

编号：ZFHK- FB22220019

# 建设项目环境影响报告表

项目名称： 宁波镇海半路 110 千伏输变电工程

建设单位（盖章）： 国网浙江省电力有限公司宁波供电公司

编制单位：中辐环境科技有限公司

编制日期：二〇二二年十一月

# 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 .....	13
四、 生态环境影响分析 .....	21
五、 主要生态环境保护措施 .....	35
六、 生态环境保护措施监督检查清单 .....	42
七、 结论 .....	46
电磁环境影响专项评价 .....	47

## 一、建设项目基本情况

建设项目名称	宁波镇海半路 110 千伏输变电工程		
项目代码	2203-330200-04-01-439161		
建设单位联系人	黄森炯	联系方式	13486086005
建设地点	浙江省宁波市镇海区		
地理坐标	变电站中心：（ <u>121 度 38 分 32.1981 秒</u> ， <u>29 度 55 分 1.4882 秒</u> ） 线路：起于（ <u>121 度 38 分 33.2023 秒</u> ， <u>29 度 55 分 0.3354 秒</u> ） 止于（ <u>121 度 38 分 41.0815 秒</u> ， <u>29 度 56 分 16.1260 秒</u> ）		
建设项目行业类别	55_161 输变电工程	用地（用海）面积（m <sup>2</sup> ）/长度（km）	用地面积：13502m <sup>2</sup> （永久占地 4832m <sup>2</sup> ，临时占地 8670m <sup>2</sup> ）/线路长度 3.24km
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）	宁波市发展和改革委员会	项目审批（核准/备案）文号（选填）	甬发改审批（2022）320 号
总投资（万元）	12799	环保投资（万元）	100
环保投资占比（%）	0.78	施工工期	12 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）及《建设项目环境影响评价报告表编制技术指南（生态影响类）（试行）》表1要求，需设置电磁环境影响专项评价。		
规划情况	规划名称：《宁波市北高教园区地段控制性详细规划》 审批机关：宁波市人民政府 审批文号：甬政发〔2018〕58号文件		
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

### 1.1 控制性详细规划符合性分析

本项目位于宁波市镇海区，根据《宁波市北高教园区地段控制性详细规划》项目用地由原来加油加气站用地，但为了尽快推进110kV半路变建设，保障甬江实验室以及庄市区域的用电需求，同时，为了更好地节约集约利用土地，提高开发强度，发挥土地利用价值，2021年6月21日，宁波市自然资源与规划局对《宁波市北高教园区地段控制性详细规划》BGJ03-04-p、k、l，地块进行局部调整，将项目土地用途由加油加气站用地变更为供电用地（见图1-1），土地性质为国有建设用地。且项目在选址选线过程中征询了当地规划部门的意见，现已取得宁波市自然资源与规划局颁发的建设项目用地预审与选址意见书“用字第330211202200013号”，因此本项目在该地块的实施符合规划要求。

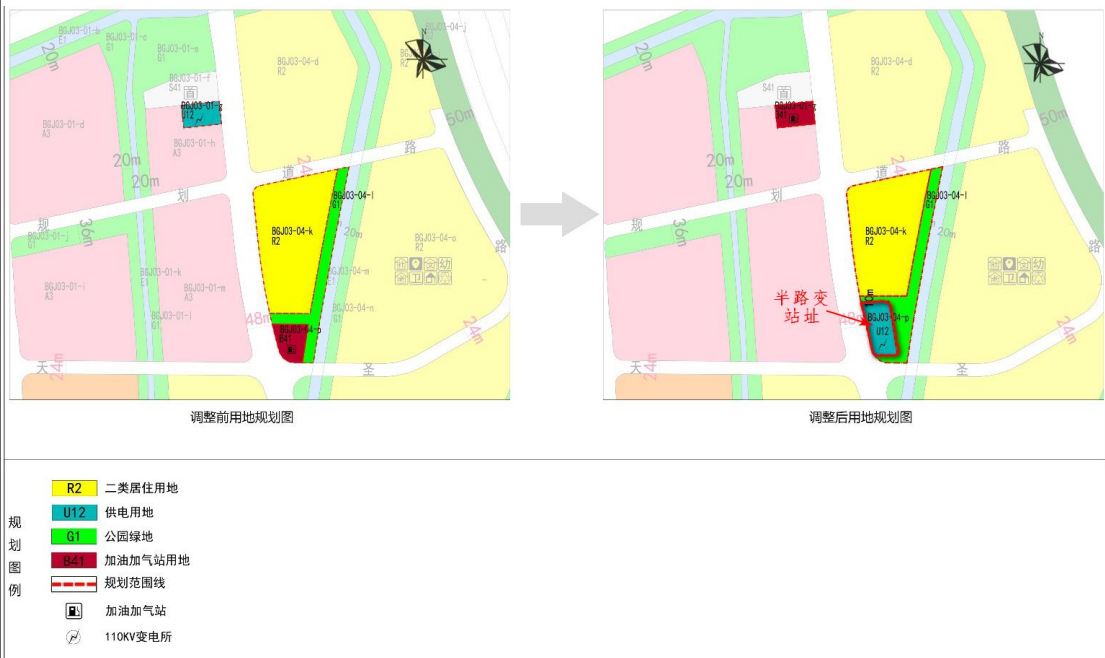


图1-1 宁波市北高教园区地段控制性详细规划图（BGJ03-04-p、k、l地块）

### 1.2 与《输变电建设项目环境保护技术要求》的相符性分析

根据《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ113-2020）中选址选线、设计等相关技术要求，对比分析可得本工程相关符合性如下表 1-1：

表 1-1 本工程与《输变电建设项目环境保护技术要求》符合性分析

序号	内容	HJ113-2020具体要求	本工程符合性分析	符合
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	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	符合

其他符合性分析

		<p>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。</p>	<p>自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。</p>	
		<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>本工程拟建变电站已按终期终期规模考虑进出线，进出线已避让自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。</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>本工程为户内变电站，采用电缆进出线，在采取相关措施后，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>本工程不涉及林区。</p>	符合
3	电磁环境保护	<p>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。</p>	<p>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。</p>	符合
		<p>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。</p>	<p>本工程设计阶段已选取适宜的杆塔、导线、相序布置等，以减少电磁环境影响。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。</p>	符合
		<p>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>本工程架空输电线路无敏感目标，已按照设计规范选取适宜的杆塔、导线参数、相序布置及架设高度，电磁环境影响满足标准要求。</p>	符合
4	声环境保护	<p>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。</p>	<p>本工程拟建变电站噪声控制设计已考虑采用低噪声设备，并采取了隔声、吸声、消声、防振、减振等降噪措施，能确保厂界排放噪声满足GB12348要求。变电站周围无声环境敏感目标。</p>	符合
5	生态环境保护	<p>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。</p>	<p>本工程设计过程中已按照避让、减缓、恢复的次序提出生态影响防护与恢复的措施。</p>	符合
		<p>输电线路应因地制宜合理选择塔基基</p>	<p>本工程输电线路多为地</p>	符合

		础, 在山丘区应采用全方位长短腿与不等高基础设计, 以减少土石方开挖。输电线路无法避让集中林区时, 应采取控制导线高度设计, 以减少林木砍伐, 保护生态环境。	下电缆, 沿道路敷设; 小部分架空段已选择合适的塔基基础, 减少了土方开挖, 尽可能的减小了对生态环境的破坏。	
		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。	本工程临时占地将进行绿化或恢复原状。	符合
6	水环境保护	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。	本工程拟建变电站施工废水经隔油沉淀后回用于场地洒水抑尘, 运行期采取雨污分流。	符合
		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、埋地式污水处理装置、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。	本工程拟建变电站运行期生活污水主要为变电站检修人员产生的少量生活污水, 生活污水经化粪池进行处理后排入市政污水管网。	符合

综上, 本工程符合《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ 1113-2020)的相关要求。

### 1.3 与生态环境分区管控方案符合性分析

根据《宁波市“三线一单”生态环境分区管控方案》(宁波市生态环境局, 2020年12月), 本项目所在地为宁波镇海区中心城区生活重点管控单元(ZH33021120003)和宁波镇海区一般管控单元 ZH33021130001(见附图7)。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
宁波镇海区中心城区生活重点管控单元 ZH33021120003	空间布局约束	禁止新建、扩建三类工业项目, 现有三类工业项目改建不得增加污染物排放总量, 鼓励现有三类工业项目搬迁关闭。禁止新建涉及一类重金属、持久性有机污染物排放等环境健康风险较大的二类工业项目。除工业功能区(小微园区、工业集聚点)外, 原则上禁止新建其他二类工业项目, 现有二类工业项目改建、扩建, 不得增加控制单元污染物排放总量。原则上生产废水无法纳管的区域不得新建排放生产废水的项目。原则上禁止新建、扩建锅炉。合理规划居住区与工业功能区, 在居住区和工业区、工业企业之间设置防护绿地、生活绿地等隔离带。在现有和规划的集中居民区等敏感目标外围 200m 范围内, 禁止新建、扩建产生恶臭或异味的项目,	本工程为输变电项目, 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; 根据《宁波市北高教园区地段控制性详细规划》, 变电站东侧为公园绿地和河流, 南侧、西侧为道路, 北侧为规划居住用地(现状为空地), 变电站与规划居住用地之间拟设置绿化带。

			以及环境风险潜势等级高于 I 级的建设项目。该范围内已有的废气污染型企业应进一步提高污染治理水平。禁止新建、扩建非自身配套的电镀、喷漆、酸洗、磷化等项目。	
		污染物排放管控	严格实施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。加快完善城乡污水管网,强化城区截污管网精细化改造,加强对现有雨污合流管网的分流改造,推进生活小区“零直排”区建设。加强污水收集管网特别是支线管网建设,强化城中村、老旧城区和城乡结合部污水截流、纳管改造。加强噪声和臭气异味防治,强化餐饮油烟治理,严禁秸秆焚烧,严格施工扬尘监管。加强土壤和地下水污染防治与修复。	本工程不属于工业类项目,运营期无废气及生产性废水排放,无需进行污染物总量控制。站区排水采用雨污分流制,工作人员产生的少量生活污水经化粪池预处理后排入市政污水管网,雨水经雨水管网收集后排至站外沟渠。
		环境风险防控	推进城镇绿廊建设,建立城镇生态空间与区域生态空间的有机联系。合理布局工业、商业、居住、科教等功能区块,严格控制噪声、恶臭、油烟等污染物排放较大的建设项目布局。除工业功能区(小微园区、工业集聚点)外,原则上禁止涉及易导致环境风险的有毒有害物质的生产、使用、排放、贮运等新、改、扩建项目。	本项目将按照要求,建立健全环境风险管控体系,加强环境管理能力建设。
		资源开发效率要求	全面开展节水型社会建设,推进节水产品推广普及,限制高耗水服务业用水。落实煤炭消费减量替代要求,提高资源能源利用效率。	本项目无煤炭消耗,仅使用少量水资源,满足资源开发效率要求。
宁波市镇海区一般管控单元 ZH33021130001	空间布局约束	<p><b>招宝山海防遗址片:</b>严格按照历史文化遗产等相关的法律法规及管理规定进行管理和保护,禁止建设不符合相关保护区法律法规和规划的项目,现有的应限期整改或关闭。禁止一切工业项目进入,现有的要限期关闭。禁止畜禽养殖。禁止任何形式的毁林、开荒等破坏植被行为。禁止进行采石取土砂等活动。</p> <p><b>其余片:</b>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、持久性有机污染物排放的二类工业项目;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。原则上生产废水无法纳管的区域不得新建排放生产废水的项目。原则上禁止新建、扩建锅炉。建立集镇居住商业区、耕地保护区与工业功能区等集聚区块之间的防护带。在现有和规划的集中居民区等敏感目标外围 200m 范围</p>	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。工程运营期无废气及生产性废水排放,无需进行污染物总量控制。产生的废旧蓄电池、废变压器油等危险废物立即交由有资质的单位处置,不外排,对环境无环境。	

		内,禁止新建、扩建产生恶臭或异味的项目,以及环境风险潜势等级高于 I 级的建设项目。该范围内已有的废气污染型企业应进一步提高污染治理水平。加强基本农田保护,严格限制非农项目占用耕地。	
污染物排放管控		<b>招宝山海防遗址片:</b> 旅游开发项目不得破坏区域生态环境,采取有效措施建设旅游建设项目对小区的影响。 <b>其余片:</b> 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加量,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。	本工程不在招宝山海防遗址片区,不属于工业类项目,工程营运期无废气及生产性废水排放,无需进行污染物总量控制。站区排水采用雨污分流制,工作人员产生的少量生活污水经化粪池预池里后排入市政污水管网,雨水经雨水管网收集后排至站外沟渠。
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。	本工程不向农用地排水,工作人员产生的少量生活污水经化粪池预池里后排入市政污水管网,雨水经雨水管网收集后排至站外沟渠。项目将按照要求,建立健全环境风险管控体系,加强环境管理能力建设。
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。优化能源结构,加强能源清洁利用。	本项目除少量水资源外,无其他能源消耗,使用的水资源来自于市政供水管网,满足资源开发效率要求。

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

本项目与“三线一单”符合性分析见表 1-3。

表 1-3 “三线一单”符合性分析

三线一单		符合性分析
生态保护红线		根据《浙江省生态保护红线》(浙江省人民政府,2018年7月20日)及《宁波市生态保护红线划定方案》(宁波市环保局、宁波市规划局,2015年12月)规定,本工程生态环境评价范围内不涉及生态红线。
环境质量底线	大气环境质量底线目标	根据对建设项目周边的大气环境质量的资料收集,镇海区监测站六项基本因子均能满足《环境空气质量标准》(GB 3095-2012)二级标准要求。本项目施工期对大气的主要影响因素为施工扬尘,在采取定期对施工场地进行洒水增湿、施工车辆进出场地减速慢行等措施后,本工程对周围环境空气基本无影响。营运期无废气产生,不会改变环境质量现状,符合大气环境质量底线目标要求。



	水环境质量底线目标	甬江监测断面中所有监测因子均可满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中 IV 类标准，无超标现象。本项目施工期施工人员租用当地民房，生活污水利用当地已有污水处理设施处理，施工废水经收集、沉砂、澄清处理后回用于车辆冲洗及施工场地洒水抑尘；营运期检修人员产生的少量生活污水经化粪池处理后排入市政污水管网，不会对周边水环境产生影响，符合水环境质量底线目标要求。
	土壤环境风险防控底线目标	变电站内设置了事故油池，主变压器事故工况下泄漏的废变压器油经事故排油管汇集后汇入事故油池，不会外排到土壤中，不会突破土壤环境质量底线。
资源利用上线	能源利用上线目标	本工程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。
	水资源利用上线目标	本工程用水包括施工用水、施工人员生活用水、运行期检修人员生活用水。施工用水仅冲洗施工机械及混凝土拌和时用到，施工人员生活用水及检修人员生活用水来市政供水管网，项目资源消耗量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。
	土地资源利用上线目标	本项目总用地面积为 13502m <sup>2</sup> ，其中永久占地 4832m <sup>2</sup> （含变电站永久占地 4782m <sup>2</sup> 及塔基占地 50m <sup>2</sup> ），临时占地 8670m <sup>2</sup> ，永久占地已取得建设项目用地预审与选址意见书，符合国土空间用途管制要求。临时占地在施工结束后将撤除堆放材料，恢复其原有用途，故本项目不会突破地区土地资源消耗上线。
生态环境准入清单		符合生态环境准入清单相关要求，具体见表 1-3。

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

宁波镇海半路 110 千伏输变电工程位于浙江省宁波市镇海区，项目选址选线阶段已征求宁波市自然资源和规划局、镇海区人民政府的意见，并取得宁波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 330211202200013 号”（见附件三），故本工程的建设符合当地城乡发展的规划。

