

# 建设项目环境影响报告表

(生态影响类)

项目名称：110kV 冰雪输变电工程

建设单位（盖章）：深圳供电局有限公司

编制日期：二〇二五年六月

中华人民共和国生态环境部制

## 一、建设项目基本情况

建设项目名称	110kV 冰雪输变电工程		
项目代码	2404-440306-04-01-846182		
建设单位联系人	隋**	联系方式	****
建设地点	变电站站址位于深圳市前海合作区沙井街道,深圳市前海合作区会展新城片区国际会展中心北侧华发冰雪世界项目范围内,冰雪世界滑道正下方;线路途径深圳市前海合作区,沿和汇路、滨江大道、凤塘大道等走线。		
地理坐标	110kV 冰雪站中心坐标: E113°45'51.472", N22°42'56.024"。 110kV 创沁II线、琵沁临线解口进冰雪线路工程起点: E113°46'11.619", N22°42'56.135", 终点 E113°45'46.750", N22°42'52.318"; 110kV 琵琶至沁园双回线路工程起点: E113°45'58.852", N22°41'57.0759", 终点 E113°46'22.101", N22°42'56.037"。 间隔扩建工程坐标: E113°45'58.852", N22°41'57.0759"		
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 <sup>2</sup> )/长度(km)	站址永久占地 1878.75m <sup>2</sup> 新建 110kV 电缆线路长度 2×0.28km+2×0.66km+2×3.0km。
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)	深圳市发展和改革委员会	项目审批(核准/备案)文号(选填)	深发改【2021】161号
总投资(万元)	****	环保投资(万元)	****
环保投资占比(%)	****	施工工期	6个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是: _____		
专项评价设置情况	根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ 24-2020),本项目需设置“电磁环境影响专题评价”。		
规划情况	无		
规划环境影响评价情况	无		
规划及规划环境影响评价	无		

价符合性分析	
其他符合性分析	<p><b>1、与《广东省“三线一单”生态环境分区管控方案》（粤府〔2020〕71号）相符性分析</b></p> <p>根据《广东省人民政府关于印发广东省“三线一单”生态环境分区管控方案的通知》（粤府〔2020〕71号）：就落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线，编制生态环境准入清单，实施生态环境分区管控。</p> <p><b>（1）生态保护红线</b></p> <p>生态保护红线内，自然保护区核心区原则上禁止人为活动，其他区域严格禁止开发性、生产性建设活动，在符合现行法律法规前提下，除国家重大战略项目外，仅允许对生态功能不造成破坏的有限人为活动。</p> <p><b>（2）环境质量底线</b></p> <p>全省水环境质量持续改善，国考、省考断面优良水质比例稳步提升，全面消除劣Ⅴ类水体。大气环境质量继续领跑先行，PM<sub>2.5</sub>年均浓度率先达到世界卫生组织过渡期二阶段目标值（25微克/立方米），臭氧污染得到有效遏制。土壤环境质量稳中向好，土壤环境风险得到管控。近岸海域水体质量稳步提升。</p> <p><b>（3）资源利用上线</b></p> <p>全省强化节约集约利用，持续提升资源能源利用效率，水资源、土地资源、岸线资源、能源消耗等达到或优于国家下达的总量和强度控制目标。</p> <p><b>（4）生态环境准入清单</b></p> <p>从区域布局管控、能源资源利用、污染物排放管控和环境风险防控等方面明确准入要求，建立“1+3+N”三级生态环境准入清单体系。“1”为全省总体管控要求，“3”为“一核一带一区”区域管控要求，“N”为1912个陆域环境管控单元和471个海域环境管控单元的管控要求。</p> <p>环境管控单元分为优先保护、重点管控和一般管控单元三类。全省共划定陆域环境管控单元1912个，其中，优先保护单元727个，主要涵盖生态保护红线、一般生态空间、饮用水水源保护区、环境空气质量一类功能区等区域；重点管控单元684个，主要包括工业集聚、人口集中和环境质量超标区域；一般管控单元501个，为优先保护单元、重点管控单元以外的区域。</p> <p>本项目为输变电工程，属于电网基础设施建设项目，位于重点管控单元，满足生态保护管理要求，在采取并落实《报告表》生态保护措施的前提下，对</p>

区域环境影响符合国家和地方相关法律法规及标准要求，不影响工程所在区域主导生态功能，因此本项目的建设符合广东省“三线一单”生态环境分区管控要求。

## 2、与《深圳市“三线一单”生态环境分区管控方案》及其动态更新成果的相符性分析

根据《深圳市“三线一单”生态环境分区管控方案》及其动态更新成果，本项目位于ZH44030620012福海街道重点管控单元和ZH44030620013沙井街道衙边涌重点管控单元，与各环境管控单元的相符性要求见下表。

**表1 本项目与生态环境分区管控相符性分析**

管控维度	管控要求	本项目情况	符合性
ZH44030620012福海街道重点管控单元			
区域布局管控	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 实施重金属污染防治分区防控策略，推动入园发展类电镀、线路板行业企业分阶段入园发展。</li> <li>2. 淘汰现有高耗水、高污染的行业与企业；依法查处不按淘汰期限停产或关闭的项目。</li> <li>3. 除现阶段确无法实施替代的工序外，禁止新建生产和使用高 VOCs 含量原辅材料项目。</li> <li>4. 占用人工岸线的建设项目应按照集约节约利用的原则，严格执行建设项目用海控制标准，提高人工岸线利用效率。</li> <li>5. 禁止引进“两高”（高耗能、高排放）项目以及新建、改建、扩建列入《环境综合保护名录（2021年版）》中“高污染、高环境风险”产品名录的项目。</li> <li>6. 合理布局生产与生活空间，新增产业用地或城市更新产业用地，应与居住区、学校、医院等人居敏感区边界之间设置一定距离的缓冲带。新增产生有毒有害大气污染物的生产单元应与人居敏感区保持一定距离。</li> </ol>	本项目属于输变电工程，符合产业政策要求，选址选线不涉及生态保护红线。项目不涉及重金属排放，也不属于“两高”项目等。	符合
能源资源利用	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 提升客运、货运车辆的清洁能源使用率，加大新能源汽车在环卫行业的投入数量。</li> <li>2. 对电镀线路板行业实施绿色供应链管理，推进产品设计、生产、包装、物流、回收利用等环节的绿色化，大幅减少生产和流通过程中的能源资源消耗。</li> </ol>	不涉及。	符合
污染物排放管控	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. 电镀线路板行业企业全面开展强制性清洁生产审核，确保企业落实清洁生产审核确定的污染减排措施；优先采用先进、绿色的电镀工艺技术，提高清洁生产水平，从源头上大幅度减少污染物排放量。</li> <li>2. 电镀线路板企业生产设施布局及废水管网铺设应符合《电镀行业规范条件》《深圳市工业污染源污染防治设施建设与管理规范化技术指引》（试行）等相关标准要求，设施改造必须达到“四明、三清、两规范、两平衡”的要</li> </ol>	不涉及。本项目运营期不排放废气、废水等。	符合

		<p>求。</p> <p>3. 完善电镀线路板企业监督性监测和检查制度，对电镀线路板企业实施全指标的监督性监测和稳定达标排放管理，加大对重点企业监督性监测的检查力度。</p> <p>4. 水质净化厂内臭气处理工程的设计、施工、验收和运行管理应符合《城镇污水处理厂臭气处理技术规程》和国家现行有关标准的规定。</p> <p>5. 大力推进低VOCs含量原辅材料替代，全面加强无组织排放控制，实施VOCs重点企业分级管控。</p> <p>6. 提高海岸线利用的生态门槛和产业准入门槛，禁止新增产能严重过剩以及高污染、高耗能、高排放项目用海，重点保障国家重大基础设施、国防工程、重大民生工程和国家重大战略规划用海。</p>		
	环境风险防控	<p>1. 电镀线路板企业应做好环境风险评估工作，定期对内部环境风险隐患进行排查；企业应采取有效措施，严格控制工业废水直排入河。</p> <p>2. 福永水质净化厂应当制定本单位的应急预案，配备必要的抢险装备、器材，并定期组织演练。</p> <p>3. 企业应保证环境保护设施的正常运行，制定环境污染事故应急预案，建设配套应急设施，储备必要的应急物资和器材，及时排查环境安全隐患，并采取有效措施，防治环境污染。</p>	不涉及。	符合
ZH44030620013沙井街道衙边涌重点管控单元				
	区域布局管控	<p>1. 实施重金属污染防治分区防控策略，推动入园发展类电镀、线路板行业企业分阶段入园发展。</p> <p>2. 大王山工业集聚区等园区新建、扩建项目应符合《产业结构调整指导目录》《市场准入负面清单》等国家和地方产业政策和园区布局规划等要求，对不符合国家产业政策和清洁生产要求，不符合园区产业准入条件和污染物总量控制目标的高能耗、高污染项目，一律不予审批入园。</p> <p>3. 淘汰现有高耗水、高污染的行业与企业；依法查处不按淘汰期限停产或关闭的项目。</p> <p>4. 除现阶段确无法实施替代的工序外，禁止新建生产和使用高VOCs含量原辅材料项目。</p> <p>5. 江河湖库重点管控岸线段，严格水域岸线等水生态空间管控，依法划定河湖管理范围。落实规划岸线分区管理要求，强化岸线保护和节约集约利用。</p> <p>6. 江河湖库重点管控岸线段，河道治理应当尊重河流自然属性，维护河流自然形态，在保障防洪安全前提下优先采用生态工程治理措施。</p> <p>7. 海岸线优先保护岸线段，除国防安全需要外，禁止在严格保护岸线的保护范围内构建永久性建筑物、围填海、开采海砂、设置排污口等损害海岸地形地貌和生态环境的活动。</p> <p>8. 海岸线优先保护岸线段，建立沙滩、红树林、</p>	<p>本项目属于输变电工程，符合产业政策要求，选址选线不涉及生态保护红线。项目不涉及禁止项目，不占用岸线，也不属于“两高”项目</p>	符合

		<p>珊瑚礁资源保护制度。禁止任何单位和个人破坏或者私自占用沙滩、红树林、珊瑚礁。</p> <p>9. 海岸线重点管控岸线段，占用人工岸线的建设项目应按照集约节约利用的原则，严格执行建设项目用海控制标准，提高人工岸线利用效率。</p> <p>10. 禁止引进“两高”（高耗能、高排放）项目以及新建、改建、扩建列入《环境综合保护名录（2021年版）》中“高污染、高环境风险”产品名录的项目。</p> <p>11. 合理布局生产与生活空间，新增产业用地或城市更新产业用地，应与居住区、学校、医院等人居敏感区边界之间设置一定距离的缓冲带。新增产生有毒有害大气污染物的生产单元应与人居敏感区保持一定距离。</p>		
	能源资源利用	<p>1. 提升客运、货运车辆的清洁能源使用率，加大新能源汽车在环卫行业的投入数量。</p> <p>2. 对电镀线路板行业实施绿色供应链管理，推进产品设计、生产、包装、物流、回收利用等环节的绿色化，大幅减少生产和流通过程中的能源资源消耗。</p> <p>3. 海岸线优先保护岸线段，因自然灾害等原因造成沙滩、红树林、珊瑚礁资源破坏和流失的，应当按照相关规定予以修复。</p>	不涉及。项目不占用海岸线，不属于电镀线路板项目。	符合
	污染物排放管控	<p>1. 新增或现有向茅洲河流域直接排放污水的电子工业、金属制品业、纺织染整工业、食品加工及制造业、啤酒及饮料制造业、橡胶制品及合成树脂工业等六类重点控制行业及城镇污水处理厂的化学需氧量、氨氮、总磷、阴离子表面活性剂等四项水污染物强制执行《茅洲河流域水污染物排放标准》（DB 44/2130-2018）。</p> <p>2. 电镀线路板行业企业全面开展强制性清洁生产审核，确保企业落实清洁生产审核确定的污染减排措施；优先采用先进、绿色的电镀工艺技术，提高清洁生产水平，从源头上大幅度减少污染物排放量。</p> <p>3. 电镀线路板企业生产设施布局及废水管网铺设应符合《电镀行业规范条件》《深圳市工业污染源污染防治设施建设与管理规范化技术指引》（试行）等相关标准要求，设施改造必须达到“四明、三清、两规范、两平衡”的要求。</p> <p>4. 完善电镀线路板企业监督性监测和检查制度，对电镀线路板企业实施全指标的监督性监测和稳定达标排放管理，加大对重点企业监督性监测的检查力度。</p> <p>5. 大王山工业集聚区等园区应完善园区内雨污分流管网建设，健全污水支、干管网建设，实现工业废水与生活污水分开处理且收集率100%；园区应建设园区废水集中处理设施，并安装自动在线监控装置；园区内企业废水应采取分类收集、分质处理。</p>	不涉及。本项目运营期不排放废气、废水等。	符合

	<p>6. 大王山工业集聚区等园区内企业各生产装置排放的废气须经处理达到相应的排放标准要求；做好园区工业固体废物和生活垃圾的分类收集、转运、综合利用和无害化处理。</p> <p>7. 新开业或新增汽车喷漆业务的汽修企业在喷涂工艺中使用水性漆，未使用水性漆的喷漆车间必须安装废气处理设施，要求喷漆房密闭并配套专用排放管道以及VOCs污染治理设施，企业排放应达到《汽车维修行业喷漆涂料挥发性有机化合物含量及废气排放限值》的要求。</p> <p>8. 大力推进低VOCs含量原辅材料替代，全面加强无组织排放控制，实施VOCs重点企业分级管控。</p> <p>9. 在客运站、物流园等运输车辆集中点设立尾气检测点，加强对外来客运、货运柴油车的检测力度；在物流货运车辆密集区域，安装机动车尾气遥感检测系统和智能化黑烟车监控系统；依法查处尾气排放超标的车辆，并禁止营运。</p> <p>10. 重点强化土地整备项目裸露土地扬尘控制，每季度喷洒抑尘剂，及时复绿；土地整备区全部安装车辆自动冲洗装置、TSP在线监测和视频监控装置。</p> <p>11. 沙井水质净化厂（一期、二期）内臭气处理工程的设计、施工、验收和运行管理应符合《城镇污水处理厂臭气处理技术规程》和国家现行有关标准的规定。</p> <p>12. 江河湖库重点管控岸线段，污水不得直接排入河道；禁止倾倒、排放泥浆、粪渣等污染水体的物质。</p> <p>13. 海岸线优先保护岸线段，不得新增入海陆源工业直排口，严格控制河流入海污染物排放，海洋生态红线区陆源入海直排口污染物排放达标率达100%。</p> <p>14. 海岸线重点管控岸线段，提高海岸线利用的生态门槛和产业准入门槛，禁止新增产能严重过剩以及高污染、高耗能、高排放项目用海，重点保障国家重大基础设施、国防工程、重大民生工程和国家重大战略规划用海。</p>		
	<p>环境风险防控</p> <p>1. 电镀线路板企业应做好环境风险评估工作，定期对内部环境风险隐患进行排查；企业应采取有效措施，严格控制工业废水直排入河。</p> <p>2. 大王山工业集聚区等园区应建设环境风险防控设施，建立企业、园区、区域三级环境风险防控联动体系，增强园区风险防控能力，开展环境风险预警预报；加强园区及入园企业环境应急设施整合共享，建立有效的拦截、降污、导流、暂存等工程措施，防止泄漏物、消防废水等进入园区外环境；企业事故应急池应逐步实现互连互通，并合理建设隔离带和绿化防护带。</p> <p>3. 沙井水质净化厂（一期、二期）应当制定本</p>	不涉及。	符合

单位的应急预案，配备必要的抢险装备、器材，并定期组织演练。		
-------------------------------	--	--

综上所述可知，本项目符合《深圳市“三线一单”生态环境分区管控方案》的管控要求。

### 3、与产业政策相符性分析

本项目为电力供应建设项目，经对照《市场准入负面清单（2025年版）》，不属于禁止准入类建设项目。根据《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本项目属于其中“第一类 鼓励类”中的“四、电力”中的“2. 电力基础设施建设：电网改造与建设，增量配电网建设”，为鼓励类项目，符合国家产业政策。

### 4、与城市规划相符性分析

本项目已列入深圳电网主网基建投资计划，变电站位于深圳市华发冰雪世界城项目内，供华发冰雪文旅项目及周边用电。项目已列入《深圳国际会展城控制性详细规划》，且建设单位已与深圳融华置地投资有限公司签订《华发冰雪世界项目 110 千伏冰雪变电站合作建设协议》，因此符合规划。

线路路径方案取得深圳市前海深港现代服务业合作区管理局出具的《深圳市市政工程报建审批意见书（管隧工程方案设计核查）》（深前海市政管隧方字第[QH-2024-0004]号），符合城市规划要求。

