

建设项目环境影响报告表

(送审稿)

项 目 名 称 : 湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变
扩建工程

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: 中 国 电 力 工 程 顾 问 集 团
中 南 电 力 设 计 院 有 限 公 司

编制日期: 二〇二三年十二月

目 录

一、建设项目基本情况..... 1

二、建设内容 10

三、生态环境现状、保护目标及评价标准..... 15

四、生态环境影响分析..... 25

五、主要生态环境保护措施..... 37

六、生态环境保护措施监督检查清单..... 46

七、结论 50

八、电磁环境影响专题评价 51

附件及附图..... 58

一、建设项目基本情况

建设项目名称	湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程		
项目代码	无		
建设单位联系人	郑卫伟	联系方式	15207307477
建设地点	湖南省岳阳市平江县梅仙镇凤形村		
地理坐标	经度：113°35'38.930"，纬度：28°51'17.140"		
建设项目行业类别	55-161 输变电工程	用地（用海）面积（m ² ）/长度（km）	本期扩建在变电站预留位置进行，不新征用地/0
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）	无	项目审批（核准/备案）文号（选填）	无
总投资(万元)	1259.0	环保投资(万元)	24.1
环保投资占比（%）	1.9	施工工期	6 个月
是否开工建设	☒ 否 ☐ 是：		
专项评价设置情况	本工程为不涉及环境敏感区的输变电建设项目，根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）中附录 B“专题评价”及《建设项目环境影响报告表编制技术指南（生态影响类）》（试行）中“专项评价设置情况”的要求，本环评设置电磁环境影响专题评价。		
规划情况	湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程主要建设内容为新增 2 号主变(容量 50MVA)，维持现有接入系统方案不变。根据《岳阳 2022-2023 年 110kV 电网规划项目优选排序报告》，本期工程已纳入岳阳市的电网规划中。		
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与岳阳市“三线一单”生态环境分区管控的符合性分析

为实施“生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和生态环境准入清单”（以下简称“三线一单”）生态环境分区管控，岳阳市人民政府于 2021 年 1 月 29 日公布了《关于实施岳阳市“三线一单”生态环境分区管控的意见》（岳政发〔2021〕2 号），提出了生态环境分区管控意见。

岳阳市环境管控单元包括优先保护、重点管控和一般管控单元三类 59 个环境管控单元，其中优先保护单元 18 个，重点管控单元 31 个，一般管控单元 10 个。

本工程位于岳阳市平江县，位于编号为 ZH43062630003 的管控单元，单元名称为汉昌镇/梅仙镇/余坪镇，单元分类为一般管控单元。相关管控要求见表 1。

表1本工程与平江县一般管控单元管控要求的相符性分析

管控要求	本工程情况
1、空间布局约束	
①严格执行畜禽养殖分区管理制度，禁养区规模畜禽养殖场全部关停退养或搬迁。	不涉及
②依法关闭淘汰非法生产经营或资质证照不全的生产企业，环保设施不全、污染严重的企业，以及列入《产业结构调整指导目录》“淘汰类”的生产线和设备。	1、本工程不属于高污染、高能耗、高物耗项目。 2、负责本工程的企业相关资质证照、环保设施齐全。 3、本工程属于《产业结构调整指导目录（2019 年本）》中“第一类 鼓励类”项目，符合国家产业政策。
2、污染物排放管控	
加大截污管网建设力度，新城区排水管网全部实行雨污分流，老城区排水管网结合旧城改造，同步做到雨污分流，确保管网全覆盖、污水全收集。	本工程变电站施工期施工人员产生的生活污水利用变电站原有的化粪池进行处理后定期清掏，不外排。施工废水和车辆清洗废水等经收集、沉砂、澄清处理后回用，不外排。运营期产生的生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。
3、环境风险防控	
①加强林地、草地、园地土壤环境管理。严格控制农药使用量，禁止使用高毒、高残留农药，完善生物农药、引诱剂管理制度，加大使用推广力度。优先将重度污染的牧草地集中区	①不涉及。 ②不涉及。 ③不涉及。

	域纳入禁牧休牧实施范围；加强对重度污染林地、园地产出食用农（林）产品质量检测，发现超标的，要采取种植结构调整等措施。 ②防治畜禽养殖污染。依法划定畜禽养殖禁养区；严格禁养区管理，依法处理违规畜禽养殖问题，现有规模化畜禽养殖场（小区）根据污染治理需要，配套建设畜禽粪污贮存、处理、利用设施，落实“种养结合，以地定畜”要求，推动就地就近消纳利用畜禽养殖废弃物；鼓励第三方处理企业开展畜禽粪污专业化集中处理。 ③控制农业面源污染。全面贯彻落实“一控两减三基本”行动，加强肥料、农药包装废弃物回收处理试点与推广应用，建立健全废弃农膜回收贮运和综合利用网络。													
	4、资源开发效率要求 水资源： ①平江县万元国内生产总值用水量 123m³/万元，万元工业增加值用水量 35m³/万元，农田灌溉水有效利用系数 0.55。 ②积极推进农业节水，完成高效节水灌溉年度任务；推进循环发展，将再生水、雨水、矿井水等非常规水源纳入区域水资源统一配置。推广普及节水器具，推进公共供水管网改造，积极推行低影响开发建设模式，建设滞、深、蓄、用、排相结合的雨水收集利用设施。 能源： ①平江县“十三五”能耗强度降低目标 17%，“十三五”能耗控制目标 17.5 万吨标准煤。 土地资源： ①耕地保有量 2850.00 公顷，基本农田保护面积 2426.95 公顷。建设用地总规模 1516.40 公顷，城乡建设用地规模 1271.36 公顷，城镇工矿用地规模 195.10 公顷。	水资源： ①不涉及。 ②不涉及。 能源： ①不涉及。 土地资源： ①本期扩建在变电站预留位置进行，不新征用地。												
	本工程环境保护措施及污染物排放满足其管控要求，本工程建设符合平江县一般管控单元管控要求。 1.2 本工程与《输变电建设项目环境保护技术要求》的相符性分析 本工程与《输变电建设项目环境保护技术要求》的相符性分析详见表 2。 表 2 本工程与《输变电建设项目环境保护技术要求》的相符性分析 <table border="1"> <thead> <tr> <th>序号</th><th>环境保护技术要求</th><th>相符性分析</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td colspan="3">(1) 选址选线</td></tr> <tr> <td>1</td><td>工程选址选线应符合规划环境影响评价文件的要求。</td><td>本工程为扩建工程，扩建在站内进行，不新征用地，不涉及选址选线。</td></tr> <tr> <td>2</td><td>输变电建设项目选址选线应符合生态保护红线管控要求，避让自然保护区、饮用水</td><td>本工程不涉及生态保护红线、自然保</td></tr> </tbody> </table>		序号	环境保护技术要求	相符性分析	(1) 选址选线			1	工程选址选线应符合规划环境影响评价文件的要求。	本工程为扩建工程，扩建在站内进行，不新征用地，不涉及选址选线。	2	输变电建设项目选址选线应符合生态保护红线管控要求，避让自然保护区、饮用水	本工程不涉及生态保护红线、自然保
序号	环境保护技术要求	相符性分析												
(1) 选址选线														
1	工程选址选线应符合规划环境影响评价文件的要求。	本工程为扩建工程，扩建在站内进行，不新征用地，不涉及选址选线。												
2	输变电建设项目选址选线应符合生态保护红线管控要求，避让自然保护区、饮用水	本工程不涉及生态保护红线、自然保												

		水源保护区等环境敏感区。确实因自然条件等因素限制无法避让自然保护区实验区、饮用水水源二级保护区等环境敏感区的输电线路，应在满足相关法律法规及管理要求的前提下对线路方案进行唯一性论证，并采取无害化方式通过。	护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。
	3	变电工程在选址时应按终期规模综合考虑进出线走廊规划，避免进出线进入自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。	本工程已按终期规模综合考虑进出线走廊规划，变电站评价范围内无自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。
	4	户外变电工程及规划架空进出线选址选线时，应关注以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公等为主要功能的区域，采取综合措施，减少电磁和声环境影响。	不涉及。
	5	同一走廊内的多回输电线路，宜采取同塔多回架设、并行架设等形式，减少新开辟走廊，优化线路走廊间距，降低环境影响。	本工程不涉及线路工程。
	6	原则上避免在0类声环境功能区建设变电工程。	不涉及。
	7	变电工程选址时，应综合考虑减少土地占用、植被砍伐和弃土弃渣等，以减少对生态环境的不利影响。	本工程为扩建工程，本期扩建在变电站预留位置进行，不新征用地，不涉及选址。
	8	输电线路宜避让集中林区，以减少林木砍伐，保护生态环境。	不涉及。
	9	进入自然保护区的输电线路，应按照 HJ19 的要求开展生态现状调查，避让保护对象的集中分布区。	不涉及。
	(2) 设计		
	1	工程设计应对产生的工频电场、工频磁场、直流合成电场等电磁环境影响因子进行验算，采取相应防护措施，确保电磁环境影响满足国家标准要求。	本工程本期扩建一台主变，根据类比预测分析，本工程扩建完成后电磁环境影响能满足国家标准要求。
	2	输电线路设计应因地制宜选择线路型式、架设高度、杆塔塔型、导线参数、相序布置等，减少电磁环境影响。	不涉及。
	3	架空输电线路经过电磁环境敏感目标时，应采取避让或增加导线对地高度等措施，减少电磁环境影响。	不涉及。
	4	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。	不涉及。
	5	变电工程的布置设计应考虑进出线对周围	本工程前期规划已

		电磁环境的影响。	考虑了变电站进出线对周围电磁环境的影响。
	6	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。	不涉及。
	7	变电工程噪声控制设计应首先从噪声源强上进行控制，选择低噪声设备；对于声源上无法根治的噪声，应采用隔声、吸声、消声、防振、减振等降噪措施，确保厂界排放噪声和周围声环境保护目标分别满足 GB 12348 和 GB 3096 要求。	本环评要求扩建的主变 1m 外声压级不高于 65dB (A)，从声源源头进行控制，确保变电站厂界排放噪声满足 GB 12348 要求；周围声环境保护目标处噪声满足 GB3096 要求。
	8	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，减少对声环境保护目标的影响。	本工程前期已合理布置场地，本期扩建在站内预留场地内进行。
	9	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保护目标侧的区域。	本工程主变压器布置在变电站中央区域。
	10	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。	本环评要求建设单位严格控制主变压器等主要噪声源的噪声水平。
	11	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。	不涉及。
	12	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。	本环评要求建设单位要严格控制主变压器等主要噪声源的噪声水平，以减少噪声扰民。
	13	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。	本工程本期在变电站内进行，不新征用地，不会对周围生态环境带来影响。
	14	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。	不涉及。
	15	输变电建设项目临时占地，应因地制宜进行土地功能恢复设计。	本工程本期扩建在变电站内进行，不新征用地。

	16	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。	不涉及。
	(3) 施工		
	1	变电工程施工过程中场界环境噪声排放应满足 GB12523 中的要求。	本工程为主变扩建工程，本环评已提出相关要求，确保施工过程中噪声排放满足 GB12523 相关要求。
	2	在城市市区噪声敏感建筑物集中区域内，禁止夜间进行产生环境噪声污染的建筑施工作业，但抢修、抢险作业和因生产工艺上要求或者特殊需要必须连续作业的除外。夜间作业必须公告附近居民。	不涉及。
	3	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。	本工程本期扩建在变电站内进行，不新征用地。
	4	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。	本工程本期扩建在变电站内进行，不新征用地。
	5	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。	不涉及。
	6	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。	不涉及。
	7	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。	不涉及。
	8	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。	本工程本期扩建在变电站内进行，不新征用地。
	9	施工现场使用带油料的机械器具，应采取措施防止油料跑、冒、滴、漏，防止对土壤和水体造成污染。	本环评对施工人员提出相关管理措施，避免各类油料的泄漏。
	10	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。	本环评已提出施工结束后应及时进行场地清理，及时进行土地功能恢复等措施。
	11	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	不涉及。

		治措施，确保水环境不受影响。	
	12	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。	不涉及。
	13	变电工程施工现场临时厕所的化粪池应进行防渗处理。	本工程在变电站内预留位置进行扩建，施工过程中产生的生活污水可利用站内前期已建生活污水处理设施进行处理。
	14	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。	本环评已提出相关措施，确保材料堆场及堆土场不产生新的扬尘污染。
	15	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。	本环评已提出苫盖、洒水降尘等扬尘控制措施。
	16	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。	变电站内扩建完成后对站内进行碎石铺垫。
	17	施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废弃物就地焚烧。	不涉及。
	18	位于城市规划区内的输变电建设项目，施工扬尘污染的防治还应符合 HJ/T 393 的规定。	不涉及。
	19	施工过程中产生的土石方、建筑垃圾、生活垃圾应分类集中收集，并按国家和地方有关规定定期进行清运处置，施工完成后及时做好迹地清理工作。	本环评提出，施工过程中产生的垃圾应分类集中收集，并按要求定期进行清运处置，施工完成后及时做好迹地清理工作。
	20	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。	不涉及。
	(4) 运行		
	1	运行期做好环境保护设施的维护和运行管理，加强巡查和检查，保障发挥环境保护作用。定期开展环境监测，确保电磁、噪声、废水排放符合 GB8702、GB12348、GB8978 等国家标准要求，并及时解决公众合理的环境保护诉求。	本环评提出相关环境管理与监测计划，对工程投运后的各项环境影响进行监测，确保满足相关标准要求。
	2	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。	本工程变电站站址位于农村区域。
	3	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保护目标环境噪声进行监测，监测结果向社会公开。	本工程投运后，建设单位将按照相关规定，对主要声源