## 二、建设内容

地理位置	<p><b>2.1 地理位置</b></p> <p>本项目拟建半路 110kV 变电站位于浙江省宁波市镇海区庄市工业区逸夫路与天圣路交叉口东北侧，输电线路全线位于镇海区。地理位置图见附图 1，工程周边环境关系示意图见附图 5。</p>
项目组成及规模	<p><b>2.2 工程建设必要性及项目的由来</b></p> <p>目前宁波市镇海区庄市街道主要由 110 千伏前方变和清泉变供电。2020 年夏季 2 个变电所负荷较重，其中前方变最大负载率达 50%，清泉变最大负载率为 46%，两个变电站现状主变 10 千伏出线间隔已用尽。其中前方变主变规模为 2×5 万千伏安，已达远景规模。目前庄市部分地块需由江北区 110 千伏常洪变供电，而且庄市街道未来仍有大片开发空间，现状电网已无法满足新增负荷需求。新增负荷也存在接入受限的问题，严重阻碍该区域经济发展。</p> <p>半路 110 千伏输变电工程的建设对优化庄市街道配网网架、缓解区域供电资源不足现状、提高电网供电可靠性具有重要意义。</p> <p>因此，国网浙江省电力有限公司宁波供电公司委托中辐环境科技有限公司开展宁波镇海半路 110 千伏输变电工程的辐射环评工作。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。</p> <p><b>2.3 工程内容及建设规模</b></p> <p>宁波镇海半路 110 千伏输变电工程建设内容包含半路 110kV 变电站新建工程和配套 110kV 输电线路工程，具体如下：</p> <p>（1）半路 110kV 变电站新建工程：新建 110kV 全户内 GIS 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，110kV 进线 2 回，采用内桥接线，10kV 出线 24 回，采用单母分段接线，电容器组 2×（3.6+4.8）Mvar。远景主变 3×50MVA，110kV 进线 3 回，采用内桥+线变组接线，10kV 出线 36 回，采用单母四分段接线，电容器组 3×（3.6+4.8）Mvar。</p> <p>（2）配套 110kV 输电线路工程：建设蛟川-育才π入田野变 110kV 线路，育才-田野、蛟川-前方 T 接半路变 110kV 线路，新建双回架空线路 2×0.05km（在田野变侧改接新建双回路铁塔 2 基，拆除双回路铁塔 1 基，利用原导线进行架设），</p>

双回电缆线路 2×3.19km。

具体建设内容见表 2-1。

**表 2-1 本工程建设规模及主要工程参数一览表**

项目构成		建设规模及主要工程参数	
主体工程	变电站	主变	本期 2×50MVA（终期 3×50MVA），全户内布置
		主变型号	SZ11-50000/110 型三相双绕组油浸自冷式低损耗有载调压变压器
		进出线回数	110kV 进线 2 回（终期 3 回），10kV 出线 24 回（终期 36 回）
		配电装置	110kV/10kV 配电装置均 GIS 户内布置
		容性无功补偿装置	本期：2×（3.6+4.8）Mvar；终期：3×（3.6+4.8）Mvar
	配电装置楼	1 幢 2 层配电装置楼，建筑总面积 1051m <sup>2</sup> 。地上一层设变压器室、散热器室、安全工具间、资料室兼应急操作室、工器具间、二次设备室、10kV 配电装置室、电容器室、110kV GIS 室；地下一层为电缆层。	
	输电线路	新建线路全长 3.24km，其中双回架空线路 2×0.05km（在田野变侧改接新建双回路铁塔 2 基，拆除双回路铁塔 1 基，利用原导线进行架设），双回电缆线路 2×3.19km，架空线导线型号 JL/G1A-300/40，电缆型号为 ZC-YJLW <sub>03</sub> -Z-64/110-1×630mm <sup>2</sup> 。	
辅助工程	供水系统	由市政供水管网供给	
	排水系统	采用雨污分流制，雨水直接排至雨水管网，检修人员产生的少量生活污水经站内化粪池预处理后排入市政污水管网。	
	进站道路	从站区西侧逸夫路接引，进站道路宽 5m，长 15m。	
环保工程	事故油坑	每台主变下设事故油坑，与站内事故油池相连，油坑容积为 8m <sup>3</sup> 。	
	事故油池	1 座，设油水分离装置，容积为 35m <sup>3</sup> 。	
	化粪池	1 座	
	依托工程	本项目为新建工程，无依托工程。	
临时工程	施工营地	设有围挡、材料堆场、办公区、临时排水沟、洗车平台、临时隔油沉淀池、临时化粪池等，临时用地面积约 1500m <sup>2</sup> 。	
	牵张场	设 1 处牵张场，临时用地面积约 600m <sup>2</sup> 。	
	临时施工道路	本工程变电站紧邻逸夫路，输电线路全线沿道路建设，施工期可直接利用已有道路运输设备、材料等。	
注：本工程变电站按终期规模进行评价，输电线路按本期规模评价。			

#### 2.4 变电站总平面布置

变电站总占地面积为 4782m<sup>2</sup>，其中围墙内占地面积为 3640m<sup>2</sup>，为全户内变电站，全站设配电装置楼一幢，所有电气设备都安装在配电装置楼内，装置楼四周设环形道路。

配电装置楼为两层结构（地下一层，地上一层），南北向布置，占地面积 1051m<sup>2</sup>，建筑总面积 1051m<sup>2</sup>。地上一层设变压器室、散热器室、110kV GIS 室、10kV 配电装置室、电容器室、二次设备室、蓄电池室、安全工具间、资料室兼应

总平面及现场布置

急指挥室。其中 110kV GIS 室及主变室层高 8.1 米，其余房间层高 4.5 米。地下一层为电缆层，层高为 1.5m。110kV 电缆进线由配电装置楼的东侧进入，10kV 电缆出线由配电装置楼西侧引出。事故油池位于配电装置楼东北侧，化粪池位于站区西北角。

变电站总平面布置见附图 2。

## 2.5 输电线路路径

新建线路自北外环路北侧蛟方 1045（蛟前 1046）线电 11 处新建自立式电缆支架，电缆引下后穿越北外环路至其南侧，然后沿匝道外侧向西南走线至东外环路东侧，沿东外环路东侧绿化带一直向南走线至中官路北侧，而后右转沿中官路北侧绿化带至逸夫路东侧后左转，利用预留电缆通道穿越中官路直至待建 110kV 半路变。

本工程共新建 110kV 线路路径长约 3.24km，其中双回路电缆线路 3.19km（1.0km 利用已建电缆沟敷设），双回路架空线路 0.05km（在田野变侧改接新建双回路铁塔 2 基，拆除双回路铁塔 1 基，利用原导线进行架设）。

线路路径见附图 3。

## 2.6 现场布置

### （1）变电站施工现场布置

结合现场实际，本项目变电站拟设置 1 处施工营地，位于变电站拟建址北侧。因工程拟建地与当地村庄较近，故施工人员租住当地民房，营地内不设生活区。施工营地临时用地面积约 1500m<sup>2</sup>，施工营地内设有围挡、材料堆场、堆土场、办公区、临时排水沟、洗车平台、临时隔油沉淀池、临时化粪池等。变电站紧邻逸夫路，设备、材料等可利用已有道路运输至施工场地。

### （2）线路施工现场布置

#### ① 电缆线路施工现场布置

本项目采用电缆沟井敷设电缆，开挖时，表土及土方别分堆放在电缆沟井一侧或两侧，施工宽度约 3m，利用已建电缆沟 1.0km，新建电缆沟 2.19km，故临时用地面积约 6570m<sup>2</sup>。施工区设围挡、临时排水沟。

#### ② 架空线路施工现场布置

本项目架空线路拆除铁塔 1 基、新立 2 基杆塔，每处塔基区施工临时用地面积约 25m<sup>2</sup>，设有表土堆场、临时排水沟。拟设 1 处牵张场，临时用地面积约 600m<sup>2</sup>。

	<p>本工程输电线路较短，且与变电站之间交通方便，故输电线路与变电站共用施工营地，不另行设置施工营地。输电线路全线沿道路绿化带建设，施工设备、材料等可利用已有道路运输，不再另设施工临时道路。</p> <p>施工营地、站场布置情况见附图 10。</p>
<p style="writing-mode: vertical-rl; text-orientation: upright;">施工方案</p>	<p><b>2.7 变电站施工方案</b></p> <p>(1) 变电站基础</p> <p>①建筑物基础</p> <p>配电装置楼采用柱下钢筋混凝土独立基础；构支架柱采用现浇混凝土基础。</p> <p>②变压器基础</p> <p>主变压器基础采用条形块式混凝土基础，变压器基础与其他设施的基础分开浇筑，减小振动对外环境的影响。</p> <p>(2) 施工方案</p> <p>①土石方工程与地基处理方案</p> <p>土建工程地基处理方案包括：场地平整、排水沟基础、设备支架基础、主变基础开挖、浇筑、回填、碾压处理等。</p> <p>场地平整顺序：将场地有机物、表层耕植土清除堆放至指定的地方。将填方区的填土分层夯实填平，整个场地按设计标高进行平整。</p> <p>场地平整施工时宜避开雨季，严禁大雨期进行回填施工，并应做好防雨及排水措施。</p> <p>②混凝土工程</p> <p>为了保证混凝土质量，工程施工期需尽量避开大风、大雨等异常天气，做好防雨措施。基础施工期，以先打桩、再开挖、后做基础为原则。</p> <p>③电气施工</p> <p>变电站建筑物内的电气设备视土建部分进展情况机动进入，但须以保证设备的安全为前提。另外，须与土建配合的项目，如接地母线敷设等可与土建同步进行。</p> <p><b>2.8 电缆线路施工方案</b></p> <p>(1) 施工准备</p> <p>施工准备阶段主要是施工备料，工程所需材料均为当地购买，采用汽车、人力两种运输方式运至施工地点。</p>

	<p>(2) 电缆沟开挖</p> <p>在电缆沟开挖前要熟悉施工图及施工技术手册，了解电缆沟的尺寸等要求。电缆沟开挖尽量保持沟壁成型完好，并做好临时堆土堆渣的防护，避免水土流失以及影响周围环境。</p> <p>(3) 电缆敷设</p> <p>电缆敷设一般先要将电缆盘架于放线架上，将电缆线盘按线盘上的箭头方向由人工或机械牵引滚至预定地点。</p> <p>(4) 工程开挖弃土处置</p> <p>电缆沟挖方部分回填于电缆沟上方，其余就地平整于电缆沟周边，然后撒上草种或者采取人工绿化措施。</p> <p><b>2.9 架空线路施工方案</b></p> <p>(1) 施工准备</p> <p>施工准备阶段主要是施工备料，工程所需材料均为当地购买，采用汽车、人力两种运输方式。</p> <p>(2) 塔基基坑开挖</p> <p>在塔基基坑开挖前要熟悉开挖基坑的施工图及施工技术手册，了解基坑的尺寸等要求。基坑开挖尽量保持坑壁成型完好，并做好临时堆土堆渣的防护，避免水土流失以及影响周围环境。</p> <p>(3) 导线架设</p> <p>架空导线施工采用张力架线方式，在展放导线过程中，展放导引绳一般由人工完成。</p> <p>(4) 工程开挖弃土处置</p> <p>架空线塔基基坑挖方全部回填于塔基四周用于迹地绿化。</p> <p><b>2.10 施工时序及建设周期</b></p> <p>本工程施工时序包括材料运输、土建施工、电气施工等。工程于 2023 年 1 月开工，于 2023 年 12 月底建成投运，建设周期约 12 个月。</p>
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

#### 3.1 生态功能区划

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）。

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。

#### 3.2 土地利用现状及动植物类型

##### （1）土地利用类型

本工程拟建变电站站址规划用地类型为供电用地，土地性质为国有建设用地，现状为已拆迁空地，地表覆盖少量杂草；拟建输电线路全线沿道路绿化带建设，规划用地类型为公路用地，现状为道路绿化带和林地。

工程所在地土地利用现状见附图 12。

##### （2）植被类型及野生动植物

本项目位于宁波市镇海区，项目生态环境影响评价范围内为空地、道路、河流及绿化带，植被主要为杂草；野生动物分布很少，水域主要以鱼虾为主，陆域主要以鼠类、蛙类等常见小型野生动物为主，未发现《国家重点保护野生动物名录》（2021 年版）、《国家重点保护野生植物名录》（2020 年征求意见稿）中收录的国家重点保护野生动植物。

#### 3.3 环境质量状况

##### 3.3.1 地表水环境

项目附近水体为帝王庙河，属于甬江水系，项目所在区域纳污水体为甬江。根据《浙江省水功能区水环境功能区划分方案》（2015），项目周边地表水体属甬江宁波景观娱乐、工业用水区，水质执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中 IV 类。本次环评引用《宁波市生态环境质量报告书（2016~2020 年）》中甬江张鉴碛断面的水质监测数据，监测结果见表 3-1。

表 3-1 2020 年张鉴碛断面水质监测结果统计表（单位：mg/L，除 pH 值外）

断面	采样指标	pH	DO	高锰酸盐指数	BOD <sub>5</sub>	氨氮	总磷	石油类
甬江张鉴碛监测断面	样品数	96	96	96	96	96	96	72
	最大值	8	10.8	4.1	3.6	0.65	0.24	0.02
	最小值	7	5	2.8	0.6	0.01	0.06	0.01

平均值	8	8.3	3.6	1.8	0.22	0.124	0.01
标准值	6~9	≥3	≤10	≤6	≤1.5	≤0.3	≤0.5
超标率	0	0	0	0	0	0	0
水质类别	I	I	II	I	II	III	I

根据上表的水环境质量监测结果分析：目前甬江断面各项水质指标均能够满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中IV类水质要求，本项目周边地表水环境质量良好。

### 3.3.2 大气环境

根据宁波市环境空气质量功能区划分方案，项目所在地属于二类功能区，执行《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）二级标准。为了解本项目周边环境空气质量情况，本环评引用《宁波镇海区环境质量报告书（2016~2020年）》中龙赛医院检测点2020年全年的环境空气质量监测结果作为评价依据。具体监测数据见表3-2。

表 3-2 镇海区大气污染物现状监测结果

点位名称	污染物	评价指标	现状浓度 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	标准值 ( $\mu\text{g}/\text{m}^3$ )	占标率 (%)	达标情况
龙赛医院区监测站	SO <sub>2</sub>	年均浓度	8	60	13.3	达标
	NO <sub>2</sub>	年均浓度	35	40	92.5	达标
	PM <sub>10</sub>	年均浓度	40	70	67.1	达标
	PM <sub>2.5</sub>	年均浓度	28	35	80.0	达标
	O <sub>3</sub>	日最大8小时平均值第90百分位数	140	160	96.3	达标
	CO <sub>[1]</sub>	日均浓度第95百分位数	1.1	4	27.5	达标

注：[1] CO 单位  $\text{mg}/\text{m}^3$ 。

本项目所在区域六项常规监测因子均能满足《环境空气质量标准》（GB 3095-2012）二级标准要求。因此，根据《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ 2.2-2018）中的规定，项目所在区域属于达标区。

### 3.3.3 声环境现状监测

为了解本项目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2022年9月2日对本项目拟建区域进行了现状监测。

#### (1) 监测项目

声环境：等效连续 A 声级（LeqdB(A)）。

#### (2) 监测方法

《声环境质量标准》（GB 3096-2008）。

#### (3) 监测仪器及参数



**表 3-3 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
量程	28dB~133dB	/
检定/校准单位	浙江省计量科学研究院	浙江省计量科学研究院
检定/校准证书	JT-20220300162 号	JT-202110007027 号
检定/校准有效期	2022 年 3 月 3 日~2023 年 3 月 2 日	2021 年 10 月 18 日~2022 年 10 月 17 日

(4) 监测时间及监测条件

2022 年 9 月 2 日（昼间：11:00~18:00，夜间：22:00~23:00）。天气：阴，温度：14.3~24.1℃，相对湿度 58.42~63.5%，风速 0.6~0.9m/s。

(5) 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，检定合格后方可使用。
- 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。

(6) 监测结果

本项目周围现状噪声监测结果见表格 3-4，监测报告见附件四。

**表 3-4 声环境现状监测结果**

编号	监测点位置	昼间 (dB(A))		夜间 (dB(A))	
		监测值	标准值	监测值	标准值
2-1	拟建 110kV 变电站东侧	43	60	39	50
2-2	拟建 110kV 变电站南侧	43	60	40	50
2-3	拟建 110kV 变电站西侧	46	60	42	50
2-4	拟建 110kV 变电站北侧	44	60	39	50
2-5	线路 T 接点南侧拟建架空线路正下方	43	60	38	50

由上表可知，本项目拟建 110kV 变电站四周及拟建架空线路下方声环境昼间监测值为 43dB(A)~46dB(A)，夜间监测值为 38dB(A)~42dB(A)，均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准限值要求。