综上所述，项目选址选线符合城市规划要求。

## 二、建设内容

地理位置	<p>本项目位于深圳市前海合作区沙井街道、福海街道，变电站位于华发冰雪世界滑道正下方中部。</p> <p>110kV 冰雪站中心坐标：E113°45'51.472"，N22°42'56.024"。</p> <p>110kV 创沁Ⅱ线、琵沁临线解口进冰雪线路工程起点：E113°46'11.619"，N22°42'56.135"，终点 E113°45'46.750"，N22°42'52.318"；</p> <p>110kV 琵琶至沁园双回线路工程起点：E113°45'58.852"，N22°41'57.0759"，终点 E113°46'22.101"，N22°42'56.037"。</p> <p>间隔扩建工程坐标：E113°45'58.852"，N22°41'57.0759"</p> <p>项目地理位置示意图详见附图 1。</p>
项目组成及规模	<p><b>1、工程内容组成及规模</b></p> <p>站址目前为华发冰雪世界项目用地，根据深圳供电局与华发冰雪世界项目合建协议，在该项目红线范围内配套建设一座 110kV 变电站，场地平整由华发冰雪世界项目统一考虑。华发冰雪文旅项目位于前海合作区沙井街道国际会展城，项目用电总需求为 4.5 万 kVA，其中一期需求为 3.5 万 kVA，计划于 2024 年 12 月底开始调试用电，二期用电需求为 1 万 kVA，用电时间待定，一期用电需求通过冰雪站投产解决。2025 年夏大前投产冰雪站可以满足华发冰雪文旅项目一期用电负荷需求。</p> <p>本项目由变电站工程和输电线路工程组成，具体如下：</p> <p>（1）变电站工程</p> <p>新建 110kV 变电站一座，站址占地面积 1878.75m<sup>2</sup>，采用户内布置，本期新建主变压器 2 台，主变容量 2×63MVA，无功补偿装置本期装设 2×3×5Mvar 并联电容器。</p> <p>本工程不涉及土建部分内容，土建部分由深圳融华置地投资有限公司负责建设。</p> <p>（2）输电线路工程</p> <p>本项目新建 110kV 电缆线路 6 回，其中 4 回为从本站出线。</p> <p>①110kV 创沁Ⅱ线、琵沁临线解口进冰雪线路工程</p> <p>新建双回电缆线路 2×0.28km（创业、琵琶侧）+2×0.66km（沁园侧），电缆截面 1200mm<sup>2</sup>。</p> <p>②110kV 琵琶至沁园双回线路工程</p> <p>新建电缆路径长约 2×3.0km，电缆截面 1200mm<sup>2</sup>。</p> <p>项目工程组成及规模具体见表 2。</p>

表2 本项目工程组成及建设规模

工程名称		工程组成内容规模
主体工程	变电站工程	新建 110kV 变电站一座（不涉及土建），采用户内布置，本期新建主变压器 2 台，主变容量 2×63MVA，无功补偿装置本期装设 2×3×5Mvar 并联电容器。
	线路工程	110kV 创沁 II 线、琵琶沁临线解口进冰雪线路工程
		110kV 琵琶至沁园双回线路工程
配套工程	对侧间隔扩建	220kV 琵琶站扩建 2 个电缆出线间隔。
	通信工程	110kV 冰雪至沁园双回线路各配置 1 路专用光纤通道。 110kV 冰雪至创业单回线路各配置 1 路专用光纤通道。 110kV 冰雪至琵琶单回线路配置 1 路专用光纤通道。
公用工程	给水工程	用水由华发冰雪世界城项目园区内的给水管网提供。
	排水工程	站内排水系统采用分流和合流排放相结合的排放方式、含油污水经事故油池隔油处理后排入站内污水系统；无人值守站，无生活污水产生；建筑物屋面雨水采用雨水斗收集，通过雨水立管引至地面，直接排放至地面或通过排出管排至雨水口或雨水检查井；室外地面雨水采用雨水口收集，通过室外埋地雨水管道排至站外园区雨水管网。
	消防	变电站室外消防栓由主体项目统一考虑，电容器室设置七氟丙烷气体灭火系统，在电气设备房配置移动式灭火器。站内还配备一定数量的绝缘手套、空气呼吸器等安全工具。站内各建筑物内均按火灾严重危险等级配置手提式 ABC 磷酸铵盐干粉灭火器，在主变压器附近设置推车式 ABC 磷酸铵盐干粉灭火器。
环保工程	污水处理系统	无人值守站，无生活污水产生。
	固废收集系统	无人值守站，无生活垃圾产生。
		站内设置事故油池一座，有效容积 25m <sup>3</sup> ，并设置油水分离装置，废变压器油集中收集，交由具有相关危险废物经营许可证的单位处理；废铅蓄电池更换下来后直接交由有相关危险废物经营许可证的单位回收处理。
	噪声治理系统	选用低噪声设备、基础减震、合理布置。
事故风险防范系统	建设有效容积 25m <sup>3</sup> 地下事故油池 1 座，用于收集主变事故状态下排出的变压器油。主变压器下方设储油坑，储油坑通过地下管网与事故油池相连。	

2、变电站工程

### (1) 建设内容及规模

新建 110kV 变电站一座，站址占地面积 1878.75m<sup>2</sup>，采用户内布置，新建主变压器 2 台，主变容量 2×63MVA，无功补偿装置本期装设 2×3×5Mvar 并联电容器。

本工程不涉及土建部分内容，土建部分由深圳融华置地投资有限公司负责建设。

### (2) 主要技术经济指标

主要经济技术指标见表 3。

表3 新建变电站主要技术经济指标

序号	指标名称	单位	数量
1	站区红线内用地面积	m <sup>2</sup>	1878.75
2	站内电缆沟长度	m	18
3	站内硬地面积	m <sup>2</sup>	/
4	总建筑面积	m <sup>2</sup>	5057
5	站内道路面积	m <sup>2</sup>	/
6	站外供水管长度	m	300
7	站外排水管长度	m	300
8	站区绿化面积	m <sup>2</sup>	/

### (3) 配套工程

#### ①给排水

给水：用水由华发冰雪世界城项目园区内的给水管网提供。

排水：站内排水系统采用分流和合流排放相结合的排放方式、含油污水经事故油池隔油处理后排入站内污水系统；无人值守站，无生活污水产生；建筑物屋面雨水采用雨水斗收集，通过雨水立管引至地面，直接排放至地面或通过排出管排至雨水口或雨水检查井；室外地面雨水采用雨水口收集，通过室外埋地雨水管道排至站外园区雨水管网。

#### ②事故排油系统

变电站主变压器下方设有储油坑，并在其内铺装卵石，站内还设置有事故油池，事故油池兼具油水分离和储油功能，主变事故排油时，首先排至主变油坑，再通过排油管网排至事故油池储存，储存于事故油池内的废油交由有相关危险废物经营许可证的单位回收处理。

本项目变电站单台主变压器容量为 63MVA，根据建设单位提供的资料可知，单台 63MVA 主变压器，变压器油容积约 22.8m<sup>3</sup>。为防止废绝缘油泄漏至外环境，变电站拟建设事故油池及收集管网系统。每台主变下方设封闭环绕的储油坑，储油坑的容积约为 6m<sup>3</sup>，满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中按单台设备油量的 20%设计要求；同时本期于变电站内东侧设置一座有效容积 25m<sup>3</sup> 事故油池作为贮油

设施，事故油池有效容积大于站内最大一台主变的 100%油量（22.8m<sup>3</sup>），能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的规定。

对于事故油池的日常维护和管理，指定责任人，定期维护。变电站变压器下方贮油坑内铺设卵石层，卵石层具有一定的吸油、减缓油的流动作用，一旦有油泄漏，便于管理人员及时对卵石上附着的油进行清理，以减少油的下泄。

### ③消防

变电站室外消火栓由主体项目统一考虑，电容器室设置七氟丙烷气体灭火系统，在电气设备房配置移动式灭火器。站内还配备一定数量的绝缘手套、空气呼吸器等安全工具。站内各建筑物内均按火灾严重危险等级配置手提式 ABC 磷酸铵盐干粉灭火器，在主变压器附近设置推车式 ABC 磷酸铵盐干粉灭火器。

### （4）劳动定员

变电站按无人值守设计。

## 3、输电线路工程

### （1）建设内容及规模

本项目新建 110kV 电缆线路 6 回，其中本站出线 4 回。

#### ①110kV 创沁 II 线、琵琶临线解口进冰雪线路工程

新建双回电缆线路 2×0.28km（创业、琵琶侧）+2×0.66km（沁园侧），电缆截面 1200mm<sup>2</sup>。

#### ②110kV 琵琶至沁园双回线路工程

新建电缆路径长约 2×3.0km，电缆截面 1200mm<sup>2</sup>。

### （2）电缆线路指标

#### ①导线选型及导线技术参数

本项目电缆导线采用具有防白蚁并带纵向阻水功能的交联聚乙烯绝缘/波纹铝护套/单芯铜导体/高强度聚乙烯外护套电缆，导体截面 1×1200mm<sup>2</sup>，型号 FY-YJLW03-Z-64/110kV-1200mm<sup>2</sup>，其特性如下：

表4 电缆线路参数

序号	参数名称	数值
1	铜导体标称截面	1200mm <sup>2</sup>
2	电缆外径	113.3mm
3	铝护套外径	103.3mm
4	电缆重量	18.76kg/m
5	标称电压	110 kV

6	允许最高持续运行电压	126 kV
7	耐冲击电压峰值	550 kV
8	正常运行温度	90℃
9	短路时最高耐受温度	250℃
10	介质常数	2.5
11	铜芯容许最大拉力	84kN
12	导体直流电阻	0.0151 Ω/km (20℃)
13	导体交流电阻	0.0201 Ω/km (90℃)

### ②敷设方式

电缆敷设方式主要是依据电缆路径走向所经地段的地理环境和城市规划要求，以尽量方便施工和运行维护，保证供电安全可靠，以及沿线的地质地貌情况，针对不同的地段采取以下不同的敷设方式。

#### A.110kV 创沁II线、琵琶临线解口进冰雪线路

创业、琵琶至冰雪：1) 利用电缆综合沟：长约 120m，内空 1.4m×1.7m。2) 利用埋管：长约 90m，规格 HDPE 管 8φ230+4φ170。3) 利用冰雪站内夹层、竖井敷设约 55m。4) 利用电缆终端塔引上约 15m。

沁园至冰雪：1) 利用电缆综合沟：长约 288m，内空 1.4m×1.7m。2) 利用埋管：长约 300m，规格 HDPE 管 8φ230+4φ170。3) 利用冰雪站内夹层、竖井敷设约 50m。4) 接头井扩建长约 5m。

#### B.110kV 琵琶至沁园双回线路

- 1) 新建四回路专用沟：长约 445m，内空 1.4m×1.7m，上部设不锈钢支架。
- 2) 新建四回路埋管：长约 156m，规格 HDPE 管 2×(8φ230+4φ170)。
- 3) 新建四回路拖拉管：长约 120m，规格 HDPE 管 2×(8φ230+4φ170)。
- 4) 新建接头井：共 1 座，长约 20m，内空 18m(长)\*2.2m(宽)\*2.5m(深)，上部设不锈钢支架。
- 5) 利用综合管廊敷设，长约 2136m；利用管廊出线口埋管敷设 20m，规格 HDPE 管，8φ230+4φ170。

6) 利用琵琶站内夹层、竖井敷设约 60m，沁园站内夹层、竖井敷设约 45m。

### ③电缆与电缆、管道、道路、构筑物等之间的容许最小距离

依据《电力工程电缆设计标准》(GB50217-2018)，电缆与电缆、管道、道路、构筑物等之间的容许最小距离不应小于下表所列数值。

**表5 电缆与电缆、管道、道路、构筑物等之间的容许最小距离 (m)**

序号	电缆直埋敷设时的配置情况	平行	交叉
1	控制电缆之间	—	0.5 <sup>①</sup>
2	电力电缆之间或与控制电缆之	10kV 及以下电力电缆	0.1
			0.5 <sup>①</sup>

	间	10kV 及以上电力电缆	0.25 <sup>②</sup>	0.5 <sup>①</sup>
3	电缆与地下管沟	热力管沟	2.0 <sup>①</sup>	0.5 <sup>①</sup>
4		油管或易（可）燃气管道	1.0	0.5 <sup>①</sup>
5		其他管道	0.5	0.5 <sup>①</sup>
6	电缆与铁路	非直流电气化铁路路轨	3.0	1.0
		直流电气化铁路路轨	10	1.0
7	电缆与建筑物基础		0.6 <sup>①</sup>	—
8	电缆与道路边		1.0 <sup>①</sup>	—
9	电缆与排水沟		1.0 <sup>①</sup>	—
10	电缆与树木的主干		0.7	—
11	电缆与 1kV 及以下架空线电杆		1.0 <sup>①</sup>	—
12	电缆与 1kV 及以上架空线杆塔基础		4.0 <sup>①</sup>	—

注：①用隔板分隔或电缆穿管时不得小于 0.25m；②用隔板分隔或电缆穿管时不得小于 0.1m；

③特殊情况时，减少值不得大于 50%。

#### 4、输电线路工程

220kV 琵琶站 110kV 配电装置采用 GIS 组合电器户内布置。终期为双母线单分段接线，终期出线 14 回，已出线 7 回，分别为琵琶沁临线、琵琶 I 线、琵琶 II 线、琵琶 I 线、琵琶 II 线、琵琶同 I 线、琵琶同 II 线；备用出线 7 回。

根据系统规划，本期在 5M、6M 第 16、17 号间隔扩建 2 个电缆出线间隔接入 110kV 沁园站。

#### 5、占地及土石方工程

##### (1) 工程占地

本工程总占地 4429.75m<sup>2</sup>，其中永久占地 4034.75m<sup>2</sup>，临时占地 395m<sup>2</sup>。

表6 工程占地情况表 (m<sup>2</sup>)

项目组成	永久占地		临时占地		合计面积
	数量	性质	数量	性质	
变电站	1878.75	建设用地	167	建设用地	2045.75
线路	2156	市政用地	228	市政用地	2384
临时施工便道区	0	建设用地、市政用地	0	建设用地、市政用地	0
合计	4034.75		395		4429.75

##### (2) 土石方量

本工程在建设过程中开挖土石方 2672m<sup>3</sup>，填方 1500m<sup>3</sup>，弃方 1172m<sup>3</sup>，外弃土石方由施工单位统一运至政府指定的受纳场处置。

总平面及现场布

#### 1、变电站平面布置

本站为一栋配电装置楼建筑的全户内变电站，依据紧凑合理、出线方便、经济性好、安全可靠的基本原则，拟采用户内变电站布置型式。本工程不设围墙及大门，仅有一栋配电装置楼及配套事故油池、电缆沟，站区道路及绿化均由华发冰雪世界项目完成。工程利用华发冰雪世界项目内部道路，不单独新建进站道路。华发冰雪世界内

置 部道宽 4m，转弯半径 12m，满足消防及设备运输，道路与变电站同期建设，交通十分便利。

配电装置楼整体位于华发冰雪世界滑道下方。配电装置楼轴线长 83.30m，宽 22.15m。为减少噪声污染对周边的影响，主变压器户内布置，主变室布置在配电装置楼的南侧，主变之间用防火墙分隔。消防水池设于楼内地下位置，消防泵房布置在配电装置楼地下一层消防水池西侧。事故油池布置于配电装置楼西侧空地（滑道范围外侧），靠近主变，便于排油，场地其余空地绿化。

本站按无人值班变电站设计，全部设备均布置在室内。配电装置楼为“一”字型平面布置的三层框架结构。建筑轴线长为 83.3 米，宽 22.15 米，高度 16.25 米，总建筑面积 5057 平方米（其中地上 3500，地下 1577），占地面积 1852 平方米。

-5.50 米层布置消防水泵房及消防水池，层高 5.0 米，消防水池层高 2.0 米，有效容积 450m<sup>3</sup>；

-3.0 米层布置电缆夹层，层高 3.00 米；

±0.00 米层布置主变压器室、警传室、10kV 配电室、电容器室、接地变室、站用变室、气瓶间、常用工具间、绝缘工具间等，其中主变压器室层高 10.40 米，其他房间层高 5.2 米；5.20 米层布置 GIS 室、二次设备室、380V 配电室、蓄电池室（兼通信电源室，共 2 间）、备用间等，其中 GIS 室层高 10.0 米，二次设备室、380V 配电室、蓄电池室层高 5.0 米，其余房间层高 2.70 米。

## 2、输电线路路径

### (1) 110kV 创沁II线、琵琶侧线路解口进冰雪线路工程

本工程拟解口线路位于冰雪站南侧约 50m。

创业侧、琵琶侧线路路径：新建电缆在创沁II线 N10（琵琶侧 N8）电缆终端塔与创业侧、琵琶侧电缆相接后利用现状电缆通道往东敷设至和汇路，再沿和汇路建设电缆通道往东敷设至冰雪站。创业侧、琵琶侧新建至冰雪电缆路径长约 2×0.28km。

沁园侧线路路径：新建电缆在创沁II线（琵琶侧）现状 1#接头井处与沁园侧电缆相接后利用现状电缆通道往西敷设至和汇路，再沿和汇路建设电缆通道往西敷设至冰雪站。沁园侧新建电缆路径长约 2×0.66km。

110kV 创业至冰雪线路建成后为电缆-架空-电缆混合线路，全长 1×2.72km，其中电缆部分长 0.525km，架空部分长 2.195km。

110kV 琵琶至冰雪线路建成后为电缆-架空-电缆混合线路，全长 1×2.1km，其中电缆部分长 0.565km，架空部分长 1.535km。

(2) 110kV 琵琶至沁园双回线路工程

新建双回电缆从琵琶站 110kV 间隔出线后，沿滨江大道绿化带新建电缆通道往北走线至凤塘大道，右转沿凤塘大道综合管廊、海云路综合管廊走线和汇路附近，出管廊后走线至沁园站，新建电缆路径长约 2×3.0km。

3、施工现场布置

(1) 施工布局

变电站工程利用华发冰雪世界滑道下方空地，满足施工材料堆放、施工人员工作的需要，不新增用地。施工工人生活住房、项目办公室等采用租赁周边民房，不再新增占地。本项目新建电缆线路长度较短，施工时各施工点人数较少，施工时间短，故施工人员就近租住民房，不另设施工营地。