			设备在大修前后噪声进行监测并公开。
	4	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。	变电站工程新建事故油池已纳入建设单位管理，确保无渗漏及溢流情况出现。
	5	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应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。	变电站内事故油及待铅蓄电池达到使用寿命后立即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。
	6	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。	本工程建设单位已设置突发环境事件应急预案，并定期进行演练。
	综上，本工程与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）相符。 1.3 与地区规划的符合性分析 本工程前期已办理完成用地手续，本期扩建在变电站预留位置进行，不新征用地。因此，本工程的建设符合岳阳市平江县的总体规划。 1.4 与湖南省主体功能规划的相符性分析 根据《湖南省人民政府关于印发湖南省主体功能区规划的通知》（湘政发〔2012〕39号），湖南省国土空间按开发方式和强度分为重点开发区域、限制开发区域和禁止开发区域，按开发内容分为城市化地区（重点开发区域）、农产品主产区（限制开发区域）和重点生态功能区（限制开发区域）。其中，城市化地区重点进行工业化和城镇化开发；农产品主产区限制进行大规模高强度工业化城镇化开发，以提供农产品为主体功能；重点生态功能区限制进行大规模高强度工业化城镇化开发，以提供生态产品为主体功能；禁止开发区域指禁止进行工业化城镇化开发，需特殊保护的重点生态功能区。		

	本工程位于农产品主产区，不涉及禁止开发区域，不属于需限制进行大规模高强度工业城镇化开发的项目，因此，本工程与《湖南省人民政府关于印发湖南省主体功能区规划的通知》（湘政发〔2012〕39号）相符。
--	--

二、建设内容

地理位置	2.1 地理位置																																												
	本工程位于湖南省岳阳市平江县梅仙镇凤形村，交通便利。																																												
	本工程地理位置示意图见附图 1。																																												
	2.2 项目概况																																												
	本工程为凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程，项目基本组成及规模情况见表 3。																																												
	表 3 本工程项目组成及规模概况表																																												
	<table><tr><td>工程名称</td><td colspan="2">湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程</td></tr><tr><td>建设单位</td><td colspan="2">国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司</td></tr><tr><td>工程性质</td><td colspan="2">扩建</td></tr><tr><td>设计单位</td><td colspan="2">湖南宇达勘测设计有限公司</td></tr><tr><td>建设地点</td><td colspan="2">湖南省岳阳市平江县梅仙镇凤形村</td></tr><tr><td>建设内容</td><td>项 目</td><td>规 模</td></tr><tr><td rowspan="8">凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程</td><td>主体工程</td><td>凤形 110kV 变电站前期已建 1×50MVA 主变，110kV 出线 2 回。本期扩建一台容量为 50MVA 的主变压器以及低压无功补偿装置 1×（3.6+4.8）Mvar。</td></tr><tr><td>辅助工程</td><td>本期扩建在变电站预留位置进行，不新征用地。</td></tr><tr><td rowspan="5">公用及环保工程</td><td>进站道路</td><td>变电站已建有进站道路，依托变电站前期工程。</td></tr><tr><td>事故排油系统</td><td>拆除原有 16m³ 的事故油池，在原位置新建一座有效容积为 25m³ 的事故油池。</td></tr><tr><td>铅蓄电池</td><td>变电站内事故油及达到使用寿命后的废废铅蓄电池立即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。</td></tr><tr><td>站内生活垃圾处置</td><td>依托变电站前期工程。生活垃圾集中收集后暂存于站内垃圾箱，定期外运至环卫部门指定处置地点。</td></tr><tr><td>站内生活污水处置</td><td>依托变电站前期工程。变电站生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。</td></tr><tr><td>拆除工程</td><td>拆除变电站内一座 16m³ 的事故油池。</td></tr><tr><td>工程投资</td><td colspan="2">总投资为 1259.0 万元，其中环保投资为 24.1 万元，占工程总投资的 1.9%。</td></tr><tr><td>预投产期</td><td colspan="2">2024 年 12 月</td></tr></table>			工程名称	湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程		建设单位	国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司		工程性质	扩建		设计单位	湖南宇达勘测设计有限公司		建设地点	湖南省岳阳市平江县梅仙镇凤形村		建设内容	项 目	规 模	凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程	主体工程	凤形 110kV 变电站前期已建 1×50MVA 主变，110kV 出线 2 回。本期扩建一台容量为 50MVA 的主变压器以及低压无功补偿装置 1×（3.6+4.8）Mvar。	辅助工程	本期扩建在变电站预留位置进行，不新征用地。	公用及环保工程	进站道路	变电站已建有进站道路，依托变电站前期工程。	事故排油系统	拆除原有 16m³ 的事故油池，在原位置新建一座有效容积为 25m³ 的事故油池。	铅蓄电池	变电站内事故油及达到使用寿命后的废废铅蓄电池立即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。	站内生活垃圾处置	依托变电站前期工程。生活垃圾集中收集后暂存于站内垃圾箱，定期外运至环卫部门指定处置地点。	站内生活污水处置	依托变电站前期工程。变电站生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。	拆除工程	拆除变电站内一座 16m³ 的事故油池。	工程投资	总投资为 1259.0 万元，其中环保投资为 24.1 万元，占工程总投资的 1.9%。		预投产期	2024 年 12 月	
	工程名称	湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程																																											
	建设单位	国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司																																											
	工程性质	扩建																																											
设计单位	湖南宇达勘测设计有限公司																																												
建设地点	湖南省岳阳市平江县梅仙镇凤形村																																												
建设内容	项 目	规 模																																											
凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程	主体工程	凤形 110kV 变电站前期已建 1×50MVA 主变，110kV 出线 2 回。本期扩建一台容量为 50MVA 的主变压器以及低压无功补偿装置 1×（3.6+4.8）Mvar。																																											
	辅助工程	本期扩建在变电站预留位置进行，不新征用地。																																											
	公用及环保工程	进站道路	变电站已建有进站道路，依托变电站前期工程。																																										
		事故排油系统	拆除原有 16m³ 的事故油池，在原位置新建一座有效容积为 25m³ 的事故油池。																																										
		铅蓄电池	变电站内事故油及达到使用寿命后的废废铅蓄电池立即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。																																										
		站内生活垃圾处置	依托变电站前期工程。生活垃圾集中收集后暂存于站内垃圾箱，定期外运至环卫部门指定处置地点。																																										
		站内生活污水处置	依托变电站前期工程。变电站生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。																																										
	拆除工程	拆除变电站内一座 16m³ 的事故油池。																																											
工程投资	总投资为 1259.0 万元，其中环保投资为 24.1 万元，占工程总投资的 1.9%。																																												
预投产期	2024 年 12 月																																												
2.2.1 工程概况																																													
(1) 本期工程概况																																													
凤形 110kV 变电站本期扩建 1×50MVA 主变压器以及 1×（3.6+4.8）Mvar 低压无功补偿装置，拆除原有 16m³ 事故油池，并在原事故油池位置新建一座有效容积为 25m³ 的事故油池。																																													
(2) 前期工程概况																																													

凤形 110kV 变电站一期工程已于 2017 年投运，前期规模见表 4。变电站站内环境现状见图 1。

表 4 凤形 110kV 变电站前期规模一览表

序号	项目	单位	规模
1	围墙内占地面积	m ²	3913
2	主变压器	MVA	1×50
3	无功补偿	Mvar	1×(3.6+4.8)
4	110kV 出线	回	2
5	化粪池	座	1
6	事故油池	m ³	16



图 1 凤形 110kV 变电站站内环境现状

2.2.2 本期扩建工程概况

	(1) 扩建工程内容及规模 凤形 110kV 变电站本期扩建 2#主变，容量 $1 \times 50\text{MVA}$，新增容性无功补偿 $1 \times (3.6+4.8) \text{Mvar}$。 (2) 配套设施、公用设施及环保措施 前期工程已建成全站的场地、道路、化粪池等设施，变电站前期工程已建有一座事故油池，本期拆除原有 16m^3 的事故油池并在原位置新建一座 25m^3 的事故油池。本期扩建不新增值守人员，不新增生活污水及固体废物等排放，无新增的公用设施和环保设施。 2.3 工程占地 本工程变电站主变扩建在站内预留位置进行，不新征用地。 2.4 前期工程环境保护措施及效果 凤形 110kV 变电站站内环境保护设施及措施如下： (1) 电磁环境 对高压设备采用了均压措施；站内电气设备进行了合理布局；选用了具有抗干扰能力的电气设备，设置了防雷接地保护装置，站内配电架构的高度、对地距离和相间均保持了一定距离，设备间连线离地面亦保持了一定高度，从而保证了围墙外工频电场、工频磁场满足标准。 (2) 噪声 变电站的主要噪声源设备主变压器布置在变电站中部，以尽量减小噪声对站外环境的影响。 (3) 水环境 凤形 110kV 变电站为无人值班的智能化变电站，站内生活污水主要为检修人员定期巡检时产生的少量生活污水，生活污水经站内化粪池处理后定期清掏，不外排。 (4) 固体废物 凤形 110kV 变电站为无人值班的智能化变电站，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更换的废旧铅蓄电池。 对于检修人员产生的生活垃圾，集中收集后暂存于站内垃圾箱，定期外运至环卫部门指定处置地点。 变电站内事故油及待铅蓄电池达到使用寿命后立即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）事故变压器油 凤形 110kV 变电站前期工程已建有一座事故油池，有效容积 16m³，根据《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”，当前事故油池容积不能满足设计标准要求。因此，本期在原位置新建一座有效容积为 25m³ 事故油池。事故油池容积满足容纳最大单台设备 100%的油量设计要求。 （6）生态环境 凤形 110kV 变电站站内大部分空地均进行了碎石铺装，站内道路已硬化。 2.5 前期工程环保手续履行情况 凤形变电站一期工程包含在梅仙 110kV 输变电工程中，2015 年 3 月，原湖南省环境保护厅以湘环评辐表[2015]46 号对《关于对 2015 年第一批输变电工程（长沙、岳阳、邵阳、常德、衡阳、娄底）建设项目环境影响报告表的批复》（包含梅仙 110kV 输变电工程）对该工程环境影响报告表予以批复。 凤形变电站一期工程包含在梅仙 110kV 输变电工程中，2018 年 6 月，国网湖南省电力有限公司完成自主验收，并以湘电公司科〔2018〕540 号对岳阳巴陵 220 千伏变电站 1 号主变增容改造工程等五项工程（包含梅仙 110kV 输变电工程）同意其通过竣工环保验收，验收结论为：该工程环境保护手续齐全，落实了环境影响报告表及其批复文件的要求，各项环境保护设施合格，措施有效，监测结果达标，验收调查表符合相关技术规范，同意工程项目通过竣工环境保护验收。
总平面及现场布置	2.6 变电站总平面及现场布置 （1）变电站总平面布置 凤形变电站 110kV 配电装置采用户外 AIS 布置，架空出线，布置于变电站东侧；35kV、10kV 配电装置均采用户内开关柜，配电装置室布置在西侧；主变压器呈一字型布置在变电站中央；无功补偿装置户外布置于北侧；进站公路由变电站南侧进入；事故油池位于主变东侧，化粪池位于主控楼南侧。 本期改造工程施工在变电站围墙内进行，新建事故油池位于主变东侧，本期新增的主变与原有的主变通过排油管与新建事故油池相连接。当主变处于事

	故状态下时，事故油通过鹅卵石冷却后流入主变油坑，通过排油管排入事故油池，避免产生漏油风险。凤形 110kV 变电站平面布置图见附图 2。 （2）现场布置 1) 施工生产生活区 本工程扩建工程不设施工营地，施工人员就近租用民房；施工生产区布设在变电站现有占地范围内，集中布设材料堆放区、物料加工区等，不新征征地。 2) 施工便道 本工程依托现有道路以及进站道路进行材料运输，不设置施工临时道路。
施 工 方 案	2.7 施工工艺和方法 施工工艺流程主要包括五个阶段，施工准备→拆除工程施工→主体设备安装→电气工程安装及调试→生态恢复施工等，变电站工程施工工艺流程详见图 2，本工程施工周期约为6个月。 <pre> graph LR A[施工准备] --> B[拆除工程施工] B --> C[主体设备安装] C --> D[电气工程安装及调试] D --> E[生态恢复施工] </pre> 图 2 变电站工程施工工艺流程
其 他	2.8 项目进展情况及环评工作过程 湖南宇达勘测设计有限公司于 2023 年 7 月完成了《湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程》的设计资料。 受国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司的委托，中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司（以下简称“我公司”）承担本工程的环境影响评价工作。接受委托后，我公司对工程所在区域进行了实地踏勘、调查，收集了自然环境有关资料，并委托武汉中电工程检测有限公司进行了电磁环境及声环境的现状监测。在现场踏勘、调查和现状监测的基础上，结合本工程特点及实际情况，根据相关的技术导则要求，进行了环境影响预测及评价，制定了环境保护措施。在上述工作的基础上，编制了《湖南岳阳平江凤形110kV变电站2号主变扩建工程环境影响报告表》（送审稿），报请审查。