	<p><b>3.3.4 电磁环境现状监测</b></p> <p>为了解本项目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 2022 年 9 月 2 日对本项目所在区域进行了现状监测。</p> <p>拟建 110kV 变电站四周及输电线路沿线工频电场强度现状监测值为 1.50V/m~44.0V/m，工频磁感应强度现状监测值为 0.02~0.07<math>\mu</math>T，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m 和工频磁感应强度 100<math>\mu</math>T 的公众曝露控制限值。</p> <p>电磁环境质量现状详见电磁环境影响专项评价。</p>
与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题	<p><b>3.4 与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题</b></p> <p>T 接线路 110kV 蛟方 1045、蛟前 1046 线于 2020 年 4 月 6 日取得宁波市生态环境局镇海分局的环评批复，于 2022 年 1 月 25 日通过国网浙江省电力有限公司宁波供电公司组织的竣工环保自主验收，线路投运至今无环保遗留问题。</p> <p>本项目为新建 110kV 输变电工程，经现场踏勘，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。</p> <p>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。</p>

### 3.5 评价因子

本项目主要环境影响评价因子见表 3-5。

**表 3-5 本项目主要评价因子一览表**

评价阶段	评价项目	现状评价因子	预测评价因子
施工期	声环境	昼间、夜间等效声级 Leq	昼间、夜间等效声级 Leq
	地表水环境	pH、COD、BOD <sub>5</sub> 、NH <sub>3</sub> -N、石油类	pH、COD、BOD <sub>5</sub> 、NH <sub>3</sub> -N、石油类
	生态环境	植被	植被
运行期	地表水环境	pH、COD、BOD <sub>5</sub> 、NH <sub>3</sub> -N、石油类	pH、COD、BOD <sub>5</sub> 、NH <sub>3</sub> -N、石油类
	电磁环境	工频电场	工频电场
		工频磁场	工频磁场
声环境	昼间、夜间等效声级 Leq	昼间、夜间等效声级 Leq	

### 3.6 评价等级

#### (1) 电磁环境

依据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）中有关规定，本工程新建站为 110kV 全户内变电站，电磁环境评价等级为三级；110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 10m 范围内无电磁环境敏感目标，电磁环境评价等级为三级；110kV 电缆线路电磁环境评价等级为三级。

#### (2) 声环境

根据《镇海区声环境功能区划分（调整）方案》（镇政发〔2019〕8号），本项目变电站及架空线路所在区域为 2 类声环境功能区，根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）规定，声环境评价工作等级为二级。地下电缆线路可不进行声环境影响分析。

#### (3) 生态环境

本工程生态环境评价范围内不涉及国家公园、自然保护区、世界自然遗产、重要生境，不涉及自然公园、生态保护红线，工程不属于水文要素影响型项目，评价范围内无天然林、公益林、湿地等生态保护目标，且项目总占地规模 13502m<sup>2</sup> << 20km<sup>2</sup>，根据《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 生态影响》（HJ 19-2022）的规定，本工程生态环境影响评价工作等级确定为三级。

#### (4) 地表水环境

本工程变电站运行后，值守人员产生的生活污水经化粪池预处理后，排入市政污水管网；输电线路运行期无废水产生。根据《环境影响评价技术导则 地表水

环境》（HJ2.3-2018），本项目水环境影响评价评价等级为三级 B，可不进行水环境影响预测，以分析说明为主。

### 3.7 评价范围

依据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）中有关内容及规定，本项目的环境影响评价范围如下：

#### （1）电磁环境

110kV 变电站站界外 30m 以内区域；

110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 区域；

110kV 电缆线路管廊两侧边缘各外延 5m 区域。

#### （2）声环境

110kV 变电站站界外 100m 以内区域。

注：根据 HJ 2.4-2009 第 6.1.2 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敏感目标等实际情况适当缩小”，本工程变电站位于 2 类声环境功能区，东侧为帝王庙河及大棚种植区，南侧、北侧为拆迁空地，西侧为逸夫路，隔路为工业园区。变电站 200 米范围内为 2 类、3 类声环境功能区，现状主要为空地、道路、大棚种植区及河流，无居民区、学校等噪声敏感的建筑物。本工程声环境评价工作等级为二级，故将本工程变电站声环境评价范围缩小至站界外 50 米。

110kV 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

110kV 变电站站界外 500m 以内区域；

110kV 架空线路边导线地面投影两侧各 300m 内的带状区域；

110kV 电缆线路为管廊两侧边缘各外延 300m（水平距离）。

### 3.8 主要环境敏感目标（列出名单及保护级别）

#### （1）生态环境敏感目标

为确定本项目主要环境保护目标，对变电站及输电线路评价范围内的区域进行了现场调查。根据现场调查结果、工程设计资料以及对工程所在地区情况的了解，本工程评价范围内不涉及国家公园、自然保护区、自然公园等自然保护地、世界自然遗产、生态保护红线等法定生态保护区；也不涉及重要物种的天然集

中分布区、栖息地，重要水生生物的产卵场、索饵场、越冬场和洄游通道，迁徙鸟类的重要繁殖地、停歇地、越冬地以及野生动物迁徙通道等重要生境。

(2) 电磁环境敏感目标

本项目评价范围内无电磁环境敏感目标。

(3) 声环境敏感目标

本项目评价范围内无声环境敏感目标。

### 3.9 环境质量标准

#### (1) 电磁环境评价标准

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。

架空线路下的耕地、园地、牧草地、禽畜饲养地、养殖水面、道路等工频电场强度控制限值为10kV/m。

#### (2) 声环境质量标准

根据《镇海区声环境功能区划分(调整)方案》(见附图6)可知，本项目变电站及架空线路所在区域为2类声环境功能区，需执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中2类声环境标准。

评价标准

表3-6 本次工程具体执行的声环境质量标准

标准限值		标准来源
昼间	60dB (A)	《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2类声环境功能区
夜间	50dB (A)	

### 3.10 污染物排放标准

#### (1) 噪声

本项目施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011)。

变电站建成投运后，四周厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 2类标准限值。

具体指标参见表3-7。

表3-7 建筑施工场界环境噪声排放限值

项目	评价标准		标准来源
施工噪声	昼间	70 dB (A)	《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)
	夜间	55 dB (A)	
运行噪声	昼间	60 dB (A)	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2类声环境功能区厂界噪声排放限值
	夜间	50 dB (A)	

## **(2) 废水**

施工人员临时生活区产生的生活污水利用租赁房屋已建污水处理设施处理，施工现场产生的粪便污水通过设置简易厕所和化粪池，集中收集、定期清运。

运行期生活污水经站内化粪池预处理达到《污水综合排放标准》(GB8978-1996)中的三级标准后排至市政污水管网。

## **(3) 大气污染物**

施工期大气污染物(颗粒物)排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)中的无组织排放标准，即颗粒物无组织排放限值为 $1.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。

## **(4) 固体废物**

施工期：建筑垃圾应遵循《宁波市建筑垃圾管理办法》进行处置。

运行期：变电站内产生的废旧蓄电池、废变压器油/含油污水贮存、处置执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及其修改单(2013年修订)和《危险废物收集、贮存、运输技术规范》(HJ2025-2012)。

## 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

施工扬尘主要来自于土建施工的土方挖掘、施工材料运输时的道路扬尘等。

项目施工前制定控制工地扬尘方案；施工场地设置围挡，每天定期洒水增湿，及时清扫、冲洗，4级以上大风日停止土方工程；运输车辆进出场地应低速行驶，车体轮胎应清理干净后再离开施工场地；车辆运输散体材料和废弃物时，必须进行苫盖，避免沿途漏撒；施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废弃物就地焚烧；避免起尘材料的露天堆放，施工渣土需用帆布覆盖。

通过采取上述环保措施，施工扬尘对周围环境影响较小。

#### 4.1.2 水环境影响分析

施工期污水主要来自两个方面：一是施工废水，二是施工人员的生活污水。

施工废水主要是在结构施工、车辆冲洗的过程中产生，废水产生量很少。在施工过程中，将落实文明施工原则，不漫排施工废水，施工废水经隔油池、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。

电缆线路两次跨越浜子港，浜子港属甬江水系，根据《浙江省水功能区水环境功能区划分方案》（2015），水功能为甬江宁波景观娱乐、工业用水，水质执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中IV类。电缆线路跨越河道采用桥架跨越，施工期不在河道附近设置施工场地，不想河道内排放施工废水，不会对水体水质产生影响。

施工人员生活污水来自临时生活区及施工现场，临时生活区主要为洗涤废水和粪便污水等，施工现场主要为施工人员的粪便污水。临时生活区产生的生活污水利用租赁房屋已建污水处理设施处理，施工现场产生的粪便污水通过设置简易厕所，集中收集、定期清运。

通过采取上述环保措施，施工过程中产生的废水不会影响周围水环境。

#### 4.1.3 噪声影响分析

本工程施工噪声主要是施工过程中挖掘机、运输车、混凝土振捣器等产生的噪声，但噪声影响范围不大，且施工时间短、间歇性施工。

##### （1）声源概况

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。根据《环境噪声与振动控制工程技术导则》（HJ 2034-2013），常见施工设备噪声源强（声压级）见表 4-1。

施工机械设备一般露天作业，噪声经几何扩散衰减后到达预测点。主要施工设备与施工场界、周边敏感点之间的距离一般都大于2Hmax（Hmax为声源的最大几何尺寸）。因此，本工程施工期选用低噪声设备，施工设备可等效为点声源。

**表 4-1 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
液压挖掘机	82
运输车	82
混凝土振捣器	80

**(2) 噪声预测**

施工机械体积相对庞大，其运行噪声也较高，在实际施工过程中，往往是各种机械同时工作，各种噪声源的声能量相互叠加，噪声级将会更高，辐射面也会更大。

本项目参照《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（Adiv）、大气吸收（Aatm）、地面效应（Agr）、屏障屏蔽（Abar）、其他多方面效应（Amisc）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：

$$Lp(r)=Lp(r_0)-20lg(r/r_0)$$

式中：

Lp(r)——预测点处的声压级，dB（A）；

Lp(r0)——参考位置 r0 处的声压级，dB（A）；

r——预测点距声源的距离；

r0——参考位置距声源的距离。

施工期，施工单位应在施工场界四周设置不低于 1.8m 高的围挡，围挡降噪量不小于 12dB(A)左右。取多台设备施工噪声源叠加值 86.2dB（A）（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 4-2。

**表 4-2 施工机械噪声对环境的影响预测 单位：dB(A)**

场界外距离（m）	1	5	10	20	58	100	150	200
有围挡噪声贡献值 dB(A)*	67.4	66.1	64.2	60.6	54.9	49.4	46.0	43.7
施工场界噪声标准	昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A)							

\*注：根据本项目施工场地布置，主要噪声源设备与场界围挡距离为 10m。



在设置围挡后，昼间施工噪声在场界外 1m 处可达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）昼间限值要求，夜间施工噪声在距离场界 58m 处可达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）夜间限值要求。

根据现场勘察情况，变电站及输电线路评价范围无居民住宅等噪声敏感目标，施工期噪声对周围环境影响较小。施工单位在施工过程中应采取切实有效的防噪措施，如合理安排施工时间，避免夜间施工；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；将较强的噪声源尽量设在远离居住区的的地方，并对强噪声源设立围挡进行隔绝防护，以确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的限值要求。

项目施工期噪声影响是暂时性的，在采取相应的管理措施后可减至最低，并将随着施工期的结束而消失。

#### **4.1.4 固体废物影响分析**

施工期固体废物主要为建筑垃圾以及施工人员生活垃圾。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，拆除的塔基铁架作为废旧物资由建设单位回收，基座混凝土块作为建筑垃圾清运到指定地点；生活垃圾交由当地环卫部门清运并集中处理。

本项目电缆线路采用地下电缆沟敷设，电缆沟开挖的土石方部分回填于电缆沟上方，其余土石方就地平整，不产生弃土；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。

变电站借方工程借方主要为绿化覆土和塘渣，绿化土拟从周边园林公司商购（宁波市镇海天然园林建设集团有限公司等），塘渣拟从附近合法料场商购（宁波市镇海区九龙湖镇田顾村、杜夹岙村、中心村 9 处废弃矿山生态修复治理工程普通建筑石料矿，证号：C3302112019127150149093），不设置自采料场。根据《宁波市建筑垃圾管理办法》（宁波市人民政府令 186 号），任何单位和个人不得擅自设置建筑垃圾（包括工程建设产生的渣土、废料等）消纳场所，建筑垃圾应最大限度实现资源化利用，本工程变电站地基开挖产生的弃方，由施工方运送至甬乐码头中转处置。

项目土石方平衡具体见表 4-3。

表 4-3 项目土石方平衡表

项目	挖方量 (m <sup>3</sup> )	填方量 (m <sup>3</sup> )	借方量 (m <sup>3</sup> )	弃方量 (m <sup>3</sup> )
变电站	5958	12210	12210	5958
架空线路塔基	16	16	0	0
电缆沟	8640	8640	0	0
合计	14614	20866	12210	5958

通过采取上述环保措施,施工固废均能得到妥善处置,对周围环境影响很小。

#### 4.1.5 生态环境影响分析

本工程不涉及生态红线区,项目建设对生态环境的影响主要为土地占用、植被破坏和水土流失。

用地面积:13502m<sup>2</sup>(永久占地 4832m<sup>2</sup>,临时占地 8670m<sup>2</sup>),线路长度 3.24km。

##### (1) 土地占用

本项目对土地的占用主要表现为永久用地和临时用地。经估算,本项目总用地面积为 13502m<sup>2</sup>,其中永久占地 4832m<sup>2</sup>,主要为变电站站址(4782m<sup>2</sup>)和线路塔基用地(50m<sup>2</sup>);临时占地 8670m<sup>2</sup>,主要为变电站施工营地及线路施工现场占地。

拟建变电站站址及输电线路邻近道路,施工期设备、材料运输过程中,充分利用现有公路,无需开辟临时施工便道;材料运至施工场地后,应合理布置,尽量减少临时占地;施工后及时清理现场,恢复临时占地原有功能,并对站址四周进行绿化,对站内空地绿化或碎石硬化。

##### (2) 植被破坏

本项目变电站及新建线路施工建设时土地开挖等工序会破坏施工范围内的地表植被。开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式,尽量把原有表土回填到开挖区表层,以利于植被恢复。牵张场选址不占用农田、耕地,因地制宜选择已平整的空旷场地,不破坏原有地形。项目建成后,及时拆除临时实施,恢复临时占地原有用途,并对变电站周围、架空线路塔基处、电缆沟上方、牵张场区土地进行绿化处理,景观上做到与周围环境相协调。采取上述措施后,本项目建设对周围生态环境影响很小。

##### (3) 水土流失

本项目施工时在土方开挖、回填以及临时堆土等工序会导致地表裸露和土层结构破坏,若遇大风或降雨天气将加剧水土流失。施工时应先行修建挡土墙、排

	<p>水设施，合理安排施工工期，避开雨季土建施工；施工结束后，对临时占地采取工程措施恢复水土保持功能，最大程度的减少水土流失。</p> <p>采取上述措施后，本项目建设对周围生态环境影响很小。</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>
运营期生态环境影响分析	<p><b>4.2 运营期生态环境影响分析</b></p> <p><b>4.2.1 大气环境影响分析</b></p> <p>本工程运行期不产生废气，对大气环境无影响。</p> <p><b>4.2.2 水环境影响分析</b></p> <p>(1) 污水处理措施</p> <p>本项目 110kV 变电站为无人值守智能化变电站，运行期仅检修人员检修时产生少量生活污水，检修人员产生的少量生活污水经化粪池预处理达到《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）三级标准后纳入市政污水管网，再由镇海污水处理厂处理达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB 18918-2002）中的一级 A 标准后排放；雨水经雨水管道收集后排入雨水管网，对周围水环境基本无影响。</p> <p>110kV 输电线路运行期不产生废水。</p> <p>(2) 依托污水处理厂可行性分析</p> <p>变电站邻近道路，周边污水管网已建成，本项目废水由逸夫路接入市政污水管网，最终纳入镇海污水处理厂进行处理。</p> <p>镇海污水处理厂当前总处理能力为 6 万 t/d，采用二级处理+深度处理+消毒的处理措施，二级处理采用 A<sub>2</sub>/O 工艺，深度处理采用微絮凝及活性砂虑工艺，设计进水水质为《污水综合排放标准》（GB8978-1996）中的三级标准（氨氮、总磷执行《工业企业废水氮、磷污染物间接排放限值》（DB33/887-2013）），设计出水水质为《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB 18918-2002）一级 A 标准。</p> <p>本项目废水排放量约为 6t/a（平均 0.02t/d），约占污水处理厂处理能力的 0.00003%，水质亦符合进水水质要求，不会对其产生负荷冲击。废水经处理后达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）一级 A 标准排放。</p> <p>综上，本项目生活污水经预处理达到《污水综合排放标准》（GB 8978-1996）中的三级标准后纳入镇海污水处理厂，满足污水处理厂进水水质要求，经其处理</p>

