆塔型号

本项目线路新建铁塔 7 基。杆塔使用情况见表 2-3。本项目杆塔基础采用灌注桩基础。

表2-3 杆塔一览表

序号	名称	铁塔型号	呼高 (m)	铁塔根开 (m)	档距 (m)		数量
					水平	垂直	
1	双回路直线	110-DF21S-ZC1	24	5.660	350	450	3
2	双回路转角塔	110-DF21S-JC4	24	7.160	450	700	1
3		110ZJ-DF21S-DJDL	21	6.520	250	350	1
4		110ZJ-DF21S-DJDL	21	6.520	250	350	2
共计							7

2.9 施工工艺

2.9.1 变电站施工工艺及方法

(1) 交通条件

根据主变运输要求和道路交通现状，确定主变运输采用公路运输方案。

运输路径：主变厂家从杭甬高速—胜陆高架—中横线—方淞线—站址。

(2) 施工方法

采用低噪声施工机械设备和人力施工相结合的施工方式，运输采用载重汽车及人工辅助运输等方式进行。变电站施工原则上按从高到低，由里向外的原则进行施工，施工方各部门协调配合进行施工。根据站址所在地区地质情况，新建变电站主要建（构）筑物需采用人工地基或桩基进行地基处理。

本项目变电站施工工艺及产污环节图见图2-3。

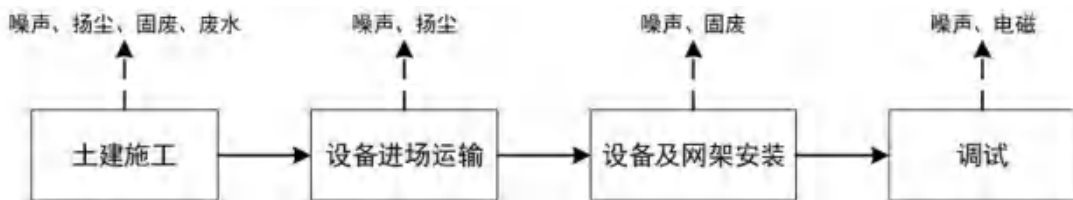


图2-3 变电站施工工艺及产污环节图

2.9.2 输电线路施工工艺及方法

(1) 基础施工

本工程新建输电线路基础采用灌注桩基础。基础施工包括基坑开挖、绑钢筋、支模板、混凝土浇筑、拆模保水、基坑回填等几个施工阶段。铁塔施工时优先采用原状土基础，尽可能的不进行场地的平整，减少对地表的扰动，利用原地形、

施工方案

原状土进行施工。本工程杆塔一览图、基础一览图见附图 4、附图 5。

(2) 杆塔组立

塔杆基础土方回填后可以组塔施工，分解组塔时要求混凝土强度不小于设计强度的 70%，整体立塔混凝土强度应达到设计强度的 100%，组塔一般采用在现场与基础对接，分解组塔型式。

通常采用人字抱杆整体组立或通天抱杆分段组装，吊装塔身。在特殊情况下也可异地组装铁塔，运至现场进行整体立塔，此时混凝土强度须达到 100%。

(3) 导线架设

工程架空线、地线均采用张力放线。主要分为放线准备、导引绳展放、导线牵引、紧线、附件安装等，牵张场应选择地势平坦的未利用地进行布置，施工结束后，占地区域按照原有土地利用类型进行恢复。

本项目电缆沟施工工艺流程示意图见图 2-4，张力牵引放线施工示意图详见图 2-5。

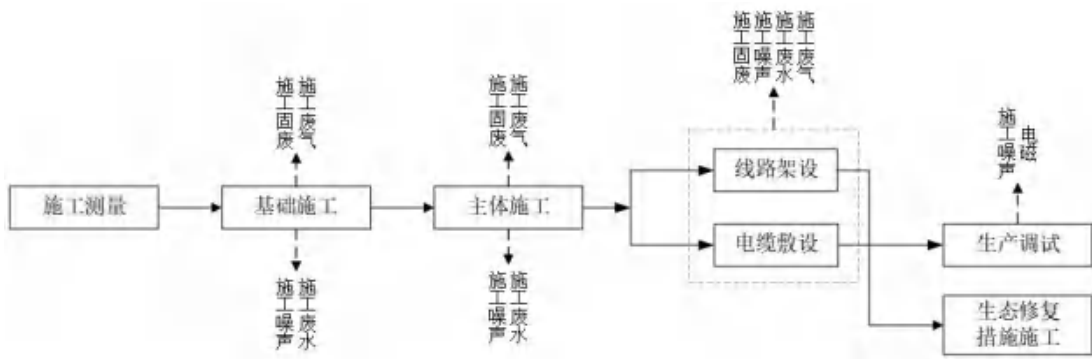
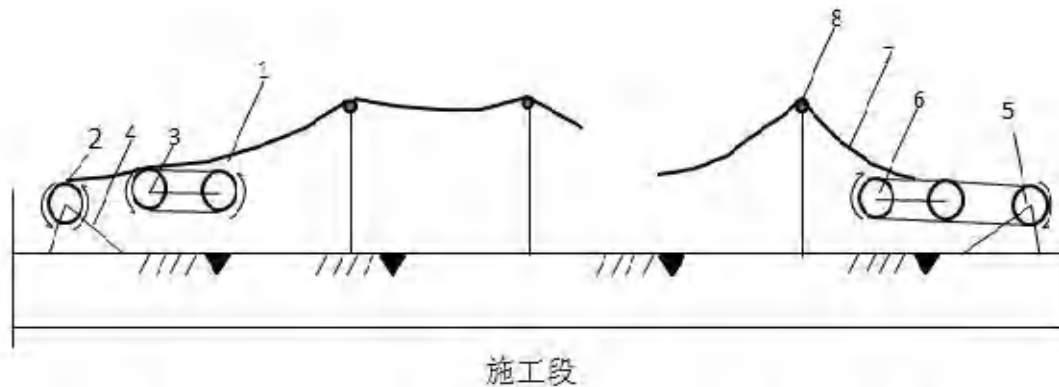


图2-4 输电线路施工工艺流程及示意图



1-导线； 2-线轴； 3-主张力机； 4-线轴架； 5-钢绳卷车； 6-三牵引机； 7-牵引绳； 8-防线滑车

图 2-5 本项目张力牵引放线施工示意图

(4) 电缆施工

电缆沟采用现浇沟体型式，沟体内、外壁粉刷为25mm厚1:2防水砂浆抹面；

沟齿口采用角钢保护，上盖角钢边预制盖板，拉环采用固定拉环；电缆沟顶面标高与邻近工作井顶面平齐。

为防止沟内积水，沟底须向工作井方向0.5%坡度，将积水排至附近排水沟。电缆沟积水无法排出时做400×400×200集水井。

本项目电缆沟施工工艺流程示意图见图2-6，电缆土建一览图见附图6。



图2-6 电缆沟施工工艺及产污环节图

2.10 施工时序及建设周期

本项目计划于2027年1月开工，于2028年1月建成投运，建设周期约13个月。

其他

无

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 生态环境</p> <p>3.1.1 主体功能区划</p> <p>根据《浙江省主体功能区规划》（浙江省人民政府 浙政发〔2013〕43号文件），本项目建设地属于省级重点开发区域。</p> <p>3.1.2 生态功能区划</p> <p>对照原环境保护部 2015 年发布的《全国生态功能区划（修编版）》，本项目所在区域生态功能大类为人居保障，生态功能类型为大都市群（Ⅲ-01-02 长三角大都市群功能区）。</p> <p>3.1.3 生态环境现状</p> <p>（1）土地利用现状调查</p> <p>根据现场勘查，本项目生态评价范围内，拟建东渡变电站站址土地性质为一般农田，现状为蔬果养殖棚。站址北侧为河流和道路，站址东侧、西侧和南侧均为蔬果养殖棚、耕地等，土地性质为一般农田。拟建达蓬~淞浦π入东渡 110kV 线路占地类型现状主要为一般农田和未利用地，已取得慈溪市自然资源和规划局、慈溪市龙山镇城镇建设办公室的同意意见，线路现状主要为耕地、路边待开发区域。</p> <p>本工程生态评价范围内土地利用现状图详见附图13。</p> <p>（2）植被类型及野生动植物现状调查</p> <p>根据资料收集，慈溪市滨海经济开发区地处北亚热带南缘，属季风性气候，植被属于中亚热带常绿阔叶林植被带。项目沿线以耕地和路边待开发区域为主，评价区域内植被主要为自然生长的低矮灌丛、草本植物等，未发现古树名木等特殊保护植被，未发现《国家重点保护野生植物名录》（2021年版）中收录的国家重点保护野生植物。</p> <p>项目拟建区域现场未见大型野生动物，野生动物种类主要为鸟类、鼠类、蛇类、昆虫等，未发现《国家重点保护野生动物名录》（2021年版）中收录的国家重点保护野生动物。</p> <p>本工程生态评价范围内植被类型分布图详见附图14。</p> <p>（3）自然保护区、水源保护区、森林公园及其他敏感区域现状调查</p> <p>根据收集的有关资料和现场调查可知，在本项目评价范围内无自然保护区、</p>
--------	---

水源保护区、森林公园及其他敏感区域。本项目沿线没有国家级和省级自然保护区及风景名胜区。

3.2 地表水环境

本项目宁波东渡 110kV 输变电工程所在地区为宁波市慈溪市滨海经济开发区。根据《浙江省水功能区划分方案》，项目周边水体属于钱塘江水系，代号为钱塘江 373，水功能区主要涉及慈溪东部河网慈溪农业、工业用水区，水功能区编码为 G0201101703013，现状水质为《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中劣 V 类水质，环境管理要求目标水质执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中 III 类水质标准要求，水环境功能区划图见附图 11。

根据宁波市生态环境局公布的《2024 年宁波市生态环境状况公报》可知：2024 年，宁波市地表水国控断面水质优良率 90.9%，同比上升 9.1 个百分点；省控及以上断面水质优良率 96.3%，同比上升 7.4 个百分点。市控及以上断面水质优良率 98.9%，同比上升 2.1 个百分点；水质功能达标断面比例为 100%，与上年相比提高 4.3 个百分点。甬江水系、平原河网、入海河流及湖库总体水质均为优，慈溪河网、江北河网和镇海河网水质良好。慈溪市参评断面水质综合评价为优，前湾新区为轻度污染。全市 13 个县级以上集中式饮用水水源地水质均达到或优于 III 类标准，达标率 100%。营养状态除白溪水库为贫营养外，其他均为中营养。

3.3 大气环境

项目地慈溪市滨海经济开发区，根据环境空气质量功能区划，该项目所在地属于二类功能区，环境空气质量执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准。为了解本项目所在区域大气环境质量现状，本环评引用《2024 年宁波市生态环境状况公报》。公报显示：2024 年宁波市环境空气质量综合指数为 3.16，同比上升 0.03；空气质量优良天数比率为 91.3%，同比下降 2.4 个百分点；全年环境空气质量达标 334 天，超标 32 天，其中臭氧超标天数 23 天，同比增加 4 天，臭氧为宁波市主要污染物；六项常规污染物年均浓度均达到或优于国家二级标准，PM_{2.5} 年均浓度 23 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，同比上升 4.5%；PM₁₀ 年均浓度为 41 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，同比持平；臭氧日最大 8 小时平均浓度第 90 百分位数为 142 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，同比下降 2.1%；二氧化硫平均浓度为 7 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，同比上升 16.7%；二氧化氮年均浓度 27 $\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，同比持平；一氧化碳日均浓度第 95 百分位数为 0.9 mg/m^3 ，同比持平。

项目所在区域环境空气质量达到《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准要求，符合环境空气功能区划要求。

3.4 电磁环境

为了解本项目拟建变电站四周及线路沿线所在区域电磁环境质量现状，特委托浙江建安检测研究院有限公司于2024年11月20日对本项目拟建变电站四周、线路沿线及敏感目标处进行了现状监测。

由监测结果可知，本项目拟建变电站四周、线路沿线及其环境敏感目标工频电场强度现状监测值在0.06V/m~20.76V/m之间，工频磁感应强度现状监测值在0.003 μ T~0.142 μ T之间，均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度4kV/m和工频磁感应强度100 μ T的公众曝露控制限值。

电磁环境质量现状详见电磁环境影响专项评价。

3.5 声环境

为了解本项目拟建变电站四周及线路沿线所在区域声环境质量现状，委托浙江建安检测研究院有限公司于2024年11月20日对本项目拟建变电站四周、线路沿线及敏感目标处进行了现状监测。

（1）监测项目

声环境：等效连续A声级（Leq, dB(A)）。

（2）监测方法

《声环境质量标准》（GB3096-2008）；

《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）。

（3）监测点位

根据《声环境质量标准》（GB3096-2008）等相关标准，在拟建变电站厂界四周均匀布设6个点位；在拟建输电线路沿线均匀布设4个点位；本项目输电线路跨越一处环境敏感目标，在敏感目标处布设1个点位，监测高度均为1.2m。

（4）监测仪器及参数

表 3-1 噪声测量仪器参数

仪器名称	多功能声级计	声校准器
仪器型号	AWA5688 型	AWA6022A 型
生产厂家	杭州爱华仪器有限公司	杭州爱华仪器有限公司
仪器编号	05037153	05036359
测量范围	28dB (A) ~ 133dB (A)	/
检定单位	浙江省计量科学研究院	浙江省计量科学研究院

检定证书	JT-20240250481	JT-20241050499
检定/校准有效期	2024年2月26日~2025年2月25日	2024年10月14日~2025年10月13日

(5) 监测时间及监测条件

2024年11月20日（昼间：9:00~18:00，夜间：22:00~24:00）。现场监测时的环境条件详见表3-2。

表3-2 监测期间的环境条件

监测日期	监测时段	天气	温度	风向	风速
2024.11.20	昼间	阴	17.4°C~17.9°C	西北风	2.2m/s~2.7m/s
	夜间	阴	10.3°C~10.8°C	西北风	1.1m/s~1.5m/s

(6) 质量保证措施

- ①合理布设监测点位，保证各监测点位布设的科学性和可比性。
- ②监测方法采用国家有关部门颁布的标准，监测人员经考核并持有合格证书上岗。
- ③监测仪器每年定期经计量部门检定或校准，符合要求后方可使用。
- ④由专业人员按操作规程操作仪器，并做好记录。
- ⑤监测报告严格实行三级审核制度，经过校核、审核，最后由技术总负责人审定。

(7) 监测结果

本项目周围现状噪声监测结果见表格 3-3，监测报告见附件八。

表 3-3 声环境现状监测结果

编号	监测点位置	昼间 (dB(A))		夜间 (dB(A))		备注
		监测值	标准值	监测值	标准值	
1	拟建 110kV 东渡变电站西南侧	49	55	41	45	《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 中 1 类标准限值
2	拟建 110kV 东渡变电站东南侧 (点位 1)	52		41		
3	拟建 110kV 东渡变电站东南侧 (点位 2)	48		42		
4	拟建 110kV 东渡变电站东北侧	50		40		
5	拟建 110kV 东渡变电站西北侧 (点位 1)	52		41		
6	拟建 110kV 东渡变电站西北侧 (点位 2)	52		42		
7	拟建达蓬-淞浦π入东渡 110kV 双 回电缆背景点 (点位 1)	50		41		

8	拟建达蓬-淞浦π入东渡 110kV 双回架空背景点（点位 1）	52		41		
9	拟建达蓬-淞浦π入东渡 110kV 双回架空背景点（点位 2）	52		42		
10	拟建达蓬-淞浦π入东渡 110kV 双回电缆背景点（点位 2）	51		41		
11	小施山村看护房东北侧	48		40		

由上表可知，本项目拟建变电站四周、输电线路沿线声环境质量现状均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 1 类标准限值要求。

与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题

3.6 与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题

本项目为新建 110kV 输变电工程，经项目资料收集和现场踏勘，变电站及输电线路评价范围内不涉及自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等环境敏感区，工程涉及区域也未发现需保护的文物、可开采的矿产资源及军事设施，无与项目有关的原有生态破坏问题。

拟建变电站及输电线路评价范围内无其他电磁污染源及噪声源，由现状监测结果可知，拟建变电站四周及工程环境保护目标处工频电场、工频磁场和声环境监测值均满足相应标准要求。

生态环境保护目标

3.7 评价范围

依据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）和《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）、《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2022）、《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）等有关内容及规定，结合本工程特点，确定本项目的环境影响评价范围如下：

（1）电磁环境

110 千伏变电站站界外 30m 以内区域；

110 千伏架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 区域；

110 千伏电缆线路管廊两侧边缘各外延 5m 区域。

(2) 声环境

110 千伏变电站站界外 100m 以内区域；

注：根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4-2021）第 5.2.1 条，“b）二级、三级评价范围可根据建设项目所在区域和相邻区域的声环境功能区类别及声环境保护目标等实际情况适当缩小”，本工程变电站位于 1 类声环境功能区，四周均为农田。变电站 200m 范围内为 1 类声功能区划，现状主要为蔬果养殖棚、道路和未利用土地，环境条件简单，故将本工程变电站声环境评价范围缩小至站界外 100m。

110 千伏架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 区域；

地下电缆线路可不进行声环境影响分析。

(3) 生态环境

110 千伏变电站站界外 500m 以内区域；

110 千伏架空线路边导线地面投影两侧各 300m 内的带状区域；

110 千伏电缆线路管廊两侧边缘各外延 300m 区域。

3.8 主要环境敏感目标

(1) 生态环境敏感目标

本工程生态环境评价范围内无《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）中规定的法定生态保护区与重要生境以及其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域。

(2) 水环境敏感目标

根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018），水环境保护目标是指饮用水水源保护区、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。

经调查核实，本工程区域无上述所列水环境敏感目标。

(3) 电磁、声环境敏感目标

通过现场踏勘，拟建 110 千伏东渡变无环境保护目标，110 千伏线路共有 1 处电磁、声环境保护目标，评价范围内环境敏感目标具体见表 3-4。其中，“方位及距离”中的“距离”是指环境敏感目标与输电线路边导线的最近距离。

表 3-4 本项目环境敏感目标一览表

序号	行政区	环境保护目标	功能	方位及距离	建筑结构及规模	环境保护要求
1	滨海经济开发区	小施山村看护房	住宅（具有居住属性）	线路跨越，导线距屋顶净空距离约为 16.5m	1 层尖顶，高度约为 4.5m	E、B、N ₁

注：E-电场强度限值 4kV/m；B-磁感应强度限值 0.1mT。N₁-声环境达到《声环境质量标准》（GB 3096—2008）中 1 类区域的昼、夜间限值。

3.9 环境质量标准

（1）电磁环境影响评价标准

工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）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：4kV/m；工频磁感应强度限值：100μT。