三、生态环境现状、保护目标及评价标准

生态环境现状	3.1 生态环境质量现状
	3.1.1 自然环境概况
	3.1.1.1 地形地貌
	本工程站址位于湖南省岳阳市平江县梅仙镇，以丘陵和山地地貌为主，地势东高西低。
	3.1.1.2 地质、地震
	根据《建筑抗震设计规范》GB50011-2010(2016年版)及《中国地震动峰值加速度区划图》(GB18306-2015)，地震动峰值加速度值为 0.10g，地震动反应谱特征周期为 0.35s，判定场地类别为II类，为抗震一般地段，抗震设防 7 度区。
	3.1.1.3 水文
	本工程生态评价范围 500m 内无大中型地表水体。
	3.1.1.4 气候特征
	平江县气候属大陆性季风气候区，其特征是春温多雨、寒流频繁，降水集中；夏秋多旱；严寒期短，无霜期长；风小、雾多、温度高。各项气候特征详见表 5。

表 5 气候特征一览表

项目	单位	特征值
多年平均气温	℃	16.8
多年平均降雨量	mm	1450.8
全年雨雪期	d	160

3.1.1.5 陆生生态

3.1.1.5.1 土地利用现状

本工程位于平江县梅仙镇，属于扩建工程，根据现场调查，经过前期工程的建设，变电站均已进行了场地平整，已经改变了原有地形地貌，现为人工改造后的变电站环境。变电站本期扩建在站内预留位置进行，不新征用地。

3.1.1.5.2 植被

根据现场调查，本工程变电站厂界四周区域植被主要以自然植被为主，自然植被为灌木、杂草等。工程区域自然环境概况见图 3。



图3 凤形 110kV 变电站区域自然环境

3.1.1.5.3 动物

经查阅相关资料和现场踏勘，本工程评价范围内不涉及重点保护野生动物集中分布区，区域常见的野生动物主要为啮齿类动物和雀形目鸟类等。

3.2 水环境质量现状

本工程生态环境评价范围500m内不涉及大中型地表水体。

3.3 大气环境质量现状

根据岳阳市生态环境局公布的2022年生态环境质量公报，2022年度城区环境空气质量达标率为86.8%，轻度污染占全年12.3%，中度污染占0.8%，无重度及以上污染天气。细颗粒物超标天数占总超标天数39.6%，臭氧（O₃）超标天数占总超标天数58.3%。2022年城区环境空气质量综合指数为3.73。监测的六项主要污染物浓度结果详见图4。

时间	SO ₂	NO ₂	PM ₁₀	CO (第95百分位数)	O ₃ -8h (第90百分位数)	PM _{2.5}	达标 天数	有效 天数	达标率	综合 指数
	μg/m ³	μg/m ³	μg/m ³	mg/m ³	μg/m ³	μg/m ³				
2022年	9	24	52	1.1	154	35	317	365	86.8%	3.73
备注	数据均按实况统计。									

图4 2022年岳阳市环境空气质量监测结果

3.4 声环境质量现状

3.4.1 噪声源调查与分析

本工程已有的固定声源主要为凤形 110kV 变电站站内现有的 1 台主变压器。

3.4.2 声环境保护目标

本工程评价范围内声环境保护目标的名称、地理位置、行政区划、所在声环境功能区、不同声环境功能区内人口分布情况、与本工程的空间位置关系、建筑情况等情况见附图 3。

3.4.3 声环境质量现状监测

3.4.3.1 监测布点原则

以凤形 110kV 变电站围墙为厂界，在变电站厂界四周分别布点进行监测。

在声环境保护目标处选取有代表性的房屋进行布点监测。布点原则为在满足监测条件的前提下从不同方位选择距变电站最近的噪声敏感建筑物外进行监测。

3.4.3.2 监测布点

在凤形 110kV 变电站厂界四周各布设 1 个测点，共 4 个测点。测点位于变电站围墙外 1m 处，测点高度均为围墙上 0.5m。

本工程评价范围内有 4 处声环境保护目标。测点位于距离建筑物墙壁或窗户 1m、距地面高度 1.2m 位置处。并对声环境保护目标高于（含）三层的建筑选取代表性楼层布设测点，监测点布设应距离墙壁或窗户 1m 处，距地面 1.2m 以上。

3.4.3.3 监测点位

本工程声环境现状监测对变电站厂界四周和声环境保护目标处均进行了布点监测，可反映本工程所在区域声环境现状水平，监测布点符合 HJ2.4 的要求。具体监测点位见表 6 和附图 3。

表 6 声环境质量现状监测点位表

序号	监测对象	监测点位
一、凤形 110kV 变电站厂界		
1	厂界南侧	1#
2	厂界西侧	2#
3	厂界北侧	3#
4	厂界东侧	4#
二、变电站周围敏感点		
5	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组	民房 a 南侧
6	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组	民房 b 东北侧
7	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组	民房 c 西北侧
8	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组	民房 d 西北侧一楼
9		民房 d 西北侧三楼

3.4.4 监测项目

等效连续 A 声级。

3.4.5 监测点位

武汉中电工程检测有限公司。

3.4.6 监测时间、监测环境、监测频率、监测工况

本工程监测时间和监测环境见表 7，监测频率按每个监测点昼、夜各监测一次。本工程监测工况见表 8。

表 7 监测时间及监测环境

检测时间	天气	温度 (°C)	湿度 (%RH)	风速 (m/s)
2023.08.30	晴	28.5~30.8	55.2~58.4	0.6~1.0

表 8 检测期间运行工况

时间	项目	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)
2023.08.30	凤形 110kV 变电站 1#主变	111.73~112.84	43.95~44.09	-3.98~8.22	-3.62~3.87

3.4.7 监测方法及测量仪器

3.4.7.1 监测方法

按《声环境质量标准》(GB3096-2008) 和《工业企业厂界环境噪声排放

	凤形 110kV 变电站厂界昼间噪声监测值范围为 41.9~47.6dB(A); 夜间噪声监测值范围为 39.2~43.6dB(A), 满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类标准。 凤形 110kV 变电站声环境保护目标的昼间噪声监测值为 42.5~44.6dB(A), 夜间噪声监测值为 39.4~42.3dB(A), 满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中相应 2 类标准限值要求。 3.5 电磁环境质量现状 本工程电磁环境现状详见电磁环境影响专题评价。依据电磁环境现状监测结果, 结论如下: 凤形 110kV 变电站四侧厂界工频电场监测值范围为 1.39~94.58V/m, 工频磁场监测值范围为 0.069~0.260μT, 工频电场、工频磁场均小于 4000V/m、100μT。 凤形 110kV 变电站电磁环境敏感目标处工频电场监测值范围为 0.48~19.81V/m, 工频磁场监测值范围为 0.029~0.142μT, 工频电场、工频磁场均小于 4000V/m、100μT。
与项目相关的原有环境污染和生态破坏问题	3.6 项目相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) 电磁环境 对高压设备采用了均压措施; 站内电气设备进行了合理布局; 选用了具有抗干扰能力的电气设备, 设置了防雷接地保护装置, 站内配电架构的高度、对地距离和相间均保持了一定距离, 设备间连线离地面亦保持了一定高度, 从而保证了围墙外工频电场、工频磁场满足标准。 (2) 噪声 变电站的主要噪声源设备主变压器布置在变电站中部, 以尽量减小噪声对站外环境的影响。 (3) 水环境 凤形 110kV 变电站为无人值班的智能化变电站, 站内生活污水主要为检修人员定期巡检时产生的少量生活污水, 生活污水经站内化粪池处理后定期清掏, 不外排。 (4) 固体废物

	凤形 110kV 变电站为无人值班的智能化变电站，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更换的废旧铅蓄电池。 对于检修人员产生的生活垃圾，集中收集后暂存于站内垃圾箱，定期外运至环卫部门指定处置地点。 变电站内事故油及达到使用寿命的废铅酸蓄电池后立即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）事故变压器油 凤形 110kV 变电站前期工程已建有一座事故油池，有效容积 16m³，根据《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”，当前事故油池容积不能满足要求。因此，本期在原位置新建一座有效容积为 25m³ 事故油池。事故油池容积满足容纳最大单台设备 100%的油量设计要求。 （6）生态环境 凤形 110kV 变电站站内大部分空地均进行了碎石铺装，站内道路已硬化。 3.6.2 前期工程环保手续履行情况 凤形变电站一期工程包含在梅仙 110kV 输变电工程中，2015 年 3 月，原湖南省环境保护厅以湘环评辐表[2015]46 号对《关于对 2015 年第一批输变电工程（长沙、岳阳、邵阳、常德、衡阳、娄底）建设项目环境影响报告表的批复》（包含梅仙 110kV 输变电工程）对该工程环境影响报告表予以批复。 凤形变电站一期工程包含在梅仙 110kV 输变电工程中，2018 年 6 月，国网湖南省电力有限公司完成自主验收，并以湘电公司科〔2018〕540 号对岳阳巴陵 220 千伏变电站 1 号主变增容改造工程等五项工程（包含梅仙 110kV 输变电工程）同意其通过竣工环保验收，验收结论为：该工程环境保护手续齐全，落实了环境影响报告表及其批复文件的要求，各项环境保护设施合格，措施有效，监测结果达标，验收调查表符合相关技术规范，同意工程项目通过竣工环境保护验收。 3.6.3 与本工程有关的原有污染情况及主要环境问题 （1）与本工程有关的原有污染情况 声环境污染源：本工程凤形 110kV 变电站 1#主变噪声及周边道路交通噪
--	---

	声为项目区域主要的声环境污染源。 电磁环境：根据现场踏勘，已建凤形 110kV 变电站为工程所在区域主要的电磁环境污染源。 （2）本工程有关的主要环境问题 本次环境现状监测结果表明，工程所在地电磁环境和声环境现状均满足相应国家标准要求，未发现明显环境问题。凤形 110kV 变电站内已建设有一座 16m³ 事故油池，根据现场调查，变电站原有 1#主变压器含油量为 18.76t，按照主变绝缘油密度 0.895g/ml 计算，主变绝缘油折合体积约为 20.96m³；按照根据《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”，当前事故油池容积不能满足要求，可能会造成事故漏油风险。本期扩建的 2#主变压器含油量为 17t，主变绝缘油折合体积约为 18.99m³，原有事故油池有效容积不满足单台主变 100%的油量要求。根据设计资料，本期将原有事故油池拆除，新建一座有效容积为 25m³ 的事故油池，确保事故油池有效容积能够满足单台主变 100%的油量要求。 根据现场踏勘和调查，变电站区域未发现环境空气、水环境等环境污染问题。
生态环境 保护 目标	3.7 评价范围 3.7.1 电磁环境 依据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程电磁环境影响评价范围为：变电站站界外 30m 范围区域内。 3.7.2 声环境 根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），声环境影响一级评价范围一般为厂界外 200m，二、三级评价范围可根据项目区域及相邻区域的声环境功能类别的实际情况适当缩小；参照《建设项目环境影响报告表编制技术指南（污染影响类）（试行）》中“明确厂界外 50m 范围内声环境保护目标”；本工程变电站的声环境评价以变电站厂界外 50m 作为评价范围。 3.7.3 生态环境 根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），本工程生态环境影响评价范围为：变电站围墙外 500m 范围内。

3.8 生态环境保护目标

3.8.1 生态敏感区

根据《关于印发<建设项目环境影响报告表>内容、格式及编制技术指南的通知》（环办环评〔2020〕33号），“环境敏感区是指《建设项目环境影响评价分类管理名录》中针对该类项目所列的敏感区”。根据《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021版）输变电工程的环境敏感区为国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、饮用水源保护区等。

经资料收集和分析，本工程不涉及生态保护红线、国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地等环境敏感区。

3.8.2 水环境保护目标

本工程评价范围内无饮用水水源保护区等水环境保护目标。

3.8.3 电磁环境、声环境保护目标

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）和《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），本工程声环境保护目标主要是变电站附近的住宅、服务中心等对噪声敏感的建筑物或区域。通过现场调查确定，本工程评价范围内有2处电磁环境敏感目标和4处声环境保护目标。详情见表11。

表 11 电磁及声环境敏感目标一览表

序号	环境敏感目标名称及分布	功能	评价范围内数量	建筑物结构	与工程相对位置关系	房屋高度	环境影响因子
1	岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组	居民房	2 栋	2 层坡顶（民房 a）	西北侧约 17m	7.5m	E、B、N
				2 层平顶	西北侧约 40m	7m	N
2			3 栋	2 层坡顶（民房 b）	南侧约 28m	8m	E、B、N
				2 层坡顶	南侧约 32m	8m	N
				3 层坡顶	南侧约 35m	12m	N
3			1 栋	3 层坡顶（民房 c）	西南侧约 45m	12m	N
4			1 栋	3 层坡顶（民房 d）	东南侧约 37m	13m	N

注：表中 E—工频电场；B—工频磁场；N—噪声

评价
标

根据建设项目区域的环境现状、国家相关环境保护标准，本工程执行如下标准：

准	1、电磁环境 执行《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）的控制限值，即频率 50Hz 的电场强度公众暴露控制限值为 4000V/m、磁感应强度公众暴露控制限值为 100μT。 2、声环境 （1）本工程所在区域内环境保护目标执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准。 （2）施工期施工场界噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）；运营期变电站厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。
其他	无

四、生态环境影响分析

4.1 产污环节分析

变电站扩建工程施工期土建施工、设备安装等过程中若不采取有效的防治措施可能产生生态、扬尘、施工噪声、废污水、固体废物以及变压器油等影响。变电站工程施工期的产污环节参见图 5。