后，尾水中化学需氧量、氨氮、总氮、总磷等 4 项水污染物基本控制项目达浙江省地方《城镇污水处理厂主要水污染物排放标准》（DB 33/2169-2018）表 1 标准，其余指标达《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB 18918-2002）一级标准中的 A 级标准后排放，对周边水环境影响较小。

### **4.2.3 声环境影响分析**

#### **4.2.3.1 变电站**

##### **（1）噪声源**

由于 110kV 变电站电容器噪声很小，不属于本项目主要噪声源，其相对于主变和风机噪声可忽略，因此噪声预测中不予考虑。本工程变电站运行期间的主要噪声源为 3 台主变压器及配电装置楼内的 8 台风机，根据可研设计提供的资料，主变压器本体噪声 1m 处最大声压级为 63dB(A)，风机 1m 处最大声压级为 65dB(A)。主变采用油浸自然冷却方式，户内布置。本环评按变电站终期建设规模安装 3 台主变压器预测噪声影响。源强清单见表 4-4、表 4-5。

表4-4 工业企业噪声源强调查清单（室外声源）

序号	声源名称	型号	空间相对位置			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		
1	1#风机	/	25.7	30	4.5	65/1	低噪声设备、基础减振、消声防雨弯头、百叶窗	0:00~24:00
2	2#风机	/	32.5	30	4.5	65/1		0:00~24:00
3	3#风机	/	54.6	30	4.5	65/1		0:00~24:00
4	4#风机	/	49.2	30	4.5	65/1		0:00~24:00
5	5#风机	/	56.8	30	4.5	65/1		0:00~24:00
6	6#风机	/	64.6	30	4.5	65/1		0:00~24:00
7	7#风机	/	9.0	24.3	4.5	65/1		0:00~24:00
8	8#风机	/	9.0	15.2	4.5	65/1		0:00~24:00

注：针对本表，特定义变电站围墙东南角为坐标原点，东侧围墙为X轴，南侧围墙为Y轴，表中所列X、Y、Z值均是相对于该坐标系而言。

表 4-5 工业企业噪声源强调查清单（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			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		X	Y	Z					声压级 dB (A)	建筑物外距离
1	主变室	1#主变	/	63/1	基础减振、隔声门、墙体吸声材料	50.6	15.3	1.5	1	63	0:00~24:00	18	45	1m
2		2#主变	/	63/1		36.7	15.3	1.5	1	63		18	45	1m
3		3#主变	/	63/1		23.3	15.3	1.5	1	63		18	45	1m

注：针对本表，特定义变电站围墙东南角为坐标原点，东侧围墙为 X 轴，南侧围墙为 Y 轴，表中所列 X、Y、Z 值均是相对于该坐标系而言。

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4-2021）附录 B，本次环评需将位于室内的 110kV 主变本体声源等效为室外声源。风机室外排风口安装有消声防雨弯头，配电装置楼外墙补风口安装有铝合金百叶，考虑消声防雨弯头及百叶窗的隔声减噪作用，风机室外源强取 50dB(A)。

### （2）降噪措施

本工程设计阶段主变压器本体与散热器采用水平分体式布置，主变本体布置于户内，散热器布置在紧邻的半敞开间隔内。主变室内墙面采用吸声结构，主变室门采用隔声门，风机设置消声百叶进排风口。

### （3）室内声源等效为室外声源

#### ①房间常数

$$\alpha = \frac{\sum_i \overline{\alpha}_i S_i}{S} \dots\dots\dots (4-1)$$

式中： $\alpha$ 表示平均吸声系数； $S$ 表示房间的内表面面积， $m^2$ ； $\alpha_i$ 表示相应材料的吸声系数； $S_i$ 表示相应材料的面积， $m^2$ 。

本项目主变室的四侧墙壁均敷设了吸声材料（ $\alpha_1$ 取 0.6），地面和顶部的吸声量暂不考虑（ $\alpha_2$ 取 0）。根据计算，主变室的内表面积代入上式（4-1），可计算得到主变室平均吸声系数。进而将参数代入式（4-2），计算得到主变室的房间常数  $R$ 。

$$R = \frac{S\alpha}{1-\alpha} \dots\dots\dots (4-2)$$

#### ②室内声源在靠近围护结构处产生的倍频带声压级或 A 声级

$$L_{p1} = L_w + 10 \lg \left( \frac{Q}{4\pi r^2} + \frac{4}{R} \right) \dots\dots\dots (4-3)$$

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， $Q=8$ ；

$R$ —房间常数；

$r$ —声源到靠近围护结构某点处的距离，m。

然后根据式(4-4)计算出所有室内声源在围护结构处产生的*i*倍频带叠加声压级：

$$L_{pli}(T) = 10 \lg \left( \sum_{j=1}^N 10^{0.1L_{plij}} \right) \dots\dots\dots (4-4)$$

式中：

$L_{pli}(T)$  —靠近围护结构处室内*N*个声源*i*倍频带的叠加声压级，dB；

$L_{plij}$ —室内*j*声源*i*倍频带的声压级，dB；

*N*—室内声源总数。

③室外等效声源的声压级

$$L_{P2i}(T) = L_{P1i}(T) - (TL_i + 6) \dots\dots\dots (4-5)$$

式中：

$L_{P2i}(T)$  —靠近围护结构处室外*N*个声源*i*倍频带的叠加声压级，dB；

$L_{P1i}(T)$  —靠近围护结构处室内*N*个声源*i*倍频带的叠加声压级，dB；

$TL_i$ —围护结构*i*倍频带的隔声量，dB。

然后按式(4-6)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*)处的等效声源的倍频带声功率级。

$$L_W = L_{P2}(T) + 10 \lg S \dots\dots\dots (4-6)$$

式中：

$L_W$ —中心位置位于透声面积(*S*)处的等效声源的倍频带声功率级，dB；

$L_{P2}(T)$ —靠近围护结构处室外声源的声压级，dB；

*S*—透声面积，m

然后按室外声源预测方法计算预测点处的A声级。

(4) 计算结果

变电站建成后厂界处噪声预测结果参见表4-6。

**表 4-6 变电站运行时场界及敏感目标处预测点的声环境预测值 单位：dB (A)**

预测点		噪声贡献值	昼间			夜间		
			现状监测值	预测值	标准值	现状监测值	预测值	标准值
变电站 厂界外 1m	东侧	34.9	43	/	60	39	/	50
	南侧	32.9	43	/	60	40	/	50
	西侧	37.0	46	/	60	42	/	50

北侧	16.4	44	/	60	39	/	50
----	------	----	---	----	----	---	----

注：变电站主变、风机按全天 24 小时稳定运行计，因此昼、夜噪声贡献值相同。

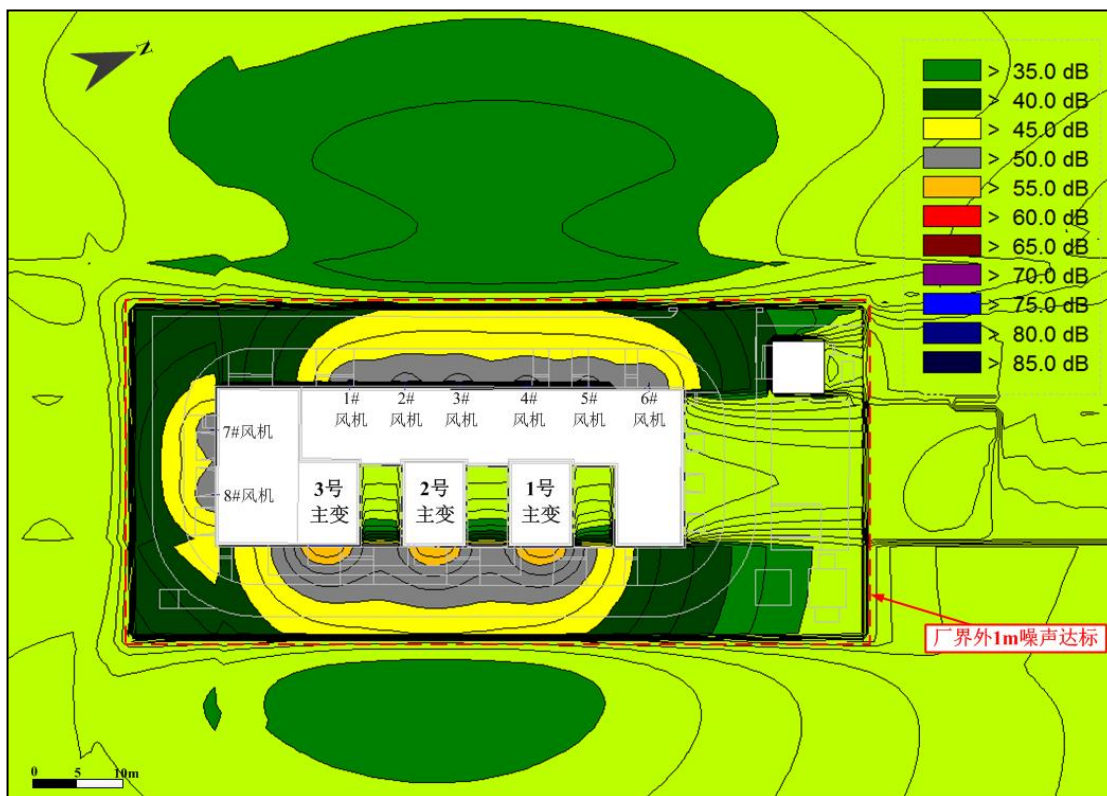


图 4-1 等声级线图

根据预测结果，本项目 110kV 变电站建成后对四周厂界噪声贡献值为 16.4dB(A)~37.0dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 2 类标准限值要求。

#### 4.2.3.2 架空线路

##### (1) 类比对象的选取

为预测架空线路运行期噪声环境影响，类比对象应选择与拟建工程电压等级、架设形式等类似的已运行的输电线路进行类比监测。本工程双回架设线路选择已建的 110kV 南运 868 线/南吕 867 线（#13~#14 之间）作为双回路类比分析对象。

表 4-7 类比线路可行性分析表

项目	110kV 南运 868 线/南吕 867 线	本工程双回架空线路
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
杆塔呼高	21m	≥21m
周边环境	无其他噪声源影响	无其他噪声源影响
地形地貌	平地	平地



本工程双回架空线路与类比线路电压等级、排列方式、架线型式、周边环境与本项目基本相同。因此，选用 110kV 南运 868 线/南吕 867 线作为类比线路是可行的。

#### (2) 类比监测条件及监测工况

2016 年 6 月 13 日，天气多云，气温 23~29℃，相对湿度 55%~65%，风速 1.2~2.0m/s。类比监测工况见下表 4-8。

表 4-8 类比线路监测工况

线路名称	电压 U (kV)	电流 I (A)
110kV 南运 868 线	117.0~117.1	42.3~45.0
110kV 南吕 867 线	117.0~117.2	25.0~30.3

#### (3) 类比监测结果及结论

噪声类比监测结果见表 4-9，类比检测报告见附件七。

表 4-9 类比线路噪声监测结果

编号	检测点位描述	昼间 dB (A)	夜间 dB (A)	
1	距#13~#14 塔弧锤最低位置处两杆塔中央连接线对地投影点	0m	45.3	42.5
2		5m	45.1	42.6
3		10m	44.8	42.3
4		15m	44.9	42.3
5		20m	45.2	42.5
6		25m	45.1	42.5
7		30m	44.7	42.0
8		35m	44.5	42.2
9		40m	44.7	42.3
10		45m	44.6	42.1
11		50m	44.8	42.0

由类比监测结果可知，110kV 南运 868 线/南吕 867 线噪声满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类标准要求(昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A))。因此，可以预测，本工程双回路线路投运后产生的噪声对周围环境的影响程度在标准限值以内。

#### 4.2.3.3 电缆线路

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ 24-2020)，电缆线路可不进行噪声评价。

#### 4.2.4 电磁环境影响分析

通过类比分析可知，本项目 110kV 变电站各厂界工频电场强度、工频磁感

应强度分别满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中规定的 4000V/m 和 100 $\mu$ T 的公众曝露限值要求。电缆线路沿线处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 $\mu$ T 公众曝露控制限值。

通过理论预测可知，架空线路沿线工频电场强度、工频磁感应强度分别满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中规定的 4000V/m 和 100 $\mu$ T 的公众曝露限值要求。

电磁环境影响分析详见《电磁环境影响专项评价》。

#### **4.2.5 固体废物环境影响分析**

本工程运行期的固体废物主要来自变电站检修人员产生的少量生活垃圾、变电设备产生的废旧蓄电池及废变压器油。

少量生活垃圾由站内垃圾箱收集后，交由环卫部门统一处理。

变电站蓄电池是站内电源系统中直流供电系统的重要组成部分，主要担负着为站内二次系统负载提供安全、稳定、可靠的电力保障，确保继电保护、通信设备的正常运行。变电站直流系统的蓄电池都是免维护阀控密封铅酸蓄电池，使用一段时间后，会因活性物质脱落、板栅腐蚀或极板变形、硫化等因素，使容量降低直至失效。变电站铅酸蓄电池使用年限不一，一般浮充寿命为 10 年左右。根据《国家危险废物名录（2021 年版）》（生态环境部令第 15 号），变电站产生的废旧蓄电池废物类别属于 HW31（含铅废物），废物代码为 900-052-31，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。

站内变压器维护、更换过程中可能产生的少量废变压器油，对照《国家危险废物名录（2021 年版）》（生态环境部令第 15 号），废变压器油属于危险废物，废物类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，危废代码 900-220-08，废变压器油产生后立即交由有资质的单位处置。

110kV 输电线路运行期不产生固体废物。

#### **4.2.6 环境风险分析**

变电站变压器为了绝缘和冷却的需要，其外壳内充装有变压器油。变压器油为矿物油，是由天然石油加工炼制而成，其成份有烷烃、环烷烃及芳香烃三大类，

	<p>密度为 0.895t/m<sup>3</sup>。</p> <p>本项目拟建 110kV 变电站每台主变下方均设有事故油坑，通过排油管道与站内拟建的事故油池相连，事故油池设置油水分离装置。根据设计资料，本工程 110kV 主变压器油量为 23t，即油体积 25.7m<sup>3</sup>，站内拟建的单台主变事故油坑容积为 8m<sup>3</sup>，大于单台主变油量的 20%，拟建的事故油池容积约 35m<sup>3</sup>，能容纳油量最大的一台变压器的全部排油。故本工程事故油坑、事故油池设计能满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB 50229-2019）中“6.7.8 通常变压器事故排油是集中排至总事故贮油池。总事故贮油池应设有油水分离设施以防止大量事故排油进入下水道，污染环境。事故贮油池的容量，根据《大中型火力发电厂设计规范》GB 50660-2011 中的要求，应能容纳油量最大的一台变压器的全部排油。”及“6.7.9 卵石层下应有足够的空间容纳设备 20%的油量。”的要求。</p> <p>变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生，一旦发生事故，事故油及油污水经事故油坑收集后，通过排油管道排入事故油池。事故油由建设单位进行回收再利用；根据《国家危险废物名录（2021 年版）》（生态环境部令第 15 号），油污水属于危险废物，废物类别为 HW09 油/水、烃/水混合物或乳化液，危废代码 900-007-09，油污水最终交由有资质的单位处置。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。因此，本项目运行后的环境风险可控。</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>选址选线环境合理性分析</p>	<p><b>4.3 选址选线环境合理性分析</b></p> <p>本工程拟建变电站及输电线路均位于浙江省宁波市镇海区境内，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 330211202200013 号”。</p> <p>（1）环境制约因素分析</p> <p>本项目评价范围内无国家公园、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、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、工厂等。项目所在区域也不涉及 0 类声环境功能区。</p>

根据环境质量现状监测可知,拟建变电站四周及输电线路沿线电磁环境现状监测值满足《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014)中电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 $\mu$ T 的公众曝露控制限值的要求;拟建变电站四周及输电线路沿线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,本项目的建设无环境制约因素。

