

建设项目环境影响报告表

项目名称：国网湖南岳阳供电公司 110kV 平江变电站 110kV#1 主变更换

建设单位（盖章）：国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司

编制单位：湖南瑾杰环保科技有限公司

编制日期：二〇二六年七月

目 录

一、建设项目基本情况	1
二、建设内容	6
三、生态环境现状、保护目标及评价标准	10
四、生态环境影响分析	26
五、主要生态环境保护措施	44
六、生态环境保护措施监督检查清单	52
七、结论	55

一、建设项目基本情况

建设项目名称	国网湖南岳阳供电公司 110kV 平江变电站 110kV#1 主变更换		
项目代码	无		
建设单位联系人	/	联系方式	/
建设地点	湖南省岳阳市平江县汉昌街道寺前社区		
地理坐标	/		
建设项目行业类别	55-161 输变电工程	用地面积 (m ²) / 长度 (km)	变电站: 0 (无新增)。
建设性质	☐ 新建 (迁建) ☐ 改建 ☐ 扩建 ☒ 技术改造	建设项目申报情形	☒ 首次申报项目 ☐ 不予批准后再次申报项目 ☐ 超五年重新审核项目 ☐ 重大变动重新报批项目
项目审批 (核准/备案) 部门 (选填)	/	项目审批 (核准/备案) 文号 (选填)	/
总投资 (万元)	480.59	环保投资 (万元)	19.11
环保投资占比 (%)	3.98	施工工期	3 个月
是否开工建设	☒ 否 ☐ 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) 附录B要求, 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符合性分析	无		
其他符合性分析	1.1 与产业政策的相符性分析 根据国家发展和改革委员会颁布的《产业结构调整指导目录 (2024 年本)》(中华人民共和国国家发展和改革委员会令第 7 号) 本项目属于其中“第一类鼓励类”项目中的“四、电力, 2、电力基础设施建设: 电网改造与建设, 增量配电网建设”项目, 符合国家产		

业政策。		
1.2 本项目与岳阳市生态环境分区管控的相符性分析		
岳阳市生态环境局于 2024 年 12 月发布了《岳阳市生态环境局<关于发布岳阳市生态环境分区管控动态更新成果（2023 年版）的通知>》（岳环发〔2024〕14 号），对各管控单元的空间布局、污染物排放、环境风险及资源开发效率提出了具体要求。 本工程位于湖南省岳阳市平江县汉昌街道，根据《岳阳市生态环境局<关于发布岳阳市生态环境分区管控动态更新成果（2023 年版）的通知>》，本项目涉及的管控单元为岳阳市重点管控单元（单元编码：ZH43062620001，涉及乡镇/街道：安定镇/汉昌街道/三阳乡/天岳街道）。 具体管控单元及管控要求详见表 1-1。		
表 1-1 本项目与岳阳市生态环境分区管控的相符性分析		
管控要求	本项目情况	是否相符
一、ZH43062620001：安定镇/汉昌街道/三阳乡/天岳街道		
1、空间布局约束		
（1.1）强化工业污染治理，引导农副产品加工及食品制造业等开展清洁生产改造。开展环境专项整治行动，建立环境问题清单并限期整改。 （1.2）优化调整畜禽养殖结构和布局，开展绿色种养循环农业试点，加强畜禽粪污处理及资源化利用。合理布局水产养殖生产，深入实施水产绿色健康养殖“五大行动”，加快推广示范生态养殖模式，推进水产养殖尾水处理。	本工程为主变改造工程，不属于食品类项目，也不属于畜禽、水产养殖类项目。	符合
2、污染物排放管控		
（2.1）废气：着力打好污染天气消除攻坚战。坚持源头防控、系统治理，以露天焚烧秸秆、城市扬尘等为重点领域，强化区域协作机制，提升空气质量预测预报能力，全力抓好任务措施实施及落地见效，有效削减各类大气污染物排放。 （2.2）废水：提升污水收集处理能力。加快建设完善城镇生活污水收集管网，更新修复混错接、漏接、老旧破损管网。因地制宜采取溢流口改造、增设调蓄设	本工程为主变改造工程，运行期无废水、废气等产生，变电站雨水散排至场地周边自然地表，定期巡检人员巡检时产生的少量生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。本工程运行期仅有定期巡检人员产生的少量生活垃圾，经站内垃圾收集装置收集后由巡检人员送至附近垃圾站处置，不	符合

	施等工程措施推进初期雨水污染控制。 (2.3) 固体废物: 统筹推进农村生活垃圾分类收集, 加快推进农村生活垃圾源头分类减量, 减少垃圾出村量。完善“户分类、村收集、乡镇转运(直收直运)、县处理”的城乡一体化垃圾收集转运和处置体系建设, 强化日常运行维护管理, 提升规范化运行水平。 (2.4) 畜禽养殖: 加强畜禽粪污处理及资源化利用。巩固畜禽粪污资源化利用整县推进项目成效, 加快推进规模化畜禽养殖场粪污治理设施升级改造; 鼓励规模以下畜禽养殖户采用“种养结合”等模式消纳畜禽粪污。到 2025 年, 畜禽粪污综合利用率达到 80%以上。 (2.5) 农业面源: 深入推进化肥农药减量增效, 依法落实化肥使用总量控制。推进科学用药, 提高农药利用率。统筹推进农膜秸秆回收利用, 2023 年全县农膜回收率和秸秆综合利用率分别达到 83%以上和 86%以上。	会对环境造成影响。本工程不属于畜禽养殖类项目, 也不涉及使用化肥农药。	
	3、环境风险防控		
	(3.1) 推进农用地土壤污染防治和安全利用。配合省生态环境厅开展受污染耕地土壤重金属成因排查试点, 督促开展污染源头风险管控。落实 2023 年受污染耕地安全利用任务, 严格分类管理, 建立管理清单, 确保受污染耕地安全利用率达到 90%。 (3.2) 加强地下水污染协同防治。强化在产企业土壤和地下水污染源头管控, 启动地下水污染防治重点区划定工作, 加强地下水环境监测监管能力建设, 推进地下水污染预防、风险管控与修复试点。	本项目为变电站主变改造工程, 运行期不涉及污染物排放, 项目建设均在站内进行, 不新增用地。本工程变电站运行过程中产生的废旧蓄电池转运至岳阳供电公司已建的危废暂存仓库(云溪文苑路公安局旁)进行贮存, 然后交由有资质的单位进行处理, 严禁随意丢弃, 不在站内暂存。事故情况下产生的废油经排油管排至站内事故油池, 废油、含油废水及含油污泥等均交由有危废处理资质的单位进行处置。变电站运行至今, 尚未发生过变压器油泄露事故。	符合
	4、资源开发效率要求		
	(4.1) 水资源: 平江县 2025 年用水总量 3.905 亿立方米, 万元地区生产总值用水量比 2020 年下降 25.05%, 万元工业增加值用水量比 2020 年下降 17.51%, 农田灌溉水有效利用系数 0.58。 (4.2) 能源: 平江县“十四五”时期能	本项目为变电站主变改造工程, 仅施工期消耗少量电能及水资源, 项目建设均在站内进行, 不新增用地。	符合

	耗强度降低基本目标 14.5%，激励目标 15%。 (4.3) 土地资源： 安定镇： 耕地保护目标 56332.99 亩，永久基本农田保护面积 51626.82 亩。安定镇生态保护红线面积 2743.98 公顷，城镇开发边界规模 412.50 公顷，村庄建设用地规模 1661.85 公顷。 三阳乡： 耕地保护目标 14501.03 亩，永久基本农田保护面积 13348.92 亩。三阳乡生态保护红线面积 1065.81 公顷，城镇开发边界规模 6.62 公顷，村庄建设用地规模 486.33 公顷。																							
综合上表，本项目不涉及《岳阳市生态环境局<关于发布岳阳市生态环境分区管控动态更新成果（2023 年版）的通知>》相关环境管控单元中的限制条件，项目建设与环境管控要求相符。 1.3 与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）的相符性分析 表 1-2 本项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》符合性分析 <table> <tr> <th>阶段</th><th>环境保护技术要求</th><th>本工程内容</th><th>是否符合</th></tr> <tr> <td>选址选线</td><td colspan="3">本工程为主变更换工程，主要为在变电站内主变现有位置更换主变 1 台，不涉及选址选线。</td></tr> <tr> <td rowspan="4">设计</td><td>1、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。</td><td>本工程在设计阶段均编制了环保篇章，列支了施工期防治措施、生态恢复、环保监测等专项费用。</td><td>符合</td></tr> <tr> <td>2、改建、扩建输变电建设项目应采取措施，治理与该项目有关的原有环境污染和生态破坏。</td><td>本项目变电站污染物排放符合相关标准，不涉及原有生态破坏。</td><td>符合</td></tr> <tr> <td>3、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。</td><td colspan="2">本工程无输电线路</td></tr> <tr> <td>4、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。</td><td colspan="2">本工程无输电线路</td></tr> </table>				阶段	环境保护技术要求	本工程内容	是否符合	选址选线	本工程为主变更换工程，主要为在变电站内主变现有位置更换主变 1 台，不涉及选址选线。			设计	1、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。	本工程在设计阶段均编制了环保篇章，列支了施工期防治措施、生态恢复、环保监测等专项费用。	符合	2、改建、扩建输变电建设项目应采取措施，治理与该项目有关的原有环境污染和生态破坏。	本项目变电站污染物排放符合相关标准，不涉及原有生态破坏。	符合	3、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。	本工程无输电线路		4、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。	本工程无输电线路	
阶段	环境保护技术要求	本工程内容	是否符合																					
选址选线	本工程为主变更换工程，主要为在变电站内主变现有位置更换主变 1 台，不涉及选址选线。																							
设计	1、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。	本工程在设计阶段均编制了环保篇章，列支了施工期防治措施、生态恢复、环保监测等专项费用。	符合																					
	2、改建、扩建输变电建设项目应采取措施，治理与该项目有关的原有环境污染和生态破坏。	本项目变电站污染物排放符合相关标准，不涉及原有生态破坏。	符合																					
	3、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。	本工程无输电线路																						
	4、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。	本工程无输电线路																						

	本工程施工期以及运行期均按照《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）采取了相应的环保设施以及提出了相应的环保措施。综上，本工程符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）相关规定。 1.4 本项目与地区规划的符合性分析 本项目为变电站主变更工程，主变更在变电站围墙内现有场地建设，不新征用地。因此，本项目与地区的相关规划不冲突。
--	--

二、建设内容

地理位置	本工程位于湖南省岳阳市平江县汉昌街道寺前社区。项目地理位置如附图1所示。																																														
项目组成及规模	2.1建设必要性 平江 110kV 变电站#1 主变已运行 20 多年，主变老化严重，负载损耗值较高不满足二级能效要求，且配套电气设备橡胶套件老化，设备易受潮，存在较大运行风险，需要进行更换。且平江县区域由于负荷逐年增长，平江#1 主变容量已无法满足地区供电需求，综上所述，为了变电站运行的稳定性和安全性，满足地区供电需求，建设国网湖南岳阳供电公司 110kV 平江变电站 110kV#1 主变更换是必要的。																																														
	2.2项目组成 本工程基本组成情况见表 2-1。 <table><tr><th colspan="4">表 2-1 本工程组成一览表</th></tr><tr><th colspan="3">项目名称</th><th>建设规模</th></tr><tr><td rowspan="3">主体工程</td><td>1.1</td><td>主变</td><td>户外式布置，本期：将现有31.5MVA的1号主变更换为容量50MVA的主变。</td></tr><tr><td>1.2</td><td>配电装置</td><td>更换1号主变中性点成套装置1套。</td></tr><tr><td>1.3</td><td>无功补偿</td><td>新上1×3Mvar容性无功补偿装置。</td></tr><tr><td rowspan="4">依托工程</td><td>1.1</td><td>辅助用房</td><td>主控楼、10kV配电室等前期均已建成。</td></tr><tr><td>1.2</td><td>供水</td><td>本期依托站区现有供水系统。</td></tr><tr><td>1.3</td><td>排水</td><td>雨水散排至场地周边自然地表；生活污水经化粪池处理后定期清掏。</td></tr><tr><td>1.4</td><td>进站道路</td><td>进站道路在变电站北侧，由已有道路引接进入，本期沿用。</td></tr><tr><td rowspan="2">环保工程</td><td>1.1</td><td>事故油池</td><td>利旧前期已有事故油池及排油管，事故油池有效容积约25m³。</td></tr><tr><td>1.2</td><td>固体废物</td><td>检修人员生活垃圾经站内垃圾桶收集后送至附近生活垃圾站处理；后期更换的废旧蓄电池交由有危废处置资质的单位处理，不在站内暂存。</td></tr><tr><td colspan="2">临时工程</td><td colspan="2">本工程施工道路利用已有进站道路；施工场地均布置于变电站站内，不在站外设置临时施工场地。</td></tr><tr><td colspan="2">拆除工程</td><td colspan="2">拆除现有 1 号主变，容量为 31.5MVA，现有 1 号主变基础及油坑。拆除现有 1 号主变 110kV 中性点成套装置。</td></tr></table>	表 2-1 本工程组成一览表				项目名称			建设规模	主体工程	1.1	主变	户外式布置，本期：将现有31.5MVA的1号主变更换为容量50MVA的主变。	1.2	配电装置	更换1号主变中性点成套装置1套。	1.3	无功补偿	新上1×3Mvar容性无功补偿装置。	依托工程	1.1	辅助用房	主控楼、10kV配电室等前期均已建成。	1.2	供水	本期依托站区现有供水系统。	1.3	排水	雨水散排至场地周边自然地表；生活污水经化粪池处理后定期清掏。	1.4	进站道路	进站道路在变电站北侧，由已有道路引接进入，本期沿用。	环保工程	1.1	事故油池	利旧前期已有事故油池及排油管，事故油池有效容积约25m³。	1.2	固体废物	检修人员生活垃圾经站内垃圾桶收集后送至附近生活垃圾站处理；后期更换的废旧蓄电池交由有危废处置资质的单位处理，不在站内暂存。	临时工程		本工程施工道路利用已有进站道路；施工场地均布置于变电站站内，不在站外设置临时施工场地。		拆除工程		拆除现有 1 号主变，容量为 31.5MVA，现有 1 号主变基础及油坑。拆除现有 1 号主变 110kV 中性点成套装置。	
	表 2-1 本工程组成一览表																																														
	项目名称			建设规模																																											
	主体工程	1.1	主变	户外式布置，本期：将现有31.5MVA的1号主变更换为容量50MVA的主变。																																											
		1.2	配电装置	更换1号主变中性点成套装置1套。																																											
		1.3	无功补偿	新上1×3Mvar容性无功补偿装置。																																											
	依托工程	1.1	辅助用房	主控楼、10kV配电室等前期均已建成。																																											
		1.2	供水	本期依托站区现有供水系统。																																											
		1.3	排水	雨水散排至场地周边自然地表；生活污水经化粪池处理后定期清掏。																																											
1.4		进站道路	进站道路在变电站北侧，由已有道路引接进入，本期沿用。																																												
环保工程	1.1	事故油池	利旧前期已有事故油池及排油管，事故油池有效容积约25m³。																																												
	1.2	固体废物	检修人员生活垃圾经站内垃圾桶收集后送至附近生活垃圾站处理；后期更换的废旧蓄电池交由有危废处置资质的单位处理，不在站内暂存。																																												
临时工程		本工程施工道路利用已有进站道路；施工场地均布置于变电站站内，不在站外设置临时施工场地。																																													
拆除工程		拆除现有 1 号主变，容量为 31.5MVA，现有 1 号主变基础及油坑。拆除现有 1 号主变 110kV 中性点成套装置。																																													
2.3项目规模																																															
2.3.1 本期主变更换工程概况																																															
(1) 主变更换工程内容及规模																																															