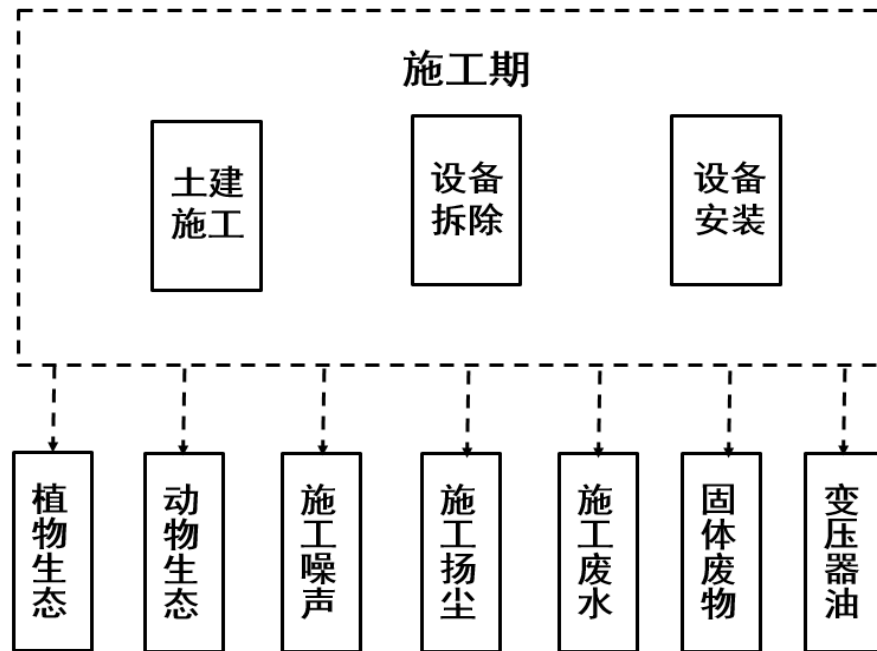


图 5 本工程变电站施工期产污节点图

4.2 污染源分析

本工程施工期对环境产生的影响如下：

- （1）施工噪声：施工机械产生；
- （2）施工扬尘：基础施工以及设备运输过程中产生；
- （3）施工废污水：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、生活垃圾；
- （5）生态影响：破坏植被带来的水土流失等。
- （6）环境风险：安装主变时变压器油外漏产生的影响。

4.3 施工期各环境要素影响分析

4.3.1 施工期生态环境影响分析

本工程建设期对生态环境的影响主要表现在施工占地和施工活动对植被和区域内野生动物活动造成不利影响。

4.3.1.1 土地利用影响分析

	本工程本期扩建在变电站内预留位置进行，不新征用地，不会对其他土地造成影响。 4.3.1.2植被影响分析 凤形 110kV 变电站站址区域植被为当地常见的物种，本期变电站扩建在站内进行，工程建设对变电站周边区域自然植被无影响。 4.3.1.3动物影响分析 本工程动物资源的调查结果表明，变电站附近人类生产活动频繁，分布在该区域的野生动物较少。根据本工程的特点，对野生动物的影响主要发生在施工期。随着工程的开工，施工机械、施工人员的进场，施工中产生的噪声可能干扰现有野生动物的生存环境。本工程土建施工局部工作量较小，且在站区围墙内进行，施工人员的生活区一般安置在人类活动相对集中处，如村庄、集镇。因此本工程施工对野生动物的影响为间断性、暂时性的。施工完成后，部分野生动物仍可以到原栖息地附近区域栖息。因此，本工程施工对当地的动物不会产生明显影响。 4.3.1.4农业生产影响分析 本期扩建工程在站内预留位置进行，不新征用地，不会对农业生产造成影响。 4.3.2 施工期水环境影响分析 4.3.2.1废污水污染源 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，施工人员用水量约 0.15m³/d，生活污水产生量按总用水量的 80%计，则生活污水的产生量约 1.2m³/d。 本工程变电站施工废水主要包括施工机械和进出车辆的冲洗水。 4.3.2.2废污水影响分析 本工程施工人员产生的生活污水依托站内已有的化粪池处理后清掏，不会对周围水环境产生影响。 本工程施工期产生的施工废水、施工车辆清洗废水经收集、沉砂、澄清处理后回用，不外排，不会对周围水环境产生不良影响。 4.3.3 施工期环境空气影响分析 4.3.3.1环境空气污染源
--	---

	空气污染源主要是施工扬尘，施工扬尘主要来自土建施工、设备材料的运输装卸、施工现场内车辆行驶时道路扬尘等。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，主变压器基础开挖会可能会产生少量扬尘污染。 4.3.3.2环境空气影响分析 变电站施工时，由于土石方的开挖造成土地裸露，产生局部二次扬尘，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。对建设过程中及周边道路的施工扬尘采取了设备覆盖、撒水降尘等环境保护措施后，对附近区域环境空气质量不会造成长期影响。 4.3.4 施工期声环境影响分析 4.3.4.1噪声源 变电站在基础施工、设备安装等阶段中，可能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，依据《低噪声施工设备指导名录（第一批）》（四部门公告 2023 年 第 12 号）中不同机械噪声值，如挖掘机、混凝土搅拌机、汽车及破碎锤等，噪声水平为 60~85dB（A）。 4.3.4.2声环境保护目标 本工程评价范围内有 4 处声环境保护目标。 4.3.4.3声环境影响分析 变电站扩建工程声环境影响分析 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，L₁、L₂—为与声源相距 r₁、r₂ 处的施工噪声级，dB（A）。 取最大施工噪声源值 85dB（A）（设备外 1m 处声压级）对变电站施工场界噪声环境贡献值进行预测，预测结果参见表 12。
--	--

表 12 施工噪声源对变电站施工场界噪声贡献值

距变电站场界外距离(m)	1	10	15	30	80	100	150
设置拦挡设施噪声贡献值 dB(A)	64	56	54	49	41	40	36
施工场界噪声标准 dB(A)	昼间 70，夜间 55						

注：按最不利情况假设施工设备距场界 5m，变电站施工活动位于现有围墙内，围墙围挡的噪声衰减量按 5dB（A）考虑。

由表 12 可知，变电站施工场界噪声贡献值为 64dB(A)，可满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》中昼间 70dB(A)的要求，但不能满足夜间 55dB(A)的要求。因此变电站施工过程中应采取必要的噪声防护措施，如限制夜间高噪声施工等，减少对外环境的影响。

同时，为尽量减少施工期间对周围公众的影响，建议尽量选用低噪声的施工设备，并在高噪声施工设备周围布置隔声围挡，以减少施工期对周围公众的影响。

本工程的施工场地位于变电站内，一旦施工活动结束，施工噪声影响也就随之消除，变电站施工对站址周边的声环境影响是短暂的、可逆的，随着施工期结束，其对环境的影响也将随之消失。

4.3.5 施工期固体废物影响分析

4.3.5.1 施工期固废来源

变电站施工期固体废物主要为主变基础、事故油池基础开挖产生的弃土、弃渣以及施工人员的生活垃圾。

4.3.5.2 施工期固废影响分析

施工产生的弃土弃渣、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会造成环境污染。

本工程变电站施工产生的建筑垃圾拟运送至当地指定的垃圾处理场；施工废物料及施工人员的生活垃圾分类收集，不能回收利用的及时清运交由相关部门进行处理。施工期固体废物对周边环境影响较小。

4.3.6 施工期环境风险影响分析

凤形 110kV 变电站本期仅进行 2 号主变扩建，在进行主变安装时可能会产生变压器油外泄产生环境风险。施工单位应加强施工管理，按操作规程施工，在变电站内先行建好事故油池，再进行主变设备安装，同时站内应配备足够容积的空油桶，作为该过程中事故风险的防范设施，将主变充油过程中变压器油外泄风险降至最低。

	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、可逆的，随着施工期的结束而消失，在采取相关环境保护措施后，工程施工期对周围环境的影响可以接受。建设单位及施工单位应严格按照有关规定落实上述环境保护措施，并加强监管，将工程施工期对周围环境的影响降低到最低。
运营期生态环境影响分析	4.5 产污环节分析 输变电工程运营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、工频磁场以及噪声，同时事故状态下或检修时可能产生的废变压器油可能造成环境风险。 变电工程运营期的产污环节参见图 6。 图 6 本工程变电站运营期产污节点图 4.6 污染源分析 （1）工频电场、工频磁场 工频是指交流电力系统的发电、输电、变电与配电设备以及工业与民用交流电气设备采用的额定频率，单位 Hz，我国采用 50Hz。本报告工频电场、工频磁场即指 50Hz 频率下产生的电场和磁场。 变电站有主要设备及母线线路在运行时，电压产生工频电场，电流产生工频磁场，对环境的影响主要为工频电场、工频磁场。

	(2) 噪声 变电站内的变压器运行会产生连续电磁性和机械性噪声，断路器、火花及电晕放电等会产生暂态的电磁性噪声。 (3) 废水 凤形 110kV 变电站为无人值班的智能化变电站，站址区域生活污水主要来于检修人员定期巡检时产生的少量生活污水，生活污水经站内化粪池处理后定期清掏，不外排。 (4) 固体废物 本期工程为扩建工程，不增加运行人员，不新增固体废物。 (5) 事故变压器油 本工程凤形 110kV 变电站的主变压器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。 4.7 运营期各环境影响因素分析 4.7.1 运营期生态环境影响分析 本工程评价范围内不涉及国家级、省级保护的珍稀濒危野生动物集中栖息地。 根据湖南省目前已投入运行的变电站附近生态环境现状调查结果，未发现变电站投运后对周围生态产生影响。因此，可以预测本工程运行期不会对周围的生态环境造成不良影响。 4.7.2 运营期水环境影响分析 正常运行工况下，变电站内无工业废水产生，水环境污染物主要为变电站检修人员定期巡检时产生的生活污水。 本工程为扩建工程，不新增运行人员，工程仍沿用前期站内已有的化粪池，不增加排放口和排放量，不会对水环境产生新的影响。 4.7.3 运营期环境空气影响分析 本工程运营期无废气产生，不会对附近大气环境产生影响。 4.7.4 运营期电磁环境影响分析 本工程电磁环境影响分析内容详见电磁环境影响专题评价，结论如下： 类比可行性分析结果表明，和平 110kV 变电站运营期的电磁环境水平能
--	--

够反映本工程凤形 110kV 变电站建成投运后的电磁环境影响状况；类比监测结果表明，类比对象和平 110kV 变电站围墙外的工频电场强度、工频磁感应强度类比监测值分别小于 4000V/m、100 μ T 的控制限值。因此，可以预测凤形 110kV 变电站扩建后厂界的工频电场强度、工频磁感应强度分别小于 4000V/m、100 μ T 的控制限值。

通过类比分析预测，凤形 110kV 变电站本期扩建后产生的工频电场强度、工频磁感应强度分别小于 4000V/m、100 μ T 的控制限值。

4.7.5 运营期声环境影响分析

4.7.5.1 声环境影响评价方法

采用模型预测的方法评价。

4.7.5.2 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。

4.7.5.3 参数选取

（1）声源

本工程凤形 110kV 变电站为户外式变电站。变电站运行期间的噪声源主要是主变压器，其噪声主要以中低频为主。根据与工程设计单位沟通后提供的资料，凤形 110kV 变电站主变压器外 1m 距离地面 1.2m 高度处的噪声水平不超过 65dB（A）。因此，本环评预测计算中，扩建的主变 1m 处距离地面 1.2m 高度处声压级按 65dB（A）取值，按点声源进行预测。本工程变电站噪声预测源强参数详见表 13。

表 13 工业企业噪声源强调查清单（室外声源）

序号	声源名称	型号	空间相对位置 m			声源源强		声源控制措施	运行时段
			X	Y	Z	声压级 /dB (A)	与声源距离 (m)		
1	2#主变压器（本期）	自然循环自冷变压器	220.34~230.49	217.47~225.34	0~3.5	65	1	低噪声设备	全时段

注：声源空间相对位置的坐标系对应凤形 110kV 变电站厂界西南角坐标（X，Y，Z）为（200，200，0），以此点为坐标原点，向东为 X 轴方向，向北为 Y 轴方向，单位 m，下表同。

（2）环境数据

1）站内主要建筑物参数

根据设计资料及现场踏勘，凤形 110kV 变电站大门为 2.3m 推拉门；围墙采用实体围墙，围墙高度 2.3m；综合楼为一层，层高约 5.5m。

2）噪声衰减因素选择

噪声的预测计算过程中，在满足工程所需精度的前提下，采用较为保守的方法。本次评价主要考虑几何发散（ A_{div} ）、空气吸收（ A_{atm} ）、地面效应（ A_{gr} ）引起的噪声衰减，而未考虑其他多方面效应（ A_{misc} ）引起的噪声衰减。

3）反射损失系数

墙体反射损失系数取 0.27，建筑物反射损失系数取 1，地面吸取因子取 0.8。

（3）声环境保护目标

变电站评价范围内有 4 处声环境保护目标。变电站声环境敏感目标详细参数见表 14。

表 14 工业企业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	居民房 a	179.89	183.49	1.2	17	西北	2 类	坡顶房屋	坐北朝南	2 层	农村区域
2	居民房 b	288.51	232.70	1.2	28	南	2 类	坡顶房屋	坐南朝北	2 层	农村区域
3	居民房 c	303.62	178.34	1.2	45	西南	2 类	坡顶房屋	坐南朝北	2 层	农村区域
4	居民房 d	276.97	304.77	1.2、4.2	37	东南	2 类	坡顶房屋	坐南朝北	3 层	农村区域