(2) 施工便道

本项目变电站利用周边已有道路，电缆线路基本沿现状道路绿化带敷设，充分利用附近已有道路，不需新开施工临时便道。

(3) 其余施工临时用地

变电站工程利用华发冰雪世界滑道下方空地，满足施工材料堆放、施工人员工作的需要，不新增用地。电缆通道两侧各外扩 1m 作为施工临时用地，用来临时堆置土方、砂石料、材料和工具等。电缆通道开挖的土方堆放在沟槽一侧，考虑临时堆土等施工占地。

1、施工工艺流程及产污环节

本项目施工工艺流程及产污环节详见下图。

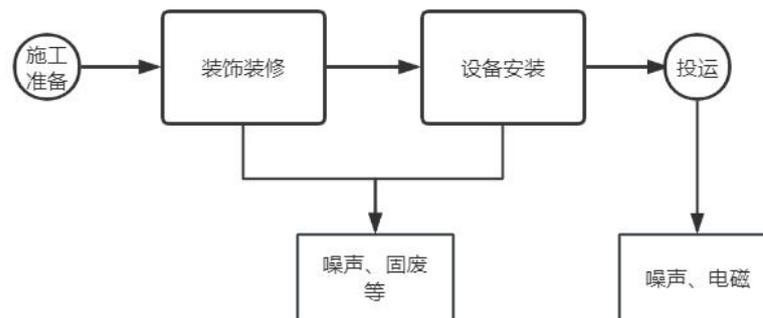


图 1 变电站工程工艺流程及产污环节

施工方案

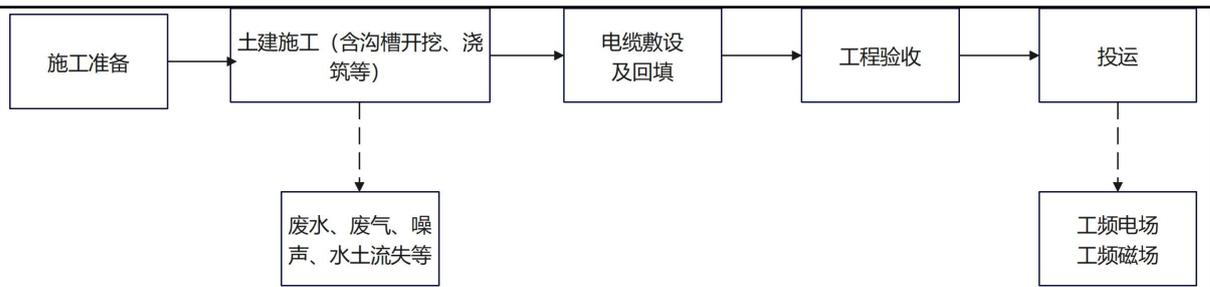


图 2 电缆线路施工工序流程及产污示意图

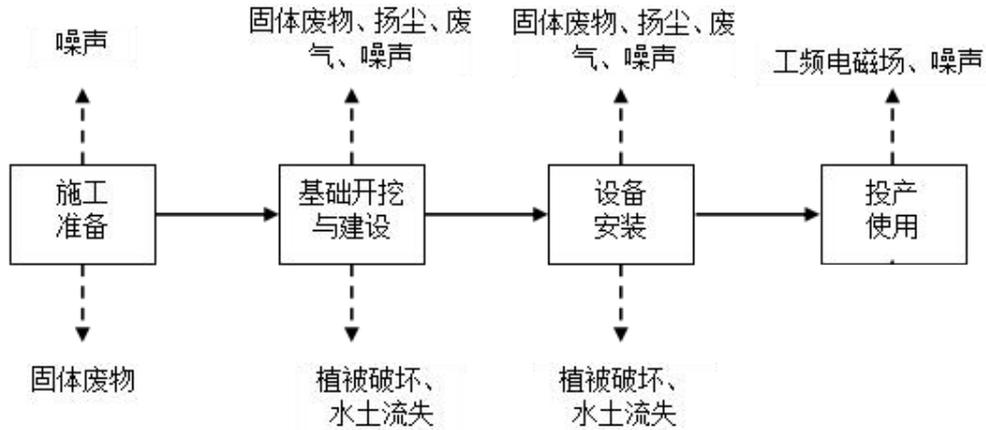


图 3 对侧间隔扩建施工工序流程及产污示意图

## 2、施工工艺内容及时序

### (1) 变电站工程

变电站施工阶段主要分为土石方工程、基础和结构施工、装修、设备安装与设备调试等，根据需要部分施工步骤可交叉进行。

#### 1) 土石方工程

本工程不涉及土建部分内容，土建部分由深圳融华置地投资有限公司负责建设。

#### 2) 装修

包括内、外装修工程，其中内装修包括地面工程、吊顶、隔墙、施工方案内墙、门窗安装等，外装修包括幕墙工程、屋面工程等。

#### 3) 设备安装

电气设备视土建部分进展情况机动进入，一般采用吊车施工安装，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、电缆通道安装等可与土建同步进行。

#### 5) 设备调试

为了使设备能够安到、合理、正常的运行，必须进行调试工作。只有经过电气调试合格之后，电气设备才能够投入运行。

	<p><b>(2) 电缆线路工程</b></p> <p>施工准备→位放线→沟槽开挖→垫层→底板钢筋绑扎和模板安装→底板混凝土浇捣→排架搭设→板墙钢筋绑扎→内模板和顶板模板安装→顶板钢筋绑扎→外模板安装→混凝土浇捣→拆模→电缆敷设→回填。</p> <p><b>(3) 对侧间隔扩建</b></p> <p>本工程拟在变电站间隔预留空地扩建间隔，主要涉及基础开挖、设备安装等，其工程量较小，且均位于变电站内，故对外环境影响小。</p> <p><b>3、施工组织</b></p> <p><b>(1) 施工交通</b></p> <p>沿途的交通便利，对设备运输无影响。</p> <p><b>(2) 施工用水、排水</b></p> <p>施工水源采用临结合方式。</p> <p><b>(3) 建筑材料</b></p> <p>根据主体设计，本项目所需的砖、水泥、木材、钢材、砂、碎石、油料及其他建筑材料等均从周边材料市场就近购买，混凝土全部购买商品混凝土，运输方便。</p> <p><b>4、工程建设周期</b></p> <p>本项目拟于 2025 年 6 月开工建设，至 2025 年 12 月建成，项目建设周期约 6 个月。</p>
其他	无

### 三、生态环境现状、保护目标及评价标准

#### 1、生态环境现状

##### (1) 主体功能区规划

根据《广东省主体功能区规划》，广东省域范围主体功能区包括优化开发、重点开发、生态发展和禁止开发四类区域。本项目位于国家优化开发区域，不属于禁止开发区域。本项目与广东省主体功能区划的位置关系见下图。

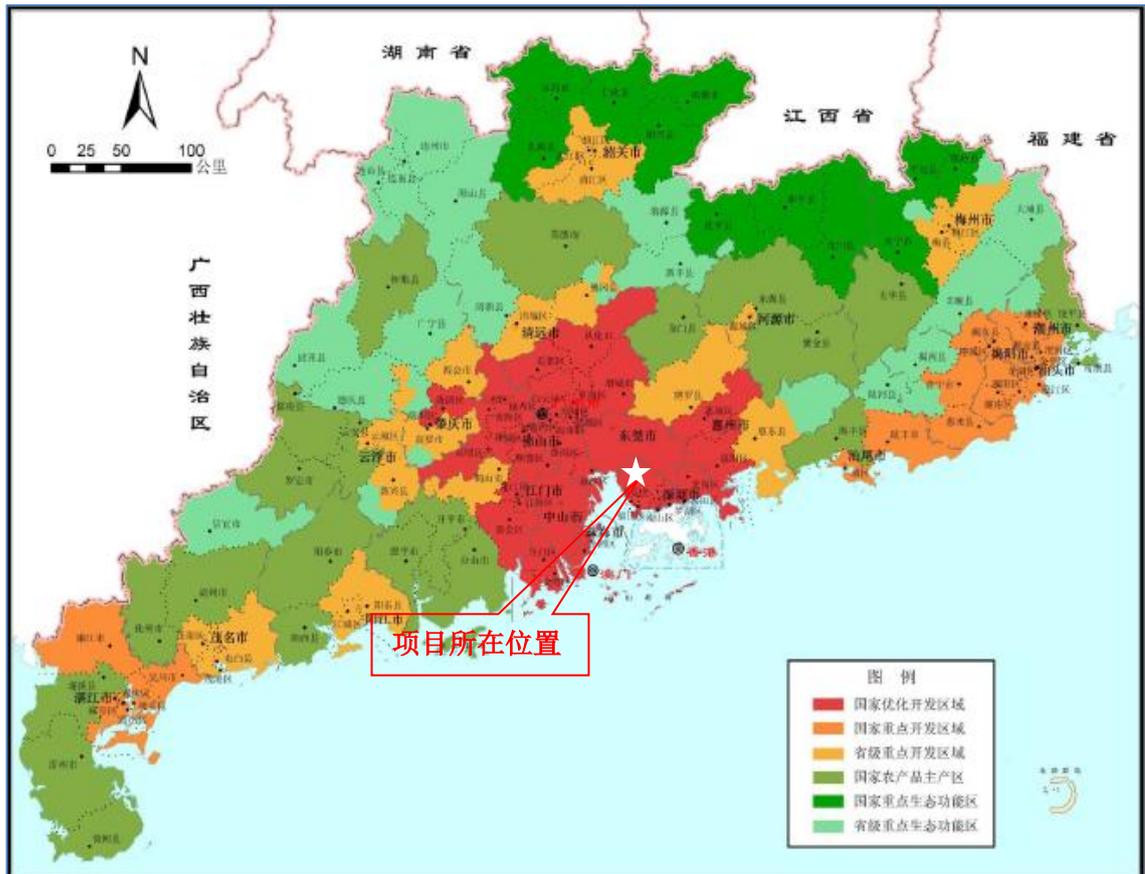


图4 本项目与广东省主体功能区划的位置关系图

##### (2) 土地利用类型

变电站土地利用类型为供应设施用地，输电线路土地利用类型主要为道路交通用地、供应设施用地等。

##### (3) 植被和动物类型

本项目所在区域植被状况几乎完全受人工控制，自然生态系统被人工城市生态系统取代，城市绿化成为城市建设的重要内容。

本项目新建变电站周围为华南地区场地植被，新建电缆线路主要沿现状道路旁绿化带敷设，电缆线路沿线区域植被主要为常见的城市绿化植物。

项目生态影响评价范围内无自然植被和野生动物，生物多样性差，评价范围

生态环境现状

内无珍稀动植物和古、大、珍、奇树种和保护动物。

## 2、大气环境质量现状

本项目运行后不产生废气，不会对周围环境空气质量产生影响。根据《关于调整深圳市环境空气质量功能区划的通知》（深府〔2008〕98号），该项目所在区域为环境空气质量二类功能区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）及2018年修改单中的二级标准。

根据《2024年度深圳市生态环境状况公报》，深圳市2024年全年二氧化硫(SO<sub>2</sub>)平均浓度为6微克/立方米，二氧化氮(NO<sub>2</sub>)平均浓度为19微克/立方米，可吸入颗粒物(PM<sub>10</sub>)平均浓度为33微克/立方米，细颗粒物(PM<sub>2.5</sub>)平均浓度为17微克/立方米，一氧化碳(CO)日平均浓度为0.6毫克/立方米，臭氧评价浓度为137微克/立方米。

表7 2024年度深圳市环境空气质量监测数据

单位：μg/m<sup>3</sup>

项目	监测值 (年平均)	二级标准(年平均)	二级标准(日平均)
SO <sub>2</sub>	6	60	150
NO <sub>2</sub>	19	40	80
PM <sub>10</sub>	33	70	150
PM <sub>2.5</sub>	17	35	75
CO (mg/m <sup>3</sup> )	0.6 (日均浓度)	/	4
O <sub>3</sub>	137 (评价浓度)	/	160 (日最大8小时平均)

根据上表可知，2024年深圳市各项指标均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准及2018年修改单要求。

## 3、水环境质量现状

根据《2024年度深圳市生态环境状况公报》，2024年，全市7个国家、广东省地表水考核断面中，赤石河小桥、深圳河径肚和坪山河上垵断面水质达到地表水Ⅲ类标准；观澜河企坪、龙岗河鲤鱼坝、茅洲河共和村和深圳河河口水质达到地表水Ⅱ类标准，水质保持稳定。

## 4、声环境质量现状

为了解项目区域声环境现状，监测单位于2025年4月17~19日开展了现状监测。

### ①监测布点及方法

本次声环境监测布点覆盖了变电站整个评价范围，满足《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）布点要求。地下电缆线路可不进行声环境影响评价。

②监测方法及监测仪器

监测方法：按《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的监测方法进行。

表8 声环境现状监测仪器

多功能声级计		多声级声校准器	
生产厂商	杭州爱华仪器有限公司	生产厂商	杭州爱华仪器有限公司
仪器型号及编号	AWA5688/321229	仪器型号及编号	AWA6021A/1011152
监测范围	28dB(A)~133dB(A)	标称声压级	94dB、114dB（标称声压级）
检定单位	深圳市计量质量检测研究院	检定单位	深圳市计量质量检测研究院
检定证书编号	JL2408084671	检定证书编号	JL2408084661
检定有效期	2024年5月31日至2025年5月30日	检定有效期	2024年5月31日至2025年5月30日

③监测环境条件

天气：多云 相对湿度：47.2-60.1.2% 气温：22.1-27.9℃ 风速：0.7-1.8m/s。

④监测结果：监测结果见下表。

表9 本项目声环境现状监测结果

测点编号	位置	测量值[dB(A)]		备注
		昼间	夜间	
拟建变电站周围				
1#	拟建变电站西侧	60	54	/
2#	拟建变电站北侧	59	53	
3#	拟建变电站东侧	59	52	
4#	拟建变电站南侧	61	53	
拟建 110 千伏塘下至共和双回架空线路（更换架空导线）				
5#	220kV 琵琶站间隔扩建侧厂界外 1m	57	51	受现状架空线路影响

注：监测结果已取整修正。

由上表可知，本项目变电站站址周边声环境质量为昼间 59~61dB(A)，夜间 52~54dB(A)，监测结果均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）3 类功能区标准要求。220kV 琵琶站间隔扩建侧噪声现状为昼间 57dB(A)，夜间 51dB(A)，监测结果均满足《工业企业厂界噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类功能区标准要求。

	<p><b>5、电磁环境现状监测与评价</b></p> <p>根据电磁环境专题评价，拟建变电站四周工频电场强度现状测值分别为0.03~0.05V/m，工频磁感应强度现状测值分别为0.012~0.045μT；拟建电缆线路沿线工频电场强度现状测值分别为0.05~0.39V/m，工频磁感应强度现状测值分别为0.014~0.696μT；220kV琵琶站间隔扩建侧工频电场强度现状测值分别为221.30V/m，工频磁感应强度现状测值分别为1.510μT；电磁环境保护目标工频电场强度现状测值分别为0.03~0.04V/m，工频磁感应强度现状测值分别为0.012~0.066μT；监测结果均低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中：工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100μT的要求。</p> <p>电磁环境现状监测与评价的具体内容，见电磁环境影响专题评价，在此仅作结论性分析。</p>
与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题	<p>本项目110kV创沁II线、琵琶临线属于110kV田园输变电工程。110kV田园输变电工程环评于2018年1月取得批复（深宝环水批[2017]600992号），变电站部分于2022年6月通过自主竣工环境保护验收，输电线路部分尚未验收。220kV琵琶站扩建工程于2018年6月通过自主竣工环境保护验收。现状监测结果，110kV创沁II线、琵琶临线以及220kV琵琶站周围电磁环境及声环境满足相关标准要求。</p> <p>本项目其余工程内容属新建，不存在与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题。</p>

### 1、评价因子及评价范围

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）、《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）、《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）和《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018）的要求确定本项目环境影响因子、评价范围。

**表10 本项目主要环境影响评价因子**

评价阶段	评价项目	现状及预测评价因子	单位
施工期	声环境	昼间、夜间等效声级, Leq	dB (A)
	生态环境	生态系统及其生物因子、非生物因子	——
	地表水环境	pH、COD、BOD <sub>5</sub> 、NH <sub>3</sub> -N、石油类	mg/L
运营期	电磁环境	工频电场	V/m
		工频磁场	μT
	声环境	昼间、夜间等效声级, Leq	dB (A)
	地表水环境	pH、COD、BOD <sub>5</sub> 、NH <sub>3</sub> -N、石油类	mg/L

注:pH 无量纲。

**表11 各环境要素的评价范围**

环境要素			评价范围
电磁环境	新建变电站	新建 110kV 变电站	站界外 30m
	输电线路	新建 110kV 地下电缆	电缆管廊两侧边缘外延 5m（水平距离）
生态环境	新建 110kV 变电站		站界外 500m 内区域
	电缆线路		输电线路段为线路边导线地面投影外两侧各 300m 内的带状区域。
声环境	新建 110kV 变电站		新建变电站站界外 30m
	电缆线路		不做评价
地表水	本项目变电站站内无工业废水产及生活污水产生。		三级 B

注：根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）、《环境影响评价技术导则 土壤环境（试行）》（HJ964-2018），亦不需进行土壤、地下水的评价，故不需设置大气、地下水、土壤的评价范围。。

### 2、环境保护目标

根据调查，本项目评价范围内存在拟建一层商铺、华发冰雪世界拟建配电冷凝等功能用房，均不属于居住用地，根据《深圳市建设项目环境影响评价审批和备案管理名录（2021年版）》，“155 输变电工程”所对应的环境敏感区为“人居敏感区中的以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公为主要功能的区域”，故本项目属于备案类项目。