架空输电线路下的耕地、园地、畜禽饲养地、道路等场所，其频率 50Hz 的电场强度控制限值为 10kV/m，且应给出警示和防护指示标志。

表 3-5 工频电场、工频磁场执行标准一览表

标准名称	影响因子	标准值
《电磁环境控制限值》 GB8702-2014	工频电场	公众曝露控制限值为：4kV/m
		架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路控制限值为 10kV/m
	工频磁场	公众曝露控制限值为 100μT
		架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路不执行 100μT 标准

评价标准

（2）声环境质量标准

根据《慈溪市声环境功能区划分（调整）》（2023 年），本项目 110 千伏输电线路位于 1 类声功能区。具体评价标准限值见表 3-6，执行区域详见附图 10。

表 3-6 环境噪声限值 单位：dB（A）

声环境功能区	标准限值		标准来源
1 类声环境功能区	昼间	55dB（A）	《声环境质量标准》 （GB3096-2008）
	夜间	45dB（A）	

（3）大气环境

本工程所在区域环境空气质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及其 2018 年修改单中的二级标准，详见表 3-7。

表 3-7 环境空气评价标准

标准来源	执行类别	主要指标	标准限值
《环境空气质量标准》 (GB3095-2012)及其修改单	二类标准 (日均值)	TSP	0.30mg/m ³
		PM ₁₀	0.15mg/m ³
		PM _{2.5}	0.075mg/m ³
		SO ₂	0.15mg/m ³
		NO ₂	0.08mg/m ³

3.10 污染物排放标准

(1) 噪声

①施工期：本项目施工期噪声执行《建筑施工噪声排放标准》（GB 12523-2025）具体指标参见表3-8。

表 3-8 建筑施工噪声排放限值

昼间	夜间
70dB (A)	55dB (A)

②运行期：根据《慈溪市声环境功能区划分（调整）》（2023年），本项目运营期东渡变四周执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）1类标准限值。

表 3-9 运行期噪声执行标准一览表

标准类别	标准名称	执行类别	标准值 (dB(A))	
			昼间	夜间
排放标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)	1类	55	45

(2) 固体废物

建筑垃圾遵循《宁波市建筑垃圾管理条例》进行处置；

一般固体废物执行《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020年修订），危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）和《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）。

(3) 废气

施工期颗粒物等大气污染物排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）中无组织排放监控浓度限值，详见表 3-10。

表 3-10 施工期废气执行标准一览表

标准类别	标准名称	执行类别	主要指标	标准值
排放标准	《大气污染物综合排放标准》 (GB16297-1996)	无组织排放监控 浓度限值	颗粒物	1.0mg/m ³

四、生态环境影响分析

施工
期生
态环
境影
响分
析

4.1 施工期生态环境影响分析

4.1.1 环境空气影响分析

施工期的大气污染物主要来自施工现场、物料堆场等敞开源的粉尘污染物及动力机械排出的 CO、NO_x 等废气污染物。颗粒物主要来源是土石方处理、挖掘、堆放、清运；建筑材料水泥、石灰、砂石装卸、堆放及混凝土搅拌过程，施工场地路面硬化和保洁，运输车辆运输等。其中以粉尘污染物对周围环境的影响较突出，堆场的扬尘包括堆料的风吹扬尘、装卸扬尘和经过车辆引起的路面积尘再扬起等。

据有关资料，车辆行驶产生的扬尘约占施工总扬尘的60%以上。施工车辆对工程区域环境空气质量会产生一定的影响，为减少扬尘产生的影响，需对受影响区域道路进行定期洒水抑尘。

变电站施工场地内裸露地表及临时堆渣应采取土工布围护，尽量减少扬尘产生；水泥、石灰等散体材料运输过程中必须进行覆盖，存放时采用入库或严密遮盖措施存放；碎料及时清理，集中存放并进行标识；施工现场及时进行洒水降尘。在采取洒水降尘措施后，对周边环境空气影响很小。

另外施工运输车辆、部分施工机械设备运行会产生少量尾气（含有 NO_x、CO 等污染物），由于本工程施工机械及运输车辆数量较少且作业时间短，因此施工及运输车辆尾气排放相对周边道路现有车辆尾气排放的环境影响较小。

4.1.2 水环境影响分析

施工期主要废水包括施工生产废水和施工人员的生活污水。

(1) 生产废水

新建变电站施工生产废水包括机械设备及运输车辆检修废水和冲洗废水等，主要污染因子为 SS、碱性、石油类；参照同等规模 110 千伏变电站工程的施工阶段现场调查，本工程产生的废水约 3m³/d，各污染物浓度一般为：SS：500~3000mg/L，pH：10，石油类：15mg/L。废水产生量虽然较少，但仍需控制其无组织排放。开挖废水、机修及冲洗废水经隔油池、简易沉淀池处理后，回用于施工场地，油污及剩余少量含油废水统一交由有资质的单位处置，不对外排放，因此对周边水环境无影响。

输电线路塔基基础采用灌注桩工艺，基础及电缆沟开挖产生的少量泥浆水，

经简易沉淀池对泥浆水进行沉淀澄清后回用，不外排。本工程塔基基础、电缆沟施工所需混凝土量较少，采用商购混凝土，基本无混凝土拌和废水产生。

(2) 施工人员生活污水

变电站施工考虑永临结合，施工人员生活污水经临时化粪池处理满足纳管条件后排入市政污水管网。输电线路施工人员生活污水可纳入其租住民房污水处理系统，因此对周边环境无影响。

(3) 对项目周边地表水体的影响分析

本项目周边为农用地，水系发达，距东渡变电站西北侧约 20m 处为无名灌溉小溪，距西南侧约 120m 处为西七塘至八塘直河，架空线路跨越八塘横河，跨越水面约 17m 宽。经查阅《浙江省水功能区划分方案》，项目周边水体属于钱塘江水系，水功能区主要涉及慈溪东部河网慈溪农业、工业用水区，非饮用水源保护区。

本项目架空线路跨越水体时将采取一档跨越，不在水中立塔。施工期可能对地表水的影响主要为施工废水等可能对水体产生的污染，输变电工程因基础开挖、塔基开挖破坏原有植被，可能使得水土流失强度增大，使地表径流的浑浊度增加。在采取了本报告提出的相关污染防治措施后，不会对周围水环境产生影响。

4.1.3 声环境影响分析

(1) 变电站施工噪声

本次变电站工程施工场界噪声影响分析依据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）中的模式进行。

① 施工期主要声源

变电站工程施工大体分为以下阶段：施工场地平整、土石方开挖、土建施工及设备安装。本次环评将分析预测变电站工程施工期声环境影响。施工期主要噪声源有运输车辆的交通噪声以及施工期各种机具的设备噪声等。本工程施工期施工机械设备一般为露天作业，噪声经几何扩散衰减后到达预测点。施工机械设备均为室外声源，且可等效为点声源，参考《环境噪声与振动控制工程技术导则》（HJ2034-2013）附录 A.2“常见施工设备噪声源不同距离声压级”，本工程施工期噪声源强见表 4-2。

表 4-2 施工期主要噪声源强一览表（单位：dB(A)）

序号	施工设备名称	距声源 10m 处声压级
1	液压挖掘机	78~86
2	静力压桩机	68~73
3	商砼搅拌车	82~84

4	重型运输车	78~86
5	混凝土振捣器	75~84
6	空压机	83~88

②噪声预测

参照《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4-2021）的计算方法及公式来预测施工期的噪声影响。户外声传播衰减包括几何发散、大气吸收、地面效应、屏障屏蔽、其他多方面效应引起的衰减。在只考虑几何发散衰减时，预测点r处的A声级为：

$$L_p(r) = L_p(r_0) - 20\lg(r/r_0)$$

式中： $L_p(r)$ ——距声源 r 处的声级值，dB（A）；

$L_p(r_0)$ ——参考位置 r_0 处的声级值，dB（A）；

r ——预测点至声源的距离，m；

r_0 ——参考点距声源的距离，m。

噪声贡献值（ L_{eqg} ）计算公式如下：

$$L_{eqg} = 10\lg\left(\frac{1}{T} \sum_i t_i 10^{0.1L_{Ai}}\right)$$

式中： L_{eqg} ——噪声贡献值，dB；

T ——预测计算的时间段，s；

t_i ——i 声源在 T 时段内的运行时间，s；

L_{Ai} ——i 声源在预测点产生的等效连续 A 声级，dB；

噪声预测值（ L_{eq} ）计算公式如下：

$$L_{eq} = 10\lg(10^{0.1L_{eqg}} + 10^{0.1L_{eqb}})$$

式中： L_{eq} ——预测点的噪声预测值，dB；

L_{eqg} ——建设项目声源在预测点产生的噪声贡献值，dB（A）；

L_{eqb} ——预测点的背景噪声值，dB；

各施工阶段典型施工设备组合见表4-3，施工噪声影响见表4-4。

表4-3 各施工阶段典型施工设备组合一览表

施工阶段	典型施工设备组合
施工场地平整、土石方开挖阶段	液压挖掘机、重型运输车
土建施工阶段	静力压桩机、商砼搅拌车、混凝土振捣器
设备安装阶段	重型运输车、空压机

表4-4 不同施工阶段施工噪声影响预测结果

距离(m)	各施工阶段施工噪声 单位: dB(A)		
	施工场地平整、土石方开挖阶段	土建施工阶段	设备安装阶段
10	81~89	84~89	84~90
15	77~85	80~85	81~87
20	75~83	78~83	78~84
30	71~79	74~79	75~81
40	69~77	72~77	72~78
50	67~75	70~75	70~76
60	65~73	68~73	69~75
70	64~72	67~72	67~73
80	63~71	66~71	66~72
90	62~70	64~70	65~71
100	61~69	64~69	64~70
120	59~67	62~67	63~69
140	58~66	61~66	61~67
160	57~65	59~65	60~66
180	56~64	58~64	59~65
200	55~63	58~63	58~64
300	51~59	54~59	55~61

施工期噪声排放执行《建筑施工噪声排放标准》（GB12523-2025）中的相关要求，即昼间不得超过70dB(A)，夜间不得超过55dB(A)，夜间噪声最大声级超过限值的幅度不得高于15dB(A)。

由表4-4可看出，本工程施工场地平整、土石方开挖阶段、土建施工阶段及设备安装阶段，考虑各施工设备同时运行时噪声达到70dB(A)的距离分别为90m、90m和100m。施工期施工设备通常布置在站区场地中央，距离围墙一般有十几米的距离，且机械噪声一般为间断性噪声。本项目主要施工位于变电站围墙内，考虑围墙具有一定隔声效果（隔声量约15dB（A）），可进一步降低施工噪声。

③拟采取的环保措施

为保障施工场界处昼间噪声排放可满足《建筑施工噪声排放标准》（GB12523-2025）的要求，施工单位采取下述措施降低施工噪声影响：

- a.加强施工期的环境管理工作，并接受生态环境主管部门的监督管理。
- b.新建工程在变电站围墙内进行，利用围墙等挡声作用减少工程建设期噪声对周围声环境的影响。
- c.采用噪声水平满足国家相关标准的施工机械或采取带隔声、消声设备的机械，控制设备噪声源强。

d.依法限制夜间施工，站区施工均应安排在白天进行。如因工艺特殊情况要求，需在夜间施工而产生环境噪声污染时，应按《中华人民共和国环境噪声污染防治法》的规定，取得县区级以上人民政府或者其有关主管部门的证明，并公告附近居民；同时禁止高噪声设备作业。

e.运输材料的车辆进入施工现场应减少鸣笛。

在采取上述噪声治理措施后，可将变电站施工期噪声对周边声环境的影响降至最低。同时，施工期的声环境影响是短暂的，在施工结束后施工噪声影响也将随之消失。综上所述，本工程新建变电站施工期间施工噪声可以满足《建筑施工噪声排放标准》（GB 12523-2025）的要求。

（2）输电线路施工噪声

①声源描述

本工程沿线交通条件较为便利，现场运输采用汽车和人抬运输相结合的运输方案，单个施工点的运输量相对较小，在靠近施工点一般靠人抬运输材料。

新建架空线路施工主要包括基础开挖、塔基混凝土浇筑、铁塔组立和架线4个阶段，主要噪声源为基础开挖过程中的钻机、架线过程中设备噪声及运输车辆的交通噪声；新建电缆线路施工噪声主要是施工过程中电动挖掘机、混凝土振捣器等产生的噪声。电缆敷设以人工为主，由于施工人员较少，喧哗声持续时间短，影响范围不大；施工汽车运输交通量小，交通噪声影响很小。工程线路施工历时较短，线路施工噪声对周围环境不会有明显的不利影响。

输电线路施工期施工机械设备一般为露天作业，噪声经几何扩散衰减后到达预测点。施工机械设备均为室外声源，且可等效为点声源，本项目施工期噪声源强见表4-5、表4-6。

表4-5 塔基主要施工机械设备噪声源不同距离声压级（单位：dB（A））

机械设备	距声源 5m
电动挖掘机	80
运输车	82
混凝土振捣器	80

表4-6 架线主要施工机械设备噪声源不同距离声压级（单位：dB（A））

机械设备	距声源 5m
牵引机组	85
卷扬机	90
柴油发电机	95

②噪声预测

线路施工噪声影响分析依据《环境影响评价技术导则声环境》（HJ2.4-2021）中的模式进行。

户外声传播衰减包括几何发散（ A_{div} ）、大气吸收（ A_{atm} ）、地面效应（ A_{gr} ）、屏障屏蔽（ A_{bar} ）、其他多方面效应（ A_{misc} ）引起的衰减。

在只考虑几何发散衰减时，预测点 r 处的 A 声级为：

$$L_A(r) = L_A(r_0) - A_{div}$$

点声源几何发散衰减为：

$$A_{div} = 20 \lg(r/r_0)$$

施工期，取多台设备施工噪声源叠加值对施工场界的噪声环境贡献值进行预测，依据上表公式，可计算得到主要施工设备叠加后的声环境影响预测结果，预测结果详见表 4-7。

表 4-7 施工机械噪声对环境的影响预测（单位：dB(A)）

施工位置	多台设备叠加值	1m	5m	10m	20m	30m	50m	100m	150m	200m
基础施工	86	79	77	74	71	68	65	60	56	54
牵张场	97	90	87	84	81	78	75	70	66	64
执行标准	昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A)									

由表 4-2 可知，基础施工过程中，昼间施工噪声在场界外 30m 处可达到《建筑施工噪声排放标准》（GB12523-2025）昼间限值要求；牵张场施工过程中，昼间施工噪声在场界外 100m 处可达到《建筑施工噪声排放标准》（GB12523-2025）昼间限值要求，禁止夜间施工。

塔基区施工区域范围较小，牵张场尽量选取远离居民区的空地，施工设备通常布置在场地中央施工，且机械噪声一般为间断性噪声。施工前，建议可在塔基施工周围设置硬质围挡，进一步降低施工噪声，并且禁止夜间高噪声施工。根据输电线路塔基施工特点，各施工点施工量小，施工时间短，单塔累计施工时间一般在 1 个月以内，随着施工的开始，施工噪声的影响也随之结束。

敷设电缆施工噪声源强声级取 83dB（距声源 5m 处）对施工场界的噪声环境贡献值进行预测，预测结果参见表 4-8。

表4-8 敷设电缆施工机械噪声对环境的影响预测

场界外距离 (m)	1	5	10	20	30	50	100	150	200
噪声贡献值 (dB(A))	76	73	71	67	65	61	56	53	49
施工场界噪声标准	昼间70dB(A), 夜间55dB(A)								

敷设电缆昼间施工噪声在场界外 20m 处可达到《建筑施工噪声排放标准》(GB12523-2025)昼间限值要求。

③拟采取的环保措施

根据现场勘察情况，输电线路评价范围内有噪声敏感点，为保护线路施工沿途周围工作和生活的人群不受施工期噪声干扰，为尽量降低施工噪声对周围环境的影响，本环评要求施工单位在施工期采取下列噪声防护措施：

a.建设单位应当按照规定将噪声污染防治费用列入工程造价，在施工合同中明确施工单位的噪声污染防治责任。要求施工单位文明施工，加强施工期的环境管理和环境监控工作，并接受环境保护部门的监督管理。

b.施工设备噪声水平应满足国家相关标准，鼓励优先采用低噪声设备，或采取带隔声、消声设备的机械，控制噪声源强。在施工过程中施工单位应设专人对设备进行定期保养和维护，并负责对现场工作人员进行培训，严格按操作规范使用各类机械，保证施工机械处于正常工作状态。

c.优化施工方案，合理安排工期。原则上禁止夜间施工，但因抢修、抢险施工，及生产工艺要求或其他特殊需要必须连续施工作业的，按《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定，应当取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民。

d.施工车辆出入现场时应低速、减少鸣笛。

e.建设单位应加强对施工场地的噪声管理，施工单位也应对施工噪声进行自律，文明施工，避免因施工噪声产生纠纷。

综上所述，本工程施工期间施工噪声可以满足《建筑施工噪声排放标准》(GB 12523-2025)的要求。为保护线路施工沿途周围工作和生活的人群不受施工期噪声干扰，本工程只在昼间进行施工，禁止夜间施工，施工单位加强管理，提高作业人员的环境保护意识，尽量远离附近噪声敏感目标等措施，以减少对周围环境的影响。本工程工程量较小，影响范围小，随着施工期的结束，声环境影响也

将随之消失，故对周边声环境影响较小。

4.1.4 固体废物环境影响分析

施工期间固体废弃物主要为施工人员的生活垃圾、建筑垃圾。

施工人员生活垃圾主要来源于新建变电站和输电线路施工人员。本项目站址拟设置 1 处施工营地，变电站施工人员居住于施工营地生活区，其产生的生活垃圾经垃圾桶等收集后集中清运至当地城镇垃圾处理系统。输电线路施工人员租住周边民房，其产生的生活垃圾纳入民房所在地垃圾收集系统，在做好垃圾收集、处理后，不会对周边环境造成明显不利影响。

本项目输电线路较短，塔基开挖、电缆沟挖掘土方就地用于平整场地和植被恢复，灌注桩施工废水经沉淀处理后的泥浆妥善堆放、回填处理，基本无弃渣产生。各类建筑、装修产生的剩余物料等，建筑施工垃圾应集中堆放，并及时转运至本地建筑垃圾指定堆放点。为避免建筑垃圾及生活垃圾对环境造成影响，在工程施工前应做好施工机构及施工人员的环保培训。按有关法规的要求，明确要求施工过程中的建筑垃圾及生活垃圾分别收集堆放，并委托环卫部门妥善处理，及时清运或定期运至环卫部门指定的地点安全处置。

根据可研资料，变电站土石开挖方量 1400m³，建筑物基槽余土 4250m³，经计算共需填方 10840m³，土方综合平衡后需取土 6590m³，弃土 1400m³。弃土委托有资质的单位用封闭车辆或遮盖运输。