## (2) 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。

本项目建成后,变电站及输电线路不产生废气,变电站检修人员产生的少量生活废水由站内化粪池预处理后排入市政污水管网;生活垃圾由环卫部门负责收集和处置;废旧蓄电池、废变压器油及油污水由有资质的单位处置。变电站场界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准限值要求,输电线路沿线声环境均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类标准限值要求。变电站厂界及输电线路沿线工频电场强度满足 4000V/m 标准限值的要求,工频磁感应强度满足 100 $\mu$ T 标准限值的要求。

综上所述,本项目无环境制约因素,污染物均能达标排放。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

### 5.1 施工期生态环境保护措施

#### 5.1.1 环境空气保护措施

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：

- (1) 项目施工前制定控制工地扬尘方案。
- (2) 施工场地设置围挡，每天定期洒水增湿，及时清扫、冲洗，4级以上大风日停止土方工程。
- (3) 运输车辆进出场地应低速行驶，车体轮胎应清理干净后再离开施工场地。
- (4) 车辆运输散体材料和废弃物时，必须进行苫盖，避免沿途漏撒。
- (5) 施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废弃物就地焚烧。
- (6) 避免起尘材料的露天堆放，施工渣土需用帆布覆盖。

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。

#### 5.1.2 水环境保护措施

施工期废水主要来自于施工过程中结构施工、车辆冲洗等产生的少量施工废水及施工人员产生的生活污水。

施工期水环境保护措施如下：

- (1) 落实文明施工原则，不漫排施工废水，施工废水经隔油池、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。
- (2) 施工人员临时生活区产生的生活污水利用租赁房屋已建污水处理设施处理，施工现场产生的粪便污水通过设置简易厕所，集中收集、定期清运。

施工废水产生量较小，通过采取以上防治措施，不会对周围水环境产生不利影响。

#### 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。

本工程施工期应严格做到以下几点：

- (1) 合理安排施工时间，避免夜间施工。
- (2) 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) 将较强的噪声源尽量设在远离居住区的地方，并对强噪声源设立围挡进行隔绝防护。

采取上述措施后，施工期噪声经距离衰减和隔声后能够满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）的要求。

#### **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以及施工人员生活垃圾。

拟采取的环境保护措施为：

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。拆除的塔基由建设单位物资部门回收处置。

经实施以上措施后，施工期产生的固体废物均可得到妥善处置，不会对周围环境产生不利影响。

#### **5.1.5 生态环境保护措施**

本项目对生态的主要影响为变电站永久占地及施工临时占地造成的植被破坏和水土流失。

拟采取的水土保持及生态恢复措施主要如下：

(1) 合理安排施工进度，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。

(2) 控制地表剥离程度，减小开挖土石方量和植被破坏，土方尽可能回填，减小建筑垃圾量的产生。

(3) 牵张场选址不占用农田、耕地，因地制宜选择已平整的空旷场地，不破坏原有地形。

(4) 清除多余的土方和石料，严禁就地倾倒至附近水体，场地应设置合理的排水导流系统，设置沉淀池，减少土壤流失。

(5) 施工结束后，应及时拆除临时设施，恢复临时占地原有用途，并对塔基周边、电缆管廊上方、牵张场区及站址四周进行绿化。

本项目在施工期采取上述措施后，可将对环境的影响降至最低。

#### **5.1.6 施工期环保责任单位**

本项目施工期采取的生态环境保护措施和大气、水、噪声、固废污染防治

	<p>措施的责任主体为施工单位，建设单位具体负责监督。</p> <p><b>5.1.7 施工期措施的经济、技术可行性分析</b></p> <p>本着以预防为主、在项目建设的同时保护好环境的原则，本项目在施工期采取生态环境保护措施和大气、水、噪声、固废污染防治措施均是根据已运行输变电工程施工期实际经验总结而来，投资少、效果好，因此本项目拟采取的环保措施在技术上、经济上时可行的。</p>
运营期生态环境保护措施	<p><b>5.2 运营期生态环境保护措施</b></p> <p><b>5.2.1 水环境保护措施</b></p> <p>本项目运营期无人值班，仅检修人员在检修时会产生少量生活污水，检修人员产生的少量生活污水经站内化粪池预处理达标后排入市政污水管网。</p> <p><b>5.2.2 大气环境保护措施</b></p> <p>本项目运行期不产生废气，对周边大气环境无影响。</p> <p><b>5.2.3 声环境保护措施</b></p> <p>(1) 选用低噪声主变及风机，110kV 主变 1m 处声源源强不高于 63dB(A)，风机 1m 处声源源强不高于 65dB (A)。</p> <p>(2) 合理布置声源设备，将主要噪声源布置于远离有人居住办公的一侧。</p> <p>(3) 采用隔声门、消声百叶窗、隔声墙等隔声措施来降低电气设备及风机运行时对周围环境的影响。</p> <p>(4) 加强设备维护保养，确保厂界环境噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准限值。</p> <p><b>5.2.4 固体废物污染防治措施</b></p> <p>(1) 一般固体废物</p> <p>值守人员产生的少量生活垃圾由站内垃圾箱分类收集后，交由环卫部门统一处理。</p> <p>(2) 危险废物</p> <p>变电站运行过程中，更换下来的废铅蓄电池及检修产生的少量废变压器油由建设单位收集后立即交有资质的单位回收处理；事故工况下产生的事故油由建设单位回收处理，油污水最终交由有资质的单位处置。废铅蓄电池、废变压器油及事故油污水等危险废物转移时，办理相关转移登记手续。</p> <p><b>5.2.5 电磁环境保护措施</b></p>

(1) 110kV 配电装置采用 GIS 配电装置，对高压一次设备采用均压措施。

(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) 输电线路主要采取地下电缆敷设，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，优化导线相间距离以及导线布置。

### **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。

本项目拟建事故油池的容积为 35m<sup>3</sup>，可以满足变压器绝缘油及油污水在事故并失控情况下泄漏时不外溢至外环境。每台变压器下设置事故油坑（容积 8m<sup>3</sup>）并铺设卵石层，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。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。

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。

### **5.3 运行期环保责任单位**

本项目运营期采取的生态环境保护措施和电磁、噪声、水、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措施有效落实。

### **5.4 运行期环保措施的经济、技术可行性分析**

本项目运行期的污染防治措施是根据已运行变电工程的实际运行经验，并结合国家环境保护要求而设计的，故在技术上合理易行。由于在设计阶段就充分考虑，避免了“先污染后治理”的被动局面，减少了财务浪费，既保护了环境，又节约了经费。

因此，本项目已采取的环保措施在技术上、经济上是可行的。

### **5.5 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，并上报至本工程所在地生态环境部门。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	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	监督工程运行期的环境影响	有相关资质的环境监测单位	有环保投诉时监测。此外，变电站主要声源设备大修前后，对变电站场界排放噪声和周围声环境敏感目标环境噪声进行监测。

**(1) 监测项目**

- ①地面 1.5m 高处的工频电场、工频磁场。
- ②等效连续 A 声级。

**(2) 监测点位**

选择变电站场界及环境敏感目标进行监测，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）。

其他

**5.6 环境管理**

本项目建成后，建设单位应指派人员具体负责执行有关的环境保护对策措施，并接受有关部门的监督和管理。监理单位在施工期间应协助地方生态环境部门加强对施工单位环境保护对策措施落实情况的监督和管理。

**5.6.1 施工期的环境管理**

施工期的环境管理包括施工期废水处理、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。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。

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。

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。

### 5.6.2 运行期的环境管理

建设单位的环保人员对本工程的运行全过程实行监督管理，其主要工作内容如下：

- ①落实有关环保措施，做好变电站设备及输电线路的维护和管理，确保其正常运行。
- ②参与制定建设项目环保治理方案和竣工验收等工作。
- ③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。
- ④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。
- ⑤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，确保本项目各污染防治措施与变电站主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。

### 5.7 环保投资

本项目环保投资共计 100 万元，具体情况见下表。

表 5-2 环保投资表

工程实施时段	环境要素	环境保护设施、措施	环保投资 (万元)
施工阶段	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。	7
	大气环境	设置施工围挡，帆布遮盖，洗车平台	4
	水环境	临时沉淀池、隔油池，简易厕所、化粪池	7
	声环境	低噪声设备，施工围挡	5
	固体废物	生活垃圾、建筑垃圾清运	3
运行阶段	电磁环境	变电站 110kV 配电装置采用 GIS 布置，设置防雷接地保护装置；架空线优化导线相间距离以及导线布置，电缆外包装绝缘层和金属护层，并采取直接接地措施，容纳地下电缆的管沟内壁为钢筋混凝土结构；运行阶段做好设备维护，加强运行管理，定期开展变电站电磁环境监测。	18
	声环境	变电站选用低噪声主变及风机，主变户内布置；运行阶段做好设备维护，加强运行管理，定期开	16

环保投资

		展变电站声环境监测，主变等主要声源设备大修前后，对变电站厂界排放噪声和周围声环境敏感目标环境噪声进行监测。	
	生态环境	加强运维管理、植被绿化。	6
	水环境	变电站内雨水管网、污水管网。	5
	固体废物	生活垃圾清运，危险废物交由有资质单位处置。	4
	风险控制	事故油池、事故油坑、排油管道，事故油及油污水交由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。	25
合计	/	/	100

注：本工程环保投资纳入主体工程，不单列。

## 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，充分利用现有道路运输设备及材料；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	施工废水经隔油、沉淀后上清液回用，沉渣妥善堆放；临时生活区产生的生活污水利用租赁房租已建污水处理设施处理，施工现场产生的粪便污水通过设置简易厕所，集中收集、定期清运。	相关措施落实，对周围水环境无影响。	检修人员产生的少量生活污水经站内化粪池预处理后排入市政污水管网。	相关措施落实，对周围水环境无影响。
地下水及土壤环境	—	—	—	—
声环境	(1) 合理安排施工时间，避免夜间施工；(2) 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) 将较强的噪声源尽量设在远离居住区的地方，并对强噪声源设立围挡进行隔绝防护。	施工期噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)。	110kV 主变声源源强不高于 63dB(A)，风机声源源强不高于 65dB(A)。	变电站四周场界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准限值，输电线路沿线声环境满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中 2 类标准限值要求。

振动	—	—	—	—
大气环境	<p>(1) 施工场地设置围挡，每天定期洒水增湿，及时清扫、冲洗，4级以上大风日停止土方工程。</p> <p>(2) 运输车辆进出场地应低速行驶，车体轮胎应清理干净后再离开施工场地。(3) 车辆运输散体材料和废弃物时，必须进行苫盖。(4) 施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废弃物就地焚烧。(5) 避免起尘材料的露天堆放，施工渣土需用帆布覆盖。</p>	<p>施工单位在施工场地进行了围挡，对作业处裸露地面采用防尘网保护，并定期洒水。在4级或四级以上大风天气时停止进行土方作业；施工时对材料堆场及土石方堆场进行苫盖，对易起尘的材料采取密闭存储；在施工营地设置洗车平台，车辆驶离时清洗轮胎和车身；制定并执行了车辆运输路线、防尘等措施。</p>	—	—
固体废物	<p>建筑垃圾拉到指定建筑垃圾收纳场，不得随意堆弃；生活垃圾分类收集后由环卫部门定期清运。</p>	<p>落实相关措施，无乱丢乱弃、随意堆放的现象。</p>	<p>少量生活垃圾由站内垃圾箱收集后交由环卫部门统一处理；废铅蓄电池、检修产生的少量废变压器油由建设单位统一收集后立即交有资质的单位处置，事故工况下产生的事故油由建设单位回收处理，油污水最终交由有资质的单位处置。</p>	<p>固体废物均按要求进行了处理处置。</p>

电磁环境	—	—	<p>变电站 110kV 配电装置采用 GIS 布置，主变及电气设备合理布局，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；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，优化导线相间距离以及导线布置；地下电缆敷设时，在每一相电缆外包裹绝缘层和金属护层，并采取直接接地措施，容纳地下电缆的管沟内壁为钢筋混凝土结构。运行期做好设备维护和运行管理，加强巡检，确保变电站周围及敏感目标处工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 相应限值要求。</p>	<p>变电站周围、线路沿线工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014) 相应限值要求。</p>
环境风险	—	—	<p>事故油及油污水经事故油坑收集后，排入事故油池，事故油由建设单位回收处理，油污水最终交由有资质的单位处置，不外排；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。</p>	<p>事故油坑、事故油池容积、防渗措施满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB50229-2019) 中 6.7.7 等相关要求；制定了突发环境事件应急预案及定期演练计划。</p>

环境监测	—	—	有投诉时进行电磁环境及噪声监测；在变电站主要声源设备大修前后，对变电站场界排放噪声和周围声环境敏感目标环境噪声进行监测。	确保电磁、噪声等符合国家标准要求，并制定了监测计划。
其他	—	—	竣工后应及时验收。	竣工后应在3个月内及时进行自主验收。

## 七、结论

宁波镇海半路110千伏输变电工程在落实本报告提出的各项污染防治措施和环境管理制度后，工程所在区域电磁环境、声环境均满足相应环境质量标准，工程建设造成的土地占用、植被破坏、水土流失等生态影响能有效减缓，不会影响所在区域生态系统的结构和功能。因此，从生态环境保护的角度论证，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、法规及规范性文件

(1) 《中华人民共和国环境保护法》（修订版），国家主席令第9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）。

#### 1.1.3 建设项目资料

《浙江宁波半路110kV输变电工程可行性研究报告》（2021年11月，宁波市电力设计院有限公司）。

## 1.2 工程概况

宁波镇海半路110千伏输变电工程建设内容包括半路110kV变电站新建工程和配套110kV输电线路工程，具体如下：

(1) 半路110kV变电站新建工程：新建110kV全户内GIS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，110kV进线2回，采用内桥接线，10kV出线24回，采用单母分段接线，电容器组2×（3.6+4.8）Mvar。远景主变3×50MVA，110kV进线3回，采用内桥+线变组接线，10kV出线36回，采用单母四分段接线，电容器组3×（3.6+4.8）Mvar。

(2) 配套110kV输电线路工程：建设蛟川-育才π入田野变110kV线路，育才-田野、

蛟川-前方 T 接半路变 110kV 线路，新建双回架空线路 2×0.05km（在田野变侧改接新建双回路铁塔 2 基，拆除双回路铁塔 1 基，利用原导线进行架设），双回电缆线路 2×3.19km。

### 1.3 评价因子与评价标准

#### （1）评价因子

工频即指工业频率，我国输变电工业的工作频率为50Hz，工频电场、工频磁场即指以50Hz交变的电场和磁场。本工程110kV变电站及输电线路在运行时，对环境的影响主要为工频电场、工频磁场。故本工程电磁环境现状评价因子和电磁环境影响预测评价因子均为工频电场、工频磁场。

#### （2）评价标准

根据《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014），本工程环境影响评价执行如下标准：以 4000V/m 作为工频电场强度公众曝露控制限值，以 100 $\mu$ T 作为工频磁感应强度公众曝露控制限值。架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、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。

### 1.4 评价工作等级

本工程 110kV 变电站为全户内变电站，110kV 输电线路包括架空线路和电缆线路，110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 10m 范围内无电磁环境敏感目标的，依据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）中有关规定，变电站电磁环境评价等级为三级，110kV 架空线路电磁环境评价等级为三级，110kV 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》（HJ 24-2020）有关规定，110kV 变电站电磁环境评价范围为围墙外 30m，110kV 架空线路电磁环境评价范围为边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域，110kV 电缆线路电磁环境评价范围为管廊两侧边缘各外延 5m 的区域。