#### （1）人居环境敏感目标（声环境、电磁环境）

根据调查，本项目声环境影响评价范围内的建筑物为拟建一层商铺、华发冰雪世界拟建配电冷凝等功能用房，不属于《建设项目环境影响评价分类管理名录

（2021年版）》《深圳市建设项目环境影响评价审批和备案管理名录（2021年版）》中““人居敏感区中的以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公为主要功能的区域””。以上建筑物的功能不属于《声环境质量标准》（GB3096-2008）、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）定义的噪声敏感建筑物和《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）定义的声环境敏感目标。但属于《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）定义的电磁环境敏感目标。本工程环境敏感目标情况具体见下表。

## （2）生态环境保护目标

根据调查，本项目生态环境影响评价范围内不存在《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》、《深圳市建设项目环境影响评价审批和备案管理名录（2021年版）》、《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ 19-2022）定义的生态敏感区，也不涉及生态保护红线。

根据《深圳市基本生态控制线管理规定》（深圳市人民政府第 145 号令（2013 年修订）），本项目不涉及穿越基本生态控制线。

综上分析，本项目不涉及《深圳市建设项目环境影响评价审批和备案管理名录（2021年版）》中“人居敏感区中的以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公为主要功能的区域”，应归类为“五十四、核与辐射 155 输变电工程 其他”备案类项目。

表12 本项目电磁环境保护目标一览表

环境保护目标名称	方位及最近距离	建筑特征、规模	环境影响因子	照片
华发冰雪世界拟建配电、冷凝等功能用	位于拟建变电站北侧约10m处	功能用房，1层约3m高	工频电场、工频磁场	

<p>拟建一层商铺 ①</p>	<p>位于拟建变电站南侧边界约 10m， 东侧边界约 25m 处</p>	<p>商铺，1 层约 3m 高</p>	<p>工频电场、 工频磁场</p>	
<p>拟建一层商铺 ②</p>	<p>位于拟建变电站南侧边界约 10m 处</p>	<p>商铺，1 层约 3m 高</p>	<p>工频电场、 工频磁场</p>	

评价标准	<p><b>1、环境质量标准</b></p> <p>(1) 西乡-东宝河口海水执行《海水水质标准》(GB 3097-1997)三类标准。</p> <p>(2) 环境空气执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及2018年修改单中二级标准。</p> <p>(3) 变电站声环境执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)3类标准,电缆线路可不评价噪声。</p> <p>(4) 工频电场强度、工频磁感应强度执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中公众曝露控制限值:50Hz频率下,工频电磁强度为4000V/m、工频磁感应强度为100<math>\mu</math>T。</p> <p><b>2、污染物排放标准</b></p> <p>(1) 施工期废气执行广东省《大气污染物排放限值》(DB44/27-2001)第二时段无组织排放监控浓度限值。</p> <p>(2) 施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011),即昼间70dB(A)、夜间55dB(A);营运期变电站厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的3类标准,昼间65dB(A)、夜间55dB(A)。</p> <p>(3) 工频电场强度、工频磁感应强度执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中公众曝露控制限值:50Hz频率下,工频电磁强度为4000V/m、工频磁感应强度为100<math>\mu</math>T。</p> <p>(4) 一般工业固体废弃物贮存应满足相应防渗漏、防雨淋、防扬尘等环境保护要求,危险废物贮存过程执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)。</p>
其他	<p>本项目不涉及总量控制指标。</p>

## 四、生态环境影响分析

施工期生态环境影响分析

### 1、施工期声环境影响分析

#### (1) 新建变电站工程

本项目变电站不涉及土建部分内容，土建部分由深圳融华置地投资有限公司负责建设，变电站仅涉及设备安装和内部装修，噪声量较小，主要用到的设备包括运输车辆、电钻等，由于设备安装时周围已建立围墙，围墙作为场界进行遮挡，隔声量保守取10dB(A)。

结合同类设备安装、室内装修噪声产生情况，可知变电站施工噪声对周边环境影响较小。

#### (2) 线路工程

##### 1) 施工期噪声源

项目线路施工期的基础施工阶段会使用挖掘机开挖，其噪声一般为82~90dB(A)；电缆线路敷设时采用用绞磨机等设备牵引，其噪声一般为70~80dB(A)；同时施工场地还有运输车辆、吊车等产生的噪声均是间断性的、暂时性的噪声。

根据《环境噪声与振动控制工程技术导则》(HJ2034-2013)，主要施工设备的源强见下表。

**表13 常用施工机械设备的噪声值 单位： dB (A)**

序号	施工设备名称	距振源5m	数量
1	挖掘机	82~90	1
2	重型运输车	82~90	1
3	绞磨机	70~80	1

注：\*线路施工所采用设备一般为中等规模，因此参考 HJ 2034-2013，选用适中的噪声源源强值。

施工设备的源强见下表。

**表14 各施工段的噪声源统计值 单位： dB (A)**

施工期	主要声源	距振源5m
土石方阶段	挖掘机	86
	重型运输车	86
电缆敷设阶段	绞磨机	75

将各施工机械噪声源强代入上述点声源扩散模型，各施工阶段不同机械设备同时运转所产生的噪声预测结果，结果见下表。

**表15 不同阶段施工机械同时运转时噪声预测值**

施工阶段	距施工场地不同距离 (m) 处的总声级 dB (A)											
	5	10	15	20	30	40	50	60	80	100	150	200
土石方阶段	86	80	76	74	70	68	66	64	62	60	56	54
电缆敷设阶段	75	69	65	63	59	57	55	53	51	49	45	43

可知，本项目施工期施工机械运转时（未采取围蔽等措施），土石方阶段距离施工机械 30m 外、电缆敷设阶段距离施工机械 10m 外达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）昼间 70dB(A)的要求，项目夜间不施工。

施工单位在线路施工场地周围先建立围蔽措施，并符合深圳市《建设工程施工噪声污染防治技术规范》（DB 4403/T 63—2025）相关规定，减少工程施工期噪声对周围声环境的影响。输电线路施工期修建围蔽后对外界影响声预测值见下表。

**表16 不同阶段施工机械运转修建围蔽时噪声预测值**

施工阶段	距声源不同距离（m）处的总声级 dB（A）										
	5	10	15	20	30	40	50	60	80	100	150
土石方阶段	76	70	66	64	60	58	56	54	52	50	46
电缆敷设阶段	65	59	55	53	49	47	45	43	41	39	35

可知，在采取围蔽措施后，土石方阶段距离施工机械 10m 外、电缆敷设阶段距离施工机械 5m 达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）昼间 70dB(A)的要求，项目夜间不施工。

由于线路工程施工量小，施工时间短，施工结束，施工噪声影响亦会结束。线路施工时通过优化施工布置，选用低噪声施工机械，尽量使施工机械远离线路周边声环境保护目标，在作业区设置围挡，同时严格执行控制施工时间等管理措施，尽可能减少施工噪声对声环境保护目标的影响。

## 2、施工期环境空气影响分析

本项目施工期对环境空气造成影响的因素主要是施工扬尘污染及运输车辆、施工机械产生的尾气，施工期工程不设置施工食堂。

项目变电站建设时开挖、土方临时堆存、车辆在道路上行走等将产生扬尘。扬尘源多且分散，源高一般在 15m 以下，属无组织排放。施工扬尘产生量受施工方式、设备、气候等因素制约，产生的随机性和波动性大。若遇久旱无雨的大风天气，扬尘污染更为突出。施工开挖、车辆运输等产生的粉尘短期内将使局部区域内空气中的 TSP 明显增加。

工程施工时，由于土石方的开挖造成土地裸露，产生局部二次扬尘，工地周边颗粒物浓度要高于其它地方水平，且一般呈现施工工地下风向>施工工地内>施工工地上风向状态；此外，工地装卸、堆放材料及施工过程中由于地面干燥松散由风吹所引起的扬尘，也会增加空气中颗粒物含量，但若及时对场地进行洒水，扬尘量一般可减少 25%-75% 左右；同时，及早采取围挡措施亦可有效减少扬尘扩散，一般当风速为 2.5m/s 时，可使影响距离缩短 40%左右，有效降低了对环境的影响，且随着工程的结束即可恢复；运输材料过程中由于公路凹凸不平或装运过于饱满等原因造成的抛洒以及运行车辆尾部卷

扬造成的道路扬尘是暂时的和流动的，在采取密闭、冲洗车辆轮胎等措施后可有效降低扬尘问题，且当建设期结束，此问题亦会消失。

运输车辆、燃油机械的尾气排放，废气中的主要污染物有 NO<sub>2</sub>、CO、SO<sub>2</sub> 等。施工机械废气属低架点源无组织排放性质，具有间断性产生、产生量较小、产生点相对分散、易被稀释扩散等特点，故一般情况下，施工机械和运输车辆所产生污染在空气中经自然扩散和稀释后，对评价区域的空气环境质量影响不大。

### 3、施工期废水环境影响分析

#### (1) 废水污染源

施工期间的水污染源主要为施工人员产生的生活污水和施工废水。

①生活污水：施工期生活污水主要污染物为 BOD<sub>5</sub>、COD、NH<sub>3</sub>-N、TP 等，产生量与施工人数有关。高峰期施工人数 30 人，用水定额根据《广东省地方标准》(DB44/T1461.3-2021)-用水定额 第 3 部分：生活，居民生活用水定额城镇居民（大城镇）生活用水量按 160L/人·d 计，则用水量为 4.8m<sup>3</sup>/d，生活污水产生量按 80%计算，则项目施工期生活污水产生量约为 3.84m<sup>3</sup>/d。线路施工人员一般租住周边民房内，不另行设置施工营地，不设置施工食堂，产生的生活污水利用租住的周边房屋已有污水处理系统处理，不会对地表水水质构成污染影响。

②施工废水：主要包括雨水冲刷开挖土方及裸露场地等产生的泥水、基础开挖废水以及机械设备清洗、物料清洗、进出车辆清洗、建筑结构养护等产生的废水。施工废水污染因子主要有 pH、SS、石油类等，施工废水经沉淀池处理后回用，不外排。

综上，施工期废水不会对周围水体环境造成明显不良影响。

### 4、施工期固体废物影响分析

施工期固体废物主要为基础施工产生的土石方、建筑垃圾以及施工人员生活垃圾。

本工程，施工过程产生的建筑垃圾，可回收利用的通过分类收集后交废物收购站处理，对不能回收的建筑垃圾应及时清运至政府部门指定的建筑垃圾消纳场所进行消纳；生活垃圾来源于施工人员日常生活产生的废饭盒、废包装袋等，产生垃圾按 1kg/人 d 计，则生活垃圾约 30kg/d。变电站施工人员产生的生活垃圾集中收集交由环卫部门处理，线路施工人员一般租住周边民房内，不另行设置施工营地，产生的生活垃圾一并纳入其租住民房的垃圾收集处理系统。

综上，施工期固体废弃物排放是短期行为，施工期加强固废管理，及时、安全的处理施工固体废物，则施工期固体废物对环境的影响较小。

## 5、施工期生态环境影响分析

施工期阶段，项目新建变电站、电缆管沟永久占地会直接占用部分生态系统面积，造成区域内植物损伤，导致生物量减少，对区域内生态环境质量造成一定影响，且影响区域内动物的栖息活动；基础开挖、噪声、废渣等施工扰动会短暂影响区域内植物的生长发育和动物的栖息觅食，会驱使动物远离短暂原来的生活区域；施工人员践踏、施工机械碾压等临时占地会对区域内植物的生长发育产生不利影响。但由于本工程新建变电站占地主要为空闲地，电缆线路占地主要为城镇村道路用地及空闲地，基本不涉及压占植被，不会对评价区生态系统结构和功能产生显著影响，对生态系统内动植物的影响范围有限。间隔扩建位于站内施工，不对站外生态环境造成影响。在采取本环评提出的生态保护措施后，该建设项目对区域自然生态系统的影响能够控制在可以接受的水平。

### 1、运营期电磁环境影响分析

根据本报告表设置的“电磁环境影响专题评价”，可得出以下结论：本项目建成后，评价范围内的工频电场强度、工频磁感应强度均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中的频率为0.05kHz的公众曝露控制限值要求，即电场强度4000V/m、磁感应强度100 $\mu$ T。

### 2、运营期噪声环境影响分析

#### （1）预测模式

本项目变电站主变压器为户内布置，因此运营期噪声源主要来自变压器本体噪声、主变散热器等。根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ 2.4-2021）中的预测模式，由于本项目主变距离围墙最小距离超过声源最大尺寸2倍，可将该声源近似为点声源。按将室内变压器等声源等效转化外室外声源，然后结合风机等室外声源，统一按照室外点声源方法计算预测点处的A声级。

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（ $A_{gr}$ ）、障碍物屏蔽（ $A_{bar}$ ）、其他多方面效应（ $A_{misc}$ ）引起的衰减。

根据声源声功率级或参考位置处的声压级、户外声传播衰减，计算预测点的声级，分别按式（A.1）或式（A.2）计算。

$$L_p(r) = L_w + D_C - (A_{div} + A_{atm} + A_{gr} + A_{bar} + A_{misc}) \quad (A.1)$$

式中：

$L_{p(r)}$ ——预测点处声压级，dB；

$L_w$ ——由点声源产生的声功率级（A计权或倍频带），dB；

运营期生态环境影响分析

$D_C$ ——指向性校正,它描述点声源的等效连续声压级与产生声功率级  $L_w$  的全向点声源在规定方向的声级的偏差程度, dB;

$A_{div}$ ——几何发散引起的衰减, dB;

$A_{atm}$ ——大气吸收引起的衰减, dB;

$A_{gr}$ ——地面效应引起的衰减, dB。

$A_{bar}$ ——障碍物屏蔽引起的衰减, dB;

$A_{misc}$ ——其他多方面效应引起的衰减, dB;

$$L_p(r) = L_p(r_0) + D_C - (A_{div} + A_{atm} + A_{gr} + A_{bar} + A_{misc}) \quad (A.2)$$

式中:

$L_p(r)$ ——预测点处声压级, dB;

$L_p(r_0)$ ——参考位置  $r_0$  处的声压级, dB;

$D_C$ ——指向性校正,它描述点声源的等效连续声压级与产生声功率级  $L_w$  的全向点声源在规定方向的声级的偏差程度, dB;

$A_{div}$ ——几何发散引起的衰减, dB;

$A_{atm}$ ——大气吸收引起的衰减, dB;

$A_{gr}$ ——地面效应引起的衰减, dB。

$A_{bar}$ ——障碍物屏蔽引起的衰减, dB;

$A_{misc}$ ——其他多方面效应引起的衰减, dB;

**本项目考虑的衰减项计算如下:**

①无指向性点声源几何发散衰减

$$L_p(r) = L_p(r_0) - 20 \lg(r / r_0) \quad (A.3)$$

式中:  $L_p(r)$ —预测点的噪声 A 声压级 (dB);

$L_p(r_0)$ —参照基准点的噪声 A 声压级 (dB);

$r$ —预测点到噪声源的距离 (m);

$r_0$ —参照点到噪声源的距离 (m);

②大气吸收引起的衰减

$$A_{atm} = \frac{a(r - r_0)}{1000} \quad (A.4)$$

式中:

$A_{atm}$ —大气吸收引起的衰减，dB；

$a$ —与温度、湿度和声波频率有关的大气吸收衰减系数，预测计算中一般根据建设项目所处区域常年平均气温和湿度选择相应的大气吸收衰减系数，dB/km；

$r$ —预测点距声源的距离（m）；

$r_0$ —参考位置距声源的距离（m）。

### ③障碍物屏蔽引起的衰减

位于声源和预测点之间的实体障碍物，如围墙、建筑物、土坡或地堑等起声屏障作用，从而引起声能量的较大衰减。可将各种形式的屏障简化为具有一定高度的薄屏障。

如图4所示，S、O、P三点在同一平面内且垂直于地面。

定义 $\delta=SO+OP-SP$ 为声程差， $N=2\delta/\lambda$ 为菲涅尔数，其中 $\lambda$ 为声波波长。

在噪声预测中，声屏障插入损失的计算方法应根据实际情况作简化处理。

屏障衰减  $A_{bar}$  在单绕射（即薄屏障）情况，衰减最大取 20dB；在双绕射（即厚屏障）情况，衰减最大取 25dB。

对于有限长薄屏障在点声源声场中引起的衰减计算：

a) 首先计算图 4 所示三个传播途径的声程差 $\delta_1, \delta_2, \delta_3$  和相应的菲涅尔数  $N_1, N_2, N_3$ 。

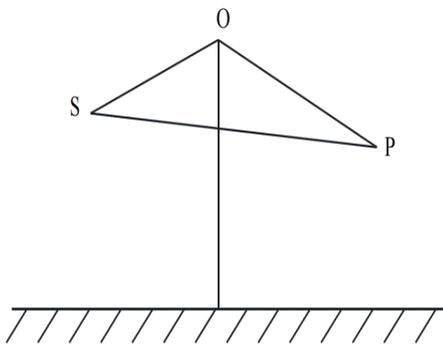
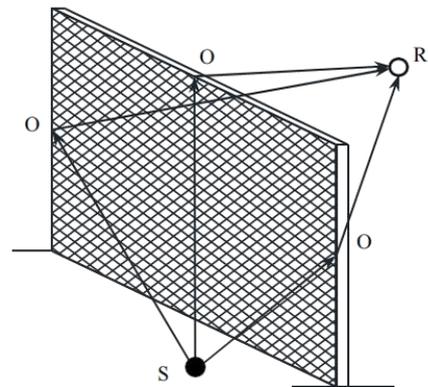