	本期将现有容量 31.5MVA 的 1 号主变更换为 50MVA，更换 1 号主变 110kV 中性点成套装置，本期主变改造在变电站围墙内预留场地进行，不新征地。 (2) 拆除工程 本工程拆除现有 1 号主变，容量为 31.5MVA，现有 1 号主变基础及油坑。拆除现有 1 号主变 110kV 中性点成套装置。 2.3.2 原有工程概况 湖南岳阳平江 110kV 变电站于 2004 年投运，变电站采用实体围墙户外布置，围墙内占地面积约 5185m²，现有主变 2 台，1 号主变容量为 31.5MVA；2 号主变容量为 50MVA。110kV 出线 4 回，现有事故油池 1 座、化粪池 1 座。 岳阳平江 110kV 变电站前期工程已按照终期规模建成了全站的场地、道路、供排水等设施。平江 110kV 变电站为无人值班、无人值守变电站，定期巡检人员产生的生活污水经化粪池处理后定期清掏。 2.4 项目占地情况。 本工程在站内现有位置进行改造，不新征地。
总平面及现场布置	2.5 变电站总平面布置 本期主变更换工程在站内现有位置进行，无新增用地，不改变现有变电站平面布置。本工程变电站采用户外式布置，110kV 配电装置布置在站区的西侧，35kV 配电装置布置在站区的北侧、南侧，10kV 配电室布置在站区的东侧，主控楼布置于站区东北角，2 台主变压器位于场地中央。现有事故油池布置于主变区域西侧，化粪池布置于主控楼北侧，变电站进站道路从站区的北侧接入。 平江 110kV 变电站总平面布置图见附图 2。
施工方案	2.6 施工组织 (1) 施工用水 施工用水接站内现有供水系统。 (2) 施工电源 本工程施工电源接站内供电系统。

（3）建筑材料供应

本项目无需外借土方，施工所需要混凝土采用商品混凝土。

2.7 变电站主变更换工程施工工艺及方法

（1）施工工艺

本工程变电站更换主变施工工艺流程主要包括四个阶段，即现有设备设施拆除（包括#1 主变、主变基础、主变油坑等）、土建施工、设备运输进场、设备及网架安装等。本工程施工周期约为 3 个月，变电站更换工程施工工艺流程详见图 2-1。

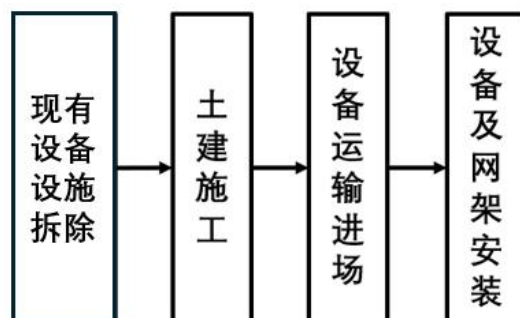


图 2-1 变电站主变更换工程施工工艺流程

（2）变压器拆除

变压器拆除施工工艺：采用人工与机械结合的拆除方式，变电站本期拆除 1 号主变前，先委托具有危险废物处置资质的单位依法处理、转移现有 1 号主变中的全部绝缘油。然后采用氧焊切割基础连接处，后吊装至拖车运出，再进行基础拆除。施工产生的建筑垃圾运至政府指定地点处置。拆除的主变外壳等送至国网物资仓库按报废流程统一处置。

（3）变压器安装

变压器安装流程主要分为准备基础、吊车安装、附件安装、真空注油与密封、电气试验、试运行等流程。变压器安装施工前应设置好变压器基础，并进行检查，确保满足变压器基础要求，在进行变压器本体吊装作业，并安装冷却器、油管路、法兰螺栓等，确认密封无渗漏再进行真空注油与密封处理。安装完成后进行电气相关试验后，对变压器整体进行检查、试运行等。

2.8 施工时序及建设周期

本工程计划于2026年9月开工建设，2026年12月建成投产。

其他	无
----	---

生态环境现状

3.1.1 项目所在区域主体功能区划

本工程位于岳阳市平江县汉昌街道，根据《湖南省主体功能区划》，本工程所在区域属于国家级农产品主产区。功能定位为：以提供农产品为主，保障农产品供给安全，发展现代农业的重要区域，重要的商品粮生产基地、绿色食品生产基地、畜牧业生产基地和农产品深加工区，农村居民安居乐业的美好家园，社会主义新农村建设的示范区。本工程与湖南省主体功能区划相对位置关系见图 3-1。



本工程属于电网基础设施改造项目，其主要作用是保障区域经济发展的电力供应。本工程均在变电站围墙内进行，不新征占地。本工程建设完成后有利于区域电网供电能力，满足区域负荷供电需要，确保供电质量与供电安全，有利于促进地方经济发展。

3.1.2 项目所在区域生态功能区划

本工程位于岳阳市平江县汉昌街道，根据《全国生态功能区划（修编版）》，工程位于湘赣丘陵山地常绿阔叶林生态区-幕阜山-九岭山山地常绿阔叶林生态亚区，存在的问题主要为暴雨频繁，山区坡度较大，水土流失相当严重。所在区域主导功能为土壤保持。

本工程与湖南生态功能区划相对位置关系见图 3-2。

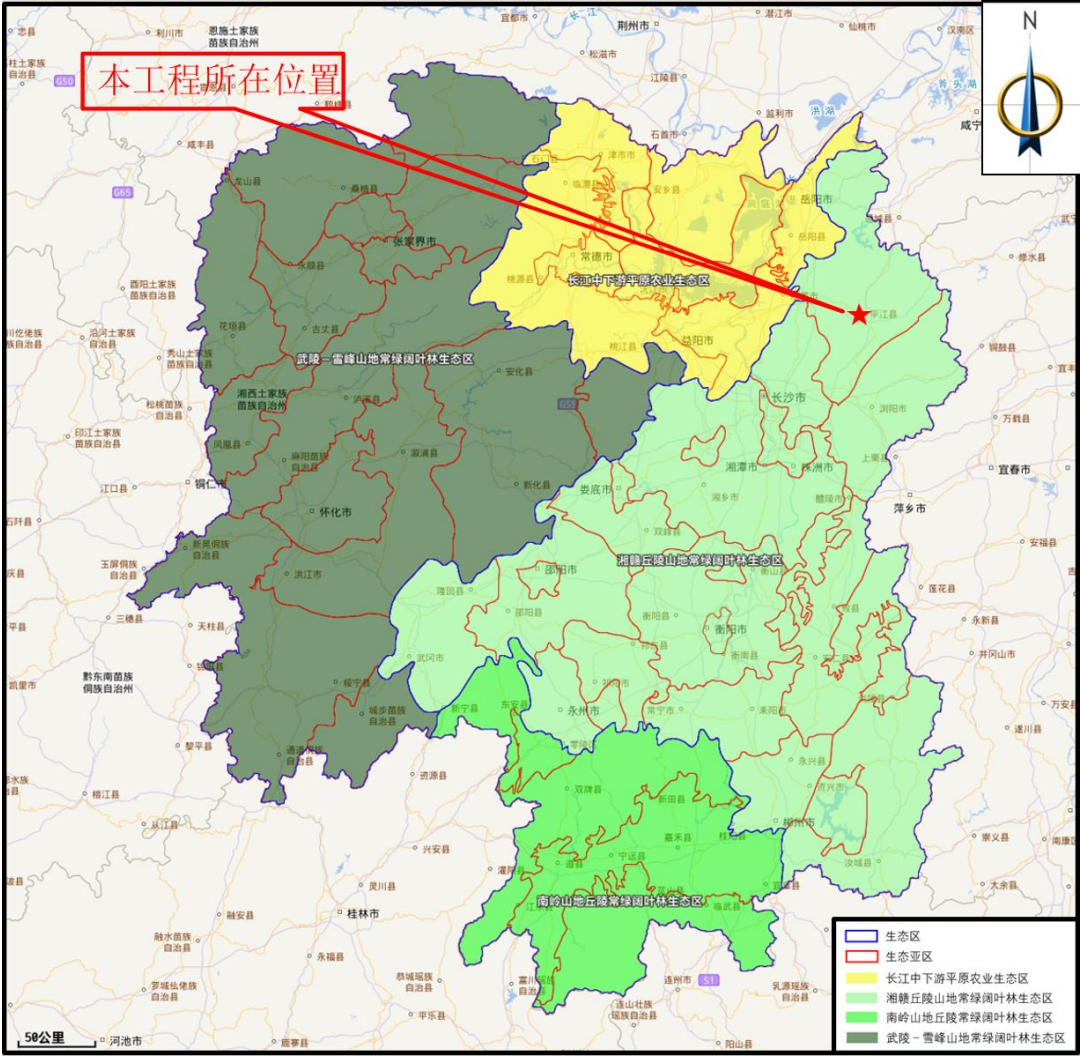


图 3-2 本工程与湖南生态功能区划相对位置关系图

本工程属于变电站主变改造工程，在变电站围墙内进行建设，不新征用地，

	工程量较小且施工期较短，在做好环境保护和水土保持的基础上，对站外生态环境以及主要生态系统服务功能基本无影响。 3.2 生态环境现状 3.2.1 土地利用类型 本工程平江 110kV 变电站位于岳阳市平江县汉昌街道寺前社区，本项目为变电站主变更工程，仅在变电站围墙内场地技改，不新增用地。经过前期工程的建设，变电站已进行了场地平整，已经改变了原有地形地貌，现为人工改造后的变电站环境，为建设用地。工程评价范围内现有的土地利用类型主要有住宅用地、商服用地、交通运输用地、工矿仓储用地、林地、草地、水域等。 3.2.2 植被类型 根据祁承经主编的《湖南植被》，本工程位于中亚热带典型常绿阔叶林北部植被亚地带，湘中、湘东植被区，幕阜、连云山山地丘陵植被小区。 本小区是以山地、丘陵为主，地势由东北向西南倾斜，热量充足，降水充沛，适应多种林木生长，山地是本区杉木、毛竹、马尾松及其他阔叶树种的主要生产地，山间盆地广阔，为本省著名的农业区，低山丘陵几乎全为次生植被，马尾松、毛竹林分布面积最广，沟谷和村庄附近有小片残林，常见树种有苦槠、青冈栎、栲树、青桐、乌桕、大叶青冈、云山青冈、石栎以及三尖杉，同时散生少量南部树种，如乐昌含笑、桃叶石楠、华南紫荆、金叶新木姜等。 经现场踏勘，本项目评价范围内不涉及需特殊保护的珍稀濒危植物、古树名木，变电站站址南侧为百花台路，东侧为住宅楼，北侧为民房、仓库，西侧为旱地和林地，进站道路由已有道路接引进入，区域内植物资源比较简单，植被主要为人工植被及自然植被，人工植被主要为常见景观植被为主，自然植被主要为灌木丛、草丛及杂树为主。 根据《国家重点保护野生植物名录》、《湖南省地方重点保护野生植物名录》和《中国生物多样性红色名录》等相关资料确定，评价范围内未发现国家及地方重点保护野生植物，极危、濒危和易危物种，极小种群物种，特有种以及古树名木等分布。 3.2.3 动物分布 因附近人类活动频繁，受人类活动的影响较大，野生动物资源的数量与种
--	--

类较少。区域常见的野生动物主要为啮齿类动物和雀形目鸟类等。

根据《国家重点保护野生动物名录》、《湖南省重点保护野生动物名录》和《中国生物多样性红色名录》等相关资料确定，评价范围内未发现国家及地方重点保护野生动物，极危、濒危和易危物种，极小种群物种等分布。



图 3-3 岳阳平江 110kV 变电站周围环境现状

3.3 区域环境质量现状

3.3.1 大气环境

根据《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018)的“6.2.1 基本污染物环境质量现状数据一项目所在区域达标判定，优先采用国家或地方生态环境主管部门公开发布的评价基准年环境质量公告或环境质量报告中的数据或结论”。