架空线路塔基基坑开挖产生的土石方就近回填于塔基周边用于迹地绿化，不产生弃土。项目土石方平衡具体见表 4-9。

表 4-9 项目土石方平衡表

项目	挖方量 (m ³)	填方量 (m ³)	购方量 (m ³)	弃方量 (m ³)
变电站	1400	10840	6590	1400
架空线路塔基	350	350	0	0
电缆沟	300	300	0	0
合计	2050	11490	6590	1400

通过采取上述环保措施，施工固废均能得到妥善处置，对周围环境影响较小。

4.1.5 生态环境影响分析

本项目拟建变电站区域、输电线路沿线基本无野生动物，项目施工不会对项目周围野生动物产生影响。本项目对生态的主要影响为拟建变电站区域及输电线路工程塔基建设、设置牵引场和材料场临时占用土地以及修建施工临时道路开挖容易造成植被破坏和水土流失。

(1) 对区域植物的影响

根据现场踏勘及工程资料，拟建 110 千伏东渡变现状区域环境为蔬果养殖棚，周边杂草较多，站址周边未发现野生珍稀保护植被分布，在施工过程中造成一定生物量损失，但不会对区域生态系统造成明显影响。

拟建输电线路经过区域主要为耕地、路边待开发区域，植物主要为农作物、自然生长的低矮灌丛、草本植物等，无珍稀保护野生植物分布。线路工程永久占地破坏的植被仅限塔基范围之内，新建线路工程临时占地对植被的破坏主要为施工人员对绿地的践踏，但由于为点状作业，单塔施工时间短，故临时占地对植被的破坏是短暂的；新建架空线路基础开挖、立塔以及架线时可能会对周边绿化带内植物进行破坏，施工时尽量减小影响范围；电缆线路临时施工区尽量选择现有空地及道路旁进行布置，避免对沿线植被产生破坏。项目施工过程中牵张场尽量选择现有平坦、空旷场地进行布置；施工时交通运输状况良好，不会对周边植被产生较大影响，对影响区域内的植物进行就地保护，设置围栏和植物保护警示牌。

施工临时占地对植被的破坏是短暂可逆的，施工结束后通过播撒草籽等措施恢复植被，可恢复原有植被及土地功能。

(2) 对动物的影响

工程拟建站址区域和线路沿线人类活动均较为频繁，有蛙、蛇、鼠类等常见动物。经调查，拟建站址区域及输电线路沿线未发现国家及地方重点野生珍稀保护野生动物及其集中栖息地。施工活动会对施工区附近的野生动物造成一定的影响，工程影响主要集中在施工期，施工结束后即可恢复。

(3) 对土地利用的影响

本工程拟建 110 千伏东渡变总征地面积 4336m²，其中围墙内占地面积 3640m²，站址用地现状性质为一般农田。变电站施工时布置施工营地，占地面积约 1000m²。

本工程新建输电线路拟建 7 基杆塔，塔基永久占地面积约 504m²；本项目输电线路临时占地总面积约为 5440m²，临时占地主要有塔基牵张场与输电线路临时道路占地。本项目线路沿线拟设置牵张场 1 处，牵张场占地面积约 400m²，线路塔基临时施工场地总占地面积约 1750m²，线路临时道路占地总面积约 3290m²，牵张场应选择地势平坦的未利用地进行布置，施工结束后，占地区应按照原有土地利用类型进行恢复。

施工中尽量控制施工开挖量，减少对基底土层的扰动，变电站弃土委托有资

	<p>质的单位用封闭车辆或遮盖运输，线路开挖后的施工弃土就地回填平整；施工场料选择堆放于沿线空地，施工材料运输应充分利用现有道路，减少施工临时占地。施工结束前清理施工迹地，及时覆土进行植被恢复。</p> <p>在采取上述生态保护措施之后，本工程施工期对生态产生的影响不会改变本工程所在区域生态系统的结构和功能，且随着施工结束而逐渐恢复。</p>
运营期生态环境影响分析	<p>4.2 运营期生态环境影响分析</p> <p>4.2.1 大气环境影响分析</p> <p>本工程拟建 110 千伏东渡变及 110 千伏输电线路运行期不产生废气，对大气环境无影响。</p> <p>4.2.2 水环境影响分析</p> <p>本项目拟建变电站为无人值班变电站，站内采用雨污分流排水系统，变电站运行期污废水主要为巡检人员产生的生活污水，变电站少量生活污水经化粪池处理满足纳管标准后排至市政污水管网。</p> <p>110 千伏输电线路运行期间无废水产生，对附近水环境无影响。</p> <p>4.2.3 声环境影响分析</p> <p>4.2.3.1 变电站</p> <p>(1) 噪声源</p> <p>变电站内电气设备在运行时会产生各种噪声，噪声源有主变压器、电容器、主变散热器、风机等。东渡 110kV 变电站本期规模运行期主要噪声源为 2 台主变压器及 14 台风机。</p> <p>根据可研设计资料，本项目变电站的采暖通风与空气调节设计皆应严格遵守 DL/T 5035-2016《火力发电厂采暖通风与空气调节设计技术规程》的有关条文。东渡 110kV 变电站单台主变压器 1m 处声压级按最大值 63.7dB(A)取值，风机 1m 处最大声压级分别为 40dB(A)、43dB(A)、63dB(A)。本项目东渡 110kV 变电站采用主变户内布置，具体降噪效果如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 选用低噪声断路器、变压器和轴流风机； 2) 对轴流风机安装消声器和吸声管道，使排风口的噪声降低到最低程度； 3) 对采用风机降温的主变进线柜，母分等大电流柜，设计时要选择合适的风机并在柜内做吸声处理。 <p>本工程变电站噪声源强见下表 4-11 和表 4-12，本工程噪声源布置图见图 4-1。</p>

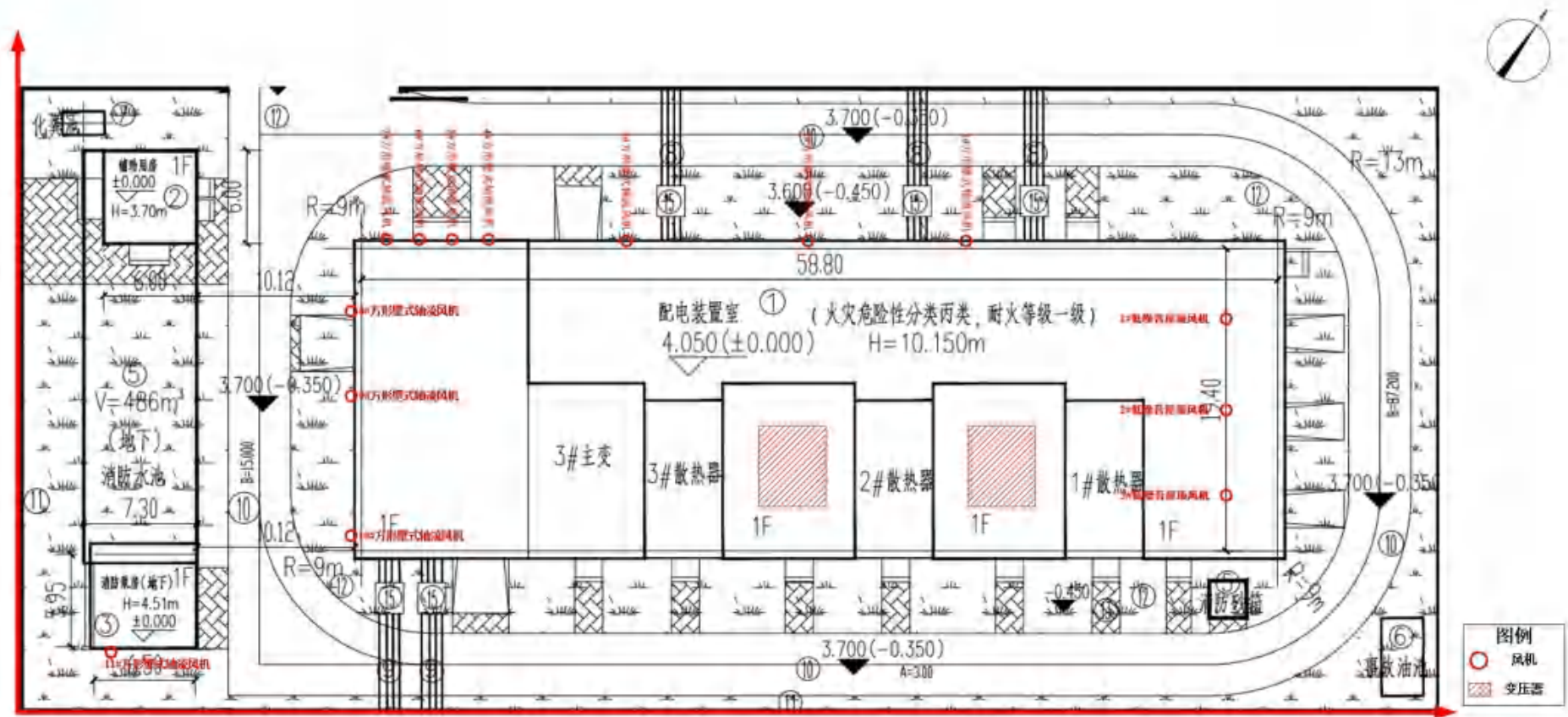


图 4-1 噪声源布置图

表 4-10 噪声源强调查清单 (室外声源)

序号	声源名称	型号	空间相对位置/m			声源源强		声源控制措施	运行时段
			X	Y	Z	声压级/距声源距离 (dB(A)/m)	声功率级/dB(A)		
1	1#方形壁式轴流风机	ZTF-5F/ZS型	61.3	30.2	3.3	43/1	54	低噪声设备、基	0:00~24:00

2	2#方形壁式轴流风机		50.2	30.2	3.3			基础减振、消声防雨弯头	0:00~24:00
3	3#方形壁式轴流风机		39.1	30.2	3.3				0:00~24:00
4	4#方形壁式轴流风机		30.2	30.2	6.7				0:00~24:00
5	5#方形壁式轴流风机		28.2	30.2	6.7				0:00~24:00
6	6#方形壁式轴流风机		25.6	30.2	6.7				0:00~24:00
7	7#方形壁式轴流风机		23.4	30.2	6.7				0:00~24:00
8	8#方形壁式轴流风机		21.4	25.4	0.2				0:00~24:00
9	9#方形壁式轴流风机		21.4	20.1	0.2				0:00~24:00
10	1#低噪音屋顶风机		DWT-1#5 型	77.5	23.5				5.0
11	2#低噪音屋顶风机	77.5		19.8	5.0	0:00~24:00			
12	3#低噪音屋顶风机	77.5		13.8	5.0	0:00~24:00			
13	10#方形壁式轴流风机	ZTF-3F/ZS 型	21.4	11.4	0.2	40/1	51	0:00~24:00	
14	11#方形壁式轴流风机		5.2	4.1	2.3			0:00~24:00	

注：针对本表，特定义变电站围墙西南角为坐标原点，南侧围墙为X轴（东向为正），西侧围墙为Y轴（北向为正），表中所列X、Y、Z值均是相对于该坐标系而言。

表 4-11 噪声源强调查清单（室内声源）

序号	建筑物名称	声源名称	型号	声源源强		声源控制措施	空间相对位置/m			距室内边界距离/m	室内边界声级/dB(A)	运行时段	建筑物插入损失/dB(A)	建筑物外噪声	
				(声压级/距声源距离/dB(A)/m)	声功率级(dB(A))		X	Y	Z					声压级/dB(A)	建筑物外距离
1	1#主变室	主变压器	/	63.7/1	82.9	采用低噪声设备、隔声	49.3	15.3	1.5	2.9	73	全天	5	62	/
2	2#主变室		/	63.7/1	82.9		62.8	15.3	1.5	2.9	73			62	

注：针对本表，特定义变电站围墙西南角为坐标原点，南侧围墙为X轴（东向为正），西侧围墙为Y轴（北向为正），表中所列X、Y、Z值均是相对于该坐标系而言；主要声源设备主变压器对应的声功率级数值来源于《变电站噪声控制技术导则》（DL/T1518-2016）。

(2) 预测模式

变电站噪声预测采用《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4-2021）中工业噪声预测计算模式，根据主要噪声设备的源强，并考虑各声源离地面的不同高度，根据声源特性和传播距离，计算预测点的噪声级，绘制等声级线图。

本项目主变声源为室内声源，本次评价将室内声源等效成室外声源，然后按室外声源方法计算预测点处的 A 声级。

①室内声源等效室外声源声功率级计算方法：

如图 4-2 所示，声源位于室内，室内声源可采用等效室外声源声功率级法进行计算。假设靠近开口处（或窗户）室内、室外某倍频带的声压级分别为 L_{p1} 和 L_{p2} 。若声源所在室内声场近似为扩散声场，则室外的倍频带声压级可按式（式 1）近似求出：

$$L_{p2} = L_{p1} - (TL + 6) \quad (\text{式 1})$$

式中：

L_{p1} ——靠近开口处（或窗户）室内某倍频带的声压级或 A 声级，dB；

L_{p2} ——靠近开口处（或窗户）室外某倍频带的声压级或 A 声级，dB；

TL ——隔墙（或窗户）倍频带的隔声量，dB。

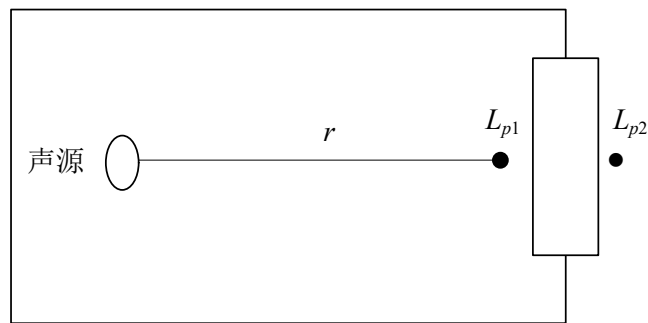


图 4-2 室内声源等效为室外声源图例

也可按式（式 2）计算某一室内声源靠近围护结构处产生的声压级：

$$L_{p1} = L_w + 10 \lg \left(\frac{Q}{4\pi r^2} + \frac{4}{R} \right) \quad (\text{式 2})$$

式中：

L_{p1} ——靠近开口处（或窗户）室内某倍频带的声压级或 A 声级，dB；

L_w ——点声源声功率级（A 计权或倍频带），dB；

Q ——指向性因数，通常对无指向性声源，当声源放在房间中心时， $Q=1$ ，当

放在一面墙的中心时， $Q=2$ ；当放在两面墙夹角处时， $Q=4$ ，当放在三面墙夹角处时， $Q=8$ ；本项目声源放在房间中心时， $Q=1$ ；

R ——房间常数； $R=Sa/(1-\alpha)$ ， S 为房间内表面面积， S 约为 389m^2 ， α 为平均吸声系数， α 取 0.1 ；

r ——声源到靠近围护结构某点处的距离， m ，本项目取 2.9m 。

根据设计资料，每个主变室对外一侧设置两个通风口，并设置通风消声百叶，尺寸约 2.4m （长） $\times 1.5\text{m}$ （宽），主变室通风消声百叶的消声量取 5dB 。主变到靠近通风消声百叶处（室内）产生的噪声声压级 L_{p1} 代入式1，计算得到靠近通风消声百叶处（室外）的噪声声压级为 $L_{p2}=62.0\text{dB(A)}$ 。

按式3将室外声源的声压级和透过面积换算成等效的室外声源，计算出中心位置位于透声面积（ S 约为 3.6m^2 ）处的等效声源的倍频带声功率级 $L_w=67.6\text{dB(A)}$ 。

$$L_w = L_{p2}(T) + 10\lg S \quad (\text{式 } 3)$$

按室外声源预测方法计算预测点处的A声级。

本变电站噪声预测需考虑变电站围墙隔声作用，变电站围墙高度为 2.3m 。

（3）计算结果

①变电站运行期噪声预测结果

本期工程投运后变电站厂界环境噪声排放值预测计算结果见表4-12。本工程噪声等值线分布图（离地 1.2m ）见图4-3。

表 4-12 变电站厂界环境噪声排放贡献值 单位：dB(A)

预测点	时段	贡献值	标准	是否达标
东北厂界 (离地 1.2m)	昼间	31.2dB(A)	昼间：55dB(A) 夜间：45dB(A)	达标
	夜间			达标
西南厂界 (离地 1.2m)	昼间	18.0dB(A)		达标
	夜间			达标
西北厂界 (离地 1.2m)	昼间	31.2dB(A)		达标
	夜间			达标
东南厂界 (离地 1.2m)	昼间	22.8dB(A)		达标
	夜间			达标

由预测结果可见，本工程变电站按本期规模投运后，拟建变电站厂界四周昼间和夜间厂界噪声贡献值均能满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）1类标准要求。

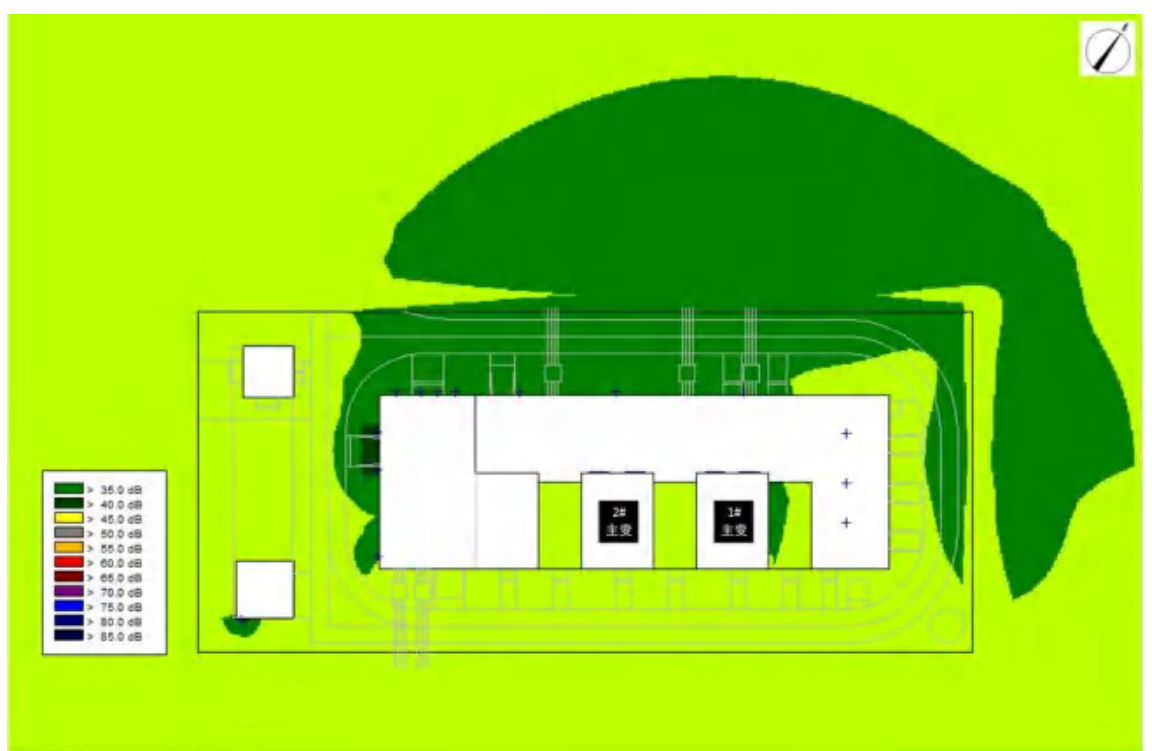


图 4-3 本项目噪声等值线分布图（离地 1.2m）

4.2.3.2 架空线路

架空输电线路运行，电晕会产生一定的可听噪声，一般输电线路走廊下的噪声对声环境贡献值较小，不会改变线路周围的声环境质量现状。为预测架空线路运行期噪声环境影响，本次评价采用类比分析的方法进行。