图 5 (1) 无限长声屏障示意图



(2) 有限长声屏障传播路径

b) 声屏障引起的衰减按式 (A.5) 计算：

$$A_{bar} = -10 \lg \left[ \frac{1}{3 + 20N_1} + \frac{1}{3 + 20N_2} + \frac{1}{3 + 20N_3} \right] \quad (A.5)$$

式中： $A_{bar}$ ——障碍物屏蔽引起的衰减，dB；

$N_1, N_2, N_3$ —图4所示三个传播途径的声程差  $\delta_1, \delta_2, \delta_3$  相应的菲涅尔数。

**噪声贡献值计算：**

$$L_{\text{eqg}} = 10 \lg \left[ \frac{1}{T} \left( \sum_{i=1}^N t_i 10^{0.1L_{Ai}} + \sum_{j=1}^M t_j 10^{0.1L_{Aj}} \right) \right] \quad (\text{A.6})$$

式中： $L_{\text{eqg}}$ ——建设项目声源在预测点产生的噪声贡献值，dB；

$T$ ——用于计算等效声级的时间，s；

$N$ ——室外声源个数；

$t_i$ ——在  $T$  时间内  $i$  声源工作时间，s；

$M$ ——等效室外声源个数；

$t_j$ ——在  $T$  时间内  $j$  声源工作时间，s。

### (2) 变电站噪声源强

本变电站运行期的噪声源主要来自主变压器噪声及轴流风机噪声。变电站所用 3 台主变压器为三相双卷油浸式自冷有载调压降压电力变压器，主变均户内布置。拟建主变与变电站围墙的距离、站内声源参数如下。

表17 变压器及散热器与边界距离

序号	声源名称	型号	空间相对位置/m			
			距离北侧边界	距离东侧边界	距离南侧边界	距离西侧边界
1	#1 主变压器	三相双卷油浸式自冷有载调压降压电力变压器	24	13	11	74
2	#2 主变压器		24	23	11	64
4	风机 1	/	12	24	33	69
5	风机 2	/	12	34	33	59
6	风机 3	/	34	64	11	23

表18 变电站主要声源参数表

序号	声源名称	型号	声源源强*	声源控制措施	运行时段
			声压级 (dB(A))		
1	#1 主变压器	/	63.7	选用低噪声的设备；底部加装隔振器和阻尼器	连续
2	#2 主变压器	/			
4	风机 1	/	70	/	连续
5	风机 2	/			
6	风机 3	/			

\*备注：①根据《变电站噪声控制技术导则》（DL/T1518-2016）附录 B 内容，110kV-1000kV 主变压器（高压电抗器）声压级、声功率计及频谱，110kV 油浸自冷式变压器正常运行时 1m 处 1/2 高度的声压级为 63.7dB (A)；②其余采用同类变电站经验值。

### ③变电站场界噪声预测

本项目根据《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021)推荐的模型。噪声预测基本参数一览表如下。

表19 噪声预测基本参数一览表

项目	主要参数设置	
点声源源强	#1 主变、#2 主变：1m 外测点声压级为 63.7dB(A)； 主变散热器：1m 外测点声压级为 70dB(A)；	
声传播衰减效应	声屏障	变电站不设围墙
	建筑物阻挡和反射作用	配电装置楼（15m 高），不考虑吸声作用（吸声系数为 0），墙体隔声量 20dB(A)
	地面效应	采用导则算法
	大气吸收	气压 101.3kPa，气温 27°C，相对湿度 50%
预测点	厂界噪声	线接收点：围墙外 1m、离地 1.2m，步长为 0.1m

变电站场界外 1m 处的最大噪声贡献值如下。

表20 变电站厂界噪声最大贡献值预测结果 单位：dB (A)

预测点	噪声贡献最大值/dB(A)	
厂界噪声	变电站北侧围墙外 1m	42
厂界噪声	变电站东侧围墙外 1m	40
厂界噪声	变电站南侧围墙外 1m	33
厂界噪声	变电站西侧围墙外 1m	43



图 6 等声级线图

根据理论预测可知，变电站运行后，变电站厂界外 1m 处的最大噪声贡献值为 33~43dB (A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中的 3 类标准，昼间 65dB (A)、夜间 55dB (A)。

本项目间隔扩建工程在变电站站内预留场地进行，主要工程为架设间隔设备支架、新增相关电气设备，不改变电压等级、不改变站内主变、主母线等原有电气设备的布置，

不增加主变压器、高压电抗器等主要噪声源，运行时产生噪声来源于裸露导线，其产生的声压级较小，因此变电站扩建间隔围墙外的厂界噪声仍将维持在现有水平。

### 3、营运期水环境影响分析

本项目变电站为无人值守变电站，无生产生活废水产生，输电线路营运期间没有废水产生，不会对周围水环境造成影响。

### 4、营运期大气环境影响分析

本项目营运期间没有废气排放，对周围环境空气不会造成影响。

### 5、营运期固体废物影响分析

#### (1) 生活垃圾及一般固体废物

变电站为无人值守变电站，运行期无生活垃圾及一般固体废物产生。

#### (2) 危险废物

①废铅蓄电池：变电站蓄电池采用阀控式密封铅酸电池，单体电压为 2V，每组共 52 只，本期全站共 104 只。蓄电池作为直流电源设备在变电站电力系统安全运行中起着重要的作用，为断路器分、合闸及二次回路中的继电保护、仪表和事故照明等提供能源。变电站蓄电池主要采用铅酸蓄电池，使用寿命较长，可达近约为 5~8 年。根据《国家危险废物名录》（2025 年版），更换下来的废旧蓄电池属于危险废物，编号为 HW31（900-052-31），危险特性为（T，C）。运行期间每次更换一组蓄电池，即约 52 只蓄电池，单次更换的蓄电池约 1500kg，废铅蓄电池更换下来后直接交由具有相关处理资质的单位回收处置，严禁随意丢弃。

②废变压器油：变电站的主变压器为了冷却和绝缘的需要，其外壳装有大量冷却油。当主变压器出现事故时，会排出其外壳的冷却油。根据《国家危险废物名录》（2025 年版），排出的冷却油为危险废物，类别 HW08（900-220-08）。本期工程主变压器选用 63MVA 自冷式有载调压低损耗低噪声环保变压器，参考同类型 63MVA 变压器，其单台主变压器油量为 20.4t，体积约 22.8m<sup>3</sup>（变压器油密度约 0.895t/m<sup>3</sup>），每台变压器下设置储油坑并铺设卵石层，储油坑容积按不小于单台主变油量的 20%设计，实际有效容积为 6.0m<sup>3</sup>，并通过事故排油管与事故油池相连。在事故并失控情况下，泄漏的变压器油流经储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事故油池。

为防止变压器油泄漏至外环境，本站设有地下事故油池一座，有效容积约 25m<sup>3</sup>。每座主变下建设储油坑（容积 6.0m<sup>3</sup>），新建地下排油管道，将储油坑与事故油池相连。事故油池、储油坑满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB 50229-2019）关于

户外站的相关要求。变电站运维人员每季度定期检查事故油池的情况，若存在变压器油，则安排有资质单位对变压器油进行处置；对于不含油的雨水、积水，则进行抽排处理。

本项目危险废物基本情况详见下表。

**表21 建设项目危险废物贮存场所（设施）基本情况表**

序号	危险废物名称	危险废物类型	危险废物代码	贮存场所（设施）名称	贮存方式	贮存周期
1	废变压器油	900-220-08	HW08	事故油池	地下油池	不超过1月
2	废铅蓄电池	900-052-31	HW31	由危废处置单位及时清运处理，不在站内储存		/

**表22 项目产生危险废物汇总一览表**

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量	产生工序及装置	形态	有害成分	产废周期	危险性	污染防治措施
1	废变压器油	HW08 废矿物油与含矿物油废物	900-220-08	20.4t/次	发生事故泄漏	液态	矿物油	不定期	T, I	站区按 GB50229-2019 要求建设有事故油收集池，并做好防渗措施，并委托相关资质单位回收处理
2	废铅蓄电池	HW31 含铅废物	900-052-31	1.5t/8年	直流系统备用电源	固态	铅、酸液	5-8年	T, C	与相关资质单位签订处置协议，交由资质单位回收处理

## 6、营运期环境风险分析

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T169—2018），本项目属于输变电工程，不适用于该导则，为进一步说明本项目环境风险情况，本次进行简要分析。

### （1）评价依据

#### ①风险调查

本项目主要风险物质为变压器油。本项目可能出现的环境风险主要为变压器油外泄污染环境意外事故。

#### ②风险潜势初判及风险评价等级

参照《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T169—2018）附录C，Q按下式进行计算：

$$Q = \frac{q1}{Q1} + \frac{q2}{Q2} + \dots + \frac{qn}{Qn}$$

式中：q1，q2……qn—每种危险物质的最大存在量，t；

Q1，Q2…Qn—每种危险物质的临界量，t。

当Q<1时，该项目环境风险潜势为I。

当Q≥1时，将Q值划分为：（1）1≤Q<10；（2）10≤Q<100；（3）Q≥100。

表23 项目危险物质数量与临界量的比值 (Q)

序号	危险物质类别	CAS 号	最大存在总量 $q_n$ /t	临界量 $Q_n$ /t	Q 值
1	变压器油	/	40.8	2500	0.0163

根据以上分析，本项目 $Q < 1$ ，环境风险潜势为I。

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T169-2018）评价工作等级划分见下表。

表24 风险评价工作级别划分

环境风险潜势	IV <sup>+</sup> 、IV	III	II	I
评价工作等级	一	二	三	简单分析 <sup>a</sup>

<sup>a</sup> 是相对于详细评价工作内容而言，在描述危险物质、环境影响途径、环境危害后果、风险防范措施等方面给出定性说明。见附录 A。

根据以上分析，确定本项目环境风险评价等级为简单分析即可。

### (2) 环境风险识别

事故状态下，主变压器通过压力释放器或其他地方流出绝缘油如处理不当，这些泄漏绝缘油将污染土壤及地下水；同时对变压器灭火方式失当可能造成绝缘油溢流，污染土壤及地下水。

### (3) 环境风险分析

为防止事故、检修时造成事故油泄漏至外环境，变电站内设置事故油排蓄系统。变压器基座四周设置储油坑（铺设鹅卵石层），储油坑通过底部的事事故排油管道与具有油水分离功能的总事故油池相连；一旦设备事故时排油或漏油，泄漏的事故油将渗过下方储油坑内的鹅卵石层并通过排油管道到达事故油池，在此过程中鹅卵石层起到冷却油的作用，不易发生火灾；对于进入事故油池的事故油，经收集后能回收利用的回收备用，不能回收利用的含油废物应交由有危废处置资质的单位回收处置。

变压器油收集处置流程为：



图7 事故油处理流程

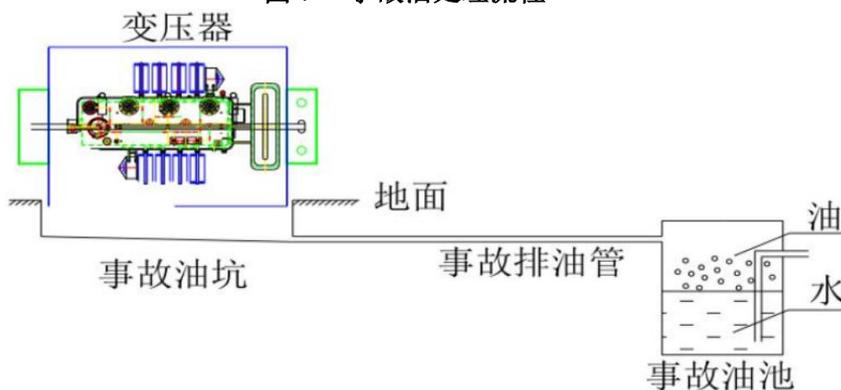


图8 事故油排油示意图

#### (4) 环境风险防范措施及应急要求

针对变压器箱体贮有变压器油，项目在变压器下方设封闭环绕的储油坑，并设1个地下事故油池（25m<sup>3</sup>），储油坑和事故油池等建筑进行防渗漏处理，并且实行油水分离措施。防止出现漏油事故的发生或检修设备时而污染环境。

变电站内的事故油池和储油坑进行了防渗处理，并且事故油池设计采用了油水分离，在事故喷油发生前，事故油池内已存贮有一定量的水雨季情况下，变压器底座积水通过排油管流入事故油池，事故油池内的水面可涨至出水口。因进油口比出水口高，因此池内积水通过出水管自流外排。在发生事故喷油时，变压器油通过专设的排油管排入事故油池内，进入事故油池的右半室中，受液压的作用，右半室预存水通过底下的连通孔进入左半室，使得左半室内的液面升高。由于油的密度比水小，油浮于水面上。即使在事故池内水位最高情况下，即水位涨至出水管口。此时发生变压器事故喷油，因进油管口比出水管口高，事故油仍可以进入事故油池，事故油进入事故油池后，因液压的左右，右半室内积水不断通过底下的连通孔进入左半室并自流出事故油池，事故油池仍可以发挥收集漏油的作用。漏油事故发生时要按照制定好的应急预案处理，将事故油池出水口附近进行围挡，若有废水流出应及时收集，防止事故油池中的废水排出后流入排水系统。

针对项目可能存在的环境风险，本环评提出如下环境风险防范措施：

a. 加强企业管理，进行消防培训及宣传教育，普及防火、灭火知识，加强消防训练和演习。

b. 应按有关消防法规、规范要求在厂区内配备灭火器、消防栓、火灾自动感应报警喷淋系统等，指定专人管理及维护保养。

c. 定期检查项目环保设施运行情况，站区内禁止吸烟或使用明火，及时消灭火灾隐患。

d. 主变压器事故排油泄漏事故可能会对周围土壤或水环境产生影响、变电站主变可能发生火灾风险，针对出现的风险情况建设单位应编制详细应急预案。

综上所述，项目环境风险较小，但只要加强管理，建立相应的规章制度及防范措施，并在设计、管理、运行中要严格按照操作规范相关要求，风险事故发生概率较低，拟采取的环境风险防范措施可行。

#### (5) 分析结论

综上分析，本项目制定了相应的风险防范措施，并编制了环境风险应急预案，在采取有效的风险防范措施后，项目的环境风险水平可以接受。

## 7、选址选线环境合理性分析

对照《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020），本工程选址选线及各阶段的电磁、声、生态、水、大气环境保护及固废处置措施满足《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）中与本工程的相关要求。具体见下表。

**表25 本工程与HJ1113-2020主要相关内容的符合性分析一览表**

序号	内容	HJ1113-2020	本项目	是否符合
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。	本项目环境保护设施，与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。	符合
2	设计	输变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。	本项目在可行性研究报告中设置有环境保护专章，拟在后续初设阶段和施工设计中开展环境保护专项设计和落实相应资金。	符合
		改建、扩建输变电建设项目应采取的措施，治理与该项目有关的原有环境污染和生态破坏。	本项目为新建项目，无原有环境污染和生态破坏。	符合
		输电线路进入自然保护区实验区、饮用水水源二级保护区等环境敏感区时，应采取塔基定位避让、减少进入长度、控制导线高度等环境保护措施，减少对环境保护对象的不利影响。	本项目输电线路未进入自然保护区实验区、饮用水水源二级保护区。	/
		变电工程应设置足够容量的事故油池及其配套的拦截、防雨、防渗等措施和设施。一旦发生泄漏，应能及时进行拦截和处理，确保油及油水混合物全部收集、不外排。	本项目新建变电站工程在站内设计有贮油坑和事故油池，事故油池有效容积按火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中要求设计，根据设计提供资料，新建事故油池有效容积满足贮存单相变压器最大油量 100%要求，并事故油池与主变储油坑相连通，确保变压器发生漏油事故后事故油能顺利进入事故油池内，不外排。	符合
		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。	本项目合理布置变电站内电气设施设备来降低变电站外的工频电场、工频磁场。采用电气设备均设置接地装置。经预测，在满足环评提出的环保措施前提下，项目建成后产生电磁环境影响满足国家标准要求。	符合
		变电工程的布置设计应考虑进出线对周围电磁环境的影响。	变电站在设计过程中已根据周围环境及进出线情况进行了合理布置。	符合
		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。	本项目拟建线路采用电缆方式，最大限度的减少了电磁环境影响。	符合
		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	本项目拟建线路采用电缆方式，沿线无电磁环境敏感目标。	符合

选址选线环境合理性分析

		地高度等措施，减少电磁环境影响。		
		新建城市电力线路在市中心地区、高层建筑群区、市区主干路、人口密集区、繁华街道等区域应采用地下电缆，减少电磁环境影响。	本项目采用电缆，减少电磁环境影响。	符合
		330kV及以上电压等级的输电线路出现交叉跨越或并行时，应考虑其对电磁环境敏感目标的综合影响。	本项目不存在与330kV及以上电压等级的输电线路交叉跨越或并行的情况。	/
		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，确保厂排放噪声和周围声环境敏感目标分别满足GB12348和GB3096要求。	主变压器等选择低噪声设备，并对主变压器进行防振、减振等降噪措施，通过合理布置主变等位置，利用建筑物等的阻隔及距离衰减减小噪声可能影响。厂界排放噪声可满足GB12348要求。	符合
		户外变电工程总体布置应综合考虑声环境影响因素，合理规划，利用建筑物、地形等阻挡噪声传播，减少对声环境敏感目标的影响。	本项目变电站在设计过程中已进行合理规划，主变布置于户内。	符合
		户外变电工程在设计过程中应进行平面布置优化，将主变压器、换流变压器、高压电抗器等主要声源设备布置在站址中央区域或远离站外声环境敏感目标侧的区域。	本项目变电站在设计过程中已进行合理规划，主变布置于户内，降低对声环境的影响。	符合
		变电工程位于1类或周围噪声敏感建筑物较多的2类声环境功能区时，建设单位应严格控制主变压器、换流变压器、高压电抗器等主要噪声源的噪声水平，并在满足GB 12348的基础上保留适当裕度。	本项目新建变电站在设计阶段严格落实噪声控制要求，根据预测，厂界噪声能满足GB12348要求。	符合
		位于城市规划区1类声环境功能区的变电站应采用全户内布置方式。位于城市规划区其他声环境功能区的变电工程，可采取户内、半户内等环境影响较小的布置型式。	本项目新建变电站不在1类声环境功能区，采取户内布置型式。	/
		变电工程应采取降低低频噪声影响的防治措施，以减少噪声扰民。	本项目变电站拟降低低频噪声影响的防治措施	符合
		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。	本项目变电站为无人值守变电站，基本无生活污水产生，雨水及污水采取分流制。	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。	本项目变电站为无人值守变电站，基本无生活污水产生。	/