本项目采用岳阳市生态环境局网站上公布的《岳阳市 2025 年度生态环境质量公报》中 2025 年平江县的统计数据作为环境空气质量现状评价依据进行分析，2025 年度平江县环境空气质量统计数据如表 3-1 所示。

表 3-1 项目区域空气质量现状评价表

监测因子	年评价指标	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
PM _{2.5}	年平均浓度	30.2	30	100.7	超标
PM ₁₀	年平均浓度	48	60	80.0	达标
SO ₂	年平均浓度	6	60	10.0	达标
NO ₂	年平均浓度	15	40	37.5	达标
CO	24h平均浓度95百分位	1100	4000	27.5	达标

O ₃	最大8h平均浓度90百分位	125	160	78.1	达标
----------------	---------------	-----	-----	------	----

从上表可以看出，2025 年平江县环境空气中基本污染物 SO₂、NO₂、PM₁₀ 的年平均浓度和 CO 的 24 小时平均浓度、O₃ 的日最大 8h 平均浓度均可达到《环境空气质量标准》（GB3095-2026）中过渡阶段的二级标准要求，但 PM_{2.5} 超过《环境空气质量标准》（GB3095-2026）中的过渡阶段中二级标准限值要求，占标率为 100.7%，项目所在区域大气环境质量按《环境空气质量标准》（GB3095-2026）中的过渡阶段评价标准判定为大气环境质量不达标区。

本工程施工期较短，工程建设期基础开挖，设备运输等过程产生少量扬尘，通过洒水降尘、遮挡、覆盖等措施，可有效控制扬尘污染；变电站运行期无大气污染物排放，不会对所在区域大气环境质量产生影响。

3.3.2 地表水环境

本工程运营期无废水外排，评价区域内涉及的水体主要为汨罗江、集雨池塘等，工程涉及汨罗江段为渔业用水区，执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中 III 类标准值，工程评价范围内不涉及饮用水水源保护区。

根据岳阳市生态环境局网站发布的《岳阳市 2025 年度生态环境质量公报》，环洞庭湖河流水质状况总体为优。I～III类水质断面 28 个，占比 100%。其中汨罗江水质总体为优，10 个控制断面水质均达到或优于 II 类。

3.4 声环境质量现状

3.4.1 监测布点

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），监测点应覆盖整个评价范围，包括厂界（或场界、边界）和敏感目标，当敏感目标高于(含)三层建筑时，还应选取有代表性不同楼层设置测点。

按照声环境现状调查、影响预测及评价需要，对变电站厂界及周围的声环境敏感目标进行监测和评价。本工程变电站围墙为 2.3m 高的实体围墙，声环境调查范围内有 5 处声环境敏感目标，位于变电站西侧、西北侧、北侧、东侧、东南侧，变电站厂界共布设 7 个测点，南侧厂界测点布设在厂界外 1m、地面上方 1.2m 处，东南侧、东侧、北侧、西侧厂界测点均布设在厂界外 1m、围墙上方 0.5m 处。

敏感目标监测点位在具备监测条件的前提下布置在建筑物靠近变电站侧，且在距离建筑物墙壁或窗户 1m、距地面高度 1.2m 以上的位置（高于(含)三层

建筑时选取代表性楼层布点)。具体监测点位见表 3-2。

表 3-2 本工程声环境质量现状监测点位表

序号	监测点位描述		备注	
1	平江 110kV 变电站厂界	平江 110kV 变电站东侧厂界	围墙上方 0.5m	
2		平江 110kV 变电站东南侧厂界	围墙上方 0.5m	
3		平江 110kV 变电站南侧厂界 1	地面上方 1.2m	
4		平江 110kV 变电站南侧厂界 2	地面上方 1.2m	
5		平江 110kV 变电站西侧厂界 1	围墙上方 0.5m	
6		平江 110kV 变电站西侧厂界 2	围墙上方 0.5m	
7		平江 110kV 变电站北侧厂界	围墙上方 0.5m	
8	变电站周围敏感目标	变电站西侧门卫室 A		地面上方 1.2m
9		变电站西侧办公楼 B		地面上方 1.2m
10		变电站北侧民房 D	1F	地面上方 1.2m
			3F	地面上方 7.2m
			4F	地面上方 10.2m
11		变电站东侧民房 E	1F	地面上方 1.2m
			3F	地面上方 7.2m
			4F	地面上方 10.2m
			7F 楼顶平台	地面上方 22.2m
12		变电站东侧民房 F	1F	地面上方 1.2m
			3F	地面上方 7.2m
			4F	地面上方 10.2m
			7F 楼顶平台	地面上方 22.2m
13		变电站东南侧民房 G	1F	地面上方 1.2m
			3F	地面上方 7.2m
			4F	地面上方 10.2m

3.4.2 监测项目

等效连续 A 声级。

3.4.3 监测单位

湖南瑾杰环保科技有限公司。

3.4.4 监测时间、监测频率、监测环境、运行工况

监测时间：2026 年 6 月 5 日；

监测频率：每个监测点昼、夜各监测一次；

监测环境：监测期间环境条件见表 3-3。

表 3-3 监测期间环境条件一览

监测日期	天气	风速 (m/s)
2026 年 6 月 5 日	晴	静风~1.5

运行工况：监测期间平江 110kV 变电站运行工况见表 3-4。

表 3-4 监测期间运行工况

项目	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)
1#主变	112.14~114.58	53.46~70.22	15.35~24.88	3.04~7.92
2#主变	111.97~113.86	55.63~73.82	20.71~31.26	1.93~5.89

3.4.5 监测方法及测量仪器

(1) 监测方法

按《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)执行。

(2) 测量仪器

本工程所用测量仪器情况见表 3-5。

表 3-5 噪声监测仪器及型号

监测仪器	AWA5688 型噪声频谱分析仪	AWA6022A 型声校准器	ZRQF-F30J 型风速仪
检定单位	湖南省计量检测研究院	湖南省计量检测研究院	湖南省计量检测研究院
证书编号	2025071704292009	2025071804292009	2025071110349006
有效期限至	2026 年 7 月 16 日	2026 年 7 月 17 日	2026 年 7 月 10 日

3.4.6 监测结果

本工程声环境现状监测结果见表 3-6。

表 3-6 本工程声环境现状检测结果

序号	检测点位	检测值(dB(A))		标准值(dB(A))	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1	平江 110kV 变电站东侧厂界	50.2	44.7	65	55
2	平江 110kV 变电站东南侧厂界	51.3	45.2	65	55
3	平江 110kV 变电站南侧厂界 1	54.7	46.5	65	55
4	平江 110kV 变电站南侧厂界 2	60.0	47.8	70	55
5	平江 110kV 变电站西侧厂界 1	61.8	49.1	70	55
6	平江 110kV 变电站西侧厂界 2	50.2	46.2	65	55
7	平江 110kV 变电站北侧厂界	47.6	43.2	65	55
8	变电站西侧门卫室 A	51.1	42.7	70	55
9	变电站西侧办公楼 B	46.8	40.3	65	55
10	变电站北侧民房 D	1F	43.7	40.0	65
		3F	48.6	45.2	65
		4F	49.5	46.1	65
11	变电站东侧民房 E	1F	45.3	41.7	60
		3F	50.5	44.6	60

			4F	51.4	45.2	60	50
			7F 楼顶平台	48.9	43.2	60	50
	12	变电站东侧民房 F	1F	46.3	43.0	60	50
			3F	51.6	45.4	60	50
			4F	52.4	46.0	60	50
			7F 楼顶平台	50.2	44.8	60	50
	13	变电站东南侧民房 G	1F	47.6	43.9	60	50
			3F	52.8	46.3	60	50
			4F	53.7	47.2	60	50

注：根据《平江县城声环境功能区划分方案》，本工程变电站厂界及西侧、北侧敏感目标执行 3 类标准，东侧敏感目标执行 2 类标准；变电站位于百花台路 20m 范围内的西侧部分厂界、南侧部分厂界执行 4 类标准，位于百花台路 20m 范围内敏感目标执行 4a 类标准。

3.4.7 监测结果分析

平江 110kV 变电站位于 4a 类声功能区厂界处昼、夜间噪声现状监测最大值分别为 61.8dB（A）、49.1dB（A），满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类排放标准要求[昼间 70dB（A）、夜间 55dB（A）]；位于 3 类声功能区厂界处昼、夜间噪声现状监测最大值分别为 54.7dB（A）、46.5dB（A），满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类排放标准要求[昼间 65dB（A）、夜间 55dB（A）]。

平江 110kV 变电站位于 4a 类声功能区敏感目标处昼、夜间噪声现状监测值最大值分别为 51.1dB（A）、42.7dB（A），满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）4a 类标准限值要求[昼间 70dB（A）、夜间 55dB（A）]；位于 3 类声功能区敏感目标处昼、夜间噪声现状监测值最大值分别为 49.5dB（A）、46.1dB（A），满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）3 类标准限值要求[昼间 65dB（A）、夜间 55dB（A）]；位于 2 类声功能区敏感目标处昼、夜间噪声现状监测值最大值分别为 53.7dB（A）、47.2dB（A），满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准限值要求[昼间 60dB（A）、夜间 50dB（A）]。

3.5 电磁环境质量现状

本工程电磁环境质量内容详见电磁环境影响专题评价。

平江 110kV 变电站厂界处工频电场强度最大监测值为 171.2V/m、工频磁感应强度最大监测值为 0.475μT，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 的限值标准要求。

	平江 110kV 变电站周围环境敏感点处工频电场强度监测值为 158.3V/m、工频磁感应强度监测值为 0.528μT，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 的限值标准要求。																																				
与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题	3.6 项目有关的原有环境污染和生态破坏问题 3.6.1 前期工程环境保护措施及效果 （1）生活污水 平江 110kV 变电站废水主要是巡检人员的生活污水，变电站前期已设有化粪池且运行正常，定期检修人员产生的少量生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。 （2）固体废物 平江 110kV 变电站的固体废物主要为检修人员定期巡检时产生的少量生活垃圾与检修固废及更换的废旧铅蓄电池。 对于巡检人员产生的生活垃圾，站内已设有收集生活垃圾的垃圾桶，生活垃圾经收集后由巡检人员送至附近的垃圾处理站。变电站定期维护检修所更换的老旧、损毁配件属于一般固体废物，回收利用或由检修人员运至垃圾处理站处理。后期更换的废旧蓄电池转运至岳阳供电公司已建的危废暂存仓库（云溪文苑路公安局旁）进行贮存，然后交由有资质的单位进行处理，严禁随意丢弃，不在站内暂存，变电站前期运行过程中产生的废旧蓄电池已交由有危废处置资质的单位处理。 （3）事故变压器油 平江 110kV 变电站现有 1 号主变油量 19.6t，折合体积约 21.9m³；2 号主变油量 20.53t，折合体积约 22.94m³，变电站内已设有一座有效容积为 25m³ 的事故油池，事故油池有效容积可以满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）“最大单台主变总油量 100%”的要求。 <table border="1"> <caption>Transformer Nameplate Data (Left)</caption> <thead> <tr> <th>Parameter</th> <th>Value</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>额定频率</td> <td>50Hz</td> </tr> <tr> <td>相数</td> <td>3相</td> </tr> <tr> <td>联结组标号</td> <td>YNyn0d11</td> </tr> <tr> <td>器身重</td> <td>37900 kg</td> </tr> <tr> <td>绝缘油重</td> <td>19600 kg</td> </tr> <tr> <td>油箱附件重</td> <td>14600 kg</td> </tr> <tr> <td>带油运输重</td> <td>59730 kg</td> </tr> <tr> <td>总重</td> <td>72100 kg</td> </tr> <tr> <td>出厂序号</td> <td></td> </tr> </tbody> </table> <table border="1"> <caption>Transformer Nameplate Data (Right)</caption> <thead> <tr> <th>Parameter</th> <th>Value</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>出厂序号</td> <td>121071171</td> </tr> <tr> <td>重量(kg)</td> <td></td> </tr> <tr> <td>器身</td> <td>40700</td> </tr> <tr> <td>绝缘油</td> <td>20530</td> </tr> <tr> <td>上节油箱</td> <td>6700</td> </tr> <tr> <td>总重</td> <td>83300</td> </tr> <tr> <td>运输重量(充油)</td> <td>65200</td> </tr> </tbody> </table>	Parameter	Value	额定频率	50Hz	相数	3相	联结组标号	YNyn0d11	器身重	37900 kg	绝缘油重	19600 kg	油箱附件重	14600 kg	带油运输重	59730 kg	总重	72100 kg	出厂序号		Parameter	Value	出厂序号	121071171	重量(kg)		器身	40700	绝缘油	20530	上节油箱	6700	总重	83300	运输重量(充油)	65200
Parameter	Value																																				
额定频率	50Hz																																				
相数	3相																																				
联结组标号	YNyn0d11																																				
器身重	37900 kg																																				
绝缘油重	19600 kg																																				
油箱附件重	14600 kg																																				
带油运输重	59730 kg																																				
总重	72100 kg																																				
出厂序号																																					
Parameter	Value																																				
出厂序号	121071171																																				
重量(kg)																																					
器身	40700																																				
绝缘油	20530																																				
上节油箱	6700																																				
总重	83300																																				
运输重量(充油)	65200																																				

1 号主变铭牌	2 号主变铭牌
	
1 号主变及油坑	2 号主变及油坑
	
现有事故油池	现有化粪池
	
站内蓄电池组	站内空地绿化

3.6.2 前期工程环保手续履行情况

国网湖南省电力有限公司于2019年12月发布了《国网湖南省电力有限公司关于印发公司早期建成投产110千伏及以上电压等级输变电项目竣工环境保护验收意见的通知》（湘电公司函科[2019]350号），平江110kV变电站通过了竣工环境保护验收。