（1）噪声类比对象

选择与本工程 110 千伏输电线路建设规模、导线架设布置类似的已运行的输电线路进行类比监测。本项目选择已运行的 110kV 方山 1638 线 30#-31#塔/太芝 1479 线 55#-54#塔基段同塔双回线路作为本项目 110kV 同塔双回架空线路类比监测对象。监测报告编号为 GABG-HJ23390017（类比监测报告见附件十一）。类比线路与本工程 110kV 输电线路的相似性对比情况见表 4-13。

表 4-13 类比线路与本项目输电线路相似性对比情况

项目	本工程双回路线路	110kV 方山 1638 线 30#-31#塔/太芝 1479 线 55#-54#
电压等级	110kV	110kV
架设方式	同塔双回	同塔双回
排列方式	垂直排列	垂直排列
导线对地高度	≥16m	12m
周边环境	线路周边为农田，无其他噪声源影响	线路周边为农田，无其他噪声源影响
运行工况	/	正常
所在地区	浙江省宁波市慈溪市	浙江省金华市永康市

(2) 可比性分析

输电线路产生的噪声主要是电晕放电而引起的无规则噪声以及输电线路的电荷运动产生的交流声。在噪声源强相同的情况下，输电线路产生的噪声主要与电晕噪声的传播的距离有关，对于输电线路，导线架设高度是影响输电线路运行噪声的主要因素。

本工程类比线路位于浙江省金华市，本工程架空线路与类比线路电压等级、排列方式、架线型式等基本相同，架设高度高于类比线路，类比线路周边环境无其他噪声源影响，且类比线路运行电压已达到设计额定电压等级，线路运行正常，可以反映线路正常运行情况下噪声水平。因此，选用 110kV 方山 1638 线 30#-31#塔/太芝 1479 线 55#-54#塔基段作为本项目同塔双回架空线路类比对象是可行的。

(3) 类比输电线路监测方法

《声环境质量标准》（GB3096-2008）。

(4) 类比输电线路监测单位

浙江建安检测研究院有限公司。

(5) 类比输电线路监测仪器

表 4-14 噪声测量仪器参数

监测日期	2023 年 10 月 13 日	
监测项目	110kV 方山 1638 线/太芝 1479 线区域环境噪声	
仪器名称	多功能声级计	声校准器
仪器型号	AWA5688 型	AWA6022A 型
生产厂家	杭州爱华仪器有限公司	杭州爱华仪器有限公司
仪器编号	05037146	05036881
测量范围	30dB (A) ~130dB (A)	/
检定单位	浙江省计量科学研究院	浙江省计量科学研究院
检定证书	JT-20230350077	JT-20230850182
检定/校准有效期	2023 年 3 月 2 日~2024 年 3 月 1 日	2023 年 8 月 3 日~2024 年 8 月 2 日

(6) 类比输电线路监测时间及监测环境

表 4-15 监测期间气象条件

监测日期	时间	天气	温度	风速
2023 年 10 月 13 日	昼间	阴	21.8°C~22.0°C	0.7m/s~0.9m/s
	夜间	阴	18.5°C~19.0°C	0.4m/s~0.8m/s

(7) 类比输电线路监测期间运行工况

监测期间运行工况见表 4-16。

表 4-16 监测期间运行工况

名称	日期	电压 (kV)	电流 (A)
110 千伏方山 1638 线	2023.10.12	111.92-114.75	116.57-367.3
110 千伏太芝 1479 线	2023.10.12	110.6-114.95	0.03-0.05

(8) 类比输电线路监测结果

类比输电线路中心下方距离地面 1.2m 高处，噪声类比监测结果见表 4-17。

表4-17 双回类比架空线路噪声监测结果

序号	监测点位	检测结果 dB(A)		备注
		昼间	夜间	
1	110kV 方山 1638 线 30#~31#塔间/ 太芝 1479 线 55#54#塔间	110kV 方山 1638 线 30#~31#塔间/ 太芝 1479 线 55#54#同塔双回线 路弧垂最低位置处档距对应两杆 塔中央连线对地投影点		/
2		42	37	/
3		42	36	/
4		41	37	/
5		41	36	/
6		42	36	/
7		41	37	/
8		42	37	/
9		42	36	/
10		41	37	/
11		41	36	/
12		42	36	/
13		42	36	/
14		42	37	/
15		41	36	/
16		41	36	/
17		42	37	/
18		42	36	/
19		42	36	/
20		41	36	/
21	110kV 方山 1638 线、太芝 1479 线	芝英七村看护房 1 西北侧		架空线 路南侧 约 15m
22		岩塔头村 15 号一层西侧		架空线 路东侧 约 23m
23		岩塔头村 15 号三层平台		

由类比监测结果可知，运行状态下 110 千伏双回输电线路弧垂中心下方离地面 1.2m 高度处的噪声及声环境敏感目标处均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中 1 类标准限值 (昼间 55dB(A)、夜间 45dB(A))，线路周围噪声随与线路的距离

变化差异不大，110 千伏输电线路电晕噪声对声环境的影响很小。

因此,可以预测本工程架空线路投运后产生的噪声对周围环境及声环境敏感目标处的影响满足《声环境质量标准》（GB 3096-2008）中 1 类标准限值要求。

4.2.3.3 电缆线路

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），电缆线路不进行噪声评价。

4.2.4 固体废物环境影响分析

本项目拟建 110 千伏东渡变运行期间产生的固体废物主要为巡检人员产生的少量生活垃圾，产生的危险废物主要为废变压器油及废旧蓄电池，输电线路运行期无固体废物产生，无环境影响。

（1）一般固废

拟建 110 千伏东渡变运行期间产生的固体废物主要为巡检人员产生的少量生活垃圾，生活垃圾经分类、集中收集后统一定期清运。

（2）危险废物

变电站直流系统会使用铅酸蓄电池作为备用电源，8-10 年更换一次，根据《国家危险废物名录》（2025 年版）（生态环境部令第 36 号），更换下来的废旧蓄电池属于危险废物，编号为 HW31（含铅废物），废物代码为 900-052-31，危险特性为毒性、腐蚀性（T，C）。当蓄电池因发生故障或其他原因无法继续使用需要更换时,建设单位拟将更换下来的废旧蓄电池立即交由具有相应危险废物处理资质的单位进行处置，不在站内暂存，整个过程严格执行国家危险废物转移联单制度，从而确保退役的蓄电池按国家有关规定进行转移、处置。

变电站正常情况下主变压器、散热器无漏油产生，在事故或设备检修情况下，可能会产生事故废油，根据项目资料，本项目主变油重为 20t。本工程每台主变器下设事故油坑，站内设事故油池，有效容积为 29.28m³，事故油坑通过输油管与事故油池连接，废变压器油产生后，先下渗至主变下方的集油坑，然后经事故排油管排入事故油池。废变压器油属于危险废物，编号为 HW08（废矿物油与含矿物油废物），废物代码为 900-220-08，危险特性为毒性、易燃性（T，I），事故油坑及事故油池内事故油将在事故后委托有资质的单位回收处理，不外排。

输电线路运行期间无固体废物产生，不会对周围环境产生影响。

本项目危险废物基本情况详见表 4-18。

表4-18 本项目危险废物基本情况一览表

序号	危废名称	危废类别	危废代码	产生量	产生工序及装置	危废形态	主要成分	产废周期	危险特性	污染防治措施
1	废变压器油、含油废水	HW08	900-220-08	/	事故或检修时产生/变压器	液态	矿物油	每年一次渗漏检查	T, I	集油坑、事故油池
2	废蓄电池	HW31	900-052-31	约0.05t/次	使用寿命到期更换/备用电源	固态	酸液、铅	8~10年更换一次	T, C	委托有资质单位回收处理

变电站废蓄电池由具备资质单位统一回收处理，严禁随意丢弃。变电站主变事故排油经过主变集油坑内集油管送至隔油事故油池收集。废蓄电池、事故废油、含油污水属于危废，交由有资质的单位进行处置，转运过程中严格执行危险废物转运联单管理制度。因此新建变电站运行期固体废弃物对周边环境影响不大。

综上所述，通过采取相应处理处置措施后，本项目产生的危险废物不会对环境产生明显不利影响。

4.2.5 电磁环境影响分析

通过理论预测与类比分析可知，在采取有效的电磁污染预防措施后，本项目建成运营后站址四周、输电线路沿线及电磁环境敏感目标处电磁环境均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)规定的工频电磁强度4kV/m、工频磁感应强度100μT的公众曝露限值要求，架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面和道路等场所满足电场强度10kV/m、工频磁感应强度100μT的控制限值要求。项目建设后，线路沿线周边环境中工频电场强度、工频磁感应强度在线路投产运行后会有一定的增加，但均符合相关标准限值的要求，不会对项目区域环境造成较大的影响。

电磁环境影响分析具体详见《电磁环境影响专项评价》。

4.2.6 环境风险影响分析

(1) 变电站

本工程本期建设2台主变压器，预留第3台主变安装区域。环境风险主要来源于主变压器可能发生的事故漏油。根据项目资料，变电站内东南侧设置有事故油池，有效容积为29.28m³，拟建110千伏东渡变单台主变最大设计油量为20t，按照密度0.895t/m³计算，体积约为22.4m³<29.28m³，可满足《火力发电厂与变电站设计

	<p>防火标准》（GB50229-2019）中容量不小于单台主变油量 100%要求，同时各主变压器底部设置集油坑，集油坑尺寸大于变压器外扩各 1m，集油坑与事故油池以耐腐蚀排油管道连通。当主变发生事故或设备检修时，主变废矿物油或含油废水下渗至下方铺设有鹅卵石的集油坑，然后经排油管汇入事故油池，经油水分离后废矿物油交由有资质的单位统一回收处理，不外排。</p> <p>根据国内 110 千伏变电站的运行情况看，正常维护情况下，主变事故漏油发生概率极小，因此发生漏油的环境风险总体较小。</p> <p>（2）输电线路</p> <p>输电线路不存在事故时的运行，无环境风险。</p> <p>针对输变电工程范围内可能发生的突发环境事件，建设单位应按照《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169-2018）等国家有关规定制定突发环境事件应急预案，并定期演练。</p> <p>综上所述，本工程的建设导致的环境风险在可控范围内。</p>
<p>选址选线环境合理性分析</p>	<p>4.3 选址选线环境合理性分析</p> <p>（1）项目用地制约因素分析</p> <p>本项目拟建 110 千伏东渡变及其输电线路位于慈溪市滨海经济开发区。本项目地理位置图见附图 1，输电线路路径示意图见附图 3。项目前期经现场踏勘，确定日显北路与方淞路交叉口附近的站址符合建站的基本条件，可作为东渡 110 千伏变电站站址。原土地类型为农用地，已转为建设用地。东渡变站址位于区域负荷中心，属于 C 类供电区域，进出线便利，变电站建成后运行、管理也较为便捷，站址周围无军事设施、电台、矿产资源及文物古迹。本项目现已取得慈溪市自然资源和规划局、慈溪市龙山镇城镇建设办公室的同意意见。</p> <p>本项目路径较短，为符合地方规划且减少线路施工对当地电力供应的影响，本路径经现场踏勘后确定为唯一方案。架空线路采用同塔双回平行走线，压缩线路走廊宽度及尽可能减少塔基占地数量，部分输电线路采用电缆敷设，不涉及永久占地，无噪声影响，减小了周边的电磁、声环境影响。</p> <p>（2）环境制约因素分析</p> <p>本项目拟建变电站及输电线路全线均位于慈溪市滨海经济开发区，所经区域主要为农用地和路边待开发区域，路径选择时已尽可能避开军事设施、风景区等重要设施和地形地质复杂的不良地段。评价范围内无国家公园、世界文化和自然遗产地、</p>

海洋特别保护区、文物保护单位、具有特殊历史、文化、科学、民族意义的保护地、学校、医院等重要环境敏感点。

根据环境质量现状监测可知,输电线路电磁环境敏感目标处电磁环境现状监测值均满足《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014)中电场强度 4kV/m、磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值的要求。输电线路声环境敏感目标及拟建变电站区域声环境现状监测值均满足《声环境质量标准》(GB 3096-2008)中相应标准限值要求。

因此,本项目环境制约因素较少。

(3) 环境影响程度分析

本项目施工期加强对施工现场的管理,在采取本报告提出的环境保护措施后,可最大限度地降低施工期间对周围环境的影响。

根据预测结果及类比分析结果,本项目建成后,110kV 东渡变电站和输电线路运行期不产生废气;变电站巡检人员生活污水经化粪池处理满足纳管条件后排入污水管网,输电线路运行期不产生废水;变电站巡检人员生活垃圾经分类收集后统一交由环卫部门清运,废蓄电池交由具备相关资质的单位统一回收处理。环境风险主要为主变压器可能发生的事故漏油,根据项目资料,变电站内东南侧设计有事故油池,有效容积为 29.28m³,拟建 110 千伏东渡变单台主变最大设计油量为 20t,按照密度 0.895t/m³ 计算,体积约为 22.4m³<29.28m³,可满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB50229-2019)中容量不小于单台主变油量 100%要求。所产生的事故油及油污水交由相关资质单位进行统一回收处理,不外排。输电线路沿线的工频电场强度满足 4kV/m 标准限值的要求,工频磁感应强度满足 100 μ T 标准限值的要求;架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面和道路等场所满足 10kV/m 的工频电场强度控制限值。拟建变电站区域输电线路沿线噪声值根据类比结果均满足《声环境质量标准》(GB 3096-2008)中相关标准限值要求。

综上所述,本项目输变电选址选线合理,在采取相关污染防治措施后污染控制达标、环境风险可控,环境制约因素较少。从环保角度分析,本项目的选址是合理的。

五、主要生态环境保护措施

施工期生态环境保护措施	<p>5.1 施工期生态环境保护措施</p> <p>5.1.1 环境空气保护措施</p> <p>施工扬尘造成的污染是短期和局部的影响，施工完成后便会消失。降低施工期扬尘的有效措施如下：</p> <p>(1) 变电站施工时合理堆放土石方并采用防水布等覆盖；施工场地采取喷淋、洒水等有效措施控制施工扬尘，减少扬尘产生量；施工单位按照计划有规律、定期的对运输车辆进行清洗工作。</p> <p>(2) 施工时在施工现场周围设置围栏进行遮挡，合理控制施工作业面积。</p> <p>(3) 对进出场地的施工运输车辆进行限速，运输车辆应采用密封、遮盖等防尘措施。</p> <p>(4) 使用商品混凝土，减少运输、装卸、搅拌过程中产生的扬尘。</p> <p>(5) 在线路塔基开挖时，应对临时堆砌的土方进行合理遮盖，减少大风天气引起的二次扬尘，线路施工完毕后及时进行覆土回填。</p> <p>经过严格采取上述一系列措施，施工期扬尘可控制在合理范围内。</p> <p>5.1.2 水环境保护措施</p> <p>施工期废水主要包含基础开挖、钻孔灌注桩施工、设备冲洗等施工作业产生的施工废水及施工人员产生的生活污水。</p> <p>施工期水环境保护措施如下：</p> <p>(1) 落实文明施工原则，不漫排施工废水，施工废水经简易沉淀池处理后，上清液回用于施工现场车辆冲洗和洒水抑尘，淤泥妥善堆放、回填处理。</p> <p>(2) 施工设备冲洗后的含油废水经隔油池分离后，油污和剩余少量含油废水统一交由有资质的单位处理。</p> <p>(3) 严禁施工废水排入河流。</p> <p>(4) 变电站施工采取永临结合，施工人员生活污水经临时化粪池处理满足纳管标准后排入市政污水管网，不外排。输电线路施工人员生活污水纳入其租住民房污水处理系统。</p> <p>(5) 施工过程中，合理安排施工计划和施工工序。雨天尽量减少地面坡度，减少开挖面，土料随挖随运，减少堆土裸土的暴露时间，以避免受降雨直接冲刷。</p>
-------------	--

(6) 变电站施工时应将施工场地设置在远离水体处，严禁向水中排放施工废水，禁止向水体中倾倒建筑垃圾和生活垃圾，施工过程中应加强对含油设施（包括车辆和线路施工设备）的管理，避免油类物质进入附近水体。

(7) 线路在跨越水体时采用一档跨越，不在水中立塔。塔基定位时根据周边地形和地址条件，将塔基设置在岸堤以外，并尽可能远离岸堤，使其远离河流和汇水区域。

(8) 线路施工时严禁漏油施工车辆和机械进入河流附近，严禁在河流附近施工时随意倾倒废物、排放废污水及乱丢弃各类垃圾，不能回填利用的废渣全部及时清运并进行集中处置。

5.1.3 声环境保护措施

施工期噪声主要为施工设备噪声，大多为不连续性噪声，产噪设备均置于室外。

本项目施工期应严格做到以下几点：

(1) 合理安排施工时间，夜间严禁施工，如因工艺要求必须夜间施工，则应取得工程所在地人民政府或者有关主管部门证明，并公告附近公众。

(2) 尽量选用优质低噪声设备，加强施工机械的维修、管理，保证施工机械处于低噪声、高效率的良好工作状态。

(3) 施工设备合理布局，高噪声设备不集中施工。

在输电线路施工中，由于工程沿线交通条件较好，工地运输采用汽车运输和人力运输。线路工程施工的固有特性决定了单个施工点（牵张场）的运输量相对较小，且在靠近施工点时，一般靠人力抬运材料，所以施工期交通噪声对环境的影响较小。在架线施工过程中，各牵张场内的牵张机、绞磨机等设备也将产生一定的机械噪声，但其噪声值不大，施工量小、历时短，故只要合理选择牵张场场地，合理安排施工时段，可以有效减小对周围环境的影响。