4.7.5.4预测点位

厂界噪声：变电站围墙高度按照 2.3m 考虑，以变电站围墙为厂界，变电站厂界预测点位选在围墙外 1m 处。厂界外有声环境保护目标，测点高度均为围墙上 0.5m（厂界四周均有声环境保护目标）。

声环境保护目标：噪声敏感点建筑房屋围墙外 1m，距离地面 1.2m 高度处。对声环境保护目标高于（含）三层的建筑选取代表性楼层布设测点，监测点布设应距离墙壁或窗户 1m 处，距地面 1.2m 以上。

4.7.5.5预测方案

（1）厂界噪声

本工程凤形 110kV 变电站为户外式变电站，主变压器及 110kV 配电装置设备均布置在户外。本次噪声预测按照变电站本期建设规模进行预测，以变电站本期规模建成后产生的厂界噪声贡献值与变电站厂界噪声现状值叠加后的叠加值作为本期扩建后全站厂界噪声的评价量。

（2）声环境保护目标噪声

将变电站本期规模下的设备噪声源作为源强，预测工程建设对声环境敏感目标的贡献值，并与敏感目标的现状值叠加的预测值作为声环境敏感目标的评价量。

4.7.5.6预测结果

根据凤形 110kV 变电站总平面布置情况，本期规模条件下变电站厂界噪声的噪声影响预测计算结果参见表 15、表 16 及图 7。

表 15 本工程变电站本期规模运营期厂界噪声噪声预测结果 单位：dB（A）

序号	预测点	噪声贡献值	现状值		预测值		较现状增量		超标和达标情况	
			昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
1	南侧 1#	43.6	43.5	41.2	46.6	45.6	+3.1	+4.4	达标	
2	西侧 2#	42.1	41.9	39.2	45.0	43.9	+3.1	+4.7	达标	
3	北侧 3#	46.4	43.6	41.5	48.2	47.6	+4.6	+6.1	达标	
4	东侧 4#	41.7	47.6	43.6	48.6	45.8	+1.0	+2.2	达标	

表 16 本工程变电站本期规模运营期环境保护目标噪声预测结果 单位: dB (A)

序号	预测点	噪声贡献值	现状值		预测值		较现状增量		超标和达标情况	
			昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
1	民房 a 南侧	34.6	42.7	39.6	43.3	40.8	+0.6	+1.2	达标	
2	民房 b 东北侧	34.0	42.5	39.4	43.1	40.5	+0.6	+1.1	达标	
3	民房 c 西北侧	24.6	43.1	41.7	43.2	41.8	+0.1	+0.1	达标	
4	民房 d 西北侧	一楼	30.2	43.5	41.7	43.7	+0.2	+0.3	达标	
5		三楼	35.0	44.6	42.3	45.1	+0.5	+0.7	达标	

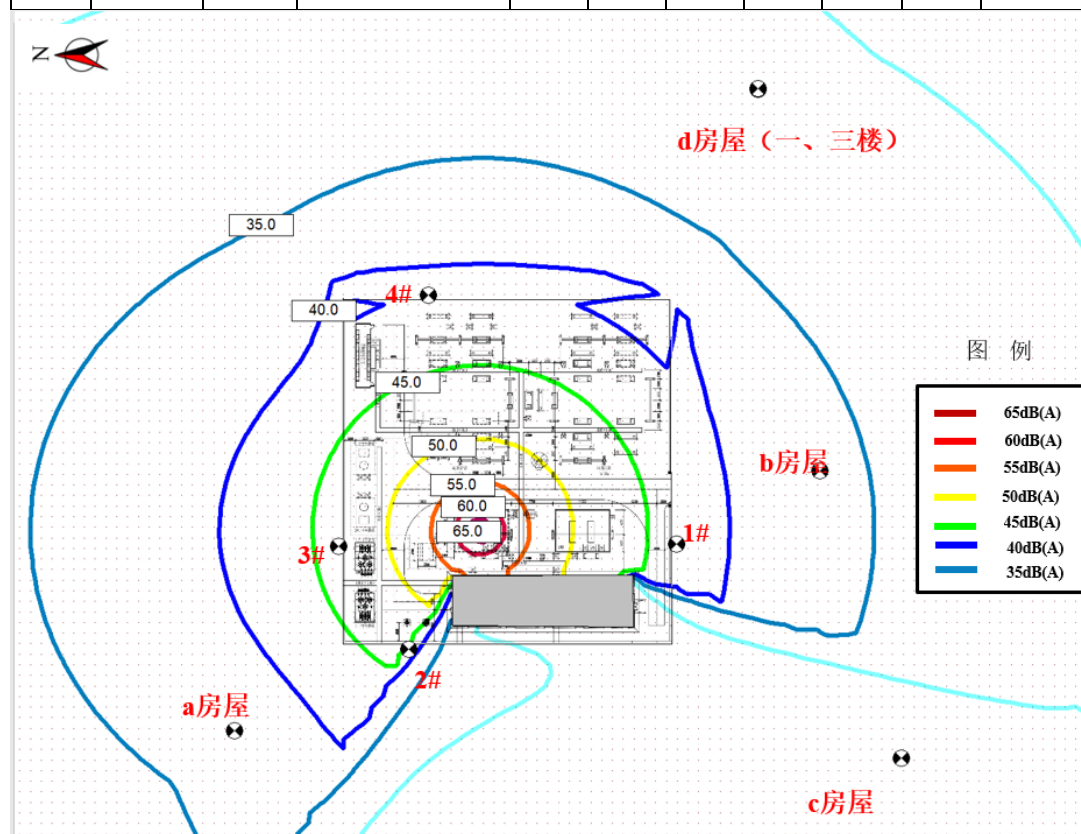


图 7 凤形 110kV 变电站噪声预测等值线图（地面上 2.8m 处）

4.7.5.7 变电站声环境影响评价

根据预测结果可知，凤形 110kV 变电站本期建成投运后，厂界四侧昼间噪声预测值范围为 45.0~48.6dB(A)，夜间噪声预测值范围为 43.9~47.6dB(A)，均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值。

变电站评价范围内有 4 处声环境保护目标，有预测结果可知，昼间噪声预测值范围为 43.1~45.1dB(A)和夜间噪声预测值范围为 40.5~43.0dB(A)均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准限制要求。

4.7.6 运营期固体废物影响分析

	变电站运营期间固体废物为变电站定期巡检人员产生的生活垃圾及废旧铅蓄电池。 (1) 生活垃圾 对于凤形 110kV 变电站定期巡检人员产生的少量生活垃圾，变电站已设有垃圾桶等生活垃圾收集装置，站内生活垃圾集中堆放后，定期清运至附近垃圾堆放的指定地点，由环卫部门进行处理。本期扩建无新增生活垃圾产生，沿用站内已有设施，不会对周边环境产生不良影响。 (2) 废旧铅蓄电池 变电站采用蓄电池作为备用电源，设置有两组容量为 500Ah 的铅蓄电池组（共计 96 块），一般巡视维护时间为 2-3 月/次，电池寿命周期为 7~10 年。根据《国家危险废物名录》（生态环境部 部令第 15 号），废旧的铅蓄电池回收加工过程中产生的废物，属于危险废物，废物类别为 HW31，废物代码为 900-052-31，危险特性为毒性和腐蚀性（T，C）。 变电站内待铅蓄电池达到使用寿命或需要更换时立即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。 4.7.7 环境风险分析 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》（生态环境部 部令第 15 号），事故变压器油或废弃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，危险特性为毒性和易燃性（T，I）。 为防止事故、检修时造成废油污染，变电站内一般均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。事故油池具有油水分离功能，事故油池中的水箱部分（雨水积水）在事故油的重力作用下通过排水管道排出事
--	--

	故油池进入站外雨水排水系统，事故油则会停留在事故油池内。进入事故油池的变压器油将交由有资质的单位进行处理，事故油池内的含油废水则交由有危废处理资质的单位进行处置，不得随意外排。 凤形 110kV 变电站内已建设有一座 16m³ 事故油池，根据现场调查，变电站原有 1#主变压器含油量为 18.76t，按照主变绝缘油密度 0.895g/ml 计算，主变绝缘油折合体积约为 20.96m³；本期扩建的 2#主变压器含油量为 17t，主变绝缘油折合体积约为 18.99m³，原有事故油池有效容积不满足单台主变 100% 的油量要求。根据设计资料，本期将原有事故油池拆除，在原事故油池位置上新建一座有效容积为 25m³ 的事故油池，确保事故油池有效容积能够满足单台主变 100% 的油量要求。
选线 选址 环境 合理性 分析	本变电站已在前期建设中办理并取得了相关用地手续。 本工程变电站站址不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地等生态环境敏感目标以及饮用水水源保护区等水环境敏感目标。 本期仅扩建 1 台主变，且扩建在站内预留位置进行，不新征用地，不涉及选址选线。

五、主要生态环境保护措施

设计阶段生态环境保护措施	5.1 设计阶段各环境要素保护措施 5.1.1 水环境保护措施 凤形 110kV 变电站本期沿用前期站内已建的化粪池，站内生活污水经处理后定期清掏，不外排，不会对周围水环境产生影响。本期项目依托前期工程。 5.1.2 声环境保护措施 在设备选型上选用符合国家噪声标准的设备，如主变压器定货时，对设备的噪声指标提出要求，从源头控制噪声，其 1m 外声压级不得高于 65dB (A)。 5.1.3 电磁环境保护措施 对于变电站，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。确保变电站厂界等场所的电磁环境能够满足《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014) 相应控制限值。 5.1.4 环境风险保护措施 凤形 110kV 变电站内已建设有一座 16m³ 事故油池，根据现场调查，变电站原有 1#主变压器含油量为 18.76t，按照主变绝缘油密度 0.895g/ml 计算，主变绝缘油折合体积约为 20.96m³；本期扩建的 2#主变压器含油量为 17t，主变绝缘油折合体积约为 18.99m³，原有事故油池有效容积不满足最大单台主变 100% 的油量要求。根据设计资料，本期将原有事故油池拆除，在原位置上新建一座有效容积为 25m³ 的事故油池，确保事故油池有效容积能够满足最大单台主变 100% 的油量要求。
施工期生态环境保护措施	5.2 施工期各环境要素影响保护措施及效果 5.2.1 生态环境保护措施及效果 5.2.1.1 土地利用保护措施 (1) 建议建设单位以合同形式要求施工单位在施工过程中必须按照设计要求，严格控制开挖范围及开挖量。 (2) 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，应采取回填等方式妥善处置，临时堆土应在土体表面覆上苫布防止雨水冲刷造成水土流失。 （3）工程施工完成后，应及早清理施工现场，并采用碎石铺装，避免水土流失。 5.2.1.2 植被保护措施 凤形 110kV 变电站站址区域植被为当地常见的物种，本期变电站扩建在站内进行，工程建设对变电站周边区域自然植被无影响。 5.2.1.3 动物保护措施 采用低噪声的机械等施工设备，禁止随意大声喧哗等高噪声的活动，减少施工活动噪声对野生动物的驱赶效应。 5.2.1.4 农业生态保护措施 经现场调查，本工程变电站扩建工程在变电站内进行，不涉及农田、耕地等农业生态，不会对农业生产造成影响。 在采取上述土地利用、植被保护、动物保护及水土保持影响防护措施后，工程施工期不会对周边生态环境产生显著不良影响。 5.2.2 水环境保护措施及效果 （1）本工程施工期生活污水利用站内已有的生活污水处理设施和处置体系处理。 （2）施工单位要做好施工场地周围的拦挡措施，尽量避开雨季土石方作业；站内施工废水、施工车辆清洗废水经收集、沉砂、澄清处理后回用，不外排。 （3）落实文明施工原则，不漫排施工废水，弃土弃渣妥善处理。 （4）合理安排工期，抓紧时间完成施工内容，避免雨季施工。 在采取上述水环境影响防治措施后，工程施工废水不会对周边水环境产生显著不良影响。 5.2.3 环境空气保护措施及效果 （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，应定期清运。 （3）车辆运输变电站施工产生的多余土方或散体材料时，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) 变电站附近的道路在车辆进出时洒水，保持湿润，减少或避免产生扬尘。 (6) 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。 (7) 施工场地严格执行“六个 100%”：各工地必须 100%高标准围挡；工地场内裸露的场地和建筑垃圾必须 100%高标准覆盖；工地进出主要道路必须 100%硬化且配齐清洗设施；渣土运输必须 100%使用智能环保渣土运输车；工地作业车辆必须 100%不得带泥上路；工地施工必须 100%办理相关手续。 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。 5.2.4 声环境保护措施及效果 (1) 要求施工单位文明施工，加强施工期的环境管理和环境监控工作，并接受生态环境部门的监督管理。 (2) 依法限制施工期噪声源强：按《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定，在噪声敏感建筑物集中区域施工作业，应当优先使用低噪声施工工艺和设备。本环评要求在噪声敏感建筑物集中区域的施工作业应按《低噪声施工设备指导名录（第一批）》（工业和信息化部、生态环境部、住房和城乡建设部、市场监管总局四部门公告 2023 年第 12 号），优先选用低噪声施工设备进行施工。 (3) 依法限制夜间施工：按《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定，在噪声敏感建筑物集中区域，禁止夜间进行产生噪声的建筑施工作业，但抢修、抢险施工作业，因生产工艺要求或者其他特殊需要必须连续施工作业的除外。因特殊需要必须连续施工作业的，应当取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民。 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。
--	--