通知指出：本批工程竣工环境保护验收调查表编制较规范，内容较全面，工程情况和环保措施实施情况介绍清楚，调查与监测方法适宜，调查结论总体可信。本批工程电磁环境和声环境监测结果达标，满足竣工环境保护验收条件，

	验收组一致同意本批工程通过竣工环境保护验收。 平江110kV变电站目前各项环保设施运行正常，调查中未发现环保纠纷、投诉问题。					
环境敏感目标	3.7 生态保护目标 根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），生态保护目标包括受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等。 本工程评价范围内生态保护目标为福寿山-汨罗江国家级风景名胜区和汨罗江平江段斑鳊黄颡鱼国家级水产种质资源保护区。本工程变电站距风景区最近处约 329m，未进入风景区范围；本工程变电站距汨罗江平江段斑鳊黄颡鱼国家级水产种质资源保护区最近处约 350m，未进入种质资源保护区范围，评价范围内不涉及其他生态保护目标。本工程变电站与生态保护目标的关系详情见表 3-7。					
	表 3-7 本工程生态保护目标情况表					
	保护区名称	类型	区域	审批时间	保护重点	级别
	福寿山-汨罗江国家级风景名胜区	风景名胜区	平江县	福寿山-汨罗江国家级风景名胜区，前身为岳阳楼洞庭湖国家重点风景名胜区组成部分（国发〔1988〕51 号）；2006 年 4 月 29 日经国务院批准单列为国家重点风景名胜区；2006 年 12 月 1 日《风景名胜区条例》（国务院令第 474 号）实施后，更名为国家级风景名胜区。	保护独特的自然生态、山水景观与历史文化资源，维护生物多样性、水源涵养与湘江（汨罗江）流域生态安全；保护屈原、杜甫、平江起义等历史文化与红色遗产，实现“严格保护、科学利用、永续发展”。	国家级
	汨罗江平江段斑鳊黄颡鱼国家级水产种质资源保护区	水产种质资源保护区	平江县	农办渔[2017]71 号	保护汨罗江平江段斑鳊黄颡鱼天然繁育环境，确保水产养殖业的可持续发展。	国家级
						本工程变电站距风景名胜区最近处约 329m，未进入风景名胜区范围。
						本工程变电站距水产种质资源保护区直线距离约 350m，未进入种质资源保护区。



图 3-4 本工程与福寿山-汨罗江国家级风景名胜区相对位置关系图



图 3-5 本工程与汨罗江平江段斑鳊黄颡鱼国家级水产种质资源保护区相对位置关系图

(1) 斑鳊黄颡鱼国家级水产种质资源保护区：汨罗江平江段斑鳊黄颡鱼国家级水产种质资源保护区总面积 1200 公顷，其中核心区面积为 700 公顷，实验区面积为 500 公顷。特别保护期为全年。保护区位于湖南省平江县境内的汨罗江加义大桥（113° 50'16"E，28° 38'35"N）至伍市镇（113° 14'18"E，28

	° 47'08"N)江段,全长 150 公里,核心区为三市镇爽口大桥(113° 42'58"E , 28° 35'43"N)至浯口镇浯口大桥(113° 21'8"E, 28° 46'23"N)江段,长约 85 公里。实验区有两处:一是加义大桥至爽口大桥江段,长 35 公里;二是浯口大桥至伍市镇江段,长 30 公里。保护区主要保护对象为斑鳊、黄颡鱼,同时对乌鳢等物种进行保护。 (2)福寿山-汨罗江国家级风景名胜区:福寿山-汨罗江国家级风景名胜区位于湖南省平江县,总面积约 160 平方公里,由福寿山、汨罗江两大景域和平江起义旧址湘鄂赣革命根据地纪念馆、杜甫墓祠三大景点组成,2006 年 4 月经国务院批准为国家级风景名胜区。2007 年 7 月经岳阳市编委批准设立行政支持类事业单位管理机构,并成立中共平江县福寿山-汨罗江国家风景名胜区工作委员会。景区距长沙市 82 公里,通过京珠高速、长永高速等交通干线连接 5 福寿山主峰海拔 1572.3 米,森林覆盖率达 96%,拥有千年寿藤、700 米落差瀑布群及高山杜鹃花海等自然景观。汨罗江沿岸分布杜甫墓祠(1984 年认定为全国唯一杜甫墓葬)、东山古寺等古迹,融合屈原、杜甫历史文化元素。景区内红色遗址与自然景观有机结合,形成独特的文旅资源体系。 3.8 地表水环境保护目标 根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》(HJ 2.3-2018),水环境保护目标指饮用水水源保护区、饮用水取水口,涉水的自然保护区、风景名胜区,重要湿地、重点保护与珍稀水生生物的栖息地、重要水生生物的自然产卵场及索饵场、越冬场和洄游通道,天然渔场等渔业水体,以及水产种质资源保护区等。 本工程评价范围内地表水环境保护目标为福寿山-汨罗江国家级风景名胜区和汨罗江平江段斑鳊黄颡鱼国家级水产种质资源保护区。本工程变电站距风景名胜区最近处约 329m,未进入风景名胜区范围;变电站距汨罗江平江段斑鳊黄颡鱼国家级水产种质资源保护区最近处约 350m,未进入种质资源保护区范围。本工程与水环境保护目标的关系详情见表 3-7。 3.9 电磁环境和声环境保护目标 根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020),电磁环境敏感目标指“电磁环境影响评价与监测需重点关注的对象。包括住宅、学校、医院、
--	---

</

	声环境	昼间、夜间等效声级, L_{eq}	dB(A)	昼间、夜间等效声级, L_{eq}	dB(A)
注: pH值无量纲。					
3.11 环境标准					
3.11.1 声环境					
本工程声环境质量标准执行情况详见表 3-10。					
表 3-10 本工程声环境质量标准执行情况一览					
		声环境质量标准		备注	
平江变电站声环境敏感目标		2 类 (昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A))		工业居住混合区域	
		3 类 (昼间 65dB(A)、夜间 55dB(A))		工业生产为主区域	
		4a 类 (昼间 70dB(A)、夜间 55dB(A))		位于交通干道一定范围内 (百花台路 20m 内)	
3.11.2 电磁环境					
电磁环境执行标准值参见表 3-11。					
表 3-11 工频电场、工频磁场评价标准值					
影响因子	评价标准 (频率为 50Hz 时公众曝露控制限值)			标准来源	
工频电场	4000V/m			《电磁环境控制限值》 (GB8702-2014)	
工频磁场	100μT				
3.12 污染物排放或控制标准					
一般工业固体废物执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020); 危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)。					
施工期施工场界噪声执行《建筑施工噪声排放标准》(GB12523-2025)(昼间 70dB(A)、夜间 55dB(A)) 的标准。					
根据《平江县城城区声环境功能区划分方案》, 平江 110kV 变电站运营期厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中相应标准。详见表 3-12。					
表 3-12 本工程变电站厂界噪声标准执行情况一览					
		噪声排放标准		备注	
平江 110kV 变电站		3 类 (昼间 65dB(A)、夜间 55dB(A))		工业生产为主区域	
		4 类 (昼间 70dB(A)、夜间 55dB(A))		位于交通干道一定范围内 (百花台路 20m 内)	

	3.13 总量控制指标 本项目运营期不涉及废水和废气排放，无需设置总量控制指标。
其他	无

四、生态环境影响分析

4.1 施工期产污环节分析

变电站主变更换工程施工期现有设备设施拆除（包括 1#主变、主变基础、主变油坑等）、土建施工、设备运输进场、设备及网架安装等过程中若不采取有效的防治措施可能产生扬尘、施工噪声、废污水以及固体废物等影响。

变电站工程施工期的产污环节参见图 4-1。

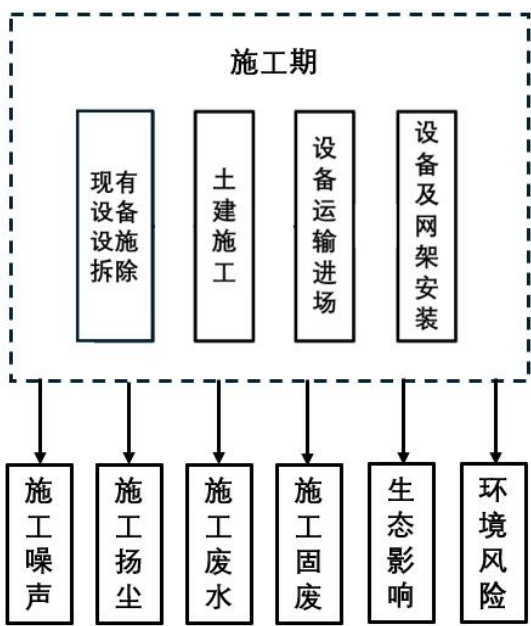


图 4-1 变电站主变更换工程施工期产污节点图

4.2 施工期污染源分析

- （1）施工噪声：施工机械产生；
- （2）施工扬尘：施工运输及土建施工过程中产生；
- （3）施工废水：施工废水及施工人员的生活污水；
- （4）固体废物：施工过程中产生的建筑垃圾、弃土弃渣及生活垃圾；主变、油坑及基础等拆除过程中产生的建筑垃圾、废旧设备；
- （5）生态环境：植被破坏带来的水土流失等。
- （6）环境风险：拆除主变时可能造成的变压器油外漏产生的影响。

4.3 施工期环境影响分析

4.3.1 施工期声环境影响分析

- （1）施工期噪声源

变电站扩建工程施工期在土建施工、材料运输、设备安装等阶段中，可能

施工期环境影响分析

产生施工噪声对环境的影响。噪声源主要来源于各类施工机械的运转噪声，如小型挖掘机、混凝土振捣器及汽车等。根据《环境噪声与振动控制工程技术导则》（HJ2034-2013），常见施工设备噪声源强见表 4-1。

表 4-1 常见施工设备噪声源不同距离声压级 **单位：dB（A）**

序号	施工设备名称	距声源 5m
1	液压挖掘机	82
2	商砼搅拌车	85
3	混凝土振捣器	80
4	重型运输车	82

注：本项目施工采取低噪声设备，各设备噪声声源 A 声压级取最小值。

（2）声环境敏感目标

本工程施工期噪声环境敏感目标主要为变电站附近的零星居民点。

（3）变电站施工期声环境影响分析

施工期噪声预测计算公式如下：

$$L_2 = L_1 - 20 \lg \frac{r_2}{r_1}$$

式中， L_1 、 L_2 —为与声源相距 r_1 、 r_2 处的施工噪声级，dB（A）。

取最大施工噪声源值 85dB（A），设备噪声随距离扩散衰减情况见表 4-2。

表 4-2 变电站施工场界噪声限值及达标距离一览表 **单位：dB（A）**

距变电站场界外距离(m)	1	5	10	20	30	40	50
最近施工区域侧场界	61.7	60.4	58.9	56.5	54.7	53.1	51.8

从变电站平面布置及现场调查情况来看，变电站本期更换的主变位于变电站中央，变电站周边声环境保护目标分布于变电站西侧、北侧、东侧、东南侧，更换主变场地与声环境保护目标最近距离约 44m，更换主变场地与围墙最近距离约为 22m。施工声源按 5m 处声压级 85dB(A)考虑，同时采用临时声屏障围挡高噪声施工区域隔声量不小于 10dB(A)，本工程施工噪声对最近施工区域侧的场界的噪声预测贡献值为 61.7dB(A)，满足《建筑施工噪声排放标准》（GB12523-2025）中昼间标准（70dB(A)）要求。

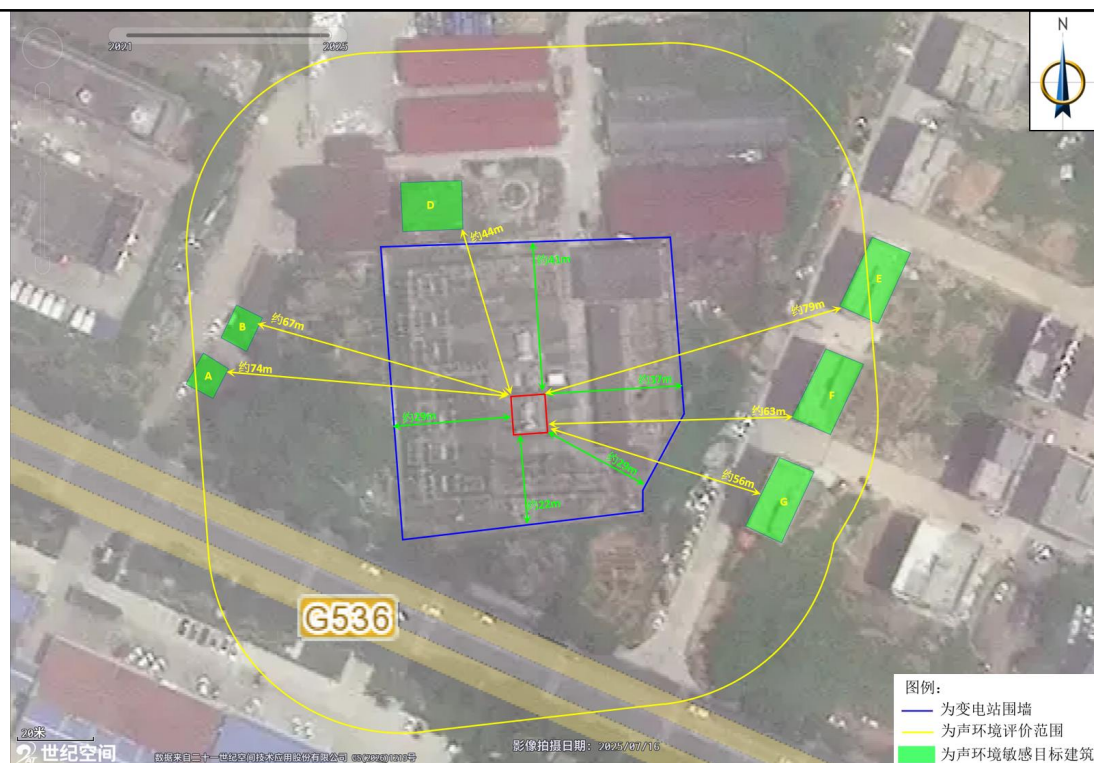


图 4-2 平江 110kV 变电站施工区域及环境保护目标分布图

表 4-3 变电站施工对周围声环境保护目标处昼间噪声影响情况表 单位: dB (A)