		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。	本评价提出了相应的生态影响防护与恢复的措施。	符合
		输电线路应因地制宜合理选择塔基基础,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。	本项目不涉及集中林区。	/
		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。	工程施工结束后拟采取对临时用地进行生态恢复等生态恢复措施。	符合
		进入自然保护区的输电线路,应根据生态现状调查结果,制定相应的保护方案。塔基定位应避让珍稀濒危物种保护植物和保护动物的栖息地,根据保护对象的特性设计相应的生态环境保护措施、设施等。	本项目不涉及自然保护区。	符合
3	施工期	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。	项目施工拟落实设计文件、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。	符合
		进入自然保护区和饮用水水源保护区等环境敏感区的输电线路,建设单位应加强施工过程的管理,开展环境保护培训,明确保护对象和保护要求,严格控制施工影响范围,确定适宜的施工季节和施工方式,减少对环境保护对象的不利影响。	本项目输电线路未进入自然保护区和饮用水水源保护区,建设单位拟加强施工过程的管理,开展环境保护培训,明确保护对象和保护要求,严格控制施工影响范围,确定适宜的施工季节和施工方式,减少对环境保护对象的不利影响。	/
		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。	根据预测施工过程中场界环境噪声排放满足 GB12523 中的要求。	符合
		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。	本项目禁止夜间进行产生环境噪声污染的建筑施工作业;确需夜间施工的,按相关法律规定办理许可手续并公告附近居民。	符合
		输变电建设项目施工期临时用地应永临结合,优先利用荒地、劣地。	项目变电站施工临时用地拟租用站外临近的闲置场空地,线路施工临时用地拟优先利用荒地、劣地。	符合
		输变电建设项目施工占用耕地、园地、林地和草地,应做好表土剥离、分类存放和回填利用	项目输变电建设项目施工不占用耕地、园地、林地和草地。	/
		进入自然保护区的输电线路,应落实环境影响评价文件和设计阶段制定的生态环境保护方案。施工时	本项目线路未进入自然保护区。	/

	宜采用飞艇、动力伞、无人机等展放线，索道运输、人畜运输材料等对生态环境破坏较小的施工工艺。		
	进入自然保护区的输电线路，应对工程影响区域内的保护植物进行就地保护，设置围栏和植物保护警示牌。不能避让需异地保护时，应选择适宜的生境进行植株移栽，并确保移栽成活率。	本项目线路未进入自然保护区。	/
	进入自然保护区的输电线路，应选择合理施工时间，避开保护动物的重要生理活动期。施工区发现有保护动物时应暂停施工，并实施保护方案。	本项目线路未进入自然保护区。	/
	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。	本项目施工临时道路尽可能利用现有道路，新建道路将严格控制道路宽度，以减少临时工程对生态环境的影响。	符合
	施工现场使用带油料的机械器具，应采取防止油料跑、冒、滴、漏，防止对土壤和水体造成污染。	施工现场拟采取措施防止油料跑、冒、滴、漏，防止对土壤和水体造成污染。	符合
	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。	施工结束后及时清理施工现场，因地制宜进行土地功能恢复。	符合
	在饮用水水源保护区和其他水体保护区内或附近施工时，应加强管理，做好污水防治措施，确保水环境不受影响。	本项目线路未进入饮用水源保护区，不在水源保护区及水体内施工，在其他水体附近施工时，拟加强管理，做好污水防治措施，确保水环境不受影响。	/
	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
	变电工程施工现场临时厕所的化粪池应进行防渗处理。	变电工程不单独设置施工现场临时厕所的化粪池，工程施工期使用冰雪世界施工现场已设置的临时厕所。	符合
	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。	施工期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。	符合
	施工过程中，对易起尘的临时堆土、运输过程中的土石方等应采用密闭式防尘布（网）进行苫盖，施工面集中且有条件的地方宜采取洒水降尘等有效措施，减少易造成大气污染的施工作业。	施工期对易起尘的临时堆土、运输过程中的土石方等采用密闭式防尘布（网）进行苫盖，施工面集中且有条件的地方宜采取洒水降尘等有效措施。	符合
	施工过程中，建设单位应当对裸露地面进行覆盖；暂时不能开工的建设用地超过三个月的，应当进行绿化、铺装或者遮盖。	施工过程中，建设单位拟对裸露地面进行覆盖；暂时不能开工的建设用地超过三个月的，拟进行绿化、铺装或者遮盖。	符合
	施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废弃物就地焚烧。	施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废弃物就地焚烧。	符合
	位于城市规划区内的输变电建设	项目位于城市规划区内的，施工扬尘	符合

		项目，施工扬尘污染的防治还应符合 HJ/T 393 的规定。	按 HJ/T 393 的规定执行。	
		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 HJ 1113-2020 定期进行清运处置，施工完成后及时做好迹地清理工作。	项目施工过程中产生的土石方、建筑垃圾、生活垃圾分类集中收集，并按国家和地方有关规 HJ 1113-2020 定期进行清运处置，施工完成后及时做好迹地清理工作。	符合
		在农田和经济作物区施工时，施工临时占地宜采取隔离保护措施，施工结束后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。	本项目不涉及在农田和经济作物区施工。	/
4	运行期	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 GB 8702、GB 12348、GB 8978 等国家标准要求，并及时解决公众合理的环境保护诉求	运行期将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。并定期开展环境监测，确保电磁、噪声、废水排放符合 GB 8702、GB 12348、GB 8978 等国家标准要求，并及时解决公众合理的环境保护诉求	符合
		鼓励位于城市中心区域的变电站开展电磁和声环境在线监测，监测结果以方便公众知晓的方式予以公开。	本项目变电站将按实际需求，确定是否开展在线监测。	符合
		主要声源设备大修前后，应对变电工程厂界排放噪声和周围声环境敏感目标环境噪声进行监测，监测结果向社会公开。	如有大修计划，将对变电工程厂界排放噪声和周围声环境敏感目标环境噪声进行监测，并将监测结果向社会公开。	符合
		运行期应对事故油池的完好情况进行检查，确保无渗漏、无溢流。	项目运营期变电站巡检人员将做好事故油池监理工作，定期对事故油池的完好情况进行检查，确保无渗漏、无溢流。	符合
		变电工程运行过程中产生的变压器油、高抗油等矿物油应进行回收处理。废矿物油和废铅酸蓄电池作为危险废物交由有资质的单位回收处理，严禁随意丢弃。不能立即回收处理的应暂存在危险废物暂存间或暂存区。	项目废变压器油暂存于事故油池，定期交由有资质的单位回收处理；废铅酸蓄电池作为危险废物交由有资质的单位回收处理，不随意丢弃。	符合
		针对变电工程站内可能发生的突发环境事件，应按照 HJ169 等国家有关规定制定突发环境事件应急预案，并定期演练。	严格落实该要求，按照 HJ169 等国家有关规定制定突发环境事件应急预案，并定期演练。	符合
<p>根据上表可知，在采取各项环境保护措施的情况下，各类污染物能够稳定达标，不会对周围环境造成影响，因此，本项目选址选线从环境保护角度而言是合理的。</p>				

## 五、主要生态环境保护措施

施工期生态环境保护措施	<p><b>1、施工期噪声环境保护措施</b></p> <p>(1) 建设单位、设计单位、监理单位以及施工单位应逐一落实深圳市《建设工程施工噪声污染防治技术规范》(DB 4403/T 63-2025) (以下简称《规范》) 中“4.2 职责划分”中规定的职责。</p> <p>(2) 施工单位必须选用符合《规范》要求的施工工艺和设备, 同时加强各类施工设备的维护和保养, 保持其良好的工况, 以便从根本上降低噪声源。</p> <p>(3) 在施工中严格控制作业时间, 根据具体情况, 合理安排施工时间, 禁止夜间施工。提高机具操作水平, 与周围群众做好沟通工作, 防止发生噪声扰民现象。</p> <p>(4) 落实《规范》中要求的运输及装卸等施工行为控制措施。</p> <p>(5) 合理布局施工现场, 避免在同一地点安排大量动力机械设备, 以免局部声级过高, 同时尽量将高噪声施工设备布置在厂区东北侧。</p> <p>(6) 施工期设置施工围挡, 并按需设置不低于5m的隔声围挡(声屏障), 隔声量满足《规范》及深圳市《建设工程安全文明施工标准》(SJG46-2023)。同时按《规范》要求落实通用设备隔声罩(房); 路面减震覆板等噪声污染控制措施。</p> <p>(7) 做好施工组织、优化施工布局, 合理布置施工机械, 尽量远离施工场界。高噪声施工机械尽量布置在场地中部、尽量远离周边声环境保护目标;</p> <p>(8) 加强施工期的环境管理和环境监控工作, 应严格按照施工规范要求, 制定施工计划, 严格控制施工时间, 避免同一时间集中使用高噪声设备。施工安排在白天进行并避开中午休息时间(12:00-14:00), 避免在昼间午休时间进行高噪声施工作业; 夜间(23:00-次日7:00)禁止施工, 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》的规定, 取得工程所在地人民政府或者其有关主管部门的许可, 并与群众友好协商高噪声作业的时间安排之后, 方可施工。</p> <p>综上所述, 在采取上述措施后, 施工期的噪声对周围环境的影响可以得到有效的控制, 且工程施工期噪声是短暂的, 属无残留污染, 其对周围声环境质量的影响随施工结束而消失。</p> <p><b>2、施工期大气环境保护措施</b></p> <p>(1) 施工单位应当制定具体的施工扬尘污染防治实施方案并予以落实, 在</p>
-------------	--

施工工地公示扬尘污染防治措施、负责人、扬尘监督管理主管部门的举报投诉电话等信息；

(2) 施工时，应集中配制或使用商品混凝土，然后用罐装车运至施工点进行浇筑，避免因混凝土拌制产生扬尘；

(3) 运输散体材料和废弃物的车辆，必须密闭、包扎、覆盖，避免沿途漏撒；运载土方的车辆必须在规定的时间内，按指定路段行驶，控制扬尘污染；

(4) 变电站施工时，先修筑围墙，线路工程施工时需设置围挡；

(5) 进出场地的车辆限制车速，场内道路、堆场及车辆进出时洒水，保持湿润，减少或避免产生扬尘；

(6) 施工临时中转土方以及弃土弃渣等要合理堆放，并采用土工布覆盖；

(7) 基础施工及建筑土方作业应当采取喷雾、喷淋或者洒水等扬尘污染防治措施；喷雾、喷淋降尘设施应当分布均匀，喷雾能有效覆盖防尘区域；基础施工及建筑土方作业期间遇干燥天气应当增加洒水次数；

(8) 施工单位应制定针对性扬尘防治措施，严格组织实施，确保施工现场严格落实“六个百分百”（施工工地周边100%围挡、物料堆放100%覆盖、出入车辆100%冲洗、施工现场地面100%硬化、拆迁工地100%湿法作业、渣土车辆100%密闭运输）。

采取上述环境保护措施后，对项目附近区域环境空气质量不会造成长期影响。

### **3、施工期废水环境保护措施**

(1) 变电站施工前施工场地四周修建截水排水沟，并在出口设置沉砂池和拦砂网，将含泥沙的雨水、泥浆经沉砂池沉淀后回用于施工场地防尘洒水、机械和车辆清洗等；

(2) 线路施工时施工单位应对施工废水进行妥善处理，采取在适当位置建设沉淀池、循环利用等措施对施工废水进行处理；

(3) 施工人员生活污水依托租住房屋已有生活污水处理设施处理；

(4) 尽量避免雨天开挖作业。同时要落实文明施工原则，施工期间禁止向附近水体排放、倾倒垃圾、弃土、弃渣。加强对含油设施（包括车辆和线路施工设备）的管理，严禁在水体及其附近冲洗含油器械及车辆，避免油类物质进入水体；

综上，在采取上述措施后，可以有效地防治施工期生产废水、生活污水对地

表水的污染，加之施工活动周期较短，因此不会导致施工场地周围水环境的污染。

#### **4、施工期固体废物环境保护措施**

(1) 本工程土石方开挖应及时回填，并尽量做到土石方平衡，减少弃土的产生，多余的土石方运至指定的建筑垃圾消纳场消纳；

(2) 施工过程中产生的建筑垃圾可回收利用的通过分类收集后交废物收购站处理，对不能回收的建筑垃圾应及时清运至政府部门指定的建筑垃圾消纳场所进行消纳；

(3) 变电站施工区域施工人员产生的生活垃圾可集中收集后暂存，定期由环卫部门清运；线路施工属于移动式施工方式，施工人员租住当地民房，停留时间较短，产生的少量生活垃圾可纳入当地生活垃圾收集处理系统。

综上，在采取以上环保措施后，本工程施工期产生的固体废弃物对周边环境的影响较小。

#### **5、施工期生态环境环境保护措施**

施工前施工单位应做好施工期环境管理与教育培训、印发环境保护手册，组织专业人员对施工人员进行环保宣传教育，施工期严格施工红线，严格行为规范，进行必要的管理监督。

合理优化施工工艺，严格控制施工范围，合理安排施工工序和施工场地；避开雨季进行开挖施工，减少水土流失；项目临时占地优先利用荒地、劣地，减少植被破坏。

施工前进行表土剥离，将表土单独堆存并做好覆盖、拦挡等防护措施，施工结束后用于项目区植被恢复或耕作区域表层覆土。

施工完成后，及时清理施工痕迹，按照设计要求对变电站内外空地、进站道路两侧进行绿化，种植观赏性较强的花木和草皮；对沿线施工临时占地损坏的植被进行恢复，恢复植被应当为当地物种。

开挖时将生、熟土分开堆放，回填时先回填生土，再将熟土置于表层并及时恢复植被。施工结束后临时占地应及时进行清理、松土、覆盖表层土，除复耕外对于土地条件较好的临时占地区域植被恢复尽可能利用植被自然更新，对确需进入人工播撒草籽进行植被恢复的区域，选择当地的乡土植物进行植被恢复，严禁引入外来物种。

对开挖后的裸露开挖面用苫布覆盖，避免降雨时水流直接冲刷，施工时开挖的土石方不允许就地倾倒，应回填，临时堆土应在土体表面覆上苫布防治水土流

	<p>失。加强施工管理，合理安排施工时序，避开雨季施工。</p>
<p>运营期生态环境保护措施</p>	<p><b>1、运营期电磁环境影响防治措施</b></p> <p>（1）站内电气设备合理布局，保证导线和电气设备的安全距离，设置防雷接地保护装置，站内敷设接地网，将变电站内电气设备接地；</p> <p>（2）变电站内金属构件，如吊夹、保护环、保护角、垫片、接头、螺栓、闸刀片等应做到表面光滑，尽量避免毛刺的出现；</p> <p>（3）保证变电站内高压设备、建筑物钢铁件均接地良好，所有设备导电元件间接触部位均应连接紧密，以减小因接触不良而产生的火花放电；</p> <p>（4）电缆采取金属屏蔽措施，合理选择电缆型号及电缆敷设埋深以减小电磁环境影响，电缆管廊上方设置警示标志及禁止开挖的标志；</p> <p>（5）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；</p> <p>（6）开展运营期电磁环境监测和管理工作的，保证电磁排放符合相关国家标准要求。</p> <p>采取上述措施后，项目建设对周围电磁环境影响较小。</p> <p><b>2、运营期声环境影响防治措施</b></p> <p>（1）在设备选型上选用符合国家噪声标准的低噪声设备，从源头控制噪声；并做好变压器等设备基础减震措施，在基座和连接处采用减振材料；</p> <p>（2）加强设备的运行管理，保证变压器等运行良好；定期对站内电气设备进行检修，减少因设备陈旧产生的噪声；</p> <p>（3）变电站内电气设备合理布置，主变尽量布置在站内中部位位置；</p> <p>（4）线路采用电缆埋设。</p> <p>采取上述措施后，运营期变电站产生的噪声对周边声环境影响较小。</p> <p><b>3、运营期水环境影响防治措施</b></p> <p>本项目变电站为无人值守变电站，无生活污水产生。</p> <p><b>4、运营期大气环境影响防治措施</b></p> <p>本项目运行期间无大气污染物排放。</p> <p><b>5、运营期固体废弃物影响防治措施</b></p> <p>（1）变电站后续运营过程中产生的废铅酸蓄电池不暂存，及时交由相应危</p>