5.1.4 固体废物环境保护措施

施工期固体废物主要为建筑垃圾、施工人员生活垃圾等。

拟采取的环境保护措施为：

(1) 分类收集堆放建筑垃圾和生活垃圾，建筑垃圾及时清运到指定地点，生活垃圾交由当地环卫部门清运并集中处理。

(2) 土建开挖产生的土石方应集中堆放，变电站多余土方委托相关有资

	<p>质单位进行清运，线路工程多余土方用于塔基回填或电缆施工结束后进行绿化。</p> <p>(3) 输电线路塔基开挖产生的土石方全部用于回填，基本达到土石方平衡，不产生弃土。</p> <p>(4) 施工人员租用当地民房，日常生活产生的生活垃圾可纳入当地生活垃圾收集处理系统；施工场地中产生的生活垃圾经临时收集设施收集后，由环卫部门统一清运。</p> <p>(5) 灌注桩施工废水经沉淀池处理后，泥浆妥善堆放、回填处理。</p> <p>5.1.5 生态环境保护措施</p> <p>本项目对生态的主要影响为拟建变电站区域的硬化、输电线路工程塔基建设、设置牵引场和材料场临时占用土地以及修建施工临时道路开挖容易造成植被破坏和水土流失。</p> <p>根据项目资料与现场勘测情况，本项目采取的水土保持及生态恢复措施主要如下：</p> <p>(1) 通过选用技术性能高和占地面积小的设备，减少永久占地和临时占地，减少地表扰动面积。</p> <p>(2) 合理安排施工进度，避免在雨天施工，并准备一定数量的遮盖物，遇突然雨天、大风天气时遮盖挖填土作业面；水土流失防治措施与主体工程同时实施、同步完成发挥作用。</p> <p>(3) 牵张场和材料堆场尽量不设置在原有植被茂盛的地方，场地应设置合理的排水导流系统，设置临时沉淀池，减少水土流失。</p> <p>(4) 施工结束后立即进行土地整治，恢复植被，防止水土流失，减少对周围生态环境的影响。</p>
运营期生态环境保护措施	<p>5.2 运营期生态环境保护措施</p> <p>5.2.1 地表水环境保护措施</p> <p>本工程运行期的排水来自于巡检人员产生的生活污水，生活污水经化粪池处理满足纳管条件后，排至市政污水管网。</p> <p>110 千伏输电线路运行期不产生废水，对周边水环境无影响。</p> <p>5.2.2 大气环境保护措施</p> <p>本项目运行期不产生废气，对周边大气环境无影响。</p>

5.2.3 声环境保护措施

(1) 拟建变电站在设备选型上，选用低噪声主变设备。

(2) 对电晕放电的噪声，通过选择高压电器设备、导体等以及按晴天不出现电晕校验选择导线等措施，消除电晕放电噪声。

(3) 采用合理的平面布置及功能区分开布置，使噪声源对巡检人员的影响降到最低。

5.2.4 固体废物环境保护措施

拟建 110 千伏东渡变正常运行时产生的固体废弃物主要为巡检人员产生的生活垃圾，生活垃圾收集后由环卫部门统一处理；110 千伏输电线路运行期不产生固体废物，不会对沿线环境产生影响。

5.2.5 电磁环境保护措施

(1) 拟建 110 千伏东渡变电站采用全户内布置，选用符合国家标准的电气设备并加强变电站运营管理。

(2) 控制导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置等，同时在变电站设备定货时，要求导线、母线、均压环、管母线终端球和其它金具等提高加工工艺，防止尖端放电和起电晕，降低静电感应的影响。

(3) 线路工程设计时，应优化线路走向和塔基位置，使线路和塔基尽量远离电磁环境敏感目标；通过提高杆塔高度、电缆敷设等措施降低对周边电磁环境敏感目标的影响。

(4) 输电线路电缆部分利用电缆外包绝缘层和金属护层的屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响；输电线路架空部分合理提高导线对地高度，经过非敏感目标时对地距离应不小于 6.0m，经过敏感目标时对地距离应不小于 7.0m，跨越敏感时对地距离应不小于 9.5m（小施山村看护房），优化导线相间距离以及导线布置。

(5) 建设单位应在危险位置设立相应警告、防护标识，避免意外事故。对当地群众进行有关高压输电线路和设备方面的环境宣传工作，帮助群众建立环境保护意识和自我防护意识，减少在高压走廊内的停留时间。

5.2.6 环境风险防范与应急措施

工程在运营过程中可能引发的环境风险事故隐患主要是变压器油外泄、输电线路短路及铁塔倒杆。

	<p>本项目拟建事故油池的容积为 29.28m³，每台变压器下设置事故油坑并铺设鹅卵石层，通过事故排油管与总事故油池相连。在事故并失控情况下，泄漏的变压器油及流经事故油坑内铺设的鹅卵石层（鹅卵石层可起到吸热、散热作用），并经事故排油管自流进入总事故油池，并第一时间联系有资质的单位前往现场进行规范处置。事故油池、事故油坑及排油管道均采取防渗防漏措施，确保事故油及油污水在贮存过程中不会渗漏，避免变压器油及油污水泄漏到环境中而污染土壤及地下水。</p> <p>针对本项目范围内可能发生的突发环境事件，建设单位应按照《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169-2018）等国家有关规定制定突发环境事件应急预案，并定期演练，将上述环境风险控制在可接受的水平。</p>
其他	<p>5.3 环境管理及环境监测</p> <p>5.3.1.环境管理</p> <p>（1）施工期的环境管理</p> <p>施工期环境管理包括废水处理、防尘降噪、固废处理、水土保持、生态保护等。施工期间环境管理的责任和义务，由建设单位和施工单位共同承担。</p> <p>建设单位需安排一名人员具体负责落实工程环境保护设计内容，监督施工期环保措施的实施，协调好各部门或团体之间的环保工作和处理施工中出现的环保问题。</p> <p>施工单位在施工期间应指派人员具体负责执行有关的环保对策措施，并接受生态环境部门对环保工作的监督和管理。</p> <p>监理单位在施工期间应协助当地生态环境部门加强对施工单位环境保护对策措施落实的监督和管理。并进行有关环保法规的宣传，对有关人员进行环保培训。</p> <p>（2）运行期的环境管理</p> <p>建设单位的环保人员对本项目的运行全过程实行监督管理，其主要工作内容如下：</p> <p>a.落实有关环保措施，做好输电线路的维护和管理，确保其正常运行。</p> <p>b.参与制定建设项目环保治理方案和竣工验收等工作。</p> <p>c.组织人员进行环保知识的学习和培训，提高工作人员的环保意识。</p> <p>d.组织落实环境监测计划，分析、整理监测结果，建立环境监测数据档案。</p>

e.协调配合上级主管部门和生态环境部门进行环境调查等活动，主要调查输电线路沿线走廊内植被分布情况以及影响变化情况、施工期生态破坏及植被恢复情况，并接受监督。

5.3.2 环境监测

根据项目的环境影响和环境管理要求，制定环境监测计划，环境监测计划的主要要求是：收集环境状况基本资料，监测项目实施后的环境影响情况，整理、统计分析监测结果。环境监测计划应由建设单位委托有资质的环境监测单位进行监测。具体的环境监测计划见表 5-1。

表 5-1 环境监测计划

时期	监测因子	监测目的	监测单位	监测频率
环保竣工验收	工频电场、工频磁场和噪声	检查环保设施建设情况及其效果	有相关资质的环境监测单位	根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》（HJ 705-2020）结合竣工环境保护验收监测一次
正式投运后	工频电场、工频磁场和噪声	检查环保设施建设情况及其效果	有相关资质的环境监测单位	根据《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020），变电站运行后需开展：①有环保投诉时监测；②变电站主要声源设备大修或置换前后，对变电站场界排放噪声进行监测。

（1）监测项目

- ①地面 1.5m 高处的工频电场强度、工频磁感应强度。
- ②等效连续 A 声级。

（2）监测点位

工频电场、工频磁场：110 千伏东渡变四周厂界、架空线路断面、电缆线路断面、电磁环境敏感目标。

噪声：110 千伏东渡变四周厂界，声环境敏感目标。

优先选择本次环境质量现状评价设置的监测点位。

（3）监测方法

工频电场及工频磁场监测方法执行《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）。

环境噪声监测方法执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）、《声环境质量标准》（GB3096-2008）。

5.4 环保投资

本工程投资约 8545 万元，环保投资约 65 万元，具体见表 5-2。

表 5-2 环保投资表

项目	环境保护设施、措施	费用(万元)
环境空气	场地清扫，洒水抑尘，设置施工围挡，帆布遮盖，洗车平台等	5
水环境	临时沉淀池、隔油池，简易厕所、化粪池等	7
声环境	低噪声设备，施工围挡等	3
电磁环境	警示标志、电缆终端塔围栏基础、电子围栏	3
固废处理	生活垃圾、建筑垃圾清运等	2
生态环境	控制临时占地范围；施工完成后及时进行场地平整，清除建筑垃圾，将其送至指定的场所处置；站址、站内四周绿化	20
风险控制	事故油池、事故油坑、排油管道，事故油及油污水交有资质单位处理处置；针对变电站可能发生的突发环境事件，制定突发环境事件应急预案，并定期演练	10
其他环保投资（环评、验收、培训等费用）	/	15
环保投资合计	/	65
工程总投资	/	8545

环保
投资

六、生态环境保护措施监督检查清单

要素	内容	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	控制临时占地范围，减少植被占压；合理安排施工进度，遇大风、大雨天气时遮盖挖填土作业面；牵张场、材料堆场尽量不设置在原有植被茂盛的地方；施工完成后及时进行场地平整，清除建筑垃圾，将其送至指定的场所处置，严禁就地倾倒和覆压植被。	临时占地按原有用途进行恢复，建筑垃圾已清理至指定场所。	—	—	
水生生态	—	—	—	—	
地表水环境	施工废水经简易沉淀池处理后，上清液回用于施工现场车辆冲洗和洒水抑尘，淤泥妥善堆放、回填处理；设备冲洗含油废水经隔油池分离后，油污和剩余少量含油废水统一交由有资质的单位处理；严禁施工废水排入河流；变电站施工永临结合，施工人员生活污水经临时化粪池处理满足纳管标准后排入污水管网，不外排，输电线路施工人员生活污水纳入其租住民房污水处理系统；施工过程中，合理安排施工计划和施工工序。雨天尽量减少地面坡度，减少开挖面，土料随挖随运，减少堆土裸土的暴	相关措施落实，对周围水环境无影响。	本工程运行期的废水来自于巡检人员产生的生活污水，生活污水经化粪池处理纳管标准后，排至市政污水管网。	相关措施落实，变电站生活污水经化粪池处理满足纳管标准后排至北侧市政污水管道，对周围水环境无影响。	

	露时间,以避免受降雨直接冲刷;变电站施工时应将施工场地设置在远离水体处,严禁向水中排放施工废水,禁止向水体中倾倒建筑垃圾和生活垃圾,施工过程中应加强对含油设施(包括车辆和线路施工设备)的管理,避免油类物质进入附近水体;线路在跨越水体时采用一档跨越,不在水中立塔。塔基定位时根据周边地形和地址条件,将塔基设置在岸堤以外,并尽可能远离岸堤,使其远离河流和汇水区域;线路施工时严禁漏油施工车辆和机械进入河流附近,严禁在河流附近施工时随意倾倒废物、排放废污水及乱丢弃各类垃圾,不能回填利用的废渣全部及时清运并进行集中处置。			
地下水及土壤环境	—	—	—	—
声环境	合理安排施工时间,严禁夜间施工;优先选用低噪声施工机械;设备合理布局,高噪声设备不集中施工。	满足《建筑施工噪声排放标准》(GB12523-2025)。	(1) 选用低噪声设备; (2) 通过选择优质电压设备、导线等消除电晕放电噪声; (3) 合理布置平面布置。	输电线路沿线及其声环境敏感目标处满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中1类标准限值要求;运营期东渡变四周执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)1类标准限值。

振动	—	—	—	—
大气环境	施工时合理堆放土石方并采用防水布等覆盖；施工场地采取喷淋、洒水等有效措施控制施工扬尘；定期对运输车辆进行清洗工作；设置临时围栏进行遮挡；对进出场地的施工运输车辆进行限速，采用密封、遮盖等防尘措施。	施工场地无可见扬尘。	—	—
固体废物	建筑垃圾拉到指定建筑垃圾收纳场，不得随意堆弃；生活垃圾由环卫部门清运；土石方全部用于回填，基本达到土石方平衡；灌注桩施工废水经沉淀池处理后产生的泥浆用于回填处理。	建筑垃圾不随意倾倒；生活垃圾不得随意丢弃，由环卫部门清运；无弃土产生，施工废水经沉淀池处理后的泥浆回填处理。	巡检人员生活垃圾经站内垃圾收集设施收集后，由环卫部门清运；危险废物交由有资质的单位进行处置。	站内建设的生活垃圾收集、转运、处置设施和体系运行良好；危险废物交由有资质的单位进行处置。
电磁环境	—	—	运行期做好设施的维护和运行管理，定期开展环境监测；确保导线对地高度，合理选择导线类型，设立警告标示。	工频电场、工频磁感应强度执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中电场强度 4kV/m、磁感应强度 100 μ T 的公众暴露控制限值的要求，架空输电线路下道路等场所执行《电磁环境控制限

				值》（GB8702-2014）中工频电场强度 10kV/m 及工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求。
环境风险	—	—	主变压器下方设置事故油坑，设集油管道与事故油池连接，事故油池容积 29.28m ³ ；废矿物油、废铅蓄电池产生后交由有资质的单位处置，不随意丢弃；运营单位制定完善的环境管理制度和突发环境事件应急预案，落实各项突发环境事件应急措施。	对于产生的事故油及含油废水不得随意处置，由有资质的单位进行处置，运营单位已制定完善的环境管理制度和突发环境事件应急预案。
环境监测	—	—	—	运维单位制定电磁、噪声监测计划。
其他	—	—	—	—

七、结论

宁波慈溪东渡 110 千伏输变电工程的建设是必要的，本工程建设不涉及饮用水源保护区、自然保护区、风景名胜区等环境敏感区。在采取并落实本报告提出的各项污染防治措施和环境管理制度后，工程建设对周围生态环境影响得到有效减缓，污染物达标排放，对周围环境的影响可以控制在国家允许的标准范围之内。从环保角度论证，本项目的建设是可行的。

电磁环境影响专项评价

1 总则

1.1 编制依据

1.1.1 国家法律、法规

(1) 《中华人民共和国环境保护法》（修订版），国家主席令第九号公布，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），中华人民共和国主席令第24号，2018年12月29日起施行；

(3) 《建设项目环境保护管理条例》，中华人民共和国国务院令第682号，自2017年10月1日起施行。

1.1.2 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》（HJ 2.1-2016）；

(2) 《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）；

(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）》（HJ 681-2013）；

(6) 《建设项目环境影响报告表编制技术指南（生态影响类）（试行）》（环办环评〔2020〕33号）；

(7) 《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）。

1.1.3 建设项目资料

(1) 项目委托书；

(2) 《宁波慈溪东渡 110kV 输变电工程可行性研究报告》（2024年9月，宁波市电力设计院有限公司）。

1.2 工程概况

本项目拟建变电站和输电线路全线位于慈溪市滨海经济开发区。根据工程核准文件及其可行性研究报告内容，工程主要建设内容为：

(1) 东渡110千伏变电站工程

新建 110 千伏全户内变电站一座，采用 ZJ-110-A2-4 方案智能模块化型式，本期主变 2×50MVA，主变压器编号 1#、2#，110 千伏出线 2 回，采用内桥接线，10 千伏出线 24 回，采用单母分段接线（其中Ⅱ、Ⅲ段母线短接），电容器组 2×（4000+5000）kvar。远

景主变 3×50MVA，110 千伏出线 3 回，采用内桥+线变组接线，10 千伏出线 36 回，采用单母四分段接线，电容器组 3×（4000+5000）kvar。

（2）达蓬～淞浦π入东渡 110kV 线路工程

本期将淞浦-达蓬 110 千伏联络线开口环入东渡变，形成淞浦-东渡 1 回线、达蓬-东渡 1 回线。新建路径长度 2×1.73km，其中架空线路 2×1.43km，电缆线路 2×0.3km。

架空输电线路：新建双回路架空线路路径长度约 1.43km，新建塔基 7 基，新建导线采用 JL3/G1A-300/40 钢芯高导电率铝绞线，地线采用 2 根 48 芯 OPGW 光缆，基础采用钻孔灌注桩基础。

电缆输电线路：新建双回电缆线路 0.3km，新建双回路管沟 0.3km；采用 ZC-YJLW₀₃-Z64/110-1×630mm² 型交联聚乙烯绝缘电缆。

1.3 评价因子与评价标准

（1）评价因子

电磁环境现状评价因子：工频电场、工频磁场；

电磁环境预测评价因子：工频电场、工频磁场。

（2）评价标准

根据《电磁环境控制限值》（GB 8072-2014），公众曝露工频电场强度控制限值为 4kV/m，工频磁感应强度控制限值为 100μT。架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽养殖地、养殖水面、道路等场所，工频电场强度控制限值为 10kV/m。

1.4 评价工作等级

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），110 千伏主变户内布置，电磁环境影响评价工作的等级为三级；110 千伏架空线路边导线地面投影外两侧各 10m 范围内有电磁环境敏感目标，电磁环境评价等级为二级，电缆线路电磁环境评价等级为三级。

1.5 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程电磁环境评价范围为新建 110 变电站站界外 30m，新建 110 千伏架空输电线路边导线地面投影外两侧各 30m，拟建电缆输电线路管廊两侧边缘各外延 5m。