序号	敏感点名称	与施工区域距离 (m)	现状值 dB(A) 昼间	贡献值 dB(A)	预测值 dB(A)	标准值 dB(A)	是否达标
1	变电站西侧门卫室 A	约 74	51.1	51.6	54.4	70	达标
	变电站西侧办公楼 B	约 67	46.8	52.5	53.5	65	达标
2	变电站北侧民房 D	约 44	43.7	56.1	56.3	65	达标
3	变电站东侧民房 E	约 79	45.3	51.0	52.0	60	达标
	变电站东侧民房 F	约 63	46.3	53.0	53.8	60	达标
4	变电站东南侧民房 G	约 56	47.6	54.0	54.9	60	达标

据上表预测结果,在不采取其他声环境保护措施的情况下,单台设备运行时,位于 4a 类声环境功能区的声环境保护目标处噪声预测值能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 4a 类标准要求;位于 3 类声环境功能区的声环境保护目标处噪声预测值能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 3 类标准要求;位于 2 类声环境功能区的声环境保护目标处噪声预测值能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准要求。

因此，施工期间，建设单位应监督施工单位制定并落实施工噪声污染防治方案，通过采取以下措施，将施工噪声对周围居民日常生活的影响降至最低。

①依法限制施工期噪声源强：优先选用低噪声施工设备进行施工；同时高噪声施工区域采用临时声屏障围挡；

②严格控制施工时间，合理安排噪声设备施工时段，错开高噪声设备作业时间。夜间不开展施工作业。居民午休、周末、节假日以及特殊活动期间不得进行高噪声设备的施工。

③制定运输车辆行驶路线，尽量避开噪声敏感建筑物集中区域和敏感时段，经过噪声敏感建筑物时禁止车辆鸣笛。

在采取以上噪声污染防治措施后，施工噪声对厂界及声环境保护目标的影响将被减至较小程度。本项目施工量小、施工时间短，对环境的影响是小范围的、短暂的，随着施工期的结束，施工噪声对厂界声环境及声环境保护目标的影响也将消失。

4.3.2 施工期环境空气影响分析

（1）施工期环境空气污染源

空气污染源主要是施工扬尘，由于扬尘源多且分散，源高一般在 1.5m 以下，属无组织排放。受施工方式、设备、气候等因素制约，产生的随机性和波动性较大。

施工阶段的扬尘污染主要集中在施工初期，基础开挖会产生扬尘污染，特别是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总悬浮颗粒物(TSP)明显增加。

（2）施工期环境空气影响分析

变压器基础施工时，土石方的开挖造成土地裸露，产生局部二次扬尘，可能对周围 50m 以内的局部地区产生暂时影响，但施工扬尘的影响是短时间的，在土建工程结束后即可恢复。此外，在建设期间，大件设备及其他设备材料的运输，可能会使所经道路产生扬尘问题，但该扬尘问题只是暂时的和流动的，当建设期结束，此问题亦会消失。

4.3.3 施工期水环境影响分析

（1）施工期水环境污染源

本工程施工污水主要来自施工人员的生活污水和少量施工废水。本工程施工期平均施工人员约 10 人，根据《用水定额 第 3 部分：生活、服务业及建筑业》（DB43/T388.3—2025），施工人员生活用水系数按 140L/人·d，生活污水系数按 0.8 计算，经核算，项目变电站施工生活用水量约为 1.4m³/d，生活污水产生量约为 1.12m³/d。本工程变电站施工废水主要为雨水冲刷裸露地表及临时堆土产生的泥浆水。

（2）施工期水环境影响分析

施工人员租用变电站周边民房，不设施工营地，产生的生活污水利用民房内现有污水处理设施处理。本工程施工合理安排工期，雨天不开展土建施工，同时通过对临时堆土和裸露地表的苫盖，可以有效避免产生泥浆水，不会对周围水环境产生不良影响。

4.3.4 施工固体废物环境影响分析

（1）施工期固废污染源

本工程为主变更换工程，无大量土建施工，主变基础施工挖填平衡后产生余土约 200m³，余土运至政府部门指定地点处置。

本工程施工人员约 10 人，施工时间约 3 个月，施工人员生活垃圾每人每天按 0.5kg 计算，经核算，施工生活垃圾产生量约为 5kg/d。

本次改造拆除现有 1 号主变及配套 110kV 中性点成套装置等，变压器外壳及其他电气设备运至供电公司仓库统一处理。

施工产生的建筑垃圾若不妥善处置则会产生水土流失等环境影响，产生的生活垃圾若不妥善处置则不仅污染环境而且破坏景观，拆除工程产生的废旧电气设备若不妥善处理，则会压覆地表造成生态影响同时破坏景观。

（2）施工固体废物环境影响分析

施工期产生的生活垃圾经站内生活垃圾收集装置收集后，送至附近垃圾处理。拆除的变压器外壳送至国网物资仓库报废处置。

在采取相关的环保措施后，本工程施工期产生的固体废物不会对环境产生显著不良影响。

4.3.5 施工生态环境影响分析

本工程为变电站主变更换工程，仅在华江 110kV 变电站现有场地内进行建

设，对周边植被几乎不造成影响，仅基础开挖等对站内绿化植被造成破坏。施工完成后通过复绿，工程建设对生态环境影响较小。

4.3.6 施工对生态保护目标、水环境保护目标影响分析

本工程变电站距风景名胜区最近处约 329m，未进入风景名胜区范围；本工程变电站距汨罗江平江段斑鳊黄颡鱼国家级水产种质资源保护区最近处约 350m，未进入种质资源保护区范围。施工过程中如不加强管理，施工废水、固废等均可能对保护目标产生影响。

（1）风景名胜区和种质资源保护区附近施工产生的施工废水及生活污水如不经处理直接排入风景名胜区和种质资源保护区范围内，有可能造成风景名胜区和种质资源保护区的生态破坏；

（2）施工过程产生的建筑垃圾、施工人员生活垃圾如随意丢弃于风景名胜区和种质资源保护区范围内，均可能造成风景名胜区和种质资源保护区的环境破坏；

（3）漏油的运输车辆如驶近风景名胜区和种质资源保护区，滴落地面的油料可能随着雨水的冲刷流入水体，从而污染水体。

（4）施工人员擅自进入水体捕鱼、抓虾或游泳等均可能造成水体的污染。

（5）施工活动如进入风景名胜区和种质资源保护区范围可能会对风景名胜区和种质资源保护区造成环境破坏。

4.3.7 施工环境风险影响分析

（1）环境风险源

本工程需拆除现有 1 号主变。

拆除过程可能发生变压器油泄露，泄露的变压器油为废矿物油属危险废物，类别代码为 HW08，废物代码为 900-220-08。可能产生环境风险。

（2）环境风险影响分析

变压器油及含油废水等属于危废，以及拆除过程中产生的沾有油污的手套、抹布、吸油毡等含油物品若不妥善处理，会造成环境影响。主变拆除前，先委托有危废处置资质的单位依法处理、转移现有主变中全部的绝缘油，产生的含油物品交由有资质的单位统一收集处置。再行拆除主变外壳并运至供电公司仓库统一处理，采取上述措施可有效降低环境风险。

	4.4 施工期环境影响分析小结 综上所述，本工程在施工期的环境影响是短暂的，随着施工期的结束而消失。施工单位应严格按照有关规定采取上述措施进行污染防治，并加强监管，使本项目施工对周围环境的影响降至最小。
运营期环境影响分析	4.5 输变电工程工艺 在运行期，输变电工程的作用为变电和输电。在变电站内通过变压器将电能调变至一定电压等级，然后通过导线输送至其他变电站或用户。变电和送电过程中，只存在电压的变化和电流的传输现象，没有其他生产活动存在，整个过程中无原材料、中间产品、副产品、产品存在，也不存在产品的生产过程。电荷或者带电导体周围存在电场，有规则运动的电荷或者流过电流的导体周围存在着磁场，因此，输变电工程在运行期由于电能的存在将产生工频电场、工频磁场以及电磁性噪声。工艺流程图见图 4-3。 图 4-3 输变电工程工艺流程图 4.6 运行期产污环节分析 运行期只是进行电能电压的转变，其产生的污染影响因子主要为工频电场、工频磁场、机械噪声、生活垃圾和事故漏油风险。 图 4-4 变电站工程运行期的产污节点图

4.7 运行期污染源分析

(1) 电磁环境

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 周期变化产生的电场和磁场。

变电站在运行时，对环境的影响主要为工频电场、工频磁场。

(2) 噪声

变电站内的变压器及风机运行会产生连续机械性噪声，断路器、火花及电晕放电等会产生暂态的电磁性噪声，因此，变电站运行期产生的噪声可能对声环境产生影响。

(3) 废水

变电站正常工况下，站内无工业废水产生。平江 110kV 变电站为无人值班、无人值守变电站，仅有定期检修人员每次巡检时产生少量生活污水。

(4) 固体废弃物

变电站正常工况下，无工业固废产生。本工程 110kV 变电站仅有定期检修人员产生少量生活垃圾、检修固废及废旧蓄电池。

变电站运行过程中需定期维护检修，更换老旧、损毁的配件，维护检修产生的一般固体废物主要包括绝缘材料、金属配件、塑料及纸箱等外包装，回收利用或由检修人员运至附近垃圾站处理。巡检人员检修时产生的少量生活垃圾，经站内垃圾桶收集后由巡检人员送至附近垃圾站处理。

变电站采用铅酸蓄电池作为控制负荷和动力负荷等供电的直流电源，主要作用是给继电保护、开关合分及控制提供可靠的直流操作电源和控制电源。在整流系统交流失电或发生故障时，蓄电池继续给控制、信号、继电保护和自动装置供电，同时保证事故照明用电。变电站内设置有一组蓄电池组，一般浮充寿命为 10 年左右。根据《国家危险废物名录》（2025 年版），废弃铅酸蓄电池属危险废物，类别代码为 HW31，废物代码为 900-052-31。变电站内蓄电池使用寿命结束后，更换的废旧蓄电池转运至岳阳供电公司已建的危废暂存仓库（云溪文苑路公安局旁）进行贮存，然后交由有资质的单位进行处理，严禁随意丢弃，不在站内暂存。

变电站前期运行过程中产生的废旧蓄电池已交由有危废处置资质的单位处

理。

(5) 事故变压器油

平江 110kV 变电站的主变压器等电气设备为了绝缘和冷却的需要，其外壳内装有变压器油，正常情况下变压器油不外排，在事故和检修过程中的失控状态下可能造成变压器油的泄漏，事故变压器油或废弃的变压器油为废矿物油属危险废物（HW08），本期利用原有事故油池，事故油池有效容积约 25m³，事故油池做防渗处理，可以满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》

（GB50229-2019）“最大单台主变总油量 100%”的要求。事故情况下产生的废油通过排油管进入事故油池，交由有危废处理资质的单位进行处置，不得随意外排。变电站运行至今，未发生变压器油泄露事故。

4.8 运行期环境影响分析

4.8.1 电磁环境影响分析及评价

本工程电磁环境影响分析详见电磁环境影响专题评价。

通过类比分析，本工程变电站建成投运后产生的工频电场、工频磁场能够分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）4000V/m、100μT 的公众曝露控制限值。

4.8.2 声环境影响分析

4.8.2.1 变电站声环境影响分析

本工程平江 110kV 变电站为户外式布置，运行期声环境影响采用 SoundPlan 噪声预测软件进行分析。

(1) 预测模式

采用《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4—2021）中的室外工业噪声预测模式。

1) 室外声源

① 计算某个声源在预测点的倍频带声压级

$$L_p(r) = L_w + D_c - A$$

$$A = A_{div} + A_{atm} + A_{gr} + A_{bar} + A_{misc}$$

式中：

L_w ——倍频带声功率级，dB；

D_c ——指向性校正, dB, 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级的偏差程度。指向性校正等于点声源的指向性指数 D_i 加上计到小于 4π 球面度 (sr) 立体角内的声传播指数 D_Ω 。对辐射到自由空间的全向点声源, $D_c=0\text{dB}$ 。

A ——倍频带衰减, dB;

A_{div} ——几何发散引起的倍频带衰减, dB;

A_{atm} ——大气吸收引起的倍频带衰减, dB;

A_{gr} ——地面效应引起的倍频带衰减, dB;

A_{bar} ——声屏障引起的倍频带衰减, dB;

A_{misc} ——其它多方面效应引起的倍频带衰减, dB;

②已知靠近声源处某点的倍频带声压级 $L_p(r_o)$, 计算相同方向预测点位置的倍频带声压级

$$L_p(r) = L_p(r_o) - A$$

预测点的 A 声级 $L_A(r)$, 可利用 8 个倍频带的声压级按如下计算:

$$L_A(r) = 10 \lg \left\{ \sum_{i=1}^8 10^{0.1[L_{pi}(r) - \Delta L_i]} \right\}$$

式中:

$L_{pi}(r)$ ——预测点 (r) 处, 第 i 倍频带声压级, dB;

ΔL_i ——i 倍频带 A 计权网络修正值, dB。

在不能取得声源倍频带声功率级或倍频带声压, 只能获得 A 声功率级或某点的 A 声级时, 按如下公式近似计算:

$$L_A(r) = L_{Aw} - D_c - A \quad \text{或} \quad L_A(r) = L_A(r_o) - A$$

A 可选择对 A 声级影响最大的倍频带计算, 一般可选中心频率为 500HZ 的倍频带作估算。

③各种因素引起的衰减量计算

a. 几何发散衰减

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

b. 空气吸收引起的衰减量:

$$A_{atm} = \frac{a(r-r_0)}{1000}$$

式中: a——空气吸收系数, dB/km。

c. 地面效应引起的衰减量:

$$A_{gr} = 4.8 - \left(\frac{2h_m}{r} \right) \left[17 + \left(\frac{300}{r} \right) \right]$$