	<p>险废物处理资质单位进行安全处置；</p> <p>(2) 在主变压器发生事故或检修时，可能有变压器油排入事故油池，经事故油池收集后交由资质单位处理。</p> <p>(3) 建设单位应制定危险废物管理计划，建立危险废物管理台账。</p> <p>废变压器油、废旧蓄电池等危险废物委托有相应资质的单位进行处理。建设单位应严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)、《危险废物收集、贮存、运输技术规范》(HJ2025-2012)、《废矿物油回收利用污染控制技术规范》(HJ607-2011)、《废铅酸蓄电池处理污染控制技术规范》(HJ519-2020)等相关技术规范，落实危险废物的环境管理，包括危险废物收集、贮存、运输、处置。因此，通过采取上述措施后，本项目产生的固体废物对周边环境影响较小。</p> <p><b>6、营运期生态环境影响防治措施</b></p> <p>强化植被恢复效果，继续做好水土保持工作。</p> <p><b>7、营运期环境风险防范措施</b></p> <p>(1) 新建足够容积的下事故油池，并设置油水分离装置；</p> <p>(2) 事故油池进行防渗漏处理，在发生事故漏油时，变压器油通过专设的排油管泄入事故油池内，按照制定好的应急预案处理；</p> <p>(3) 加强企业管理，进行消防培训及宣传教育、消防训练和演习；</p> <p>(4) 应按有关消防法规、规范要求在厂区内配备灭火器材，指定专人管理及维护保养；定期检查项目环保设施运行情况，站区内禁止吸烟或使用明火；</p> <p>(5) 建设单位应按要求编制环境风险应急预案。</p> <p>通过采取上述措施后，项目环境风险在可接受范围。</p>
其他	<p><b>一、环境管理</b></p> <p>1、环境管理机构</p> <p>根据项目所在区域的环境特点，输变电工程一般不单独设立环境监测站。项目建成后运行主管单位应设环境管理部门，配备相应专业的管理人员。负责环境保护管理工作。</p> <p>2、施工期环境监理与职能</p> <p>在施工设计文件中详细说明施工期注意的环保问题，严格要求施工单位按设计文件施工，特别是按环保设计要求施工。建设方在施工期间委托环境监理单位，对施工中的每一道工序都严格检查是否满足环保要求，并不定期地对施工点进行监督抽查。施工期环境监理的职责和任务如下：</p>

(1) 贯彻执行国家的各项环保方针、政策、法规和各项规章制度。

(2) 制定工程施工中的环保计划，负责施工过程中各项环保措施实施的监督和日常管理。

(3) 收集、整理、推广和实施工程建设中各项环境保护的先进经验和技術。

(4) 组织施工人员进行施工活动中需遵循的环保法规、知识的培训，提高全体员工文明施工的认识和能力。

(5) 负责日常施工活动中的环境监理工作，做好工程用地区域的环境特征调查，对环境敏感目标做到心中有数。

(6) 在施工计划中适当计划设备及运输道路以避免影响当地居民生活及环境，施工中考虑保护生态和避免水土流失，合理组织施工以减少占用临时施工用地。

(7) 做好施工中各种环境问题的收集、记录、建档和处理工作。

(8) 监督施工单位在施工结束后的水保设施、环保设施等各项保护工程同时完成。

### 3、运营期环境管理与职能

根据工程建设地区的环境特点，宜在运行主管单位设立环境管理部门，配备相应专业的管理人员，专（兼）职管理人员 1 人。

(1) 制定和实施各项环境管理计划。

(2) 组织和落实项目运行期的环境监测、监督工作，委托有资质的单位承担本工程的环境监测工作。

(3) 掌握项目所在地周围的环境特征和重点环境保护目标情况。建立环境管理和环境监测技术文件，做好记录、建档工作。技术文件包括：污染源的监测记录技术文件；污染控制、环境保护设施的设计和运行管理文件；导致严重环境影响事件的分析报告和监测数据资料等。

(4) 检查治理设施运行情况，及时处理出现的问题，保证治理设施的正常运行。

(5) 不定期地巡查环境保护对象，保护生态环境不被破坏，保证生态保护与工程运行相协调。

(6) 协调配合上级生态环境主管部门所进行的环境调查、生态调查等活动。

### 4、环境保护设施竣工验收

根据《建设项目环境保护管理条例》，本项目的建设需执行污染治理设施与

主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。本建设项目正式投产运营前，建设单位组织竣工环境保护验收，“建设项目竣工环境保护验收调查报告表”主要内容包括：

- (1) 实际工程内容及变动情况。
- (2) 环境保护目标基本情况及变动情况
- (3) 环境影响报告表及批复提出的环保措施及设施落实情况。
- (4) 环境质量和环境监测因子达标情况。
- (5) 环境管理与监测计划落实情况。
- (6) 环境保护投资落实情况。

## 二、环境监测计划

开展营运期工频电磁场环境监测工作，对与本项目有关的主要人员，进行环境保护技术、政策方面的培训、电磁辐射知识的宣传，从而进一步提高人们的环保意识，增强环保管理的能力，提高对环境污染的自我保护意识，并能更好地参与和监督项目的环保管理，减少项目施工和运行产生的环境影响。本期扩建完成后按照国家环境保护法律、法规，进行项目竣工环保验收，对工频电场、工频磁场、噪声等项目进行定期监测。本次项目营运期环境监测计划见下表。

**表26 环境监测计划一览表**

序号	项目		监测点位布置
1	工频 电场、 工频 磁场	点位布置	新建变电站四周、输电线路沿线及敏感目标等。
		监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）。
		监测频次 及时间	①变电站竣工环保验收1次；主变等主要设备检修运行后1次；投运后按需监测； ②线路竣工环保验收1次；投运后按需监测。
2	噪声	点位布置	新建变电站四周及敏感目标等。
		监测方法	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）、 《声环境质量标准》（GB 3096-2008）。
		监测频次 及时间	①变电站竣工环保验收1次；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保护目标环境噪声进行监测；投运后按需监测； ②线路竣工环保验收 1 次；投运后按需监测。

本工程总投资\*\*\*\*万元，其中环保投资\*\*\*\*万，环保投资占总投资\*\*\*\*。具体环保投资清单见下表。

**表27 环保投资一览表**

环保投资名称	环保投资金额（万元）
施工期固体废物防治措施	****
施工期扬尘防治措施	****
施工期临时防护措施	****
施工期临时排水沟及沉淀池	****
事故油池	****
主变储油坑及排油管道	****
变压器减振	****
变电站四周、站内绿化及生态恢复	****
沿线绿化及生态恢复及其他环保措施	****
总计	****

环  
保  
投  
资

## 六、生态环境保护措施监督检查清单

内容 要素	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
陆生生态	<p>施工前施工单位应做好施工期环境管理与教育培训，组织专业人员对施工人员进行环保宣传教育，施工期严格施工红线，严格行为规范，进行必要的管理监督；严格控制施工占地，合理安排施工工序和施工场地，项目临时占地优先利用荒地、劣地，减少植被破坏；施工前应进行表土剥离，将表土单独堆存并做好覆盖、拦挡等防护措施，施工结束后用于项目区植被恢复或耕作区域表层覆土。施工结束后临时占地应及时进行清理、松土、覆盖表层土，除复耕外对于土地条件较好的临时占地区域植被恢复尽可能利用植被自然更新，对确需进入人工播撒草籽进行植被恢复的区域，选择当地的乡土植物进行植被恢复，严禁引入外来物种。</p>	<p>不对周围生态环境造成严重不利影响，不造成水土流失。</p>	<p>强化植被恢复效果，继续做好水土保持工作。</p>	<p>变电站内、站区周边、线路沿线植被恢复良好。</p>
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	<p>(1) 变电站施工前施工场地四周修建截水排水沟，并在出口设置沉砂池和拦砂网，将含泥沙的雨水、泥浆经沉砂池沉淀后回用于施工场地防尘洒水、机械和车辆清洗等；</p> <p>(2) 施工单位应对施工废水进行妥善处理，采取在适当位置建设沉淀池、循环利用等措施对施工废水进行处理；</p> <p>(3) 施工人员生活污水依托租住房屋已有生活污水处理设施处理；</p> <p>(4) 尽量避免雨天开挖作业。同时要落实文明施工原则，施工期间禁止向水体排放、倾倒垃圾、弃土、弃渣。加强对含油设施（包括车辆和线路施工设备）的管理，严禁在水体及其附近冲洗含油器械及车辆，避免油类物质进入水体。</p>	<p>施工废水不外排，对水环境无影响。</p>	<p>无人值守，无生活污水排放。</p>	<p>按要求落实。</p>
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	<p>(1) 建设单位、设计单位、监理单位以及施工单位应逐一落实《建设工程施工噪声污染防治技术规范》(DB4403/T 63—2020)（以下简称《规范》）中“4.2 职责划分”中规定的职责。</p> <p>(2) 施工单位必须选用符合《规范》要求的施工工艺和设备，同时加强各类施工设备的维护和保养，保持其良好的工况，以</p>	<p>施工期噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》</p>	<p>(1) 在设备选型上选用符合国家噪声标准的低噪声设备，从源头控制噪声；并做好变压器等设备基础减震措施，在基座和连接处采用减振材料；</p> <p>(2) 加强设备的运行管理，保证变压器等运行良</p>	<p>厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)相应标准限值</p>

	<p>便从根本上降低噪声源。</p> <p>(3) 在施工中严格控制作业时间, 根据具体情况, 合理安排施工时间, 禁止夜间施工。提高机具操作水平, 与周围群众做好沟通工作, 防止发生噪声扰民现象。</p> <p>(4) 落实《规范》中要求的运输及装卸等施工行为控制措施。</p> <p>(5) 合理布局施工现场, 避免在同一地点安排大量动力机械设备, 以免局部声级过高, 同时尽量将高噪声施工设备布置在厂区东北侧。</p> <p>(6) 施工期设置施工围挡, 并按需设置不低于 5m 的隔声围挡(声屏障), 隔声量满足《规范》及深圳市《建设工程安全文明施工标准》(SJG46-2023)。同时按《规范》要求落实通用设备隔声罩(房); 切割、破碎工艺封闭施工; 路面减震覆板等噪声污染控制措施。</p> <p>(7) 做好施工组织、优化施工布局, 合理布置施工机械, 尽量远离施工场界。高噪声施工机械尽量布置在场地中部、尽量远离周边声环境保护目标;</p> <p>(8) 加强施工期的环境管理和环境监控工作, 应严格按照施工规范要求, 制定施工计划, 严格控制施工时间, 避免同一时间集中使用高噪声设备。施工安排在白天进行并避开中午休息时间(12:00-14:00), 避免在昼间午休时间进行高噪声施工作业; 夜间(22:00-次日 6:00)禁止施工, 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》的规定, 取得工程所在地人民政府或者其有关主管部门的许可, 并与群众友好协商高噪声作业的时间安排之后, 方可施工。</p>	(GB1 2523-2011) 要求。	<p>好; 定期对站内电气设备进行检修, 减少因设备陈旧产生的噪声;</p> <p>(3) 变电站内电气设备合理布置, 主变尽量布置在站内中部位置;</p> <p>(4) 线路采用电缆埋设。</p>	要求。
振动	/	/	/	/
大气环境	<p>(1) 施工单位应当制定具体的施工扬尘污染防治实施方案并予以落实, 在施工工地公示扬尘污染防治措施、负责人、扬尘监督管理主管部门的举报投诉电话等信息;</p> <p>(2) 施工时, 应集中配制或使用商品混凝土, 然后用罐装车运至施工点进行浇筑, 避免因混凝土拌制产生扬尘;</p> <p>(3) 运输散体材料和废弃物的车辆, 必须密闭、包扎、覆盖, 避免沿途漏撒; 运载土方的车辆必须在规定的时间内, 按指定路段行驶, 控制扬尘污染;</p> <p>(4) 变电站施工时, 先修筑围墙, 线路工程施工时需设置围挡;</p> <p>(5) 进出场地的车辆限制车速, 场内道路、堆场及车辆进出时洒水, 保持湿润, 减少或避免产生扬尘;</p> <p>(6) 施工临时中转土方以及弃土弃渣等要</p>	合理设置抑尘措施, 符合广东省《大气污染物排放限值》(DB4 4/27-2001) 第二时段二级标准, 无组织排放限值	/	/

	<p>合理堆放，并采用土工布覆盖；</p> <p>(7) 基础施工及建筑土方作业应当采取喷雾、喷淋或者洒水等扬尘污染防治措施；喷雾、喷淋降尘设施应当分布均匀，喷雾能有效覆盖防尘区域；基础施工及建筑土方作业期间遇干燥天气应当增加洒水次数；</p> <p>(8) 施工单位应制定针对性扬尘防治措施，严格组织实施，确保施工现场严格落实“六个百分百”(施工工地周边 100%围挡、物料堆放 100%覆盖、出入车辆 100%冲洗、施工现场地面 100%硬化、拆迁工地 100%湿法作业、渣土车辆 100%密闭运输)。</p>			
固体废物	<p>(1) 本工程土石方开挖应及时回填，并尽量做到土石方平衡，减少弃土的产生，多余的土石方运至指定的建筑垃圾消纳场消纳；</p> <p>(2) 施工过程产生的建筑垃圾可回收利用的通过分类收集后交废物收购站处理，对不能回收的建筑垃圾应及时清运至政府部门指定的建筑垃圾消纳场所进行消纳；</p> <p>(3) 变电站施工区域施工人员产生的生活垃圾可集中收集后暂存，定期由环卫部门清运；线路施工属于移动式施工方式，施工人员租住当地民房，停留时间较短，产生的少量生活垃圾可纳入当地生活垃圾收集处理系统。</p>	施工及建筑垃圾、生活垃圾处置得当	<p>(1) 无人值守，不产生生活垃圾。</p> <p>(2) 变电站后续运营过程中产生的废铅酸蓄电池不暂存，及时交由相应危险废物处理资质单位进行安全处置。</p> <p>(3) 在主变压器发生事故或检修时，可能有变压器油排入事故油池，经事故油池收集后交由资质单位处理。</p> <p>(4) 建设单位应制定危险废物管理计划，建立危险废物管理台账。</p>	废变压器油、废铅蓄电池等危险废物委托有相应资质的单位进行处理，有相关协议及处理方案。
电磁环境	/	/	<p>(1) 站内电气设备合理布局，保证导线和电气设备的安全距离，设置防雷接地保护装置，站内敷设接地网，将变电站内电气设备接地；</p> <p>(2) 变电站内金属构件，如吊夹、保护环、保护角、垫片、接头、螺栓、闸刀片等应做到表面光滑，尽量避免毛刺的出现；</p> <p>(3) 保证变电站内高压设备、建筑物钢铁件均接地良好，所有设备导电元件间接触部位均应连接紧密，以减小因接触不良而产生的火花放电；</p> <p>(4) 电缆采取金属屏蔽措施，合理选择电缆型号及电缆敷设埋深以减小电磁环境影响，电缆管廊上方设置警示标志及禁止开挖的标志；</p> <p>(5) 做好环境保护设施的维护和运行管理，加强巡</p>	满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)：公众曝露限值工频电场强度 4000V/m，工频磁感应强度 100 $\mu$ T。

			查和检查，保障发挥环境保护作用； (6)开展运营期电磁环境监测和管理工作的，保证电磁排放符合相关国家标准要求。	
环境风险	/	/	(1)新建足够容积的事故油池，并设置油水分离装置； (2)事故油池进行防渗漏处理，在发生事故漏油时，变压器油通过专设的排油管泄入事故油池内，按照制定好的应急预案处理； (3)加强企业管理，进行消防培训及宣传教育、消防训练和演习； (4)应按有关消防法规、规范要求，在厂区内配备灭火器材，指定专人管理及维护保养；定期检查项目环保设施运行情况，站区内禁止吸烟或使用明火； (5)建设单位应按要求编制环境风险应急预案。	按要求落实。
环境监测	/	/	制定电磁、噪声监测计划。	按要求落实监测工作。
其他	/	/	/	/

## 七、结论

在严格落实相应的污染防治措施、生态保护措施的前提下，本项目对周围环境的影响可接受，项目建设从环境保护的角度而言可行。

# 110kV 冰雪输变电工程 电磁环境影响专题评价

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），本项目需设置“电磁环境影响专题评价”。

## 1 工程概况

本项目由变电站工程和输电线路工程组成，具体如下：

### （1）变电站工程

新建 110kV 变电站一座，站址占地面积 1878.75m<sup>2</sup>，采用户内布置，本期新建主变压器 2 台，主变容量 2×63MVA，无功补偿装置本期装设 2×3×5Mvar 并联电容器。

### （2）输电线路工程

本项目新建 110kV 电缆线路 6 回，其中本站出线 4 回。

#### ①110kV 创沁 II 线、琵琶临线解口进冰雪线路工程

新建双回电缆线路 2×0.28km（创业、琵琶侧）+2×0.66km（沁园侧），电缆截面 1200mm<sup>2</sup>。

#### ②110kV 琵琶至沁园双回线路工程

新建电缆路径长约 2×3.0km，电缆截面 1200mm<sup>2</sup>。

## 2 编制依据

### 2.1 法律、法规

- （1）《中华人民共和国环境保护法》，2014 年 4 月 24 日修订，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 12 月 29 日修订并施行；
- （3）《中华人民共和国电力法》，2018 年 12 月 29 日修订并施行；
- （4）《中华人民共和国电力设施保护条例》，2011 年 1 月 8 日修订并施行；
- （5）《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号修改，2017 年 10 月 1 日起施行）。

### 2.2 评价技术规范、标准及编号

- （1）《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1 2016）；
- （2）《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24 2020）；
- （3）《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681 2013）；
- （4）《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）；
- （5）《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）；
- （6）《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）。

## 3 评价因子与评价标准

### 3.1 评价因子

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），4.4 评价因子“表 1 输变电工程

主要环境影响评价因子汇总表”见下表。

**表28 输变电工程主要环境影响评价因子汇总表**

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

### 3.2 评价标准

依据《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中规定，本项目采用的标准详见下表。

**表29 采用评价标准一览表**

评价要素	标准名称	适用频率	标准值		评价对象
			参数名称	限值	
电磁环境	《电磁环境控制限值》 (GB8702-2014)	50Hz	工频电场强度	4000V/m	住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物等公众曝露控制限值
			工频磁感应强度	100μT	住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物等公众曝露控制限值