1.6 评价重点

电磁环境评价重点为工程运行期产生的工频电场、工频磁场对周围环境的影响，特别是对工程电磁环境敏感目标的影响。

1.7 电磁环境敏感目标

本项目电磁环境评价范围内有 1 处电磁环境敏感目标，情况详见表 1。

表1 本项目环境敏感目标一览表

序号	行政区	环境保护目标名称	功能	建筑结构	建筑物高度	与工程相对位置关系
1	滨海经济 开发区	小施山村看护房	住宅	1层尖顶	4.5m	线路跨越

2 电磁环境现状调查与评价

为了解本项目所在区域电磁环境质量现状，委托浙江建安检测研究院有限公司于2024年11月20日对线路沿线进行了现状监测。

2.1 监测项目

工频电场、工频磁场：距离地面1.5m高处工频电场强度、工频磁感应强度。

2.2 监测点位及布点方法

(1) 监测点位

本项目监测点位图见图1~图3。

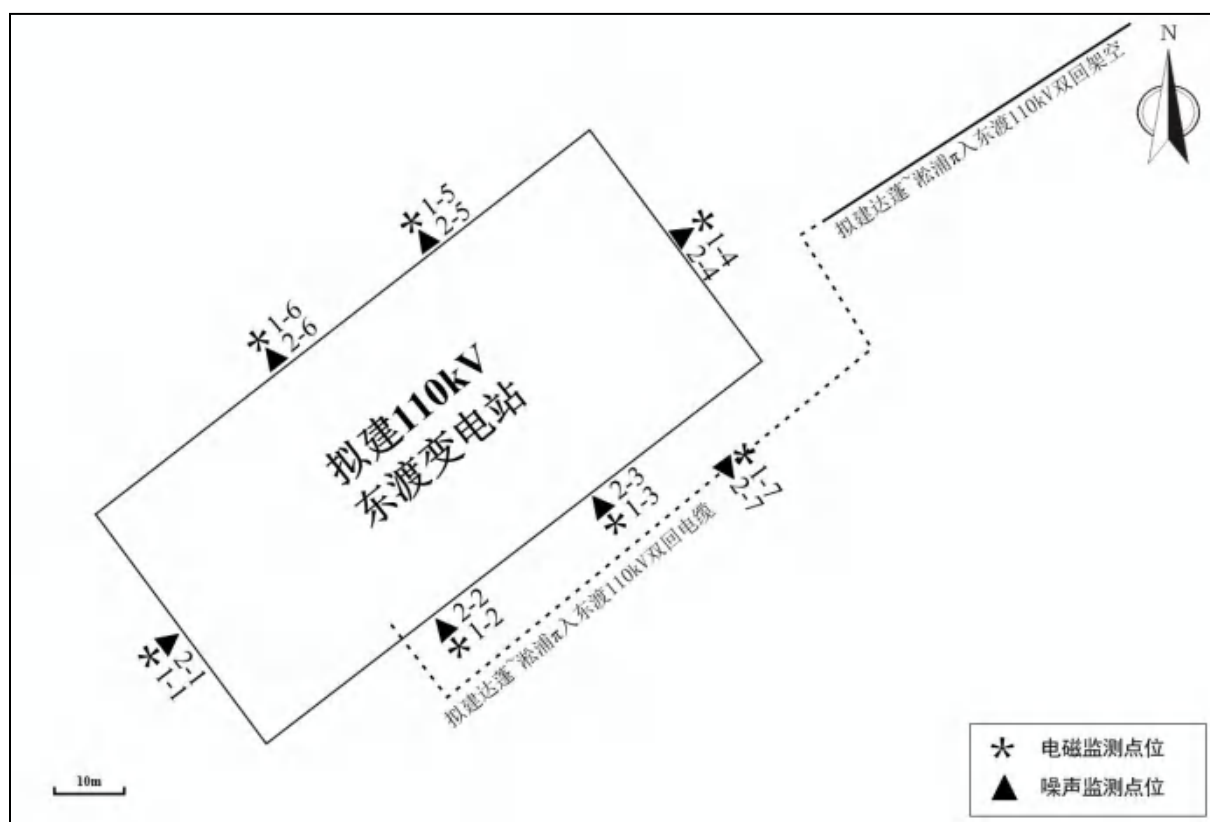


图1 监测点位示意图1

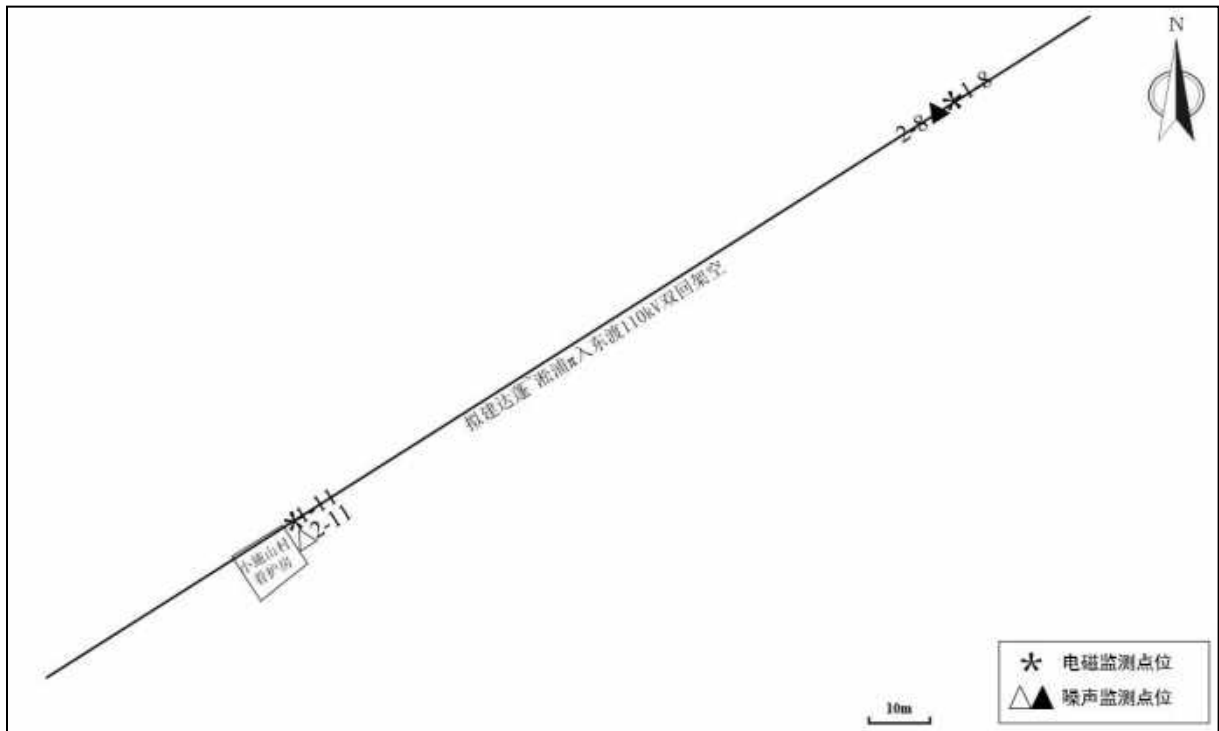


图2 监测点位示意图2

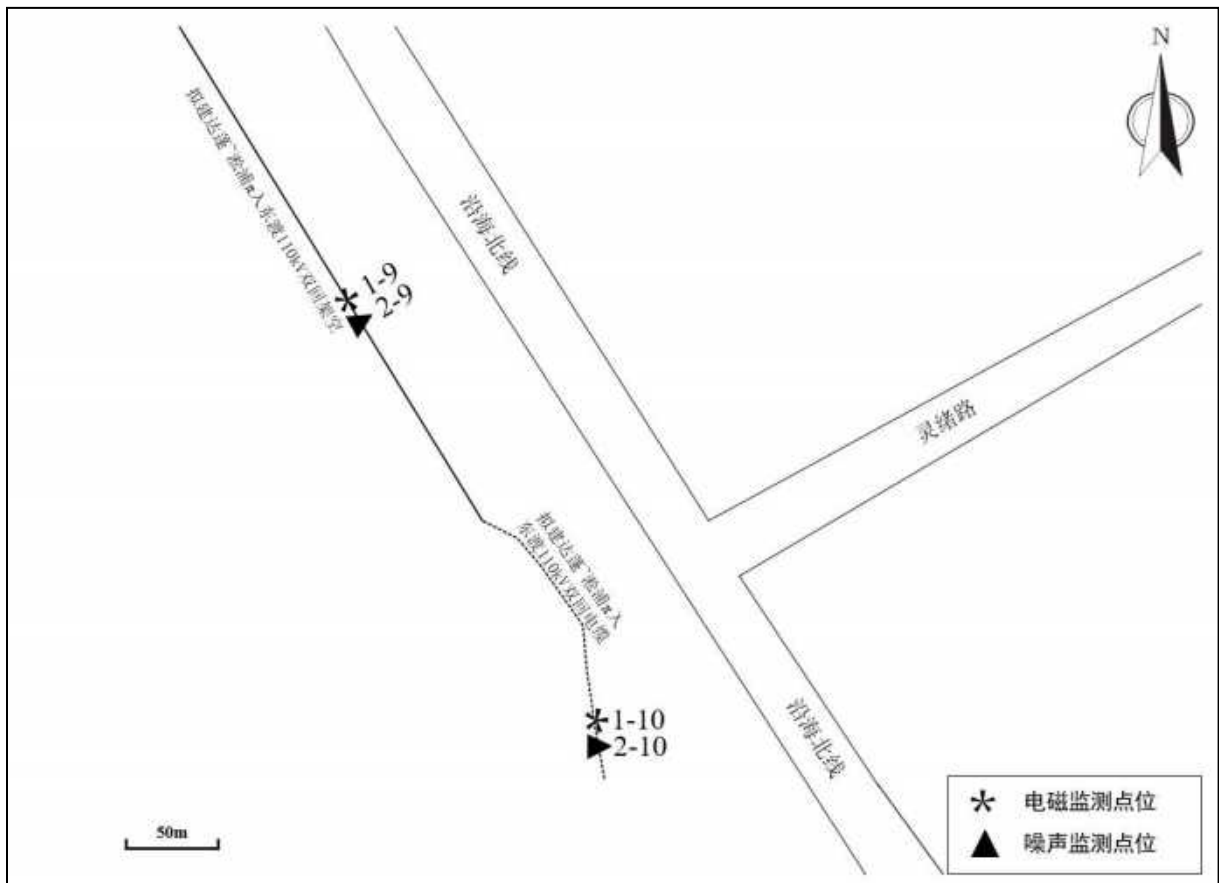


图3 监测点位示意图3

(2) 布点方法

本工程电磁环境监测点位选择在拟建变电站场界四周监测，敏感点在建筑物（民房）外监测，选择在建筑物（民房）靠近输变电工程的一侧，且距离建筑物（民房）不小于

1m 处布点。

2.3 监测频次

每个监测点连续测 5 次，每次监测时间不少于 15 秒，并读取稳定状态的最大值。

2.4 监测方法

工频电场及工频磁场监测方法执行《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）。

2.5 监测仪器及参数

表 2 工频电场、工频磁场测量仪器参数

仪器名称	电磁辐射分析仪
仪器型号	SEM-600/LF-04
仪器编号	05037447
生产厂家	北京森馥科技股份有限公司
频率范围	1Hz~400Hz
量程	电场强度：0.01V/m~100kV/m 磁感应强度：1nT~10mT
检定单位	上海市计量测试技术研究院
校准证书	2024F33-10-5388776002
检定有效期	2024 年 7 月 25 日~2025 年 7 月 24 日

2.6 监测时间及监测条件

本工程现状监测时的环境条件见表 3。

表 3 监测期间的环境条件

监测日期	天气	温度	相对湿度	风速
2024.11.20	晴	17.4℃~17.9℃	55.6%~56.0%	2.2m/s~2.7m/s

2.7 监测结果

本项目电磁环境现状监测结果见表 4。

表 4 环境敏感目标工频电场强度、工频磁感应强度现状监测结果

编号	监测点位置	工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μT)	备注
1	拟建 110kV 东渡变电站西南侧	0.06	0.006	/
2	拟建 110kV 东渡变电站东南侧 (点位 1)	0.06	0.006	/
3	拟建 110kV 东渡变电站东南侧 (点位 2)	0.06	0.003	/
4	拟建 110kV 东渡变电站东北侧	0.07	0.006	/
5	拟建 110kV 东渡变电站西北侧 (点位 1)	0.07	0.007	/
6	拟建 110kV 东渡变电站西北侧 (点位 2)	0.10	0.006	/

7	拟建达蓬-淞浦 π 入东渡 110kV 双回电缆背景点 (点位 1)	0.64	0.006	/
8	拟建达蓬-淞浦 π 入东渡 110kV 双回架空背景点 (点位 1)	1.54	0.016	/
9	拟建达蓬-淞浦 π 入东渡 110kV 双回架空背景点 (点位 2)	20.76	0.039	受 110kV 蛟达 2311 架空线影响 (线高 24m, 距导线 14m), 电场强度较大
10	拟建达蓬-淞浦 π 入东渡 110kV 双回电缆背景点 (点位 2)	15.14	0.142	受 110kV 达科 1698 架空线影响 (线高 22m, 距导线 24m), 电场强度较大
11	小施山村看护房东北侧	1.06	0.006	/

由上表可知, 本项目拟建变电站四周、拟建线路沿线及其环境敏感目标工频电场强度现状监测值在 0.06V/m~20.76V/m 之间, 工频磁感应强度现状监测值在 0.003 μ T~0.142 μ T 之间, 满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中工频电场强度 4kV/m 和工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值。

3 电磁环境影响预测与评价

依据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020) 表 2 中有关规定, 本工程新建东渡变为 110 千伏全户内变电站, 电磁环境评价等级为三级; 110 千伏架空线路边导线地面投影外两侧各 10m 范围内有电磁环境敏感目标, 电磁环境评价等级为二级; 110 千伏电缆线路电磁环境评价等级为三级。

因此, 本次评价对拟建 110 千伏东渡变电磁环境影响预测采用类比监测的方式, 对 110 千伏架空输电线路电磁环境影响预测采用模式计算的方式, 对 110 千伏电缆线路电磁环境影响预测采用类比监测的方式。

3.1 变电站电磁环境影响类比监测与评价

3.1.1 类比对象选择

为预测本工程 110 千伏变电站运行后对周围的电磁环境影响, 对与本工程建设规模、电压等级、容量类似的变电站进行工频电场强度、工频磁感应强度的类比实测调查。本次选择与本工程类似并已投入使用的浙江省宁波市前湾新区 110kV 战胜变电站作为类比对象, 110kV 战胜变电站现已通过竣工环境保护验收, 参考类比变电站竣工环境保护验收时的工频电磁场测量值, 对本工程建成投运后对电磁环境的影响进行定量类比预测, 类比检测报告详见附件十, 变电类比条件见表 5。

表 5 变电站类比条件一览表

类比项目	拟建 110 千伏东渡变 (本项目)	110kV 战胜变电站 (类比对象)	备注
电压等级	110kV	110kV	相同
围墙内占地面积	3640m ²	3510m ²	相近
主变压器容量	2×50MVA (终期 3×50MVA)	3×50MVA	类比对象主变总容量大于本工程主变总容量，能够保守反映本工程的电磁环境影响
主变布置	户内布置，站区中部	户内布置，站区中部	相同
出线	2 回（电缆出线） (终期 3 回)	3 回（电缆出线）	类比对象 110 千伏进线回数较本工程 110 千伏进线回数多，能够保守反映本工程的电磁环境影响
配电装置	户内布置（GIS）	户内布置（GIS）	相同
站址区域地形	平地	平地	相同
环境条件	周围无其他同类电磁污染源	周围无其他同类电磁污染源	相同
地理位置	慈溪市滨海经济开发区	宁波市前湾新区	/

由表 5 可知，本次类比对象 110kV 战胜变电站电压等级、单台主变容量、总体布局、配电装置及区域地形等与本工程变电站相同，围墙内占地面积相似，本项目总容量及出线回数较类比对象更小，电磁环境影响较类比变电站更小，故 110kV 战胜变电站作为类比对象是可行的，能够保守反映本工程变电站建成后的电磁环境影响。

拟建变电站与类比站平面布置对比情况见图 4 和图 5。



图 4 本项目拟建变电站平面布置示意图



图 5 类比变电站平面布置示意图

3.1.2 类比源强的合理性

由于变电站对周围环境的工频电磁场影响主要取决于变电站主变台数及容量、出线电压及平面布置等。由表 5 可知，类比对象电压等级、单台主变容量、主变布置、配电装置及区域地形与本项目拟建站建设规模基本相同，主变数量、进线回数较类比对象小，故从源强角度分析，类比变电站的电磁辐射影响更大，能保守反映本工程的电磁环境影响，故 110kV 战胜变电站可以作为本项目的类比对象。

3.1.3 类比监测点位的合理性

由图 4 和图 5 对比可知，类比站与拟建站平面布置近似一致，类比站四周围墙的现状监测值可以类比拟建站四周围墙的电磁环境影响。

3.1.4 类比监测

(1) 类比监测因子

工频电场、工频磁场。

(2) 监测方法及仪器

采用《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）中规定的方法进行。

监测仪器如下：

表 6 工频电场、工频磁场测量仪器参数

仪器名称	便携式工频电磁场测量仪
仪器型号	LF-04D
仪器编号	05037536
生产厂家	北京森馥科技股份有限公司
频率范围	1Hz~100Hz
量程	电场强度：4mV/m~200kV/m；磁感应强度：0.5nT~20mT
检定单位	中国计量科学研究院
校准证书	XDdj2021-13398
检定有效期	2021年8月4日~2022年8月3日

(3) 监测布点

变电站监测点应选择在无进出线或远离进出线（距离边导线地面投影不少于 20m）的围墙外且距离围墙 5m 处布置。如在其他位置监测，应记录监测点与围墙的相对位置关系及周围环境情况。

断面监测路径应以变电站围墙周围的工频电场和工频磁场监测最大值处为起点，在垂直于围墙的方向上布置，监测点间距为 5m，顺序测至距离围墙 50m 处为止。

本项目类比监测断面布点：布设在 110 千伏变电站南侧。

类比站厂界及衰减断面监测布点图见图 6。

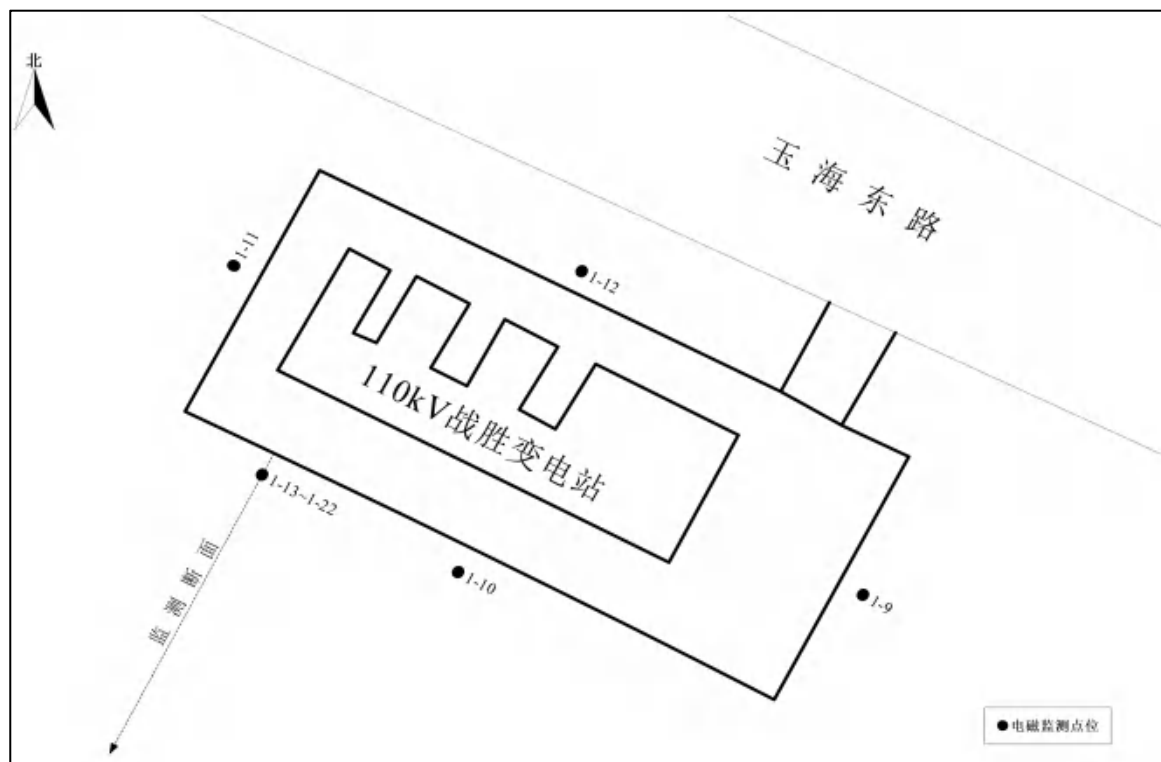


图 6 类比站厂界及衰减断面监测布点图

(4) 监测时间及测量环境

测量时间：2022 年 2 月 16 日。

监测环境：天气：晴，温度：2.5~7.9℃，相对湿度 44.2~51.8%。

(5) 监测期间运行工况

类比变电站监测时两台主变均正常运行，运行工况见表 7。

表 7 类比变电站运行工况

名称		电流 (A)	电压 (kV)	有功功率 (MW)	无功功率 (MVar)
110kV 战胜变电站	#1 主变	76.05	113.38	15.03	2.82
	#2 主变	53.42	113.26	17.27	2.19
	#3 主变	59.88	113.24	17.24	0.98