式中:

r——声源到预测点的距离, m;

h_m ——传播路径的平均离地高度。

④预测点的预测等效声级

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

式中:

L_{eqg} ——建设项目声源在预测点的等效声级贡献值, dB (A);

L_{eqb} ——预测点的背值, dB (A);

2) 多个室外声源噪声贡献值叠加计算

①计算声压级

设第 i 个室外声源在预测点产生的 A 声级为 L_{Ai} , 在 T 时间内该声源工作时间为 t_i ; 第 j 个等效室外声源在预测点产生的 A 声级为 L_{Aj} , 在 T 时间内该声源工作时间为 t_j , 则预测点的总等效声级为

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

式中: t_i ——在 T 时间内 i 声源工作时间, s;

t_j ——在 T 时间内 j 声源工作时间, s;

T——计算等效声级的时间, h;

N——室外声源个数, M 等效室外声源个数。

3) 噪声叠加值计算

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

式中:

L_{eqg} ——建设项目声源在预测点的等效声级贡献值, dB(A);

L_{eqb} ——预测点的背景值, dB(A)。

(2) 主要噪声源

变电站的噪声以中低频为主,考虑到最不利情况,不计算空气吸收等衰减,变电站采用高 2.3m 的实体围墙,声环境本底值按照现状监测值取值。根据《变电站噪声控制技术导则》(DL/T 1518-2016)附录 B,本环评要求更换后的 1 号主变(油浸自冷)正常运行时距设备 1m 处 1/2 高度处声压级不高于 63.7dB(A),厂界噪声预测结果以变电站本期新上主变产生的厂界噪声贡献值与现状值的叠加作为厂界噪声的评价量;敏感目标处噪声预测结果以变电站本期新上主变产生的噪声贡献值与现状值的叠加作为敏感目标处噪声的评价量。本工程声源详细参数见表 4-4。

表 4-4 本工程噪声源强调查清单(室外声源)

序号	声源名称	空间相对位置 m			声源源强		运行时段
		X	Y	Z	声压级 [dB(A)]	与声源距离(m)	
1	1 号主变	-46.2~-41.2	37.0~41.0	0.5~4.0	63.7	1	全时段

注:声源空间相对位置的坐标系对应平江 110kV 变电站厂界东北角的坐标(X, Y, Z)为(0, 0, 0),北侧围墙为 Y 轴,东侧围墙为 X 轴,单位 m,下表同。

(3) 声环境敏感目标

变电站声环境敏感目标详细参数见表 4-5。

表 4-5 本工程声环境保护目标调查表

序号	声环境保护目标名称	空间相对位置/m			距厂界最近距离/m	方位	执行标准/功能区类别	声环境保护目标情况说明			
		X	Y	Z				建筑结构	朝向	楼层	周围环境
1	变电站西侧门卫室 A	-29.8~-17.8	110.9~122.5	1~4	约 40	变电站西侧	4a 类	平顶房屋	西	1 层	城郊
	变电站西侧办公楼 B	-18.5~-6.5	102.1~113.5	1~6	约 32	变电站西侧	3 类	尖顶房屋	西	1 层	城郊
2	变电站北侧民房 D	6.3~18.7	48~63.7	0~12	约 4	变电站北侧	3 类	平顶房屋	北	4 层	城郊
3	变电站东	-30.6~-8.3	-64.3~-45.1	-6~15	约 42	变电	2 类	平顶	西	7	城

	侧民房 E					站东 侧		房屋		层	郊
	变电站东 侧民房 F	-57.2~-34.8	-48.4~-29.2	-6~15	约 28	变电 站东 侧	2 类	平顶 房屋	西	7 层	城 郊
4	变电站东 南侧民房 G	-83.1~-60.7	-32.9~-13.7	-5~16	约 27	变电 站东 南侧	2 类	平顶 房屋	西	7 层	城 郊

(4) 站内主要建筑物

变电站站内主要建筑物尺寸见表 4-6。

表 4-6 平江 110kV 变电站站内主要建筑物尺寸一览表

序号	建筑物名称	建筑物尺寸/m		
		长	宽	高
1	主控楼	约 18.6	约 15.4	约 12.0
2	110kV 配电室	约 35.0	约 6.0	约 4.8
3	电容器室	约 10.1	约 8.2	约 4.8

(5) 预测点位

1) 厂界噪声

本工程变电站围墙为 2.3m 高的实体围墙，以变电站围墙为厂界，除南侧厂界预测点位选在厂界外 1m、地面上方 1.2m 处，其余厂界预测点位均选在围墙外 1m，高于围墙 0.5m 处。

2) 声环境敏感目标

声环境敏感目标预测点位为建筑房屋靠近变电站侧围墙外 1m，高度距离地面 1.2m 处。三层及以上建筑物，则选取有代表性楼层进行预测。

(6) 预测结果

根据平江 110kV 变电站总平面布置情况，按前述预测参数条件，对变电站厂界及声环境敏感目标处的噪声进行预测计算。

根据变电站噪声影响仿真计算结果：本期新增噪声设备离地面 1.2m 处贡献值分布图如图 4-5 所示；围墙上方 0.5m 处噪声影响分布图如图 4-6 所示；变电站投运后，厂界噪声预测结果见表 4-7，声环境敏感目标预测结果见表 4-8。

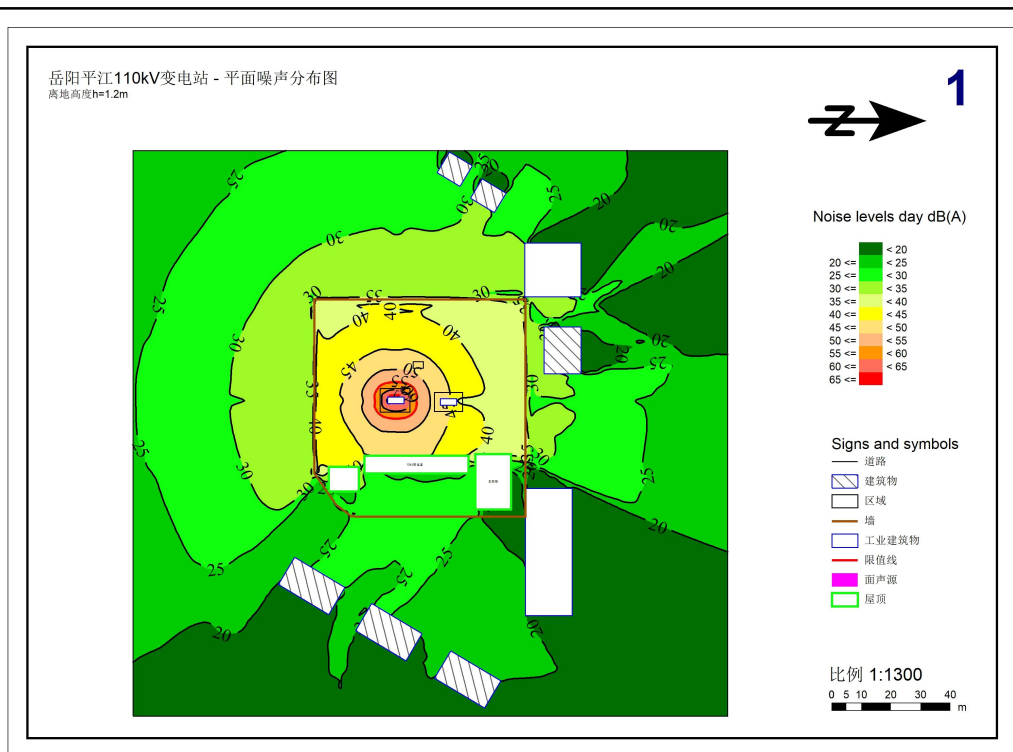


图 4-5 平江变电站本期规模噪声贡献值预测等值线图（地面上方 1.2m）

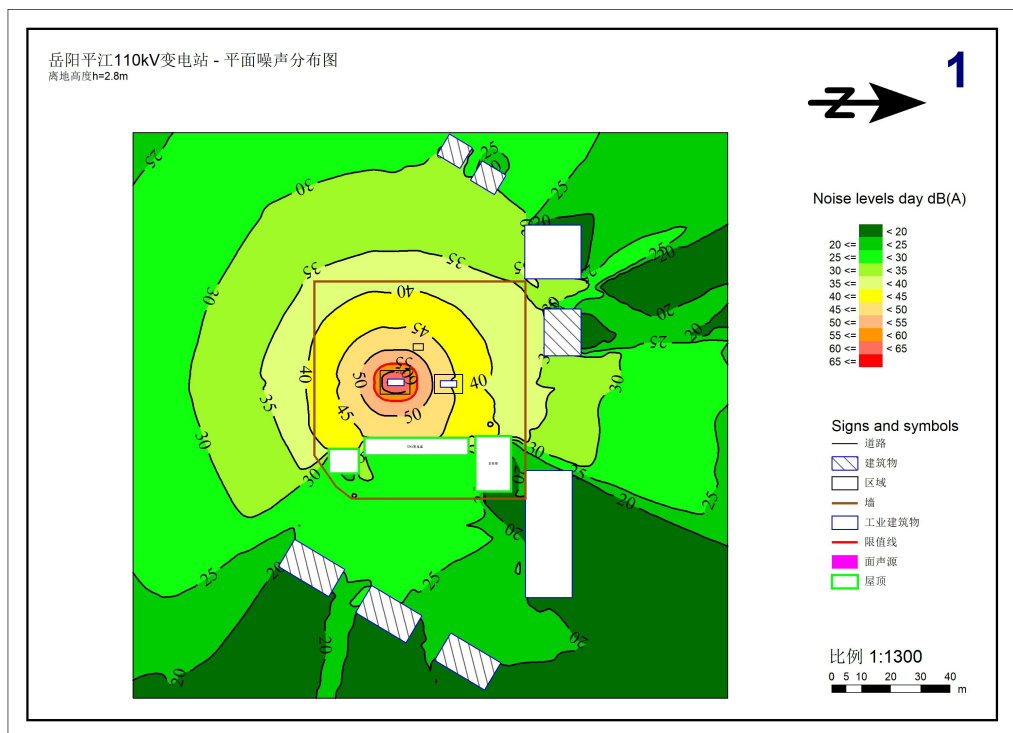


图 4-6 平江变电站本期规模噪声贡献值预测等值线图（围墙上方 0.5m）

表 4-7 平江 110kV 变电站厂界噪声预测结果 单位: dB (A)

序号	预测点位	现状值		贡献值	预测值		排放标准		达标情况	
					昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
1	变电	东侧厂界	50.2	44.7	29.4	50.2	44.8	65	55	达标
2		东南侧厂界	51.3	45.2	37.3	51.5	45.9	65	55	达标

3	站 厂 界	南侧厂界 1	54.7	46.5	34.4	54.7	46.8	65	55	达标		
4		南侧厂界 2	60.0	47.8	34.6	60.0	48.0	70	55	达标		
5		西侧厂界 1	61.8	49.1	38.3	61.8	49.4	70	55	达标		
6		西侧厂界 2	50.2	46.2	38.2	50.5	46.8	65	55	达标		
7		北侧厂界	47.6	43.2	37.9	48.0	44.3	65	55	达标		

表 4-8 声环境保护目标噪声预测结果与达标分析表

单位: dB (A)

序号	声环境保护目标名称		现状值		最大贡献值	预测值		标准限值		达标情况		噪声增量	
			昼间	夜间		昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
1	变电站西侧门卫室 A		51.1	42.7	29.3	51.1	42.9	70	55	达标		0	0.2
	变电站西侧办公楼 B		46.8	40.3	30.4	46.9	40.7	65	55	达标		0.1	0.4
2	变电站北侧民房 D	1F	43.7	40.0	31	43.9	40.5	65	55	达标		0.2	0.5
		3F	48.6	45.2	36.6	48.9	45.8	65	55	达标		0.3	0.6
		4F	49.5	46.1	36.2	49.7	46.5	65	55	达标		0.2	0.4
3	变电站东侧民房 E	1F	45.3	41.7	21.9	45.3	41.7	60	50	达标		0	0
		3F	50.5	44.6	25.7	50.5	44.7	60	50	达标		0	0.1
		4F	51.4	45.2	26.8	51.4	45.3	60	50	达标		0	0.1
		7F 楼顶平台	48.9	43.2	29.6	49.0	43.4	60	50	达标		0.1	0.2
	变电站东侧民房 F	1F	46.3	43.0	26.8	46.3	43.1	60	50	达标		0	0.1
		3F	51.6	45.4	31.3	51.6	45.6	60	50	达标		0	0.2
		4F	52.4	46.0	32.5	52.4	46.2	60	50	达标		0	0.2
		7F 楼顶平台	50.2	44.8	33.8	50.3	45.1	60	50	达标		0.1	0.3
4	变电站东南侧民房 G	1F	47.6	43.9	26.1	47.6	44.0	60	50	达标		0	0.1
		3F	52.8	46.3	32.2	52.8	46.5	60	50	达标		0	0.2
		4F	53.7	47.2	33.6	53.7	47.4	60	50	达标		0	0.2

(7) 预测结果分析及评价

由表 4-7 可知，平江 110kV 变电站 1 号主变投入运行后，位于 4a 类声功能区的变电站厂界处昼间噪声最大预测值为 61.8dB（A），夜间噪声最大预测值为 49.4dB（A），满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类排放标准要求[昼间 70dB（A）、夜间 55dB（A）]；位于 3 类声功能区的变电站厂界处昼间噪声最大预测值为 54.7dB（A），夜间噪声最大预测值为 46.8dB（A），满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类排放