	5.2.5 固体废物保护措施及效果 (1) 对变电站施工过程中产生的建筑垃圾不得随意外弃。 (2) 明确要求施工过程中的建筑垃圾及生活垃圾应分别收集堆放，并采取必要的防护措施（防雨、防飞扬等）。 (3) 施工现场设置封闭式垃圾容器，施工场地生活垃圾实行袋装化，及时交给环卫单位清运。对建筑垃圾进行分类，并收集到现场封闭式垃圾站，集中运出。 (4) 施工产生的建筑垃圾由施工单位运送至当地指定的建筑垃圾处理场。 在采取了上述固体废物防治措施后，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。 5.2.6 环境风险保护措施及效果 对于施工阶段变压器油外泄的风险可以通过加强施工管理、避免野蛮施工、不按操作规程施工等方式从源头上控制；变电站内先行建设完成新事故油池，再实施主变的安装充油，同时在含油设备的装卸、安装、存放区域设置围挡和排导系统，确保意外事故状态下泄露的变压器油导入事故油池，避免通过漫流或雨水排水系统进入外环境。同时站内应配备足够容积的空油桶，作为该过程中事故风险的防范设施。
运营期生态环境保护措施	5.3 运营期各环境要素保护措施 5.3.1 生态环境保护措施 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，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。 5.3.2 水环境保护措施 运营期变电站不新增运行人员、不新增生活污水排放量，生活污水沿用站内已有的化粪池进行处理，生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。 5.3.3 环境空气保护措施 运营期本工程不产生大气污染物，不会对项目周边环境空气产生影响。 5.3.4 声环境保护措施

	运营期做好设施的维护和运行管理，定期开展环境监测，确保变电站运营期间厂界噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准要求；变电站评价范围内的声环境保护目标均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准要求。 5.3.5 固体废物保护措施 运营期变电站产生的生活垃圾经站内生活垃圾收集设施收集后定期清运至当地环卫部门指定的垃圾收集点，随当地生活垃圾一起处理，不得随意丢弃。变电站内待铅蓄电池达到使用寿命或需要更换时立即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。 5.3.6 电磁环境保护措施 运营期做好设施的维护和运行管理，定期开展环境监测，确保电磁环境满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）相关要求。 5.3.7 环境风险污染保护措施 加强对事故油池及其排导系统的巡查和维护，做好运营期间的管理工作；对于产生的事故油及含油废水不得随意处置，必须由具有危险废物处理资质的机构妥善处理。
其他	5.4 技术经济论证 本工程各项环境保护设施、环境保护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，同时结合已建成的同等级的输变电工程设计、施工、运行经验确定的，因此在技术上合理、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，本工程采取的环保设施和环保措施在技术上可行、经济上是合理的。 5.5 环境管理与监测计划 5.5.1 环境管理 5.5.1.1 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。 5.5.1.2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。 5.5.1.3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》和《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》，参照生态环境部关于规范建设单位开展建设项目竣工环境保护验收的相关要求，本建设项目环境保护设施调试阶段，建设单位需组织验收。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 17。
--	--

表 17 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，项目是否具备开工条件，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	环境保护目标基本情况	核查环境保护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、生态保护及风险防范等各项措施的落实情况及实施效果。例如变电站内生活垃圾收集容器的配置情况、密封效果，是否收集后带至附近的垃圾暂存点；变电站内铅酸蓄电池达到使用寿命或需要更换时，交由有资质的单位进行处理，严禁随意丢弃；变电站事故油池容积是否为 25m ³ ，有效容积是否满足最大单台主变 100%的油量要求。
6	环境保护设施正常运转条件	污水处理装置是否正常稳定运行；站内生活污水是否经处理后定期清掏，不外排。
7	污染物排放达标情况	变电站投运时厂界工频电场、工频磁场是否满足 4000V/m、100μT 标准限值要求；变电站厂界噪声是否满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求。
8	生态保护措施	本工程施工场地是否清理干净，未落实的，建设单位应要求施工单位采取补救和恢复措施。
9	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。
10	环境保护目标环境影响因子达标情况	本工程评价范围内的环境敏感目标工频电场、工频磁场是否满足《电磁环境控制限值》（GB8702—2014）4000V/m、100μT 的控制限值，噪声是否满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）相应声功能区 2 类标准要求。

5.5.1.4运营期环境管理

本工程在运营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：

- （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、生态环境现状数据档案。
- （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) 协调配合上级生态环境主管部门所进行的环境调查，生态调查等活动。

5.5.2 环境监测

5.5.2.1 环境监测任务

对变电站制定运行期监测计划，按照计划进行声环境和电磁环境的自行检测。

5.5.2.2 监测点位布设

监测点位应布置在人类活动相对频繁区域。变电站可根据总平面布置，在其厂界四周设置监测点。具体执行可参照环评筛选的典型环境敏感目标。

5.5.2.3 监测因子及频次

根据输变电工程的环境影响特点，主要进行运营期的环境监测。运营期的环境影响因子主要包括工频电场、工频磁场和噪声，针对上述影响因子，拟定环境监测计划见表 18。

表 18 环境监测计划

监测因子	监测方法	监测时间	监测对象
工频电场 工频磁场	按照《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）中的方法进行	工程建成正式投产后结合竣工环境保护验收进行监测；运营期定期开展例行监测，建议每 4 年开展一次；运营期间存在投诉纠纷时进行监测。	各拟定点位监测一次
噪声	按照《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）中的监测方法进行	工程建成正式投产后结合竣工环境保护验收进行监测；运营期定期开展例行监测，建议每 4 年开展一次；运营期间存在投诉纠纷时进行监测。	各拟定点位昼间、夜间各监测一次

5.5.2.4 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。				
环保 投资	湖南岳阳平江凤形110kV变电站2号主变扩建工程总投资为1259.0万元，其中环保投资为24.1万元，占工程总投资的1.9%，具体见表 19。				
	表 19 本工程环保投资估算一览表				
	序号	项目	投资估算（万元）	责任主体单位	备注
	1	主变压器油坑及卵石	7.2	建设单位、设计单位	
	2	事故油池	3.5	建设单位、设计单位	
	3	施工期环保措施	8.4	建设单位、施工单位	拆除事故油池费用，扬尘防护，车辆清洗，宣传、教育及培训等措施等。
	4	环境管理费用	5.0	建设单位	含环评、环保竣工验收、环境监测。
	二	环保投资费用合计	24.1		
	三	工程总投资（静态）	1259.0		
	四	环保投资占总投资比例（%）	1.9		

六、生态环境保护措施监督检查清单

内容		施工期		运营期	
要素	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求	
陆生生态	土地利用： ①建议建设单位以合同形式要求施工单位在施工过程中必须按照设计要求，严格控制开挖范围及开挖量。 ②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，应采取回填等方式妥善处置，临时堆土应在土体表面覆上苫布防止雨水冲刷造成水土流失。 ③工程施工完成后，应及早清理施工现场，并采用碎石铺装，避免水土流失。 动物保护措施： 采用低噪声的机械等施工设备，禁止随意大声喧哗等高噪声的活动，减少施工活动噪声对野生动物的驱赶效应。	土地利用： ①施工单位须按照开挖范围进行开挖； ②施工单位须对于开挖的多余土石方进行苫布覆盖，防止雨水冲刷； ③施工单位施工完成后及时对变电站内施工区域进行碎石铺装，防止水土流失。 动物保护措施： 施工单位须采用低噪声的机械设备进行施工，防止因高噪声设备对变电站周围的野生动物产生驱赶效应。	/	/	
水生生态	/	/	/	/	
地表水环境	①本工程施工期生活污水利用站内已有的化粪池处理。 ②施工单位要做好施工场地周围的拦挡措施，尽量避开雨季土石方作业；站内施工废水、施工车辆清洗废水经收集、沉砂、澄清处理后回用，不外排。 ③落实文明施工原则，不漫排施工废水，弃土弃渣妥善处理。 ④合理安排工期，抓紧时间完成施工内容，避免雨季施工。	①施工期利用站内已有的化粪池，生活污水经处理后定期清掏，不外排。 ②施工废水、施工车辆清洗废水经处理后回用，不随意排放废水。 ③严格落实文明施工原则，不随意排放施工废水，弃土弃渣需按要求进行处理。 ④施工过程中需在场地周边安装拦挡措施，并避开雨季施工。	变电站检修人员生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。	污水处理设施运行正常，变电站生活污水经化粪池处理后定期清掏，不外排。	

地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	①在设备选型上选用符合国家噪声标准的设备，如主变压器定货时，对设备的噪声指标提出要求，从源头控制噪声，其 1m 外声压级不得高于 65dB（A），并且变电站厂界噪声需满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）相应 2 类标准限值要求。。 ②严格落实文明施工原则，并在施工期间加强环境管理。依法限制施工期噪声源强：按《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定，在噪声敏感建筑物集中区域施工作业，应当优先使用低噪声施工工艺和设备。本环评要求在噪声敏感建筑物集中区域的施工作业应按《低噪声施工设备指导名录（第一批）》（工业和信息化部、生态环境部、住房和城乡建设部、市场监管总局四部门公告 2023 年第 12 号），优先选用低噪声施工设备进行施工。 ③依法限制夜间施工：按《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定，在噪声敏感建筑物集中区域，禁止夜间进行产生噪声的建筑施工作业，但抢修、抢险施工作业，因生产工艺要求或者其他特殊需要必须连续施工作业的除外。因特殊需要必须连续施工作业的，应当取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部门或者地方人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民。	①变电站主变压器优先选用符合国家噪声标准的低噪声设备，220kV 主变压器 1m 外声压级不超过 65dB（A），并且变电站厂界噪声需满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）相应 2 类标准限值要求。 ②严格落实文明施工原则，并在施工期间加强环境管理。依法限制施工期噪声源强：按《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定，在噪声敏感建筑物集中区域施工作业，应当优先使用低噪声施工工艺和设备。本环评要求在噪声敏感建筑物集中区域的施工作业应按《低噪声施工设备指导名录（第一批）》（工业和信息化部、生态环境部、住房和城乡建设部、市场监管总局四部门公告 2023 年第 12 号），优先选用低噪声施工设备进行施工。 ③依法限制夜间施工：按《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定，在噪声敏感建筑物集中区域，禁止夜间进行产生噪声的建筑施工作业，但抢修、抢险施工作业，因生产工艺要求或者其他特殊需要必须连续施工作业的除外。因特殊需要必须连续施工作业的，应当取得地方人民政府住房和城乡建设、生态环境主管部	运营期做好设施的维护和运行管理，定期开展声环境监测。	变电站运营期间厂界噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）相应 2 类标准要求。声环境保护目标处的声环境满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准限制要求。

		门或者地方人民政府指定的部门的证明，并在施工现场显著位置公示或者以其他方式公告附近居民。		
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，应定期清运。 ③车辆运输变电站施工产生的多余土方时，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变电站附近的道路在车辆进出时洒水，保持湿润，减少或避免产生扬尘。 ⑥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。 ⑦施工场地严格执行“6个100%”措施，即施工场地严格执行“6个100%”措施，即施工工地周边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、土方开挖100%湿法作业、渣土车辆100%密闭运输。	①施工单位严格落实文明施工，并加强施工期的环境管理。 ②施工垃圾、生活垃圾分开堆放，并在施工结束后及时清运。 ③施工产生的多余土方需按要求进行运输。 ④严格规范材料转运、装卸过程中的操作。 ⑤车辆进出施工区域时，需进行洒水降尘，避免扬尘对周围环境造成影响。 ⑥临时堆土、施工材料采用苫布进行遮盖，并在周边进行洒水降尘，降低对大气环境的影响。 ⑦施工过程严格按照“6个100%”的要求进行施工。	/	/
固体废物	①对变电站施工过程中产生的建筑垃圾不得随意外弃。 ②明确要求施工过程中的建筑垃圾及生活垃圾应分别收集堆放，并采取必要的防护措施（防雨、防飞扬等）。 ③施工现场设置封闭式垃圾容器，施工场地生活垃圾实行袋装化，及时清运。对建	①变电站施工过程中控制挖填平衡，严禁边借边弃。 ②施工场地中的建筑垃圾、生活垃圾需分开堆放， ③施工场地生活垃圾实行袋装化并及时交由环卫单位清运，施工结束后对施工区域进行清理，严禁随意堆放垃圾。	①保证站内的生活垃圾收集、转运、处置设施和体系运行良好。 ②变电站内待铅蓄电池达到使用寿命或需要更换时立即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	①变电站的生活垃圾收集、转运、处置设施和体系运行良好，无随意丢弃情形。 ②变电站内待铅蓄电池达到使用寿命或需要更换时立即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