### 3.3 评价工作等级

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），4.6 评价工作等级“表 2 输变电工程电磁环境影响评价工作等级”规定，本工程电磁环境影响评价等级见下表。

**表30 项目电磁环境影响评价工作等级判定表**

分类	电压等级	工程	条件	评价工作等级
交流	110kV	变电站	变电站户内式布置	三级
		输电线路	地下电缆	三级

### 3.4 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）中4.7 评价范围“表3 输变电工程电磁环境影响评价范围”，本项目电磁环境影响评价范围见下表：

**表31 项目电磁环境影响评价范围一览表**

环境要素			评价范围
电磁环境	变电站	新建 110kV 变电站	站界外 30m
	输电线路	新建 110kV 地下电缆	电缆管廊两侧边缘外延 5m（水平距离）

### 3.5 电磁环境保护目标

本项目评价范围内电磁环境敏感目标如下。

表32 本项目电磁保护目标一览表

环境保护目标名称	方位及最近距离	建筑特征、规模	环境影响因子
华发冰雪世界拟建配电、冷凝等功能用	位于拟建变电站北侧约10m处	功能用房，1层约3m高，2层约6m高	工频电场、工频磁场
拟建一层商铺①	位于拟建变电站南侧边界约10m，东侧边界约25m处	商铺，1层约3m高	工频电场、工频磁场
拟建一层商铺②	位于拟建变电站南侧边界约10m处	商铺，1层约3m高	工频电场、工频磁场

## 4 电磁环境现状监测与评价

为了解项目周围环境电场强度及磁感应强度现状，我公司技术人员对项目周围的环境电场强度和磁感应强度进行现状监测。

### 4.1 监测目的

调查项目所在区域及电磁环境敏感目标处工频电场强度、工频磁感应强度现状。

### 4.2 监测内容

离地面1.5m高处的工频电场强度和工频磁感应强度。

### 4.3 监测方法

《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）

《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）。

### 4.4 监测仪器

电磁环境监测仪器见下表。

表33 电磁环境监测仪器校准情况表

电磁辐射仪（交变磁强计/工频电场测试仪）	
生产厂商	北京森馥科技股份有限公司
仪器型号及编号	主机型号/编号：SEM-600/D-1228 探头型号/编号：LF-04/I-1228
监测范围	电场：0.01V/m-100kV/m；磁场：1nT-10mT
频率范围	1Hz~400kHz
校准单位	华南国家计量测试中心广东省计量科学研究院
校准证书编号	WWD202401784
校准有效期	2024年6月6日至2025年6月5日

### 4.5 监测环境条件

2025年4月17日 天气：多云 相对湿度：47.2-60.1.2% 气温：25.3-27.9℃。

### 4.6 监测点布设

依据《交流输变电工程电磁环境监测方法》（HJ681-2013），对拟建变电站、拟建线路沿线及电磁敏感目标处进行工频电场强度和工频磁感应强度现状监测。

## 4.7 监测结果

根据监测布点要求，项目周围电磁环境监测结果见下表所示。

表34 本工程工频电场强度、工频磁感应强度现状监测结果

测点编号	点位描述	电场强度(V/m)	磁感应强度( $\mu$ T)	备注
拟建 110kV 冰雪变电站周围				
1#	拟建变电站西侧	0.03	0.045	/
2#	拟建变电站北侧	0.05	0.012	
3#	拟建变电站东侧	0.04	0.018	
4#	拟建变电站南侧	0.04	0.040	
5#	拟建一层商铺①	0.04	0.029	拟建变电站南侧边界约 10m，东侧边界约 25m 处
6#	拟建一层商铺②	0.03	0.066	拟建变电站南侧边界约 10m 处
7#	华发冰雪世界拟建配电、冷凝等功能用房	0.04	0.012	拟建变电站北侧约 10m 处
拟建 110kV 双回电缆线路（110kV 冰雪站至 220kV 创业站、220kV 琵琶站）、拟建 110kV 冰雪至沁园双回电缆线路				
8#	拟建电缆线路上方①	0.18	0.034	/
拟建 110kV 双回电缆线路（110kV 冰雪站至 220kV 创业站、220kV 琵琶站）				
9#	拟建电缆线路上方②	0.31	0.014	/
拟建 110kV 冰雪至沁园双回电缆线路				
10#	拟建电缆线路上方③	0.39	0.696	受现状创沁 II 线、琵沁临线影响
11#	拟建电缆线路上方④	0.20	0.602	
12#	拟建电缆线路上方⑤	0.26	0.059	
拟建 110kV 琵琶至沁园双回电缆线路				
13#	拟建电缆线路上方⑥	0.05	0.005	/
14#	拟建电缆线路上方⑦	0.05	0.006	
15#	拟建电缆线路上方⑧	0.13	0.014	
220kV 琵琶变电站间隔扩建				

16#	220kV 琵琶变电站间隔扩建 侧厂界外 5m	221.30	1.510	受变电站周围线路影响
电磁环境控制限值（GB8702-2014）		4000	100	

由上表可知，拟建变电站四周工频电场强度现状测值分别为0.03~0.05V/m，工频磁感应强度现状测值分别为0.012~0.045 $\mu$ T；拟建电缆线路沿线工频电场强度现状测值分别为0.05~0.39V/m，工频磁感应强度现状测值分别为0.014~0.696 $\mu$ T；220kV琵琶站间隔扩建侧工频电场强度现状测值分别为221.30V/m，工频磁感应强度现状测值分别为1.510 $\mu$ T；电磁环境保护目标工频电场强度现状测值分别为0.03~0.04V/m，工频磁感应强度现状测值分别为0.012~0.066 $\mu$ T；监测结果均低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中：工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100 $\mu$ T的要求。

## 5 营运期电磁环境影响分析

### 5.1 变电站工程电磁环境影响分析

本项目新建 110kV 变电站，变电站采用户内布置。根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），本专项评价采用类比监测的方式进行评价。本工程 110kV 变电站本期主变容量为 2 $\times$ 63MVA，本次评价选取已运行的深圳 110kV 珠宝站作为类比对象进行电磁场环境影响预测与评价。

#### （1）类比对象选取原则

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）中条文 8.1.1.1 选择类比对象的相关内容，类比对象的建设规模、电压等级、容量、总平面布置、电气形式等应与本建设项目相类似，并列表论述其可比性。选定的类比对象如已进行电磁环境监测，且其结果符合相关质量保证要求，能够反映其周围电磁环境实际，该监测结果也可以用作类比评价。

#### （2）类比可行性分析

本项目与类比对象主要指标对比见下表。

表35 类比主要指标对照表

主要指标	评价对象	深圳 110kV 珠宝站
电压等级	110kV	110kV
主变建设规模	本期 2 $\times$ 63MVA	监测时 3 $\times$ 63MVA
主变布置方式	主变、GIS；户内布置	主变、GIS；户内布置
出线方式及回数	电缆	电缆

由表 44 可见，本项目变电站与深圳 110kV 珠宝站的电压等级、布置方式，周边环境条件相近，而本项目建设主变规模小于类比对象，即类比对象源强更大，因此可以采用深圳 110kV 珠宝站的类比监测结果来预测本工程运行阶段产生的电磁环境影响，类比结果偏保守。

### (3) 电磁环境类比监测条件

#### A. 监测单位

广州乐邦环境科技有限公司

#### B. 监测方法

《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）

#### C. 监测仪器

电磁辐射仪（交变磁强计/工频电场测试仪）	
生产厂商	北京森馥科技股份有限公司
仪器型号及编号	主机型号/编号：SEM-600/D-1228 探头型号/编号：LF-04/I-1228
监测范围	电场：0.01V/m-100kV/m；磁场：1nT-10mT
频率范围	1Hz~400kHz
校准单位	华南国家计量测试中心广东省计量科学研究院
校准证书编号	WWD202401784
校准有效期	2024年6月6日至2025年6月5日

#### D. 类比监测时间

监测时间：2024年11月7日；

气象条件：晴朗，温度：18.2~24.3℃，湿度：53.3~58.2%RH。

#### E. 监测工况

监测时处于正常工况。

#### F. 监测布点

变电站东、西、北周围墙外5m，西侧布设监测断面。

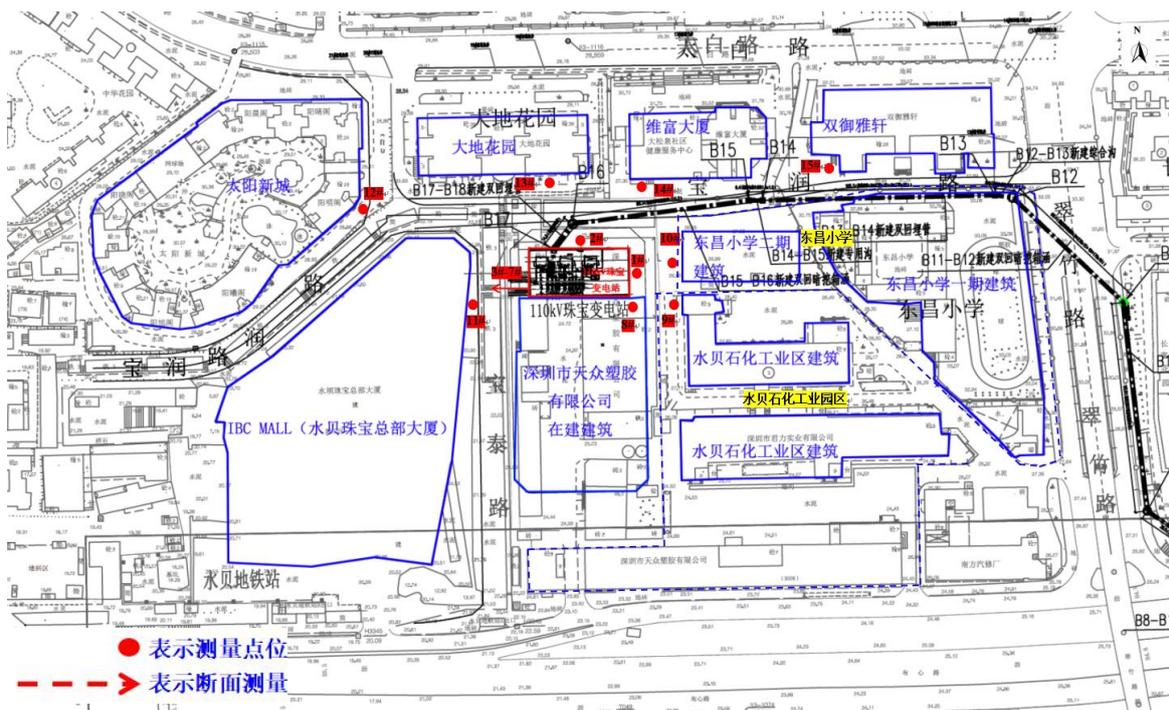


图9 变电站类比监测布点示意图

#### (4) 类比监测结果

类比四周围墙外及电磁敏感目标工频电场、工频磁场环境监测结果见下表。

表36 变电站工频电场、工频磁场类比监测结果

序号	监测点位	工频电场 (V/m)	工频磁感应强度 ( $\mu\text{T}$ )
1	变电站东侧围墙外 5m	0.22	0.056
2	变电站北侧围墙外 5m	0.55	0.039
3	变电站西侧围墙外 5m	1.31	0.015
4	变电站西侧围墙外 10m	0.65	0.014
5	变电站西侧围墙外 15m	0.20	0.014
6	变电站西侧围墙外 20m	0.14	0.014
7	变电站西侧围墙外 25m	0.06	0.014

类比变电站墙外 5m 处工频电场强度为 0.14~1.31V/m, 工频磁感应强度为 0.014~0.056 $\mu\text{T}$ , 所有监测值能分别满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中公众曝露控制限值工频电场强度 4000V 和工频磁感应强度 100 $\mu\text{T}$  的要求。

#### (5) 电磁环境影响类比评价结论

因此, 可以类比预测, 本项目变电站建成后厂界四周及敏感点处电磁环境也能满足《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014) 中频率为 50Hz 的公众曝露控制限值要求, 即电场强度  $\leq 4000\text{V/m}$ , 磁感应强度  $\leq 100\mu\text{T}$ 。

### 5.2 电缆线路工程电磁环境影响分析

本项目建设 3 组 110kV 双回电缆线路, 共 6 回。根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020), 本项目地下电缆线路采用类比监测的方式进行环境影响预测评价。

#### (1) 类比对象的选择

本项目选用 110kV 松北至琳华(富葵)单回线路、110kV 沙浦(亿埔)至琳华(富葵)单回线路同沟敷设段作为类比对象。

#### (2) 类比可行性分析

类比电缆线路与评价电缆线路主要指标对比如下表所示。

可知, 本项目 110kV 电缆线路与类比线路电压等级、线路回数、敷设方式、埋地深度、电缆导线截面相同, 地形、路径情况相似, 因此采用 110kV 松北至琳华(富葵)单回线路、110kV 沙浦(亿埔)至琳华(富葵)单回线路同沟敷设段作为类比线路进行本项目电缆线路电磁环境影响预测与评价具有较好的可比性, 结果偏保守。

### (3) 类比监测条件

#### 1、监测因子

离地面 1.5m 高处工频电场、工频磁场。

#### 2、监测方法

《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）。

#### 3、监测布点

电缆管廊中心，电缆管廊单侧边缘 5m 范围内每隔 1m 布设 1 次。

#### 4、类比对象监测单位及仪器

监测单位为广州乐邦环境科技有限公司，类比监测所用仪器信息如下。

仪器名称	电磁辐射分析仪-主机	电磁辐射分析仪-探头
生产厂家	森馥	
仪器型号	SEM-600	LF-04
仪器编号	D-1228	I-1228
监测范围	电场：0.01V/m-100kV/m；磁场：1nT-10mT	
频率范围	1Hz-400kHz	
检定单位	华南国家计量测试中心广东省计量科学研究院	
证书编号	WWD202201500	
检定日期	2022 年 06 月 06 日	
有效期	1 年	

#### 5、类比监测时间

2023 年 3 月 8 日

#### 6、类比监测工况

监测时，监测对象处于正常工况。

### (4) 类比监测结果

类比监测结果如下。

表37 双回电缆类比线路电磁环境监测结果

测点位置	电场强度 (V/m)	磁感应强度(μT)
电缆线路上方	0.74	0.461
电缆线路边缘	0.51	0.449
电缆线路边缘 1m	0.41	0.377
电缆线路边缘 2m	0.42	0.303
电缆线路边缘 3m	0.29	0.234
电缆线路边缘 4m	0.29	0.187
电缆线路边缘 5m	0.11	0.158

110kV 类比电缆线路的电场强度 0.11~0.75V/m，磁感应强度为 0.158~0.461μT。监测结果远小于《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中的频率为 0.05kHz 的公众暴露控制限制

值要求，即电场强度 $\leq 4000\text{V/m}$ ，磁感应强度 $\leq 100\mu\text{T}$ 。

因此，可以类比预测，本项目电缆线路建成后沿线电磁环境能满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中频率为 50Hz 的公众曝露控制限值要求，即电场强度 $\leq 4000\text{V/m}$ ，磁感应强度 $\leq 100\mu\text{T}$ 。

### 5.3 电磁环境保护目标电磁环境影响分析

类比变电站墙外工频电场强度为 0.14~1.31V/m，工频磁感应强度为 0.014~0.056 $\mu\text{T}$ ；电磁环境保护目标工频电场强度现状测值分别为 0.03~0.04V/m，工频磁感应强度现状测值分别为 0.012~0.066 $\mu\text{T}$ ；结合上述情况，本项目电磁环境敏感点的预测结果如下：

表38 电磁环境敏感点预测结果

序号	敏感目标名称	现状结果		类比监测结果		预测值*	
		电场强度 (V/m)	磁感应强度 ( $\mu\text{T}$ )	电场强度 (V/m)	磁感应强度 ( $\mu\text{T}$ )	电场强度 (V/m)	磁感应强度 ( $\mu\text{T}$ )
1	敏感目标	0.03~0.04	0.012~0.066	0.14~1.31	0.014~0.056	1.31	0.087

注\*：按照最大值保守预测。

由上表可知，电磁环境敏感点处预测值均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中的频率为 0.05kHz 的公众曝露控制限制值要求，即电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 $\mu\text{T}$ 。

### 5.4 对侧间隔扩建电磁环境影响分析

本期在 220kV 琵琶站内预留场地各扩建 2 个 110kV 间隔，本次扩建工程主要新增控制、远动、安全等电气二次设备，无新增电气一次主设备，未增加主变压器、高压电抗器等主要电磁环境影响源。

变电站间隔的扩建主要是增大了变电站进线处的工频电场、工频磁感应强度，变电站的每个间隔相互之间有一定的距离，而工频电场强度、工频磁感应强度随距离衰减很快，对周围电磁环境影响不大，基本能保持原有现状水平。

因此可预测本项目 220kV 琵琶站间隔扩建后，变电站站界外工频电磁场仍可满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中频率为 0.05kHz 的公众曝露控制限值要求，即电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 $\mu\text{T}$ 。

## 6 电磁环境专题评价结论

综上所述，本项目建成投运后，评价范围及环境敏感点的电场强度、磁感应强度均低于《电磁环境控制限制》（GB 8702-2014）频率为50Hz的公众曝露控制限制，即电场强度 $\leq 4000\text{V/m}$ ，磁感应强度 $\leq 100\mu\text{T}$