### 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。

### 1.7 电磁环境敏感目标

本项目电磁环境评价范围内无电磁环境敏感目标。

## 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，特委托浙江建安检测研究院有限公司于2022年9月2日对本工程电磁环境现状进行了监测。

## 2.1 监测项目

距离地面1.5m高处工频电场、工频磁场。

## 2.2 监测点位及布点方法

### (1) 监测点位

本次监测点位见图1~图3。

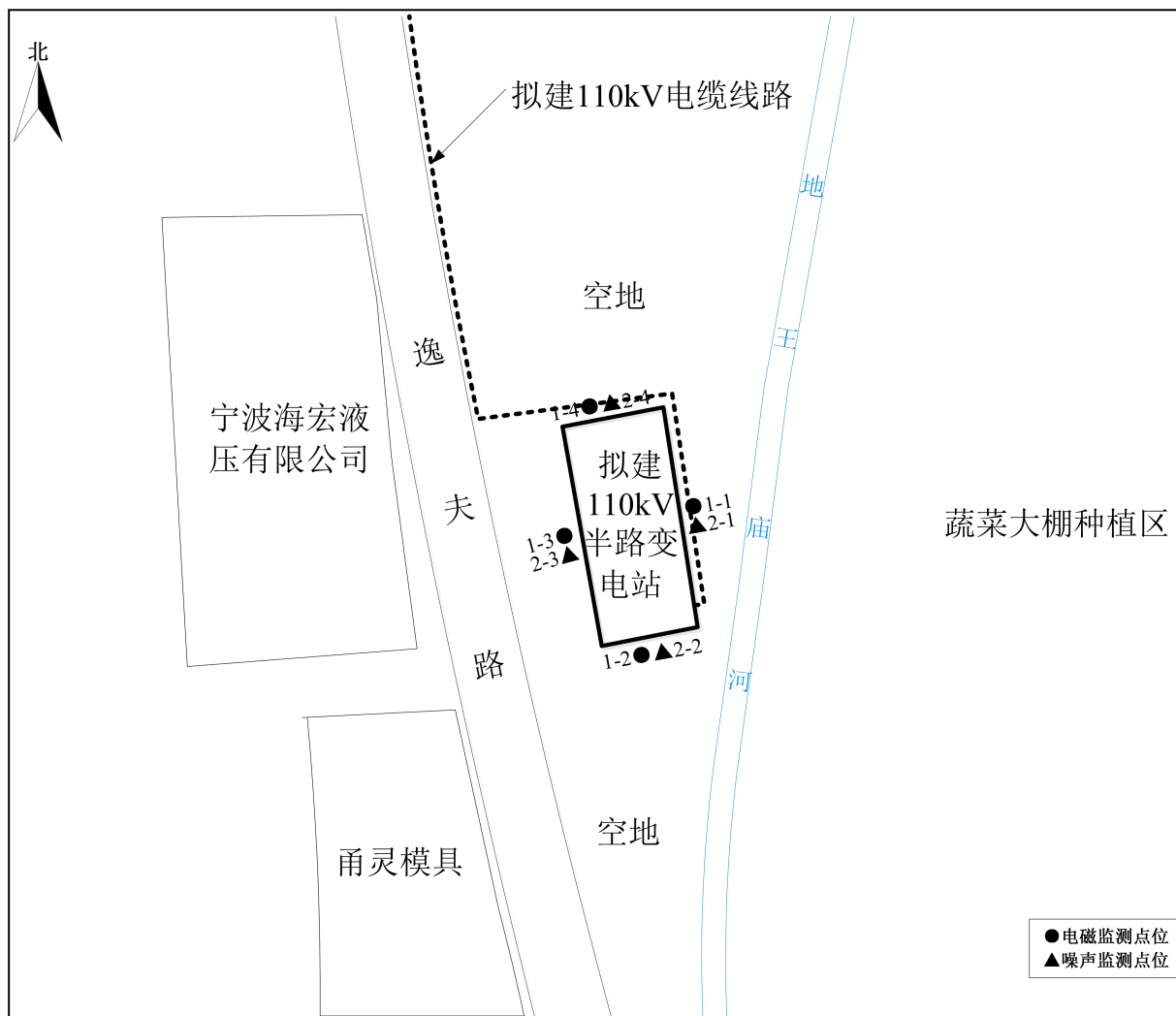


图1 监测点位示意图

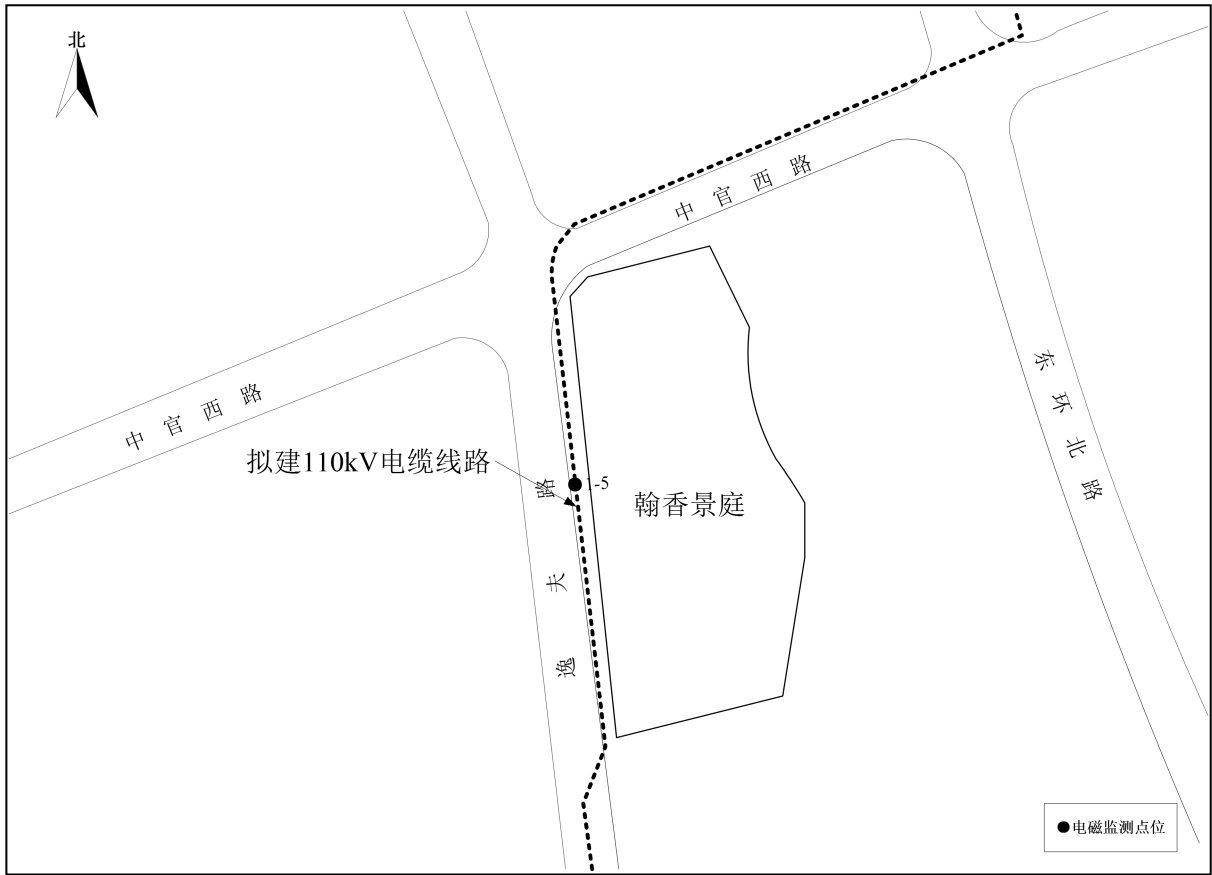


图2 监测点位示意图

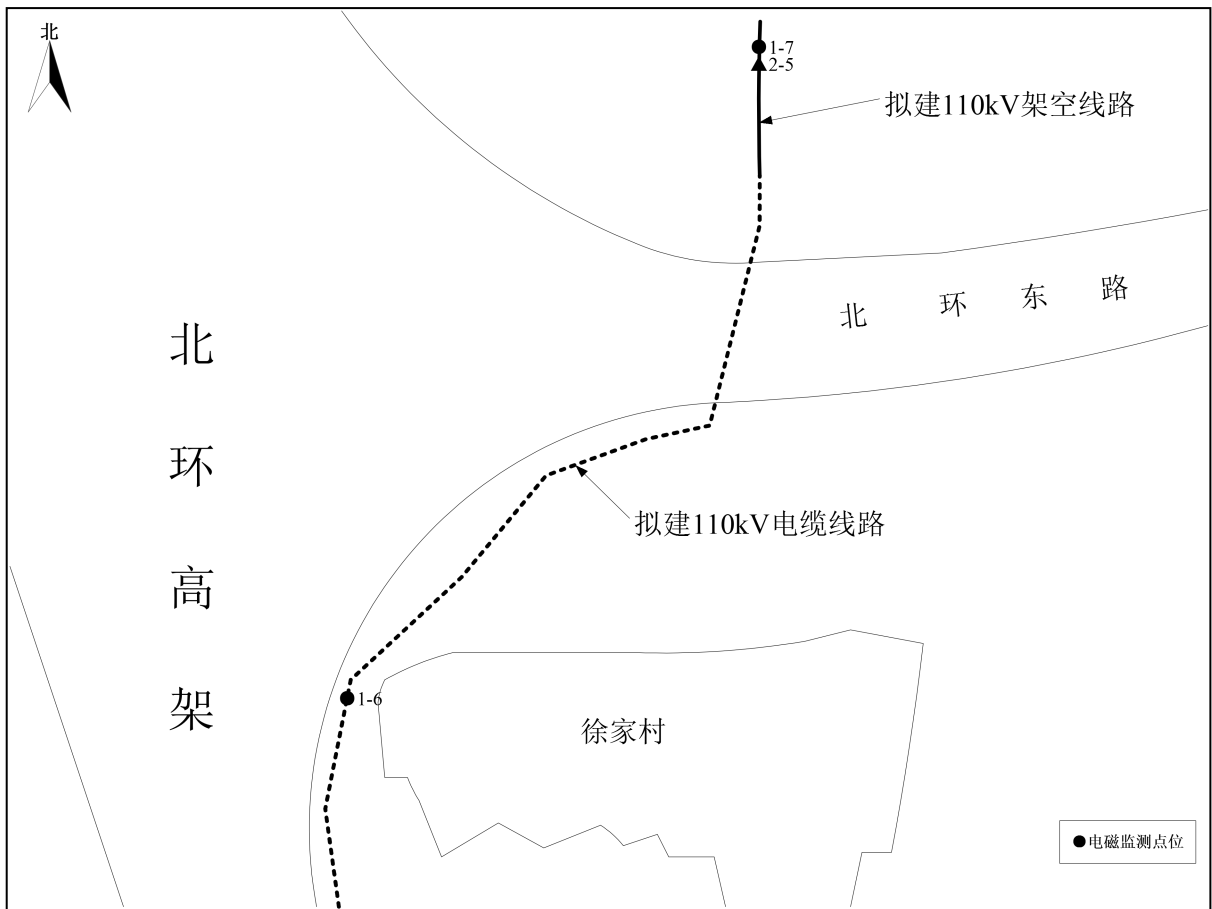


图3 监测点位示意图

## (2) 布点方法

本项目为新建工程，在拟建 110kV 变电站四周及拟建输电线路沿线进行了布点监测。

## 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 1 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
生产厂家	北京森馥科技股份有限公司
仪器编号	05038361
量程	电场强度：5mV/m~100kV/m 磁感应强度：1nT~10mT
检定/校准单位	上海市计量测试技术研究院
检定/校准证书	2022F33-10-4005160003
检定/校准有效期	2022 年 7 月 18 日-2023 年 7 月 17 日

## 2.6 监测时间及监测条件

2022 年 9 月 2 日（昼间：13:00~18:00）。天气：阴，温度：14.3~24.1℃，相对湿度 58.42~63.5%，风速 0.6~0.9m/s。

## 2.7 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，检定合格后方可使用。
- 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。

## 2.8 监测结果

本项目电磁环境现状监测结果见表格 2。

表2 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 ( $\mu$ T)	备注
1-1	拟建 110kV 变电站东侧	3.35	0.05	/

1-2	拟建 110kV 变电站南侧	1.61	0.02	/
1-3	拟建 110kV 变电站西侧	1.50	0.03	/
1-4	拟建 110kV 变电站北侧	4.40	0.06	/
1-5	翰香景庭西侧拟建 110kV 电缆线路正上方	5.49	0.04	/
1-6	徐家村西侧拟建 110kV 电缆线路正上方	7.29	0.07	/
1-7	T 接点南侧拟建架空线路正下方	44.0	0.06	附近有 T 接架空线

由上表可知，拟建 110kV 变电站四周及输电线路沿线工频电场强度现状监测值为 1.50V/m~44.0V/m，工频磁感应强度现状监测值为 0.02~0.07 $\mu$ T，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m 和工频磁感应强度 100 $\mu$ T 的公众曝露控制限值。

### 3 电磁环境影响预测与评价

本项目拟建 110kV 变电站、110kV 架空线路、110kV 电缆线路的电磁环境影响评价工作等级均为三级，根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），本次评价对半路 110kV 变电站电磁环境影响预测采用类比监测的方式，对 110kV 架空输电线路电磁环境影响预测采用模式预测的方式，对 110kV 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

##### 3.1.1 类比对象的选择

选取与本工程 110kV 变电站的规模、电压等级、容量、总平面布置及环境条件等因素相似的已通过竣工环境保护验收的 110kV 战胜变电站作为类比监测对象，本工程变电站与类比变电站的类比情况见表 3。

表 3 变电站类比可比性分析表

类比项目	110kV 半路变电站 (本项目新建)	110kV 战胜变电站 (类比对象)	可比性
电压等级	110kV	110kV	相同
围墙内占地面积	3640m <sup>2</sup>	3510m <sup>2</sup>	本工程占地面积与类比站占地面积相似
110kV 进线	本期 2 回 (终期 3 回)	3 回	类比对象 110kV 进线回数较本工程 110kV 进线回数多，能够保守的反映本工程的电磁环境影响。
主变压器容量	本期 2 $\times$ 50MVA (终期 3 $\times$ 50MVA)	3 $\times$ 50MVA	类比对象主变总容量与本工程主变总容量相同，能够近似反映本工程的电磁环境影响。
主变布置	户内布置	户内布置	相同
110kV 配电装置	户内 GIS 式	户内 GIS 式	相同

地理位置	宁波市镇海区	宁波市杭州湾新区	相同
主变排列方式	等间隔直线排列	等间隔直线排列	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
注：变电站按终期规模评价。			

拟建变电站与类比站平面布置对比情况见图 4 和图 5。

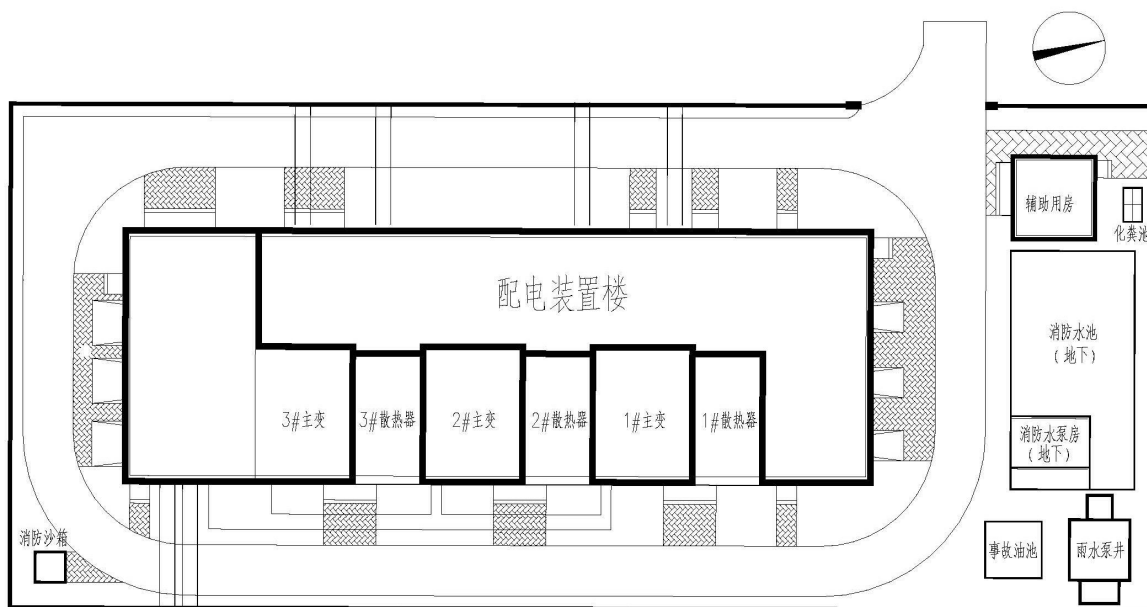


图 4 本项目拟建变电站平面布置示意图



图 5 类比变电站平面布置示意图

### (1) 类比源强的合理性

由于变电站对周围环境的工频电场影响，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 3 可知，类比对象电压等级、主变数量、主变容量、进线回数与本项目拟建站终期规模相同，故从源强角度分析，110kV 战胜变电站可以作为本项目的类比对象。