	筑垃圾进行分类，并收集到现场封闭式垃圾站，集中运出。 ④施工产生的建筑垃圾由施工单位运送至当地指定的垃圾处理场。	④施工产生的建筑垃圾，包括弃土弃渣、拆除的事故油池施工单位应收集好运送至当地指定的垃圾处理场进行处理。	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。	交由有资质的单位进行处理，严禁随意丢弃，不在站内暂存。
电磁环境	对于变电站，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。确保变电站厂界等场所的电磁环境能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）相应控制限值。	变电站需严格按照技术规程选择电气设备，控制构架之间的距离，确保变电站厂界的电磁环境能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）相应标准。	确保本工程变电站周围的电磁环境符合相应标准。	本工程工频电场、工频磁场能够满足相应标准要求。
环境风险	①凤形 110kV 变电站新建一座 25m³ 事故油池，与变电站原有事故油池相连接，能够满足最大单台设备油量的 100%的设计要求。 ②对于施工阶段变压器油外泄的风险可以通过加强施工管理、避免野蛮施工、不按操作规程施工等方式从源头上控制；变电站内先行建设完成新事故油池，再实施主变的安装充油，同时在含油设备的装卸、安装、存放区域设置围挡和排导系统，确保意外事故状态下泄露的变压器油导入事故油池，避免通过漫流或雨水排水系统进入外环境。	①核实事故油池容积能否满足最大单台主变油量 100%的设计要求。 ②加强施工期管理，施工过程中严格按照规范进行操作，同时在装卸、存放含油设备区域需设置围挡和排导系统，确保意外事故状态下泄露的变压器油导入事故油池。	加强对事故油池及其排导系统的巡查和维护，做好运营期间的管理工作；对于产生的事故油及含油废水不得随意处置，必须由具有危险废物处理资质的机构妥善处理。	在发生事故时，事故漏油流入事故油池，并交由具有处置资质的单位进行处理。
环境监测	/	/	及时进行工程竣工环境保护验收监测工作，并在运营期定期进行监测，对出现超标的现象，采取屏蔽等措施，使之满足标准限值的要求。	定期开展环境监测，环境监测结果符合相关标准限值要求。
其他	/	/	/	/

七、结论

湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程的建设满足当地生态环境要求，符合当地城市电网规划。在设计、施工和运营阶段均提出了一系列的环境保护措施，在严格执行本环境影响报告表中规定的各项污染防治措施和生态保护措施后，工程产生的电磁环境、声环境等影响能够满足国家相关标准的要求，工程建设对生态环境的影响能够控制在可接受水平，从环境保护的角度而言，本工程是可行的。

八、电磁环境影响专题评价

8.1 总则

8.1.1 工程概况

本工程为湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程，变电站站址位于湖南省岳阳市平江县梅仙镇凤形村。

凤形 110kV 变电站终期规划规模为 $2 \times 50\text{MVA}$ 主变压器，110kV 出线 4 回；现有规模为 $1 \times 50\text{MVA}$ 主变压器（1#），110kV 出线 2 回。本期扩建 1 台容量为 50MVA 主变压器（2#），户外布置，不新增 110kV 出线，不新征用地。

8.1.2 评价因子

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），电磁环境影响评价因子为工频电场、工频磁场。

8.1.3 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）电磁环境影响评价工作等级确定原则确定本工程的电磁环境影响评价工作等级。

本工程凤形 110kV 变电站为 110kV 户外站，电磁环境影响评价等级应为二级。

8.1.4 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程评价范围为站界外 30m 范围内。

8.1.5 评价标准

电磁环境影响评价标准执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）规定：即频率 50Hz 的电场强度公众暴露控制限值为 4000V/m、磁感应强度公众暴露控制限值为 100 μT 。

8.1.6 环境敏感目标

本工程评价范围内有 2 处电磁环境敏感目标。具体电磁环境敏感目标见表

表 20 电磁环境敏感目标一览表

序号	行政区域	环境敏感目标名称	方位距边导线地面投影最近水平距离	环境敏感目标概况(功能、结构、最近栋)	最近栋房屋高度
1	岳阳市平江县梅仙镇	松山村克山组民房 a	西北侧约 17m	居民房，2 层坡顶，为民房 a	7.5m
2		松山村克山组民房 b	南侧约 28m	居民房，2 层坡顶，为民房 b	8m

8.2 电磁环境质量现状监测与评价

8.2.1监测布点原则

对变电站四侧厂界及变电站评价范围内的敏感目标进行布点监测。

8.2.2 监测布点

对变电站四侧厂界各布设 1 个测点，共 4 个测点。测点位置均为围墙外 5m，距离地面 1.5m 高度处。本工程变电站评价范围内有 2 处电磁环境敏感目标。在敏感目标附近布设 2 个监测点，测点位置为建筑物外墙壁外 1m，距离地面 1.5m 高度处。监测布点符合 HJ24 和 HJ681 的要求

本工程电磁环境监测具体点位见表 21 及附图 3。

表 21 电磁环境质量现状监测点位表

序号	监测对象	监测点位	备注
一、凤形 110kV 变电站厂界			
1	厂界南侧	1#	
2	厂界西侧	2#	周围有树木
3	厂界北侧	3#	周围有树木
4	厂界东侧	4#	110kV 出线侧
二、变电站周围敏感点			
5	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 a	民房 a 南侧	
6	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 b	民房 b 东北侧	周围有树木

8.2.3 监测时间、监测频次、监测环境、监测单位和运行工况

监测时间：2023 年 08 月 30 日。

监测频次：晴好天气下，白天监测一次。

监测环境：监测期间环境情况详见表 7。

监测工况：本工程监测工况详见表 8。

监测单位：武汉中电工程检测有限公司。

8.2.4 监测方法

按《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）执行。

8.2.5 监测仪器

电磁环境现状监测仪器见表 22。

表 22 电磁环境现状监测仪器

仪器名称及编号	技术指标	测试（校准）证书编号
工频电场、工频磁场 仪器名称：电磁辐射分析仪	测量范围 电场强度：	校准单位：中国电力科学研究院有限公司 证书编号：CEPRI-DC(JZ)-2023-020

仪器型号：SEM-600/LF-04	0.01V/m~100kV/m 磁感应强度： 1nT~10mT	有效期：2023.04.04-2024.04.03
--------------------	---------------------------------------	---------------------------

8.2.6 监测结果

电磁环境现状监测结果见表 23。

表 23 各监测点位工频电场、工频磁场现状监测结果						
序号	监测对象		监测点 位	工频电 场强度 (V/m)	工频磁感 应强度 (μT)	备注
1	风形 110kV 变 电站厂界	厂界南侧	1#	94.58	0.260	
2		厂界西侧	2#	1.39	0.110	周围有树木
3		厂界北侧	3#	7.68	0.069	周围有树木
4		厂界东侧	4#	55.45	0.084	110kV 出线侧
5	环境敏感 目标	湖南省岳阳市平江县梅仙 镇松山村克山组民房 a	民房 a 南侧	13.94	0.142	
6		湖南省岳阳市平江县梅仙 镇松山村克山组民房 b	民房 b 东北侧	0.48	0.029	周围有树木

8.2.7 监测结果分析

风形 110kV 变电站四侧厂界工频电场监测值为 1.39~94.58V/m，工频磁场监测值为 0.069~0.260μT；工频电场和工频磁场最大值均出现在厂界南侧。风形 110kV 变电站电磁环境敏感目标处工频电场强度监测值范围为 0.48~13.94V/m、工频磁感应强度监测值范围为 0.029~0.142μT。工频电场强度、工频磁感应强度分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中 4000V/m、100 μ T 的限值要求。

8.3 电磁环境影响预测与评价

8.3.1 预测与评价方法

风形 110kV 变电站采用类比监测的方法进行电磁环境影响预测评价。

8.3.2 类比对象选择的原则

工频电场主要取决于电压等级及关心点与源的距离，并与环境湿度、植被及地理地形因子等屏蔽条件相关；工频磁场主要取决于电流及关心点与源的距离。

变电站电磁环境类比测量，从严格意义讲，具有相同的变电站型式、完全相同的设备型号（决定了电压等级及额定功率、额定电流等）、布置情况（决定了距离因子）和环境条件是最理想的，即：不仅有相同变电站型式、主变压器数量和容量，而且一次主接线也相同，布置情况及环境条件也相同。但是要满足这样的条件是很困难的，要解决这一实际困难，可以在关键部分相同，而达到进行类比的条件。所谓关键部分，就是主要的工频电场、工频磁场产生源。

对于变电站围墙外的工频电场，要求最近的高压带电构架布置一致、电压相同，

此时就可以认为具有可比性；同样对于变电站围墙外的工频磁场，也要求最近的通流导体的布置和电流相同才具有可比性。实际情况是，工频电场的类比条件相对容易实现，因为变电站主设备和母线电压是基本稳定的，不会随时间和负荷的变化而产生大的变化。但是产生工频磁场的电流却是随负荷变化而有较大的变化。

根据以往对诸多变电站的电磁环境的类比监测结果，变电站周围的工频磁场远小于 100μT 的限值标准，因此本工程主要针对工频电场选取类比对象。

8.3.3 类比对象

根据上述类比原则以及本工程的规模、电压等级、容量、平面布置等因素，本工程户外变电站选择怀化市和平 110kV 变电站作为的类比对象。和平 110kV 变电站前期已于 2020 年由怀化市生态环境局以怀环审〔2020〕112 号通过了环境影响评价，并于 2023 年由国网湖南省电力有限公司以《关于印发湖南长沙科大（马栏山）220kV 变电站新建工程等 25 个项目竣工环境保护验收意见的通知》（建设〔2023〕15 号）（含和平 110kV 变电站）通过了自主竣工环保验收。

和平 110kV 变电站位于怀化市，变电站现状规模为 2×50MVA 主变，户外布置；110kV 出线 4 回，向北出线。

8.3.4 类比对象的可行性分析

（1）本工程变电站与类比变电站的可比性分析情况见表 24。

表 24 本工程变电站扩建后与类比变电站类比条件对照一览表		
项目	变电站名称	
	凤形 110kV 变电站（扩建后）	和平 110kV 变电站
电压等级（kV）	110	110
布置形式	户外式	户外式
主变容量（MVA）	2×50	2×50
110kV 出线	2 回	4 回
所在地区	湖南省岳阳市	湖南省怀化市

（2）相同性分析

由表 24 可以看出，凤形 110kV 变电站与和平 110kV 变电站电压等级相同、布置型式、主变数量均一致，对周边的影响相近，具有可比性。

（3）差异性分析

由表 24 可以看出，凤形 110kV 变电站 110kV 出线 2 回，比和平 110kV 变电站 110kV 出线 4 回更少，因此其对周围的电磁环境影响要小于和平 110kV 变电站，从保守角度而言，具有可比性。

（4）可比性分析

工频电场仪和运行电压及布置型式相关，因此对于工频电场只要电压等级相同、布型式一致相同就具有可比性。与主变容量相关的环境影响因子主要为工频磁场，类比的和平 110kV 变电站的主变容量与扩建后的凤形 110kV 变电站相同，本工程 110kV 的出线更少，因此，采用和平 110kV 变电站作为本工程凤形 110kV 变电站的类比站是可行的，且预测结果趋于保守。

由以上分析可知，和平 110kV 变电站可以作为凤形 110kV 变电站的类比变电站。

8.3.5 类比监测

(1) 监测项目

距地面 1.5m 处工频电场强度、工频磁感应强度。

(2) 监测内容

变电站厂界四侧及衰减断面。

(3) 监测方法

电磁环境现状监测按《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）和《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）中相关规定执行。

(4) 监测仪器

类比监测所用相关仪器情况见表 25。

表 25 监测所用仪器一览表

仪器名称	设备型号	检定/校准机构	证书编号	有效日期
低频电磁辐射分析仪	NF-50335	广东省计量科学研究院	WWD202202112	至 2023 年 07 月 19 日
温湿度风速仪	ZRQF-D30J	湖南省计量检测研究院	2022072010349010	至 2023 年 07 月 19 日

(5) 监测时间及监测条件

监测时间：2022 年 11 月 23 日；

气象条件：晴，环境温度 13~17℃；湿度 45~62%RH，风速 0.7~1.4m/s。

(6) 监测期间运行工况

监测期间运行工况见表 26。

表 26 监测期间运行工况

变电站名称	设备名称	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)
和平 110kV 变电站	1#主变	112.1-174.2	57.5-157.6	20.3-31.1	5.4-8.9
	2#主变	113.1-173.2	57.8-157.8	20.2-31.3	5.6-8.7

(7) 监测布点

变电站厂界：在变电站四周厂界外各布设 1 个测点，共 4 个测点。各测点布置在变电站围墙外 5m，距离地面 1.5m 高度处。

衰减断面：在避开进出线垂直于围墙方向上布设 1 条监测路径，和平 110kV 变电站衰减断面监测路径布置在变电站东侧围墙外，以围墙为起点，垂直于围墙方向，每隔 5m 设置 1 个监测点，测至围墙外 50m 处。

(6) 监测结果

变电站类比监测结果见表 27。

表 27 和平 110kV 变电站厂界电磁环境监测结果

序号	测点位置	工频电场强度(V/m)	工频磁感应强度(μT)	达标情况
一、和平 110kV 变电站厂界				
1	东侧厂界	123.45	0.647	达标
2	南侧厂界	29.74	0.089	达标
3	西侧厂界	74.67	0.124	达标
4	北侧厂界	76.67	0.214	达标
二、和平 110kV 变电站断面监测				
5	距离东侧围墙外 5m	123.45	0.647	达标
6	距离东侧围墙外 10m	115.37	0.602	达标
7	距离东侧围墙外 15m	103.89	0.587	达标
8	距离东侧围墙外 20m	100.32	0.571	达标
9	距离东侧围墙外 25m	98.56	0.475	达标
10	距离东侧围墙外 30m	76.34	0.282	达标
11	距离东侧围墙外 35m	65.20	0.215	达标
12	距离东侧围墙外 40m	57.78	0.202	达标
13	距离东侧围墙外 45m	43.27	0.106	达标
14	距离东侧围墙外 50m	38.75	0.097	达标
三、和平 110kV 变电站电磁环境敏感目标				
15	北侧原芷江中心变值班房 1#	19.68	0.064	达标
16	北侧原芷江中心变值班房 2#	24.54	0.075	达标
17	站址西侧居民点 3#	18.74	0.062	达标