标准要求[昼间 65dB (A)、夜间 55dB (A)]。

由表 4-8 可知,变电站周围位于 4a 类声功能区的声环境保护目标处昼间噪声预测值为 51.1dB (A), 夜间噪声预测值为 42.9dB (A), 满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 4a 类标准限值要求[昼间 70dB (A)、夜间 55dB (A)]; 位于 3 类声功能区的声环境保护目标处昼间噪声预测最大值为 49.7dB (A), 夜间噪声预测最大值为 46.5dB (A), 满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 3 类标准限值要求[昼间 65dB (A)、夜间 55dB (A)]; 位于 2 类声功能区的声环境保护目标处昼间噪声预测最大值为 53.7dB (A), 夜间噪声预测最大值为 47.4dB (A), 满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准限值要求[昼间 60dB (A)、夜间 50dB (A)]。

4.8.3 地表水环境影响分析

平江 110kV 变电站在运行情况下,变电站内无工业废水,仅有巡检人员定期检修时产生的少量生活污水,站内生活污水经化粪池处理后定期清掏。本期主变更换工程不增加工作人员,本期工程投运后不会对周围水环境产生新的影响。

4.8.4 生态环境影响分析

本工程投运后不会对周围的生态环境产生新的持续性影响。

4.8.5 固体废物环境影响分析

变电站运行期间固体废物为变电站定期检修人员产生的生活垃圾、检修固废及废旧蓄电池。

(1) 生活垃圾

定期巡检人员产生的少量生活垃圾经站内垃圾桶收集后,由巡检人员送至附近垃圾站处理,不会对周围环境产生不良影响。

(2) 检修固废

变电站运行过程中需定期维护检修,更换老旧、损毁的配件,更换的废旧物资属于一般固体废物,回收利用或由检修人员运至附近垃圾站处理。

(3) 废旧蓄电池

变电站采用蓄电池作为备用电源,平江变电站设置有蓄电池组一组,容量为 500Ah, 104 只。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,即变电站废旧铅蓄电池产生量约为 1.442t/10a,退役的蓄电池属于危险废物。根据《国家危险废物名录(2025 年版)》,废铅酸蓄电池废物类别为 HW31,废物代码为 900-052-31。变电站内蓄电池使用寿命结束后,更换的废旧蓄电池转运至岳阳供电公司已建的危废暂存仓库(云溪文苑路公安局旁)进行贮存,然后交由有资质的单位进行处理,严禁随意丢弃,不在站内暂存。

变电站前期运行过程中产生的废旧蓄电池已交由有危废处置资质的单位处理。

建设方须严格按照国家危废有关规定进行处置,执行国家危险废物转移联单制度,并交有相应资质的单位进行处置,从而确保全部退役的蓄电池按国家有关规定进行转移、处置。

4.8.6 环境风险影响分析

(1) 环境风险

由于冷却或绝缘需要,变电站内变压器及其它电气设备均使用电力用油,这些冷却或绝缘油都装在电气设备的外壳内,一般无需更换,(一般定期(一年一次或大修后)作预防性试验,通过对绝缘电阻、吸收比、极化指数、介质损耗、绕组泄漏电流、油中微水等综合分析,综合判断受潮情况、杂质情况、油老化情况等,如果不合格,过滤再生后继续使用),也不会外泄对环境造成危害。但在设备在发生事故并失控时,可能泄漏,污染环境,造成环境风险。根据《国家危险废物名录》(2025 年版),事故变压器油或废弃的变压器油为矿物油属危险废物,类别代码为 HW08,废物代码为 900-220-08。

为防止事故、检修时造成废油污染,平江变电站内设置有变压器油排蓄系统,变压器基座四周设有事故油坑,事故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,事故油池为虹吸式油池,采用钢筋砼结构防渗处理并防止雨水进入,油池内预存定量水并定期检查水位,在发生事故时,泄露的变压器油将通过排油管道排入总事故油池,废油、含油废水及含油污泥等均交由有相应资质的单位进行处置,从而确保全部变压器废油按国家有关规定进行转移、处置。

事故情况下产生的废油、含油废水及含油污泥等交由有危废处理资质的单位进行处置,不得随意外排。

	平江 110kV 变电站现有 2 号主变油量 20.53t，折合体积约 22.94m³，本期改造 1 号变压器油重约 21t，折合体积约 23.5m³，本期利旧原有 25m³ 的事故油池，事故油池有效容积能满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）“最大单台主变总油量 100%”的要求。 变电站内变压器的运行和管理有着严格的规章制度和操作流程，发生事故并失控的概率非常小，平江变电站运行来未发生变压器油泄露事故。 （2）应急预案 为预防运行期变电站的事故风险，国网湖南省电力有限公司统一编制了《突发环境事件应急预案》，应定期结合实际情况对应急预案进行修编。 4.8.7 对环境敏感目标的影响分析 本工程环境敏感目标主要为工程附近的民房。本环评针对环境敏感目标与工程的相对位置关系进行了电磁环境和声环境影响预测和类比分析。 （1）工频电场、工频磁场预测结果 根据类比 110kV 变电站厂界及电磁环境衰减断面监测结果达标的情况，平江 110kV 变电站围墙外 30m 范围内的主要环境影响因子工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中 4000V/m、100μT 的标准限值要求。 （2）噪声预测结果 变电站周围位于 4a 类声功能区的声环境保护目标处昼间噪声预测值为 51.1dB（A），夜间噪声预测值为 42.9dB（A），满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）4a 类标准限值要求[昼间 70dB（A）、夜间 55dB（A）]；位于 3 类声功能区的声环境保护目标处昼间噪声预测最大值为 49.7dB（A），夜间噪声预测最大值为 46.5dB（A），满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）3 类标准限值要求[昼间 65dB（A）、夜间 55dB（A）]；位于 2 类声功能区的声环境保护目标处昼间噪声预测最大值为 53.7dB（A），夜间噪声预测最大值为 47.4dB（A），满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准限值要求[昼间 60dB（A）、夜间 50dB（A）]。
选址选线环境合理性分析	本工程为变电站主变更换工程，仅在站内现有位置更换主变 1 台，无新增用地，不涉及选址选线。

五、主要生态环境保护措施

施工 期 环 境 保 护 措 施	5.1 施工期噪声防治措施 为减小工程施工期噪声对周围环境的影响，本环评要求施工单位采取如下施工期噪声防治措施： ①依法限制施工期噪声源强：优先选用低噪声施工设备进行施工；同时高噪声施工区域采用临时声屏障围挡； ②严格控制施工时间，合理安排噪声设备施工时段，错开高噪声设备作业时间，夜间不开展施工作业。居民午休、周末、节假日以及特殊活动期间不得进行高噪声设备的施工。 ③制定运输车辆行驶路线，尽量避开噪声敏感建筑物集中区域和敏感时段，经过噪声敏感建筑物时禁止车辆鸣笛。 在采取上述声环境影响防治措施后，工程施工噪声不会对周边声环境产生显著不良影响。 5.2 施工环境空气防治措施 ①施工单位应文明施工，加强施工期的环境管理和环境监控工作。 ②施工产生的建筑垃圾等要合理堆放，并定期清运。 ③车辆运输施工材料及建筑垃圾时，必须密闭、包扎、覆盖，避免沿途漏撒，并且在规定的时间内按指定路段行驶，控制扬尘污染。 ④加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作。 ⑤临时堆土应及时苫盖、干燥天气下易起尘的裸露土地及时洒水抑尘。 ⑥根据《关于进一步加强建筑工地扬尘污染防治工作的通知》（岳建质安监发〔2018〕18号）相关要求，施工工地须做到“施工现场100%湿法作业、物料堆放100%覆盖、渣土运输车辆100%密闭运输”。 在采取上述环境空气影响防治措施后，工程施工扬尘不会对周边环境空气产生显著不良影响。 5.3 施工期地表水污染防治措施 ①施工人员租用附近民房，不设施工营地，日常生活产生的生活污水依托现有污水处理设施处理，减小建设期废水对环境的影响。
---------------------------------------	---

②尽量避免雨天土石方施工，临时堆土顶层及底层均铺设隔水布，同时在施工现场配备防雨彩条布，雨天对裸露地表进行苫盖，避免产生泥浆水。

③采用商品混凝土，避免在施工现场拌和混凝土产生废水。

在采取上述地表水环境影响防治措施后，工程施工期不会对周边地表水环境产生显著不良影响。

5.4 施工期固体废物污染防治措施

①对施工过程中产生的临时堆土，应在指定处堆放，顶层与底层均铺设隔水布。

②明确要求施工过程中的建筑垃圾及生活垃圾应分类集中收集，并采取必要的防护措施(防雨、防飞扬等)。

③施工场地生活垃圾依托站内已设置的生活垃圾收集装置收集，每日施工结束后送至附近垃圾处理站处理；对建筑垃圾进行分类处理，并收集到指定地点，集中运出。

④施工产生的建筑垃圾等物料于变电站内指定位置堆放，及时清理，不得随意压占多余土地。

⑤拆除的废旧电气设备等运至供电公司仓库统一处理，不得随意丢弃。

在采取相应环保措施的基础上，施工固废对周围环境的影响很小。

5.5 施工期生态保护措施

①工程施工过程应在变电站围墙内进行，加强监管，严禁踩踏、砍伐站外植被，避免对附近区域植被造成不必要的破坏。

②严格按设计要求施工，减少土石方开挖量，减少建筑垃圾产生量，及时清除多余的土方和石料，严禁就地倾倒覆压植被。

③施工完成后对站内临时占地及时恢复原貌。

在采取相应环保措施的基础上，本工程施工对周围生态影响较小。

5.6 施工期对生态保护目标和水环境保护目标的保护措施

①严禁施工活动及施工人员进入风景名胜区和种质资源保护区范围内。

②对风景名胜区和种质资源保护区附近施工运输车辆及设备进行检查，防止车辆、设备漏油污染水产种质资源保护区。

③指定车辆及设备的维修保养地点，不得在风景名胜区和种质资源保护区

	附近开展车辆及设备的维修保养。 ④施工前对施工人员开展宣讲及培训教育工作，施工期间严禁下水捕捞、游泳等破坏风景名胜区和种质资源保护区水体的行为。 ⑤施工固废定点堆放并及时清理，严禁丢弃至风景名胜区和种质资源保护区范围内。 5.7 施工期环境风险防范措施 工程本期需拆除现有 1 号主变等，为防止施工过程中发生环境污染事件，国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司已与有资质的单位签订危废处置协议。 主变拆除前，先委托有危废处置资质的单位处理、转移现有 1 号主变中全部的绝缘油，再进行主变拆除。变压器拆除过程中应严格按照相关流程操作，吊装过程应检查吊装平台是否稳固、钢缆有无破损、卡扣是否紧实、拖车是否停稳，并在拖车上事先铺设防滑缓冲垫。
运营期环境保护措施	5.8 电磁环境保护措施 控制导体和电气设备安全距离，选用具有抗干扰能力的设备，设置防雷接地保护装置，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，确保变电站厂界及附近电磁环境保护目标的电磁环境符合相应标准。 5.9 声环境保护措施 更换的 1 号主变 1m 处声压级需控制在 63.7dB（A）及以下，加强设备维护保养，确保厂界、声环境保护目标处环境噪声满足相应标准要求。 5.10 地表水环境保护措施 平江 110kV 变电站为无人值班、无人值守变电站，运营期变电站内无工业废水产生，仅巡检人员定期检修产生少量生活污水，经化粪池处理后定期清掏，不会对站外地表水环境产生影响。 5.11 生态环境保护措施 建管单位应做好环境保护设施的维护和运行管理，加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理，避免对项目周边的自然植被和生态系统的破坏。

	5.12 固体废物污染防治措施 本工程平江 110kV 变电站运行期固体废弃物主要为检修人员产生的少量生活垃圾、检修固废以及替换下来的废旧蓄电池。 本工程运营期产生的生活垃圾量很小，站内已设有垃圾桶等生活垃圾收集设施，生活垃圾经收集后由检修人员送至附近垃圾站处理。变电站定期维护检修所更换的老旧、损毁配件属于一般固体废物，回收利用或由检修人员运至垃圾处理站处理。变电站内蓄电池待使用寿命结束后，废旧蓄电池属于危险固废（HW31(900-052-31)），更换的废旧蓄电池转运至岳阳供电公司已建的危废暂存仓库（云溪文苑路公安局旁）进行贮存，然后交由有资质的单位进行处理，严禁随意丢弃，不在站内暂存。 5.13 环境风险防范措施 （1）事故变压器油 平江 110kV 变电站现有 2 号主变油量 20.53t，折合体积约 22.94m³，本期新上 1 号主变油重约 21t，折合体积约 23.5m³，本期利旧原有事故油池有效容积约 25m³，事故油池容量能满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）“最大单台主变总油量 100%”的要求。 变压器基座四周设有事故油坑，事故油坑通过底部的事事故排油管道与具有油水分离功能的事事故油池相连，事故油坑及油池均采用钢筋混凝土浇筑，并做防渗处理。在发生事故时，泄露的变压器油将通过排油管道排入事故油池。事故情况下产生的废油及含油废水均交由有危废处理资质的单位进行处置，不得随意外排。 （2）应急预案 为预防运行期变电站的事故风险，国网湖南省电力有限公司已针对变电站运行期环境风险统一编制了应急预案，以防止灾害后事态的进一步扩大，减少灾害发生后造成的不利影响和损失。
其他	5.14 环境管理与监测计划 5.14.1 环境管理 （1）环境管理机构 建设单位或运行单位在管理机构内配备必要的专职或兼职人员，负责环境