### (2) 类比监测点位的合理性

由图 4 和图 5 对比可知，类比站顺时针方向旋转约 90°后与拟建站平面布置近似一致。故类比站东围墙的现状监测值可以类比拟建站南围墙的电磁环境影响；类比站南围墙的现状监测值可以类比拟建站西围墙的电磁环境影响；类比站西围墙的现状监测值可以类比拟建站北围墙的电磁环境影响；类比站北围墙的现状监测值可以类比拟建站东围墙的电磁环境影响。

## 3.1.2 类比对象的可比性分析

由表 3 得知，本项目 110kV 变电站按终期规模建成后与类比对象 110kV 战胜变电站电压等级、主变布置、110kV 配电装置布置、平面布置相似，主变数量、容量相同，站址区域地形相同。因此，本环评选择 110kV 战胜变电站作为本工程的类比监测变电站是可行的。

## 3.1.3 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

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：

①仪器：LF-04D 便携式工频电磁场测量仪；

②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 110kV 变电站南侧。

类比站厂界及衰减断面监测布点图见图 6。

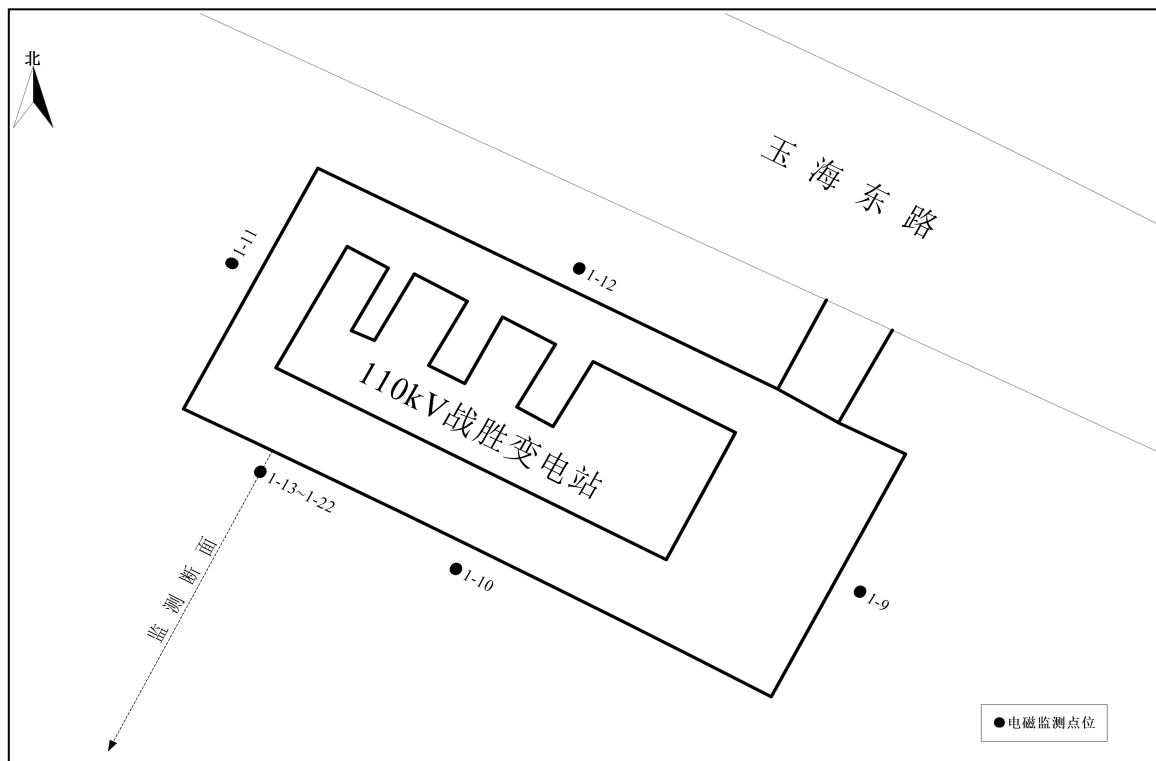


图 6 类比站厂界及衰减断面监测布点图

(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 4。

表 4 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 5，类比监测报告见附件五。

表 5 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	110kV战胜站东侧围墙外5m	24.0	0.56
2	110kV战胜站南侧围墙外5m	53.0	1.04
3	110kV战胜站西侧围墙外5m	7.97	0.04
4	110kV战胜站北侧围墙外5m	8.08	0.03
5	变电站南侧围墙外 5m	55.0	1.03
6	变电站南侧围墙外 10m	42.5	0.85
7	变电站南侧围墙外 15m	30.2	0.70
8	变电站南侧围墙外 20m	22.2	0.54
9	变电站南侧围墙外 25m	15.4	0.38
10	变电站南侧围墙外 30m	9.57	0.24
11	变电站南侧围墙外 35m	6.37	0.14
12	变电站南侧围墙外 40m	3.60	0.09
13	变电站南侧围墙外 45m	2.54	0.05
14	变电站南侧围墙外 50m	1.34	0.03

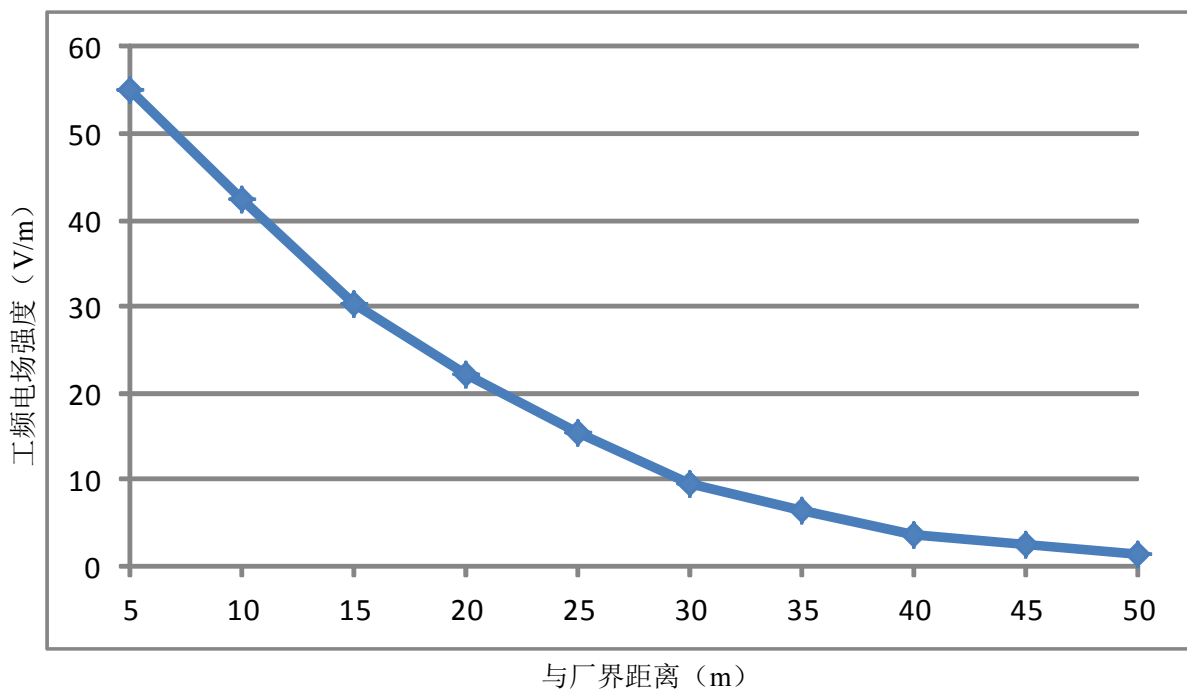


图 7 类比变电站工频电场强度随距离衰减趋势图

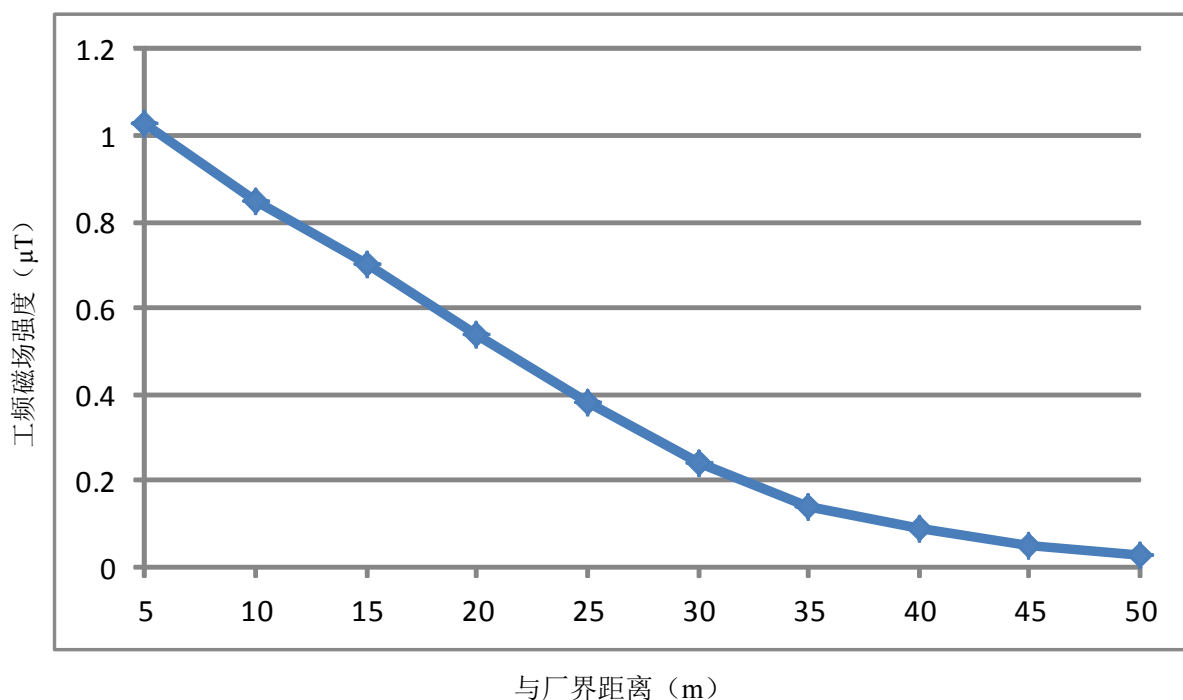


图 8 类比变电站工频磁感应强度随距离衰减趋势图

### (7) 类比结果分析

#### ① 类比结果规律性分析

由表 5 可知，类比站厂界电场强度为 7.97V/m~53.0V/m，工频磁场强度为 0.03μT~1.04μT。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 0.03μT~1.03μT，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 4000V/m 和 100μT 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 110kV 变电站建成投运后，场界及敏感目标处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 100μT 公众曝露控制限值。

## 3.2 架空线路

按照《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ 24-2020) 附录中推荐模式计算工频电场强度、工频磁感应强度。

### (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，由于高压输电线半径  $r$  远小于架设高度  $h$ ，所

以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，利用镜像法计算输电线上的等效电荷。多导线线路中导线上的等效电荷由下列矩阵方程计算：

$$\begin{bmatrix} U_1 \\ U_2 \\ \vdots \\ U_m \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \lambda_{11} & \lambda_{12} & \cdots & \lambda_{1m} \\ \lambda_{21} & \lambda_{22} & \cdots & \lambda_{2m} \\ \vdots & \vdots & \ddots & \vdots \\ \lambda_{m1} & \lambda_{m2} & \cdots & \lambda_{mm} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} Q_1 \\ Q_2 \\ \vdots \\ Q_m \end{bmatrix} \quad (\text{式 1})$$

式中：

[U<sub>i</sub>]——各导线对地电压的单列矩阵；

[Q<sub>i</sub>]——各导线上等效电荷的单列矩阵；

[λ<sub>ij</sub>]——各导线的电位系数组成的 m 阶方阵（m 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。地面为电位等于零的平面，地面的感应电荷可由对应地面导线的镜像电荷代替，用 i, j, … 表示相互平行的实际导线，用 i', j', … 表示它们的镜像，如图 8 所示，电位系数按下式计算：

$$\lambda_{ii} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{2h_i}{R_i} \quad (\text{式 2})$$

$$\lambda_{ij} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{L_{ij}'}{L_{ij}} \quad (\text{式 3})$$

$$\lambda_{ij} = \lambda_{ji} \quad (\text{式 4})$$

式中：

ε<sub>0</sub>—真空介电常数，ε<sub>0</sub> =  $\frac{1}{36\pi} \times 10^{-9}$  F/m ；

R<sub>i</sub>—输电导线半径，对于分裂导线可用等效单根导线半径代入，R<sub>i</sub>的计算式为：

$$R_i = R \cdot \sqrt[n]{\frac{nr}{R}} \quad (\text{式 5})$$

式中：

R—分裂导线半径，m；（如图 10）

n—次导线根数；

$r$ —次导线半径，m。

由[U]矩阵和[λ]矩阵，利用式 1 即可解出[Q]矩阵。

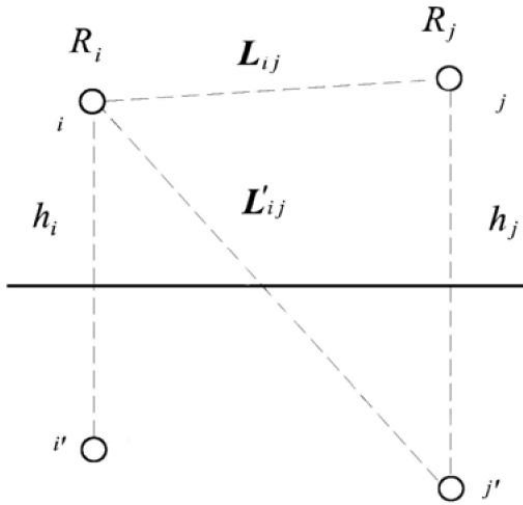


图 9 电位系数计算图

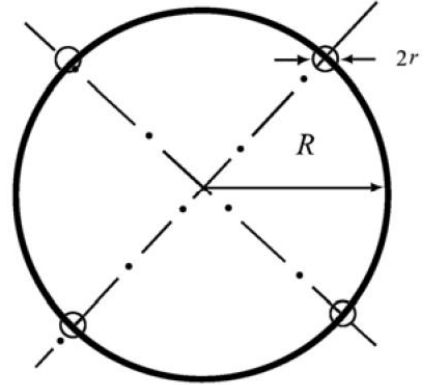


图 10 等效半径计算图

对于三相交流线路，由于电压为时间向量，计算各相导线的电压时要用复数表示：

$$\bar{U}_i = U_{iR} + jU_{iI} \quad (\text{式 6})$$

相应地电荷也是复数量：

$$\bar{Q}_i = Q_{iR} + jQ_{iI} \quad (\text{式 7})$$

公式 1 矩阵关系即分别表示了复数量的实部和虚部两部分：

$$[U_R] = [\lambda][Q_R] \quad (\text{式 8})$$

$$[U_I] = [\lambda][Q_I] \quad (\text{式 9})$$

### ●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，通常取设计最大弧垂时导线的最小对地高度。

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：

$$E_x = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left( \frac{x-x_i}{L_i^2} - \frac{x-x_i}{(L_i')^2} \right) \quad (\text{式 10})$$

$$E_y = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left( \frac{y-y_i}{L_i^2} - \frac{y+y_i}{(L_i')^2} \right) \quad (\text{式 11})$$

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， $m$ 。

对于三相交流线路，可根据公式 8 和公式 9 求得的电荷计算空间任一点电场强度的水平和垂直分量为：

$$\overline{E}_x = \sum_{i=1}^m E_{ixR} + j \sum_{i=1}^m E_{ixI} = E_{xR} + jE_{xI} \quad (\text{式 12})$$

$$\overline{E}_y = \sum_{i=1}^m E_{iyR} + j \sum_{i=1}^m E_{iyI} = E_{yR} + jE_{yI} \quad (\text{式 13})$$

式中：

$E_{xR}$ ——由各导线的实部电荷在该点产生场强的水平分量；

$E_{xI}$ ——由各导线的虚部电荷在该点产生场强的水平分量；

$E_{yR}$ ——由各导线的实部电荷在该点产生场强的垂直分量；

$E_{yI}$ ——由各导线的虚部电荷在该点产生场强的垂直分量。

该点的合成的电场强度则为：

$$\overline{E} = (E_{xR} + jE_{xI})\overline{x} + (E_{yR} + jE_{yI})\overline{y} = \overline{E}_x + \overline{E}_y \quad (\text{式 14})$$