8.3.6 类比监测结果分析

由监测结果可知，和平 110kV 变电站站址的工频电场强度监测值为 29.74～123.45V/m，工频磁感应强度监测值为 0.089～0.647μT，均小于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）4000V/m、100μT 的控制限值。东侧厂界 5-50m 监测断面电场强度监测值为 38.75~123.45V/m，磁感应强度范围为 0.097~0.647μT，均随距厂界的距离而衰减降低。和平 110kV 变电站的电磁环境敏感目标电场强度范围为 18.74~24.54V/m，磁感应强度范围为 0.062~0.075μT，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中电场强

度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T 的控制限值要求。

8.3.7 电磁环境影响评价

类比分析结果表明，和平 110kV 变电站运营期的电磁环境水平能够反映本工程凤形 110kV 变电站建成投运后的电磁环境影响状况；类比监测结果表明，类比对象和平 110kV 变电站围墙外的工频电场强度、工频磁感应强度类比监测值分别小于 4000V/m、100 μ T 的控制限值。现状监测结果表明，凤形 110kV 变电站厂界敏感点处的工频电场和工频磁感应强度分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）4000V/m、100 μ T 的限值要求。

因此，可以预测凤形 110kV 变电站扩建后厂界的工频电场强度、工频磁感应强度分别小于 4000V/m、100 μ T 的控制限值。

8.4 电磁环境影响评价综合结论

类比分析结果表明，和平 110kV 变电站运营期的电磁环境水平能够反映本工程凤形 110kV 变电站建成投运后的电磁环境影响状况；类比监测结果表明，类比对象和平 110kV 变电站围墙外的工频电场强度、工频磁感应强度类比监测值分别小于 4000V/m、100 μ T 的控制限值。现状监测结果表明，凤形 110kV 变电站厂界敏感点处的工频电场和工频磁感应强度分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）4000V/m、100 μ T 的限值要求。因此，可以预测凤形 110kV 变电站扩建后厂界的工频电场强度、工频磁感应强度分别小于 4000V/m、100 μ T 的控制限值。

通过类比分析预测，凤形 110kV 变电站本期扩建后产生的工频电场强度、工频磁感应强度分别小于 4000V/m、100 μ T 的控制限值。

附件及附图

附件：

附件 1：委托书；

附件 2：本工程可研批复

附件 3：本工程检测报告

附图：

附图 1：本工程地理位置示意图；

附图 2：凤形 110kV 变电站总平面布置示意图；

附图 3：本工程监测点位示意图及敏感点分布示意图。

关于委托开展岳阳市 110 千伏、220 千伏输 变电工程环境影响评价工作的函

中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司：

根据《中华人民共和国环境保护法》《中华人民共和国环境影响评价法》《建设项目环境保护管理条例》等相关法律法规的要求，现委托贵单位开展我公司 2022 年~2023 年 110 千伏、220 千伏输变电工程环境影响评价工作。

请贵公司根据项目进度的要求，认真落实国家、湖南省关于电网建设项目环境保护的法律法规的要求，认真开展环境影响评价工作，按时完成报告表的编制，经预审后，报生态环境行政主管部门审批。

国网湖南省电力有限公司岳阳供电分公司

2022 年 10 月 26 日



国网湖南省电力有限公司

普通事项

湘电公司函发展〔2023〕120 号

国网湖南省电力有限公司关于湖南郴州临武县 临武 220 千伏变电站 220 千伏间隔 扩建工程等项目可研的批复

国网长沙供电公司，国网株洲供电公司，国网衡阳供电公司，国网常德供电公司，国网岳阳供电公司，国网邵阳供电公司，国网郴州供电公司，国网永州供电公司，国网湘西供电公司：

国网湖南经研院关于湖南郴州临武县临武 220 千伏变电站 220 千伏间隔扩建工程等一批项目的可研评审意见，国网长沙经济技术研究所关于湖南长沙宁乡青田龙线 35 千伏线路改造工程等一批项目的可研评审意见，国网衡阳经济技术研究所关于湖南衡阳常宁洋泉-官岭 35 千伏线路工程等一批项目的可研评审意见，国网郴州经研所关于湖南郴州桂东麻树下-四都 35 千伏线路改造等项目可行性研究报告的评审意见，国网永州经研所关于湖南永州江永回龙圩 35 千伏变电站 2 号主变扩建工程等一批项目的可研评审意见已收悉。经研究，现批复如下，请依法依规抓好后续工作。

一、建设必要性

（一）湖南郴州临武县临武 220 千伏变电站 220 千伏间隔扩

号主变是必要的。

（六）湖南衡阳衡阳县岫嵎 110 千伏输变电工程

岫嵎变建成投运后，通过配出 10 千伏线路转接湛嵎线、李嵎线大部分负荷，可以解决 10 千伏湛嵎线、李嵎线、湛李 I 线及湛李 II 线重过载的问题，提高区域供电能力，缩短供电半径，解决线路末端配变出口低电压以及用户低电压问题，满足新增负荷供电需求。因此建设本工程是很有必要的。

（七）湖南衡阳南岳-店门 110 千伏线路改造工程

110 千伏店南线导线型号为 LGJ-120，极限输送容量为 63.7 兆伏安，已无法满足输送要求。本工程可解决线路老旧安全隐患问题，提高供电可靠性，适应远期负荷发展需求，解决线路输送容量不足问题。因此建设本工程是很有必要的。

（八）湖南衡阳衡南刘湾 110 千伏变电站 1 号主变改造工程

为解决主变重过载问题，提高变电站供电可靠性，消除“N-1”运行风险，解决电网六级风险事件，建设本工程是很有必要的。

（九）湖南常德津市嘉山 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程

本工程为 110 千伏嘉山变扩建间隔，可满足利尔生物大用户接入用电需求。因此建设本工程是很有必要的。

（十）湖南岳阳平江凤形 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程

本工程为 110 千伏凤形变扩建间隔，既解决了凤形变解决即将重载问题，又能满足新增负荷接入需求，提高供电能力。因此建设本工程是很有必要的。

- 19.国网郴州经研所关于湖南郴州桂东麻树下-四都 35 千伏线路改造等 3 个项目可行性研究报告的评审意见（郴经研评〔2023〕11 号）
- 20.国网永州经研所关于湖南永州零陵梳子铺-小里山 35 千伏线路工程可行性研究报告的评审意见（湘电永经评〔2023〕96 号）
- 21.国网永州经研所关于湖南永州江永回龙圩 35 千伏变电站 2 号主变扩建工程可行性研究报告的评审意见（湘电永经评〔2023〕95 号）
- 22.国网永州经研所关于湖南永州东安端桥铺 35 千伏变电站 2 号主变扩建工程可行性研究报告的评审意见（湘电永经评〔2023〕48 号）
- 23.国网永州经研所关于湖南永州江华崇江 35 千伏变电站 2 号主变扩建工程可行性研究报告的评审意见（湘电永经评〔2023〕47 号）



国网湖南省电力有限公司

2023 年 9 月 27 日

（此件不公开发布，发至收文单位本部及所属二级单位机关。未经公司许可，严禁以任何方式对外传播和发布，任何媒体或其他主体不得公布、转载，违者追究法律责任。）



正本

检测报告

WHZD-WH2023142K-P2201-01

项目名称： 湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程

委托单位： 中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司

检测类别： 委托检测

报告日期： 2023 年 09 月 06 日

武汉中电工程检测有限公司

(检验检测报告专用章)

注意事项

- 1、报告无公司检验检测专用章、骑缝章及 CMA 章无效。
- 2、未经公司批准,任何单位或个人不得部分复制报告,全部复制除外。
复制报告未重新加盖本公司检验检测专用章无效。
- 3、报告无批准、审核、编写、检测人签字无效。
- 4、报告涂改无效。
- 5、委托仅对输变电工程当前工况负责。
- 6、对本检测报告如有异议,请于报告发出之日起 15 个工作日内以书面形式向武汉中电工程检测有限公司提出,逾期不予受理。

单位: 武汉中电工程检测有限公司

地址: 湖北省武汉市武昌区中南二路 12

号

邮编: 430071

电话: 027-67816208

传真: 027-67816333

检测报告

工程名称	湖南岳阳平江凤形 110kV 变电站 2 号主变扩建工程		
委托单位	中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司		
检测类别	委托检测	检测方式	现场检测
检测项目	工频电场、工频磁场、噪声		
检测日期	2023 年 8 月 30 日		
检测地点	湖南省岳阳市平江县梅仙镇		
检测方法依据	1、《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013） 2、《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008） 3、《声环境质量标准》（GB3096-2008）		
检测结论	结果见第 2 页——第 6 页		
备注	无		
批准:	检验检测报告专用章 签发日期: 2023 年 09 月 06 日		

审核: 陈兴旺 编写: 马梦蝶 检测: 马梦蝶 张海

一、检测仪器

仪器名称型号及出厂编号	技术指标	校准/检定证书编号及有效期	仪器状态
工频电场、工频磁场 仪器名称：电磁辐射分析仪 仪器型号：SEM-600/LF-04 出厂编号：I-1138/D-1138	测量范围 电场强度：0.01V/m~100kV/m 磁感应强度：1nT~10mT 频率范围：1Hz-400kHz	校准单位：中国电力科学研究院有限公司 证书编号：CEPRI-DC(JZ)-2023-020 有效期：2023.04.04-2024.04.03	合格
噪声 仪器名称：声级计 仪器型号：AWA6228+ 出厂编号：10345172 仪器名称：声校准器 仪器型号：AWA6021 出厂编号：1014200	测量范围： 低量程（20~132）dB(A) 高量程（30~142）dB(A) 频率范围：10Hz-20kHz 声压级：（94.0/114.0）dB 频率范围：1000.0Hz±1Hz	检定单位：湖北省计量测试技术研究院 证书编号：2023SZ024900635 有效期：2023.06.19-2024.06.18 检定单位：湖北省计量测试技术研究院 证书编号：2022SZ013600979 有效期：2022.10.19-2023.10.18	合格
温湿度风速仪 仪器名称：多功能风速计 仪器型号：Testo410-2 出厂编号：38580637/909	温度 测量范围：-10℃~+50℃ 湿度 测量范围：0%~100%（无结露） 风速 测量范围：0.4m/s~20m/s	校准单位：湖北省计量测试技术研究院 证书编号：2022RG011802712 有效期：2022.11.09-2023.11.08 检定单位：湖北省气象计量检定站 证书编号：鄂气检 42211243 有效期：2022.11.22-2023.11.21	合格

二、工程概况

工程名称	建设概况
湖南岳阳平江凤形 110kV变电站2号主 变扩建工程	凤形 110kV 变电站现状主变容量 1×50MVA，110kV 出线 2 回，本期扩建 1×50MVA 的 2 号主变一台。

三、检测数据

表 1 检测点位、检测时间及气象参数

序号	检测点位	检测时间	天气	气象参数				
				温 度 (℃)	湿 度 (RH%)	风向	风速 (m/s)	
							昼间	夜间
1	凤形 110kV 变电站厂界南侧 1#	2023.8.30	晴	28.5	57.8	东北	0.7	0.9
2	凤形 110kV 变电站厂界西侧 2#	2023.8.30	晴	28.7	57.5	东北	0.8	0.7
3	凤形 110kV 变电站厂界北侧 3#	2023.8.30	晴	28.9	56.9	东北	0.6	1.0
4	凤形 110kV 变电站厂界东侧 4#	2023.8.30	晴	29.2	56.1	东北	0.7	0.8
5	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 a 南侧 (经度: 113°35'57.20"; 纬度: 28°51'7.49")	2023.8.30	晴	29.5	55.2	东北	0.8	0.8
6	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 b 东北侧 (经度: 113°35'58.46"; 纬度: 28°51'3.61")	2023.8.30	晴	29.9	55.7	东北	0.8	0.9
7	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 c 西北侧 (经度: 113°35'57.01"; 纬度: 28°51'3.44")	2023.8.30	晴	30.2	56.4	东北	0.6	0.8
8	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 d 西北侧 (经度: 113°36'1.73"; 纬度: 28°51'4.36")	2023.8.30	晴	30.5	57.2	东北	0.7	1.0
9	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 d 三楼西北侧 (经度: 113°36'1.73"; 纬度: 28°51'4.36")	2023.8.30	晴	30.8	58.4	东北	0.8	0.8

表 2 检测时工况

检测时间	项目	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)
2023.8.30	凤形 110kV 变电站 1#主变	111.73~112.84	43.95~44.09	-3.98~8.22	-3.62~3.87

表 3 工频电场、工频磁场检测结果

序号	检测点位	电场强度 (V/m)	磁感应强度 (μ T)	备注
1	凤形 110kV 变电站厂界南侧 1#	94.58	0.260	
2	凤形 110kV 变电站厂界西侧 2#	1.39	0.110	周围有树木遮挡影响