保护管理工作。

（2）施工期环境管理

鉴于建设期环境管理工作的重要性，同时根据国家的有关要求，本工程的施工将采取招投标制。施工招标中应对投标单位提出建设期间的环保要求，在施工设计文件中详细说明建设期应注意的环保问题，严格要求施工单位按设计文件施工，特别是按环保设计要求施工。建设期环境管理的职责和任务如下：

①贯彻执行国家、地方的各项环境保护方针、政策、法规和各项规章制度。

②制定本工程施工中的环境保护计划，负责工程施工过程中各项环境保护措施实施的日常管理。

③收集、整理、推广和实施工程建设中各项环境保护的先进工作经验和技术。

④组织和开展对施工人员进行施工活动中应遵循的环保法规、知识的培训，提高全体员工文明施工的认识。

⑤在施工计划中应适当计划设备运输道路，以避免影响当地居民生活，施工中应考虑保护生态和避免水土流失，合理组织施工，不在站外设置临时施工用地。

⑥做好施工中各种环境问题的收集、记录、建档和处理工作。

⑦监督施工单位，使设计、施工过程的各项环境保护措施与主体工程同步实施。

（3）工程竣工环境保护验收

根据《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，参照生态环境部关于规范建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收的相关要求，本建设项目竣工投入运行后，建设单位需组织自验收。验收的主要内容为项目对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”制度的落实情况，主要验收内容见表 5-1。

表 5-1 工程竣工环境保护验收内容一览表

序号	验收对象	验收内容
1	相关资料、手续	项目相关批复文件(主要为环境影响评价审批文件)是否齐备，项目是否具备运行条件，环境保护档案是否齐全。
2	实际工程内容及方案设计情况	核查实际工程内容及方案设计变更情况，以及由此造成的环境影响变化情况。
3	环境敏感目标基本情况	核查环境敏感目标基本情况及变更情况。

4	环保相关评价制度及规章制度	核查环境影响评价制度及其他环境保护规章制度执行情况。
5	各项环境保护设施落实情况	核实工程设计、环境影响评价文件及环境影响评价审批文件中提出的在设计、施工及运行三个阶段的电磁环境、水环境、声环境、固体废物及生态保护等各项措施的落实情况及实施效果。
6	生态保护措施	本工程施工作业地是否清理干净，未落实的，建设单位应要求施工单位采取补救和恢复措施。
7	公众意见收集与反馈情况	工程施工期和运行期实际存在及公众反映的环境问题是否得以解决。
8	环境影响因子验证	监测本工程附近工频电场、工频磁场和噪声等环境影响指标是否相关标准限制要求。
9	生态环境保护目标、地表水环境保护目标	工程建设是否有固废、废水等排入风景名胜区和种质资源保护区造成水体污染的现象。
10	环境管理与监测计划	建设单位是否具有相关环境管理制度制订并实施监测计划。

(4) 运行期环境管理

本工程在运行期宜使用原有环境管理部门。环保管理人员应在各自的岗位责任制中明确所负的环保责任。监督国家法规、条例的贯彻执行情况，制订和贯彻环保管理制度，监控本工程主要污染源，对各部门、操作岗位进行环境保护监督和考核。环境管理的职能为：

①制订和实施各项环境管理计划。

②建立工频电场、工频磁场、噪声监测现状数据档案。

③掌握项目所在地周围的环境特征，做好记录、建档工作。

④检查污染防治设施运行情况，及时处理出现的问题，保证治理设施正常运行。

⑤协调配合上级环保主管部门所进行的环境调查，生态调查等活动。

(5) 环境保护培训

应对与工程项目有关的主要人员，包括施工单位、运行单位，进行环境保护技术和政策方面的培训与宣传，从而进一步增强施工、运行单位的环保管理的能力，减少施工和运行产生的不利环境影响，并且能够更好地参与和监督本项目的环保管理；提高人们的环保意识，加强公众的环境保护和自我保护意识。具体的环保管理培训计划见表 5-2。

表 5-2 环保管理培训计划

项目	参加培训对象	培训内容
环境保护管理培训	建设单位或负责运行的单位、施工单位、其他相关人员	1. 中华人民共和国环境保护法 2. 建设项目环境保护管理条例

		3.其他有关的管理条例、规定															
(6) 公众沟通协调应对机制 建设单位或运行单位应设置警示标志，并建立该类影响的应对机制。加强同当地群众的宣传、解释和沟通工作。 5.14.2 环境监测 (1) 环境监测任务 ①制定监测计划，监测工程施工期和运行期环境要素及评价因子的变化。 ②对工程突发的环境事件进行跟踪监测调查。 (2) 监测点位布设 监测点位应布置在人类活动相对频繁区域。具体执行可参照环评筛选的典型环境敏感目标。 (3) 监测技术要求 ①监测范围应与工程影响区域相符。 ②监测位置与频次应根据监测数据的代表性、生态环境质量的特征、变化和环境影响评价、工程竣工环境保护验收的要求确定。 ③监测方法与技术要求应符合国家现行的有关环境监测技术规范和环境监测标准分析方法。 ④监测成果应在原始数据基础上进行审查、校核、综合分析后整理编印。 ⑤应对监测提出质量保证要求。 (4) 环境监测计划表 <table><tr><th colspan="4">表 5-3 运行期监测计划</th></tr><tr><th>环境影响因子</th><th>监测项目</th><th>监测时间</th><th>监测对象</th></tr><tr><td>电磁环境</td><td>工频电场 工频磁场</td><td>投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。</td><td rowspan="2">平江 110kV 变电站厂界及评价范围内环境保护目标</td></tr><tr><td>声环境</td><td>昼、夜间 噪声</td><td>投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；运行期建议每四年监测 1 次；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。此外，主要噪声源大修或返厂后监测 1 次。</td></tr></table>			表 5-3 运行期监测计划				环境影响因子	监测项目	监测时间	监测对象	电磁环境	工频电场 工频磁场	投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。	平江 110kV 变电站厂界及评价范围内环境保护目标	声环境	昼、夜间 噪声	投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；运行期建议每四年监测 1 次；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。此外，主要噪声源大修或返厂后监测 1 次。
表 5-3 运行期监测计划																	
环境影响因子	监测项目	监测时间	监测对象														
电磁环境	工频电场 工频磁场	投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。	平江 110kV 变电站厂界及评价范围内环境保护目标														
声环境	昼、夜间 噪声	投产时（可采用竣工环境保护验收监测数据）；运行期建议每四年监测 1 次；有纠纷投诉时针对纠纷投诉户住房进行监测。此外，主要噪声源大修或返厂后监测 1 次。															

5.15项目环保投资

本工程环保投资估算情况参见表5-4。

表 5-4 本工程环保投资估算一览表

序号	项目	投资估算（万元）
一	环保设施、措施费用	11.1
1	主变油坑及排油管	5.0
2	废水防治措施	1.0
3	扬尘防护措施费	0.8
4	站内地表恢复	1.8
5	渣土清理费用	2.0
6	宣传、教育及培训措施	0.5
二	环境管理费用（环评、验收费用）	8.01
三	环保投资总计	19.11
四	工程总投资	480.59
五	环保投资占总投资比例（%）	3.98

5.16技术、经济论证

以上各项污染防治措施大部分是根据国家环境保护要求及相关的设计规程规范提出、设计，在技术上合理、具有可操作性。

同时，这些防治污染措施在设计、设备选型和施工阶段就已充分考虑，避免了先污后治的被动局面，减少了财物浪费，既保护了环境，又节约了经费。

因此，本项目采取的环保措施在技术上可行、经济上是合理的。

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	①工程施工过程应在变电站围墙内进行，加强监管，严禁踩踏、砍伐站外植被，避免对附近区域植被造成不必要的破坏。 ②严格按设计要求施工，减少土石方开挖量，减少建筑垃圾产生量，及时清除多余的土方和石料，严禁就地倾倒覆压植被。 ③施工完成后对站内临时占地及时恢复原貌。	施工活动均在站内进行，站外附近区域的植被无被破坏的迹象；站内无遗留余土、石料等建筑垃圾；站内临时占地已恢复原貌。	/	/
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	①施工人员租用附近民房，不设施工营地，日常生活产生的生活污水依托现有污水处理设施处理，减小建设期废水对环境的影响。 ②尽量避免雨天土石方施工，临时堆土顶层及底层均铺设隔水布，同时在施工现场配备防雨彩条布，雨天对裸露地表进行苫盖，避免产生泥浆水。 ③采用商品混凝土，避免在施工现场拌和混凝土产生废水。	无生活污水及施工废水直接排入附近水体，无施工垃圾、弃土弃渣就地倾倒现象发生，无水体污染现象发生。	检修人员定期巡检产生少量生活污水经化粪池处理后定期清掏。	站内无废水，少量生活污水经化粪池处理后定期清掏，未直接外排。
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	①依法限制施工期噪声源强：优先选用低噪声施工设备进行施工；同时高噪声施工区域采用临时声屏障围挡； ②严格控制施工时间，合理安排噪声设备施工时段，错开高噪声设备作业时间，夜间不开展施工作业。居民午休、周末、节假日以及特殊活动期间不得进行高噪声设备的施工。 ③制定运输车辆行驶路线，尽量避开噪声敏感建筑物集中区域和敏感时段，经过噪声敏感建筑物时禁止车辆鸣笛。	严格落实文明施工原则，并在施工期间加强环境管理。未发生噪声扰民投诉事件。	更换后的1号主变1m处声压级需控制在63.7dB(A)及以下，加强设备维护保养，确保厂界、声环境保护目标处环境噪声满足相应标准要求。	变电站厂界满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）相应排放标准要求。声环境敏感目标处的声环境满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应功能区标准限值要求。

振动	/	/	/	/
大气环境	①施工单位应文明施工,加强施工期的环境管理和环境监控工作。 ②施工产生的建筑垃圾等要合理堆放,并定期清运。 ③车辆运输施工材料及建筑垃圾时,必须密闭、包扎、覆盖,避免沿途漏撒,并且在规定的时间内按指定路段行驶,控制扬尘污染。 ④加强材料转运与使用的管理,合理装卸,规范操作。 ⑤临时堆土应及时苫盖、干燥天气下易起尘的裸露土地及时洒水抑尘。 ⑥根据《关于进一步加强建筑工地扬尘污染防治工作的通知》(岳建质安监发〔2018〕18号)相关要求,施工工地须做到“施工现场100%湿法作业、物料堆放100%覆盖、渣土运输车辆100%密闭运输”。	严格落实文明施工,加强施工现场的环境管理,施工场地及运输道路开展了洒水降尘作业,运输车辆沿途无漏撒,落实了建筑工地扬尘污染防治措施。	/	/
固体废物	①对施工过程产生的临时堆土,应在指定处堆放,顶层与底层均铺设隔水布。 ②明确要求施工过程中的建筑垃圾及生活垃圾应分类集中收集,并采取必要的防护措施(防雨、防飞扬等)。 ③施工场地生活垃圾依托站内已设置的生活垃圾收集装置收集,每日施工结束后送至附近垃圾处理站处理;对建筑垃圾进行分类处理,并收集到指定地点,集中运出。 ④施工产生的建筑垃圾等物料于变电站内指定位置堆放,及时清理,不得随意压占多余土地。 ⑤拆除的废旧电气设备等运至供电公司仓库统一处理,不得随意丢弃。	临时占地处植被恢复情况良好,施工场地未遗留建筑垃圾、生活垃圾及拆除的设备,站外无遗留物料。	①变电站生活垃圾经收集后由巡检人员送至附近垃圾处理站处理。 ②变电站检修产生的固废回收利用或由检修人员运至垃圾处理站处理。 ③变电站内蓄电池使用寿命结束后,更换的废旧蓄电池转运至岳阳供电公司已建的危废暂存仓库(云溪文苑路公安局旁)进行贮存,然后交由有资质的单位进行处理,严禁随意丢弃,不在站内暂存。	变电站内废旧蓄电池转运至岳阳供电公司已建的危废暂存仓库(云溪文苑路公安局旁)进行贮存,然后交由有资质的单位进行处理,严禁随意丢弃,不在站内暂存。生活垃圾由巡检人员运至附近垃圾站处理。检修垃圾由检修人员带离,回收利用或送至就近的垃圾站处理,未发生就地丢弃现象。运行管理单位与有危废处置资质的单位签订了危废处理合同。
电磁环境	/	/	控制导体和电气设备安全距离,选用具有抗干扰能力的设备,设	工频电场强度和工频磁感应强度满足《电磁环境控制限

			置防雷接地保护装置，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。	值 （ GB8702-2014 ） 4000V/m 和 100μT 公众曝露控制限值要求。
环境风险	先主变拆除前，先委托有危废处置资质的单位处理、转移现有 1 号主变中全部的绝缘油，再进行主变拆除。变压器拆除过程中应严格按照相关流程操作，吊装过程应检查吊装平台是否稳固、钢缆有无破损、卡扣是否紧实、拖车是否停稳，并在拖车上事先铺设防滑缓冲垫。	未发生废油或含油废水污染环境的事件。	站内建设有效容积25m³事故油池1座，事故油池做防渗处理。	站内设置了满足最大单台主变总油量100%要求的事故油池。事故油池按要求做防渗处理。
环境监测	/	/	定期开展电磁环境、噪声监测。	满足《电磁环境控制限值》（ GB8702-2014 ）、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（ GB12348-2008 ）及《声环境质量标准》（ GB3096-2008 ）要求。
其他	/	/	/	/

七、结论

国网湖南岳阳供电公司 110kV 平江变电站 110kV#1 主变更换符合国家产业政策，符合《岳阳市生态环境局<关于发布岳阳市生态环境分区管控动态更新成果（2023 年版）的通知>》（岳环发〔2024〕14 号）管控要求，符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）。在设计过程中提出了一系列的环境保护措施，施工过程中严格执行本环境影响报告表中提出的各项污染防治措施和生态保护措施后，项目产生的电磁环境、声环境等均满足相应标准要求。从环境保护的角度而言，本项目是可行的。