式中：

$$E_x = \sqrt{E_{xR}^2 + E_{xI}^2} \quad (\text{式 15})$$

$$E_y = \sqrt{E_{yR}^2 + E_{yI}^2} \quad (\text{式 16})$$

## ② 高压交流架空输电线路下空间工频磁场强度的计算（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场强度。

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  $d$ ：

$$d = 660\sqrt{\rho/f}(\text{m}) \quad (\text{式 17})$$

式中：

$\rho$ ——大地电阻率， $\Omega \cdot \text{m}$ ；

$f$ ——频率，Hz。

在一般情况下，可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 11，不考虑导线  $i$  的镜像时，可计算其在 A 点其产生的磁场强度：

$$H = \frac{I}{2\pi\sqrt{h^2 + L^2}} (\text{A/m}) \quad (\text{式 18})$$

式中：

$I$ —导线  $i$  中的电流值，A；

$h$ —导线与预测点的高差，m；

$L$ —导线与预测点水平距离，m。

对于三相线路，由相位不同形成的磁场强度水平和垂直分量都应分别考虑电流的相角，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。

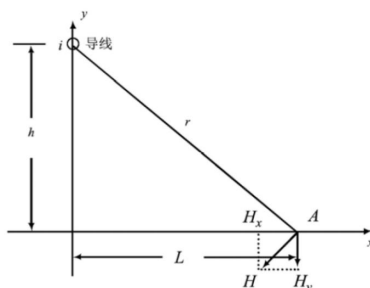


图 11 磁场向量图

## (2) 预测参数

架空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，线间距越大，电场强度、磁感应强度越大，对环境的影响越不利。本工程共新建两基杆塔，均为电缆终端塔，因此，本次预测选择呼高最低、水平档距较大的 113DB-SJZD 型电缆终端塔作为预测本工程双回架空线路工频电磁场的最不利塔型。

本工程 110kV 输电线路导线的有关参数详见表 6 所示。

表 6 输变电线路导线参数表

预测参数		同塔双回路杆塔	预测计算杆塔类型一览图									
电压等级		110kV										
预测塔形		113DB-SJZD										
导线型号		JL/G1A-300/40										
导线直径		23.9mm										
单根导线计算载流量		212A										
导线对地最小距离	设计规程	最低 6m（非居民区、农田区域） 最低 7m（居民区）										
分裂导线根数		单分裂										
相序排列		同相序										
相序排列		<table style="margin-left: auto; margin-right: auto;"> <tr> <td>B4.1</td> <td>4.0</td> <td>B-4.1</td> </tr> <tr> <td>C4.7</td> <td>4.0</td> <td>C-4.7</td> </tr> <tr> <td>A4.1</td> <td>4.0</td> <td>A-4.1</td> </tr> </table>		B4.1	4.0	B-4.1	C4.7	4.0	C-4.7	A4.1	4.0	A-4.1
B4.1	4.0	B-4.1										
C4.7	4.0	C-4.7										
A4.1	4.0	A-4.1										

### (3) 预测内容

根据《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》（GB 50545-2010），在最大计算弧垂情况下，110kV 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。本工程 110kV 双回架空输电线路预测内容为经过非居民区线下耕地、道路和经过居民区临近住宅这两种典型情况。

### (4) 预测结果及评价

本工程 110kV 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（本工程架空线虽不经过居民区，但处于保守考虑依然给出预测结果）。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 7、图 12~图 13。



表 7 本项目新建双回架空线工频电磁场强度预测结果

距线路中心 距离 (m)	距线路中心线 水平距离 (m)	导线对地最小距离为 6m		导线对地最小距离为 7m	
		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)
0	中心线下	2.1649	2.3284	1.9926	2.3315
1	边导线内	2.2247	2.4766	2.0143	2.3963
2	边导线内	2.3679	2.8397	2.0615	2.5607
3	边导线内	2.4992	3.2599	<b>2.0884</b>	2.7559
4	边导线内	<b>2.5071</b>	3.5838	2.0446	2.9092
4.7	边导线下	2.4183	3.6241	1.9653	2.9344
5	边导线外	2.3308	<b>3.7113</b>	1.9034	<b>2.9689</b>
6	边导线外	2.0005	3.6284	1.6756	2.9207
7	边导线外	1.6022	3.3971	1.3990	2.7842
8	边导线外	1.2144	3.0949	1.1152	2.5928
9	边导线外	0.8802	2.7776	0.8540	2.3777
9.7	边导线外 5m	0.7419	2.6012	0.7371	2.2208
10	边导线外	0.6132	2.4754	0.6304	2.1604
11	边导线外	0.4111	2.2009	0.4485	1.9534
12	边导线外	0.2674	1.9578	0.3065	1.7626
13	边导线外	0.1777	1.7450	0.2015	1.5903
14	边导线外	0.1405	1.5599	0.1324	1.4364
15	边导线外	0.1421	1.3991	0.1018	1.2998
16	边导线外	0.1579	1.2593	0.1037	1.1790
17	边导线外	0.1741	1.1377	0.1189	1.0721
18	边导线外	0.1864	1.0315	0.1348	0.9776
19	边导线外	0.1943	0.9385	0.1476	0.8939
20	边导线外	0.1984	0.8568	0.1568	0.8197
21	边导线外	0.1995	0.7848	0.1625	0.7537
22	边导线外	0.1983	0.7210	0.1656	0.6948
23	边导线外	0.1955	0.6644	0.1665	0.6422
24	边导线外	0.1914	0.6140	0.1658	0.5950
25	边导线外	0.1964	0.5689	0.1638	0.5526
26	边导线外	0.1810	0.5294	0.1609	0.5144
27	边导线外	0.1751	0.4920	0.1573	0.4799
28	边导线外	0.1691	0.4591	0.1533	0.4486
29	边导线外	0.1630	0.4294	0.1589	0.4201
30	边导线外	0.1570	0.4024	0.1444	0.03943
35	边导线外	0.1290	0.2986	0.1217	0.2942
40	边导线外	0.1059	0.2300	0.1015	0.2274
45	边导线外	0.0878	0.1825	0.0850	0.1808
50	边导线外	0.0735	0.1482	0.0717	0.1471
54.7	边导线外 50m	0.7199	0.1203	0.0579	0.1193

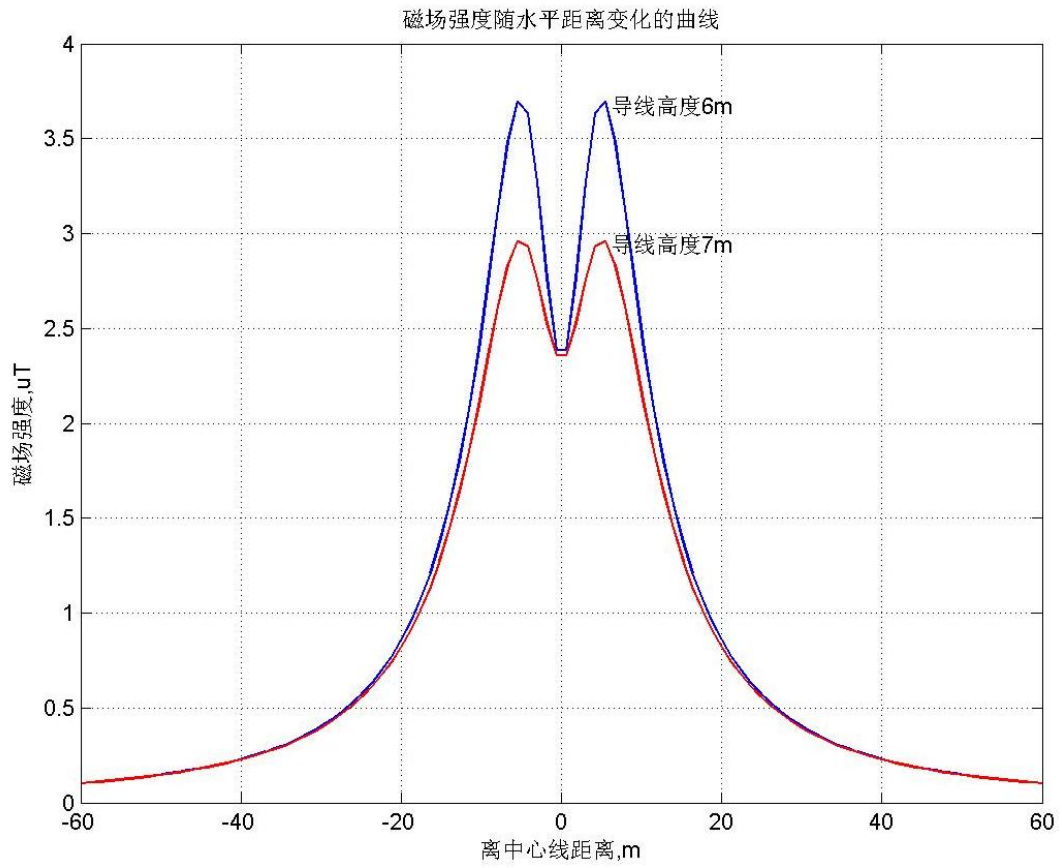


图 12 本工程 110kV 架空线工频电场强度衰减趋势图

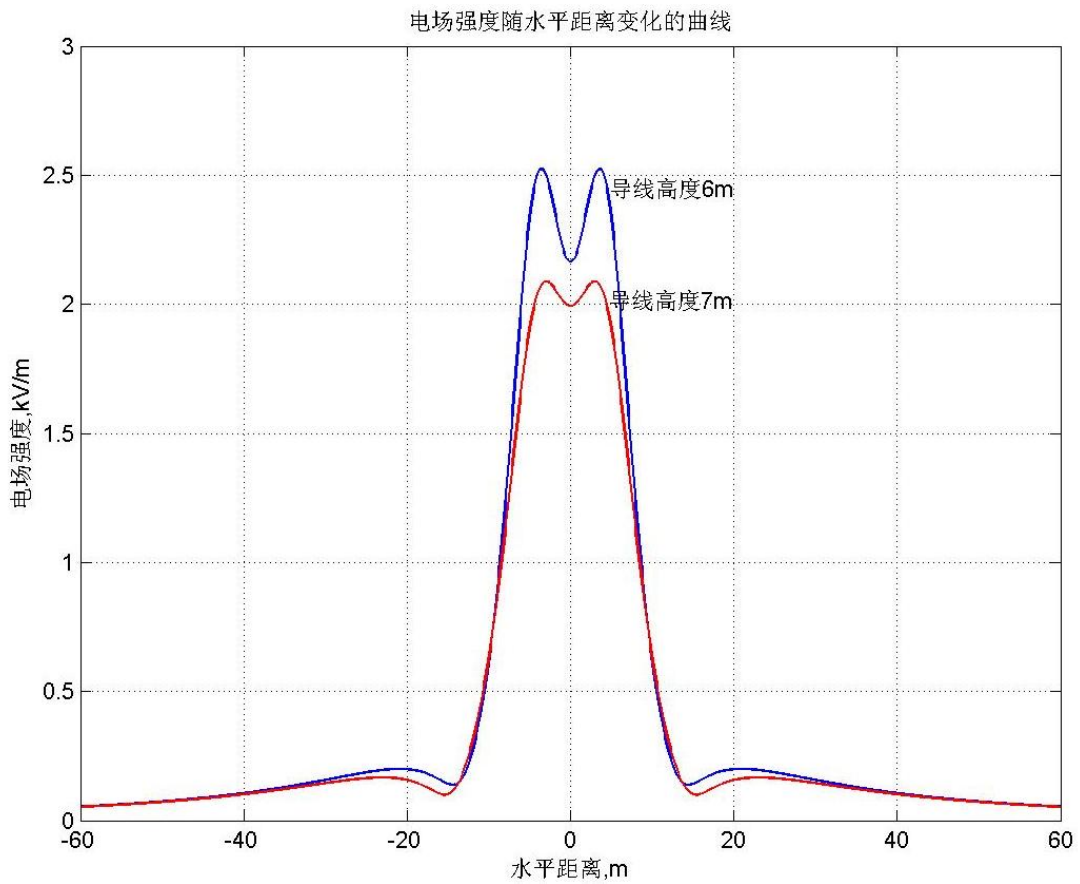


图 13 本工程 110kV 架空线工频磁感应强度衰减趋势图

由预测结果可知，本工程 110kV 双回架空输电线路经过非居民区线下道路等场所线路段，导线对地最小距离 6.0m 时，距地面 1.5m 高度处，工频电场强度最大预测值为 2507.1V/m，位于边导线内距线路中心 4m 处，工频磁感应强度最大预测值为 3.7113 $\mu$ T，位于边导线外距线路中心 5m 处，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所工频电场强度 10kV/m 的控制限值要求；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 2088.4V/m，位于边导线内距线路中心 3m 处，工频磁感应强度最大预测值为 2.9689 $\mu$ T，位于边导线外距线路中心 5m 处，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m 和工频磁感应强度 100 $\mu$ T 的公众曝露控制限值要求。

### 3.3 电缆线路

#### 3.3.1 类比对象的选择

本次双回电缆类比分析选择与本工程电缆线路电压等级、敷设形式等方面相似的 110kV 松春 1433 线、春江 1434 线电缆线路作为类比对象，可比性分析见表 8。

表 8 电缆线路类比可比性分析表

类比项目	松春 1433 线、春江 1434 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 <sub>03</sub> -Z-64/110-1 $\times$ 630mm <sup>2</sup>	YJLW <sub>03</sub> -Z-64/110-1 $\times$ 630mm <sup>2</sup>
埋深	0.5 米	$\geq$ 0.5 米
敷设方式	电缆沟敷设	电缆沟敷设
所在地区	杭州市富阳区	宁波市镇海区

#### 3.3.2 可比先分析

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，本工程双回路电缆线路埋深与类比电缆线路埋深相似，因此，本工程选择松春 1433 线、春江 1434 线电缆线路作为类比对象具有可比性。

#### 3.3.3 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：220 千伏龙星变 110 千伏配套送出工程竣工环保验收工频电磁场、噪声监测，编号：GABG-HJ20380163）。类比检

测报告见附件七。

(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）中所规定的工频电场、工频磁场的测试方法。监测所用仪器具体情况见表 9。

表 9 类比监测仪器

仪器名称	电磁辐射分析仪
仪器型号	SEM-600/RF-06
仪器编号	05034986
生产厂家	北京森馥科技有限公司
频率范围	1Hz-100kHz
量程	工频电场强度测量范围为 0.5V/m~100kV/m; 工频磁感应强度测量范围为 10nT~3mT。
使用环境	气温：-10℃~ 60℃；相对湿度：0%~95 %。
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	2020F33-10-2688340001-01
检定有效期	2020 年 8 月 26 日-2021 年 8 月 25 日

(4) 监测点位

类比监测点位如图 14 所示。



图 14 类比电缆线路监测点位示意图（双回路）

(5) 监测条件

类比线路监测条件见表 10。

表 10 监测条件

日期	天气	温度 (°C)	相对湿度 (%RH)
2020 年 12 月 2 日	多云	9~15	65.5

(6) 监测期间运行工况

监测期间运行工况见表 11。

表 11 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)
松春 1433 线	2020.12.02	122.15~120.28	106.96~38.27	22.29~7.92	0~3.53
春江 1434 线		122.21~120.32	82.55~33.05	17.24~6.07	-1.43~4.80

(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 12。

表 12 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	松春 1433 线、 春江 1434 线	电缆线路中心正上方 0m	5.22	1.79
2		距电缆管廊边缘 0m	4.76	1.43
3		距电缆管廊边缘 1m	3.66	0.90
4		距电缆管廊边缘 2m	3.14	0.56
5		距电缆管廊边缘 3m	1.54	0.38
6		距电缆管廊边缘 4m	1.10	0.30
7		距电缆管廊边缘 5m	0.68	0.25

由表 12 可知，类比线路工频电场强度为 0.68V/m~5.22V/m，最大值出现在电缆线路中心正上方，最大值为 5.22V/m，各监测点均满足 4000V/m 的标准限值；工频磁感应强度为 0.25μT~1.79μT，最大值出现在电缆线路中心正上方，最大值为 1.79μT，各监测点均满足 100μT 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，线路沿线处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 100μT 公众曝露控制限值。

#### 4 电磁环境保护措施

①变电站 110kV 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

危险位置设立相应警告、防护标识，避免意外事故。

②输电线路主要采取电缆敷设，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，优化导线相间距离以及导线布置。

## 5 专题报告结论

本工程在采取有效的电磁污染预防措施后，运行期产生的电磁环境影响满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中工频电磁强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 的公众曝露控制限值要求。