(6) 类比测量结果

类比变电站实测结果见表 8，类比监测报告见附件十。

表 8 类比变电站工频电场、磁感应强度类比监测结果

点位编号	测点位置	工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μT)
1-9	110kV 战胜站东南侧围墙外 5m	24.0	0.56
1-10	110kV 战胜站西南侧围墙外 5m	53.0	1.04
1-11	110kV 战胜站西北侧围墙外 5m	7.97	0.04
1-12	110kV 战胜站东北侧围墙外 5m	8.08	0.03
1-13	变电站西南侧围墙外 5m	55.0	1.03
1-14	变电站西南侧围墙外 10m	42.5	0.85
1-15	变电站西南侧围墙外 15m	30.2	0.70
1-16	变电站西南侧围墙外 20m	22.2	0.54
1-17	变电站西南侧围墙外 25m	15.4	0.38
1-18	变电站西南侧围墙外 30m	9.57	0.24
1-19	变电站西南侧围墙外 35m	6.37	0.14
1-20	变电站西南侧围墙外 40m	3.60	0.09
1-21	变电站西南侧围墙外 45m	2.54	0.05
1-22	变电站西南侧围墙外 50m	1.34	0.03

(7) 类比结果分析

① 类比结果规律性分析

由表 8 知，类比站厂界电场强度为 7.97V/m~53.0V/m，工频磁场强度为 0.03 μT ~1.04 μT 。衰减断面上，工频电场强度为 1.34V/m~55.0V/m，工频磁场监测值范围为 0.03 μT ~1.03 μT ，50m 范围之内工频电场强度及工频磁感应强度均呈现减小的趋势，最大值出现在距南侧围墙外 5m 处，各点测值均满足 4kV/m 和 100 μT 的公众曝露控制限值。

② 类比预测分析结果

根据上述类比结果分析，本项目 110 千伏变电站建成投运后，厂界的工频电场强度和工频磁感应强度均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）4kV/m 和 100 μT 公众曝露控制限值。

3.2 架空线路电磁环境影响模式预测

按照《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）附录中推荐模式计算工频电场强度、工频磁感应强度。

3.2.1 预测模型

① 高压交流架空输电线路下空间工频电场强度的计算（附录 C）

● 单位长度导线上等效电荷的计算

高压送电线上的等效电荷是线电荷，由于输电线半径 r 远小于架设高度 h ，因此等效电荷的位置可以认为是在输电导线的几何中心。

设输电线路为无限长并且平行于地面，地面可视为良导体，利用镜像法计算送电线上的等效电荷。多导线线路中导线上的等效电荷由下列矩阵方程计算：

$$\begin{bmatrix} U_1 \\ U_2 \\ \dots \\ U_n \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \lambda_{11} & \lambda_{12} & \dots & \lambda_{1n} \\ \lambda_{21} & \lambda_{22} & \dots & \lambda_{2n} \\ \dots & \dots & \dots & \dots \\ \lambda_{n1} & \lambda_{n2} & \dots & \lambda_{nn} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} Q_1 \\ Q_2 \\ \dots \\ Q_n \end{bmatrix}$$

式中：

[U_i]——各导线上电压的单列矩阵；

[Q_i]——各导线上等效电荷的单列矩阵；

[λ_{ij}]——各导线的电位系数组成的 n 阶方阵（ n 为导线数目）。

[U]矩阵可由输电线的电压和相位确定，从环境保护考虑以额定电压的 1.05 倍作为计算电压。

[λ]矩阵由镜像原理求得。

按对地电压的计算法计算三相对地电压 U_n ，由镜像原理求得导线之间的电位系数 λ ，分别得到[U]矩阵和[λ]矩阵。电位系数 λ 按下式计算：

$$\lambda_{ii} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{2h_i}{R_i}$$

$$\lambda_{ij} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{L_{ij}'}{L_{ij}}$$

$$\lambda_{ii} = \lambda_{ij}$$

式中：

ε_0 —空气介电常数, $\varepsilon_0 = \frac{1}{36\pi} \times 10^{-2} \text{F/m}$;

R_i —各导线半径;

h_i —各导线离地面垂直距离;

L_{ij} —各导线间的距离;

L_{ij}' —各导线和其对地的镜像导线间的距离。

对于分裂导线可用等效单根导线半径代入, 则上式中 R_i 的计算式为:

$$R_i = R^n \sqrt{nr/R}$$

●计算由等效电荷产生的电场

为计算地面电场强度的最大值, 通常取夏天满负荷最大弧垂时导线的最小对地高度。因此, 所计算的地面场强仅对档距中央一段(该处场强最大)是符合的。

当各导线单位长度的等效电荷量求出后, 空间任意一点的电场强度可根据叠加原理计算得出, 在 (x, y) 点的电场强度分量 E_x 和 E_y 可表示为:

$$E_x = \frac{I}{2\pi\varepsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left(\frac{x-x_i}{L_i^2} - \frac{x-x_i}{(L_i')^2} \right)$$

$$E_y = \frac{I}{2\pi\varepsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left(\frac{y-y_i}{L_i^2} - \frac{y-y_i}{(L_i')^2} \right)$$

式中:

x_i, y_i ——导线 I 的坐标 ($i=1, 2, \dots, m$);

m ——导线数目;

L_i, L_i' ——分别为导线 i 及镜像至计算点的距离, m。

②高压交流架空输电线路下空间工频磁感应强度的计算(附录 D)

由于工频情况下电磁性能具有准静态特性, 线路的磁场仅由电流产生。应用安培定律, 将计算结果按矢量叠加, 可得出导线周围的磁感应强度。

和电场强度计算不同的是关于镜像导线的考虑, 与导线所处高度相比这些镜像导线位于地下很深的距离 d :

$$d = 660\sqrt{\rho/f}(\text{m})$$

式中:

ρ ——大地电阻率， $\Omega\cdot\text{m}$ ；

f ——频率，Hz。

在很多情况下，只考虑处于空间的实际导线，忽略它的镜像进行计算，其结果已足够符合实际。如下图，不考虑导线*i*的镜像时，可计算在A点其产生的磁感应强度：

$$H = \frac{I}{2\pi\sqrt{h^2 + L^2}} (\text{A/m})$$

式中：

I —导线*i*中的电流值，A；

h —计算A点距导线的垂直高度，m；

L —计算A点距导线的水平距离，m。

对于三相线路，由相位不同形成的磁感应强度水平和垂直分量都应分别考虑电流间的相角，按相位矢量来合成。合成的旋转矢量在空间的轨迹是一个椭圆。

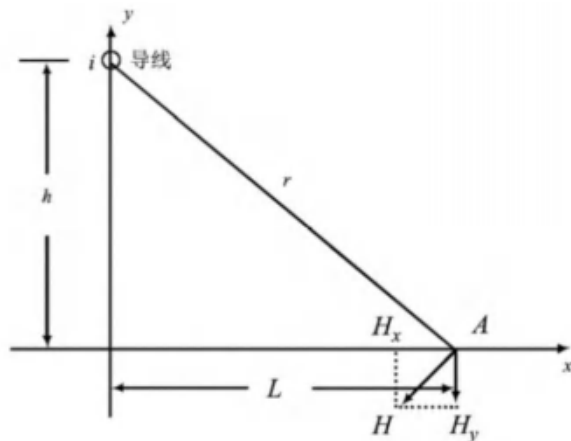


图7 工频磁感应强度预测示意图

3.2.2 预测参数

线路预测一般采用直线塔，综合考虑杆塔的代表性、数量等因素，输电线路运行产生的工频电场、工频磁场主要由导线的线间距离、导线对地高度、导线型式和线路运行工况（电压、电流等）决定。输电线路运行产生的工频电场、工频磁场主要由导线的线间距离、导线对地高度、导线型式和线路运行工况（电压、电流等）决定的。对于输电线路，线间距离越大，电场强度、磁感应强度越大，对环境的影响越不利。由于本项目直线塔型唯一且数量较多，其余塔型皆为转角塔，故本次预测选择110-DF21S-ZC1双回路直线塔作为预测本工程工频电场及工频磁场影响的塔型。

本项目110千伏架空输电线路相关预测参数见表9。

表9 本项目110千伏双回输电线路导线参数表

预测参数	双回路	预测计算杆塔类型一览表
------	-----	-------------

电压等级	110kV (计算电压取 110kV 的 1.05 倍约 115kV)	
预测塔形	110-DF21S-ZC1	
导线型号	JL3/G1A-300/40	
导线外径	23.9mm	
导线截面积	339mm ²	
单根导线 计算载流量	636A (设计载流量)	
导线对地 最小距离	6.0m (耕地、园地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所) / 7.0m (居民区) / 16.0m (实际导线对地最小距离)	
分裂导线根数	不分裂	
相序排列	<p style="text-align: center;">A-3.3 A3.3</p> <p style="text-align: center;">4.3</p> <p style="text-align: center;">B-3.8 B3.8</p> <p style="text-align: center;">4.0</p> <p style="text-align: center;">C-3.3 C3.3</p>	

3.2.3 预测内容

根据《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010), 在计算最大弧垂情况下, 110 千伏导线经过非居民区时对地距离应不小于 6.0m, 经过居民区时对地距离应不小于 7.0m。

本项目 110 千伏双回输电线路预测内容为经过非居民区线下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面和道路等场所和经过居民区临近住宅两种典型情况。

(1) 预测点位的确定

预测离地面 1.5m 高, 垂直接路方向±50m 范围内的工频电场强度和工频磁感应强度。

(2) 预测结果

本工程 110 千伏双回架空输电线路预测模式分为 2 种: ①经过非居民区线下耕地、道路, 导线对地最小距离 6.0m 时; ②经过居民区临近环境敏感目标处, 导线对地最小距离 7.0m 时; ③可研设计中, 实际导线对地最小距离 16.0m 时。以上两种模式临近距地面 1.5m 高度处的电磁环境影响预测结果见表 10、图 8~图 11。

表10 本项目110千伏双回架空线路电磁环境影响预测结果

距线路中心线水平距离(m)	距边导线水平距离(m)	导线对地最小距离为6.0m		导线对地最小距离为7.0m		导线对地最小距离为16.0m	
		工频电场强度(kV/m)	工频磁感应强度(μT)	工频电场强度(kV/m)	工频磁感应强度(μT)	工频电场强度(kV/m)	工频磁感应强度(μT)
-53.8	边导线外50m	0.0695	0.3961	0.0682	0.3936	0.0516	0.362
-50	边导线外46.2m	0.0789	0.4574	0.0771	0.4540	0.0553	0.4125
-45	边导线外41.2m	0.0940	0.5621	0.0913	0.5571	0.0596	0.4957
-40	边导线外36.2m	0.1133	0.7068	0.1089	0.6989	0.0621	0.6047
-35	边导线外31.2m	0.1377	0.9144	0.1304	0.9012	0.0601	0.75
-30	边导线外26.2m	0.1676	1.2262	0.1549	1.2023	0.0488	0.9468
-25	边导线外21.2m	0.1995	1.7218	0.1768	1.6748	0.0271	1.2155
-20	边导线外16.2m	0.2160	2.5678	0.1743	2.4637	0.0763	1.5797
-15	边导线外11.2m	0.1602	4.1389	0.1044	3.8710	0.2219	2.0507
-10	边导线外6.2m	0.5015	7.2677	0.5439	6.4477	0.4546	2.5842
-9	边导线外5.2m	0.7408	8.1814	0.7567	7.1405	0.5077	2.6867
-8	边导线外4.2m	1.0525	9.1877	1.0161	7.8703	0.5608	2.784
-7	边导线外3.2m	1.4383	10.2424	1.3168	8.5973	0.6125	2.8743
-6	边导线外2.2m	1.8805	11.2438	1.6414	9.2538	0.6614	2.9558
-5	边导线外1.2m	2.3283	12.0102	1.9567	9.7467	0.7059	3.0271
-4	边导线外0.2m	2.6957	12.3117	2.2189	9.9854	0.7446	3.0867
-3.8	边导线下	2.7515	12.3003	2.2614	9.9982	0.7516	3.0971
-3	边导线内	2.9012	12.0145	2.3928	9.9390	0.7762	3.1338
-2	边导线内	2.9359	11.2657	2.4745	9.6879	0.7996	3.1677
-1	边导线内	2.8825	10.4828	2.4950	9.4099	0.8139	3.1881
0	中心线下	2.8488	10.1463	2.4956	9.2904	0.8188	3.1948
1	边导线内	2.8825	10.4828	2.4950	9.4099	0.8139	3.1881
2	边导线内	2.9359	11.2657	2.4745	9.6879	0.7996	3.1677
3	边导线内	2.9012	12.0145	2.3928	9.9390	0.7762	3.1338

距线路中心线水平距离(m)	距边导线水平距离(m)	导线对地最小距离为6.0m		导线对地最小距离为7.0m		导线对地最小距离为16.0m	
		工频电场强度(kV/m)	工频磁感应强度(μT)	工频电场强度(kV/m)	工频磁感应强度(μT)	工频电场强度(kV/m)	工频磁感应强度(μT)
3.8	边导线下	2.7515	12.3003	2.2614	9.9982	0.7516	3.0971
4	边导线外0.2m	2.6957	12.3117	2.2189	9.9854	0.7446	3.0867
5	边导线外1.2m	2.3283	12.0102	1.9567	9.7467	0.7059	3.0271
6	边导线外2.2m	1.8805	11.2438	1.6414	9.2538	0.6614	2.9558
7	边导线外3.2m	1.4383	10.2424	1.3168	8.5973	0.6125	2.8743
8	边导线外4.2m	1.0525	9.1877	1.0161	7.8703	0.5608	2.784
9	边导线外5.2m	0.7408	8.1814	0.7567	7.1405	0.5077	2.6867
10	边导线外6.2m	0.5015	7.2677	0.5439	6.4477	0.45546	2.5842
15	边导线外11.2m	0.1602	4.1389	0.1044	3.8710	0.2219	2.0507
20	边导线外16.2m	0.2160	2.5678	0.1743	2.4637	0.0763	1.5797
25	边导线外21.2m	0.1995	1.7218	0.1768	1.6748	0.0271	1.2155
30	边导线外26.2m	0.1676	1.2262	0.1549	1.2023	0.0488	0.9468
35	边导线外31.2m	0.1377	0.9144	0.1304	0.9012	0.0601	0.75
40	边导线外36.2m	0.1133	0.7068	0.1089	0.6989	0.0621	0.6047
45	边导线外41.2m	0.0940	0.5621	0.0913	0.5571	0.0596	0.4957
50	边导线外46.2m	0.0789	0.4574	0.0771	0.4540	0.0553	0.4125
53.8	边导线外50m	0.0695	0.3961	0.0682	0.3936	0.0516	0.362

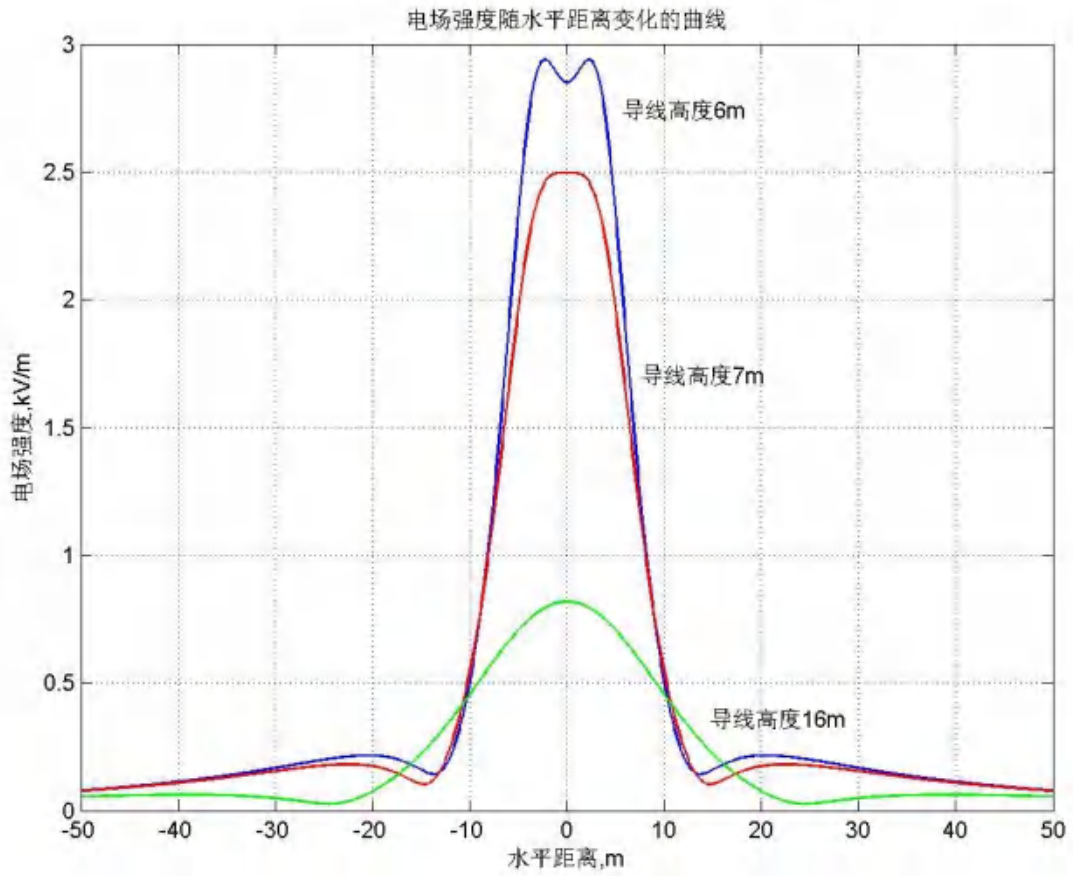


图8 工频电场强度衰减趋势图

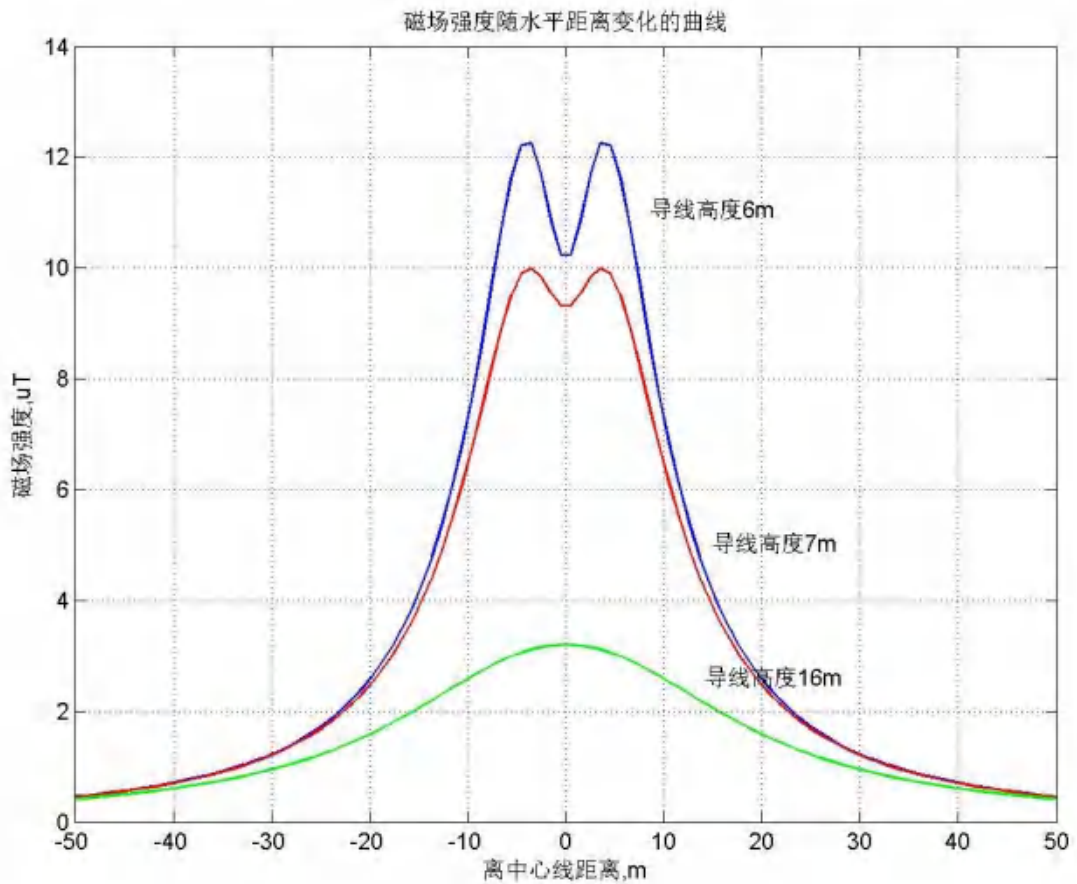


图9 工频磁感应强度衰减趋势图

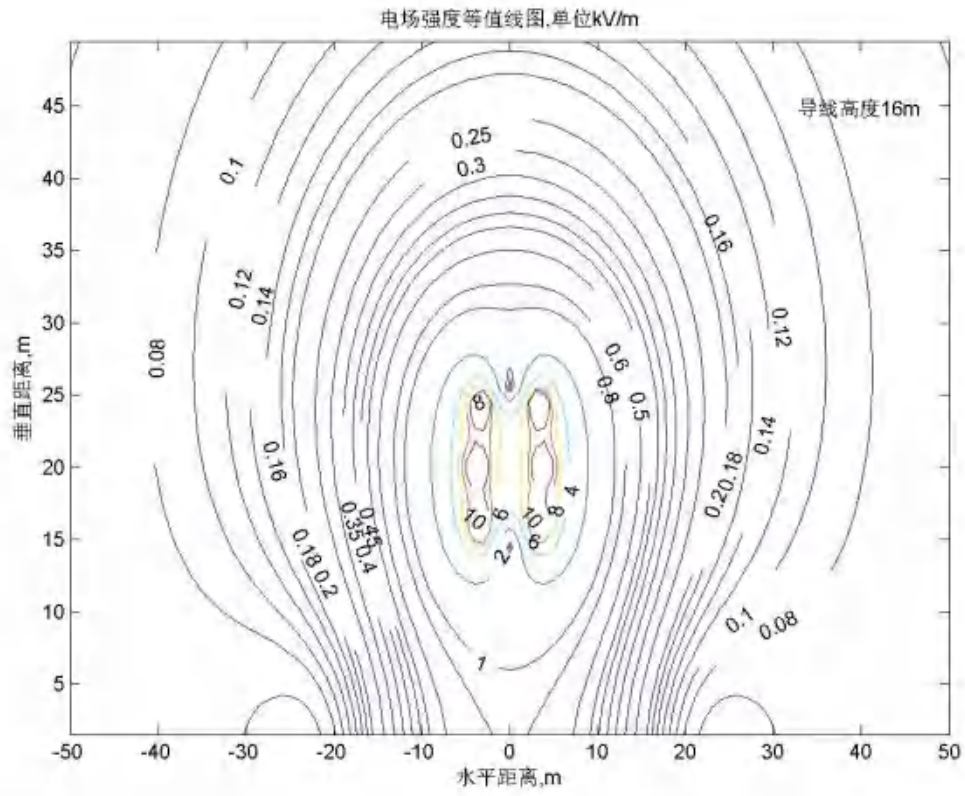
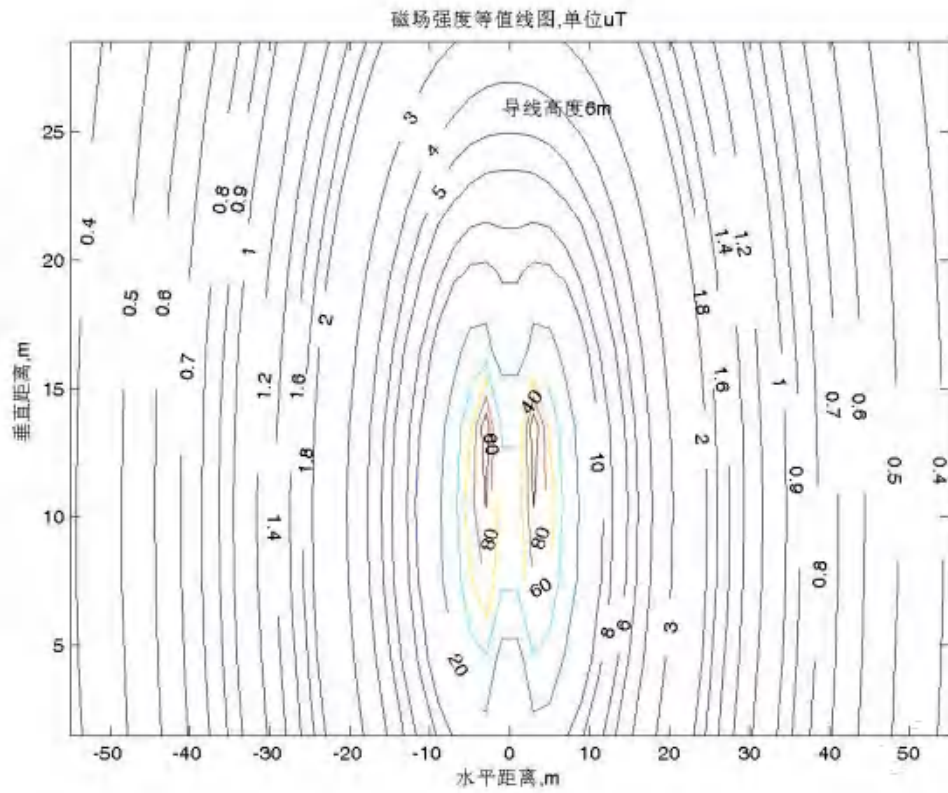


图 10 本工程 110kV 架空线路工频电场强度 4kV/m 等值线图



位于边导线外距线路中心 4m 处，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）架空输电线路下道路等场所工频电场强度 10kV/m 及工频磁感应强度 100 μ T 公众曝露控制限值要求；经过居民区临近环境敏感目标线路段，**导线对地最小距离 7.0m 时**，距地面 1.5m 高度处，工频电场强度最大预测值为 2.4956kV/m，位于中心线下，工频磁感应强度最大预测值为 9.9982 μ T，位于边导线处，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4kV/m 和工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值要求；**导线对地最小距离 16.0m 时**，距地面 1.5m 高度处，工频电场强度最大预测值为 0.8188kV/m，位于中心线下，工频磁感应强度最大预测值为 3.1948 μ T，位于中心线下，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4kV/m 和工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值要求。

3.2.4 敏感目标处电磁环境预测

根据《110kV~750kV 架空输电线路施工及验收规范》，110kV 架空线路在经过居民区时，导线对地面距离 \geq 7m，本次按下相导线离地 7m 计算（实际架设高度高于 7m，本次计算按保守高度考虑），110kV 线路跨越建筑物时最小垂直距离为 5m，本工程跨越的敏感目标建筑高 4.5m（小施山村看护房），本次按跨越敏感目标处线高为 9.5m 计算（实际架设高度高于 9.5m，本次计算按保守高度考虑），本工程环境敏感目标的工频电场强度、工频磁感应强度预测结果见表 11。

表 11 线路敏感点电磁场强度预测结果

环境保护目标	距边导线最近距离	建筑结构	架线对地距离		预测高度	工频电场强度 (kV/m)	工频磁感应强度 (μ T)	是否达标
小施山村看护房	线路跨越	1 层尖顶	9.5m	1 层	1.5	1.759	6.8156	是

本工程评价范围内电磁环境敏感目标的工频电场强度最大预测值为 1.759kV/m，工频磁感应强度最大预测值为 6.8156 μ T，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）工频电场强度 4kV/m 和工频磁感应强度 100 μ T 公众曝露控制限值的要求。

3.3 电缆线路电磁环境影响类比监测与评价

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），110 千伏电缆线路电磁环境影响评价等级为三级，一般采用类比分析的方式预测运行中产生的电磁环境影响。

（1）类比选择对象

本次电缆线路类比分析选择与本工程电缆线路电压等级、电缆型号等方面相似的 110kV 清坡 1861 线、清塘 1868 线双回电缆线路作为类比对象，可比性分析见表 12。

表 12 电缆线路类比可比性分析表

类比项目	清坡 1861 线、清塘 1868 线电缆线路	本工程线路
------	-------------------------	-------

电压等级	110kV	110kV
回路数	双回路电缆	双回路电缆
电缆型号	YJLW ₀₃ -Z-64/110-1×630mm ²	ZC-YJLW ₀₃ -Z-64/110-1×630mm ²
埋深	0.5 米	1 米
敷设方式	电缆沟敷设	电缆沟敷设
所在地区	台州市天台县	慈溪市滨海经济开发区

(2) 可比性分析

根据上表可知，本工程电缆线路与类比电缆线路电压等级均为 110kV，本工程电缆线路与类比线路电缆型号一致、回路数相同、环境条件相似、本项目埋深更大。因此，本工程选择 110kV 清坡 1861 线、清塘 1868 线双回电缆线路作为本工程双回路电缆的类比对象是合理可行的。

(3) 类比监测

① 类比监测因子

工频电场、工频磁场。

② 检测单位及仪器

检测单位：浙江建安检测研究院有限公司（报告名称及编号：天台城区 110 千伏电网补强工程竣工环境保护验收工频电磁场、噪声监测，BG-GAHJ24380034）。类比检测报告见附件十二。

③ 监测方法

采用《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）中规定的方法进行。监测仪器见表 13。

表 13 类比监测仪器

仪器名称	电磁辐射分析仪
仪器型号	SEM-600/LF-04
仪器编号	北京森馥科技股份有限公司
生产厂家	05037447
频率范围	1Hz-100kHz
量程	工频电场强度测量范围为 0.01V/m~100kV/m； 工频磁感应强度测量范围为 1nT~10mT。
检定单位	上海市计量测试技术研究院（华东国家计量测试中心）
校准证书	2023F33-10-4696291002
检定有效期	2023 年 7 月 18 日-2024 年 7 月 17 日

④ 监测点位

类比监测点位如图 12 所示。

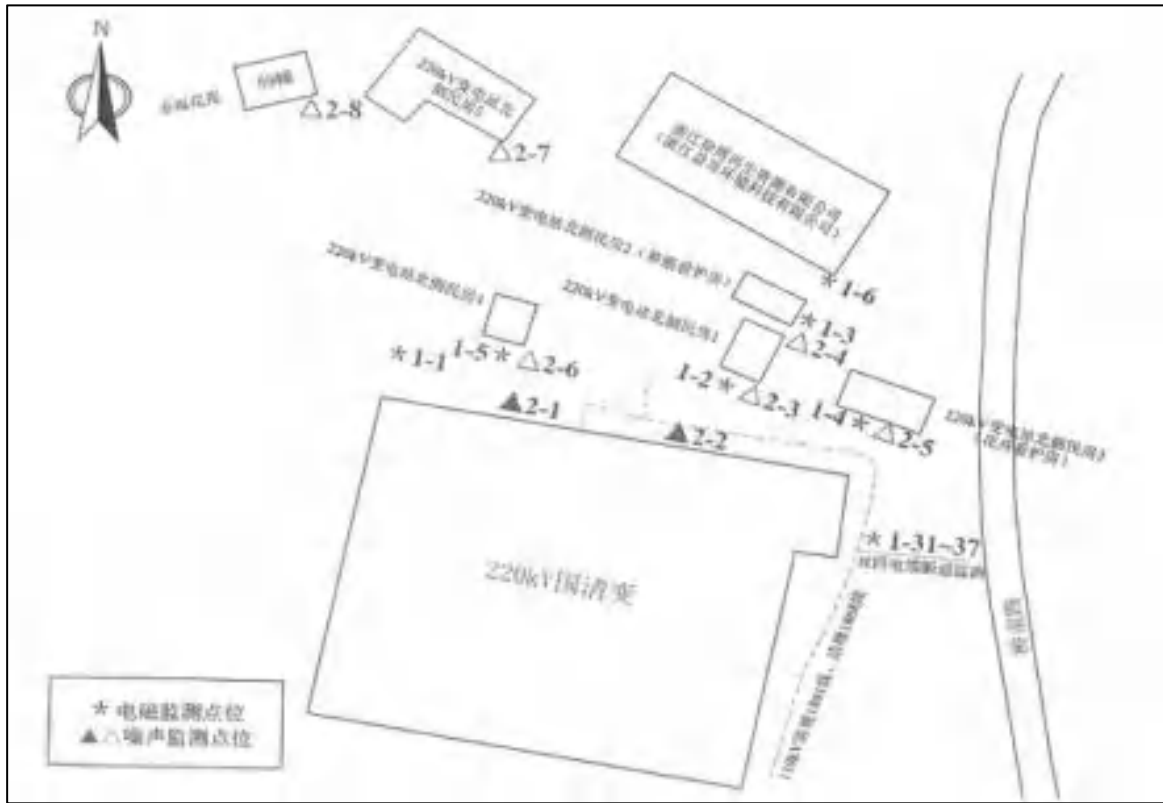


图 14 类比电缆线路监测点位示意图

⑤监测条件

类比线路监测条件见表 14。

表 14 类比线路监测条件

日期	天气	温度 (°C)	相对湿度 (%RH)
2024 年 3 月 7 日	晴	17.4°C~18.0°C	36.1%~36.9%

⑥监测期间运行工况

监测期间运行工况见表 15。

表 15 监测期间运行工况

线路名称	监测日期	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (MVar)
清坡 1861 线	2024.3.7	115.27~116.77	38.60~68.98	7.44~12.62	1.89~5.60
清塘 1868 线		115.27~116.77	65.10~132.37	13.12~25.82	0.47~4.44

⑦类比结果分析

类比电缆线路工频电场、工频磁场衰减断面监测结果见表 16。

表 16 110kV 双回路线路工频电场、工频磁感应强度监测结果

点位编号	点位描述		工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μT)
1-31	清坡 1861 线、清塘	电缆线路中心正上方	14.7	0.54
1-32		距电缆管廊边缘 0m	14.2	0.48

1-33	1868 线	距电缆管廊边缘 1m	13.5	0.43
1-34		距电缆管廊边缘 2m	12.8	0.40
1-35		距电缆管廊边缘 3m	12.3	0.38
1-36		距电缆管廊边缘 4m	11.1	0.37
1-37		距电缆管廊边缘 5m	10.4	0.36

由表 16 可知，类比线路工频电场强度为 10.4V/m~14.7V/m，最大值出现在电缆线路中心正上方，最大值为 14.7V/m，各监测点均满足 4kV/m 的标准限值；工频磁感应强度为 0.36 μ T~0.54 μ T，最大值出现在电缆线路中心正上方，最大值为 0.54 μ T，各监测点均满足 100 μ T 的标准限值。

根据类比分析，本工程双回电缆线路建成运行后，线路沿线的工频电场强度和工频磁感应强度均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）4000V/m 和 100 μ T 公众曝露控制限值。

4 电磁环境保护措施

（1）变电站 110 千伏配电装置均采用 GIS 布置，主变及电气设备均布置在户内，保证导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置，降低静电感应的影响。建设单位应在危险位置设立相应警告、防护标识，避免意外事故。

（2）电缆输电线路利用电缆外包绝缘层和金属护层的屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响。

（3）架空线路合理设计导线对地高度，经过非居民区时对地距离应不小于 6.0m，经过居民区时对地距离应不小于 7.0m，跨越本项目敏感点时对地距离应不小于 9.5m，优化导线相间距离以及导线布置。

5 专题报告结论

在采取有效的电磁污染预防措施后，本项目建成运营后线路沿线及敏感目标处的工频电场强度、工频磁感应强度均能满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中工频电磁强度 4kV/m、工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值，架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面和道路等场所满足电场强度 10kV/m、工频磁感应强度 100 μ T 的控制限值要求。项目建设后，线路沿线周边环境中工频电场强度、工频磁感应强度在线路投产运行后会有一定的增加，但均符合相关标准限值的要求，不会对项目区域环境造成较大的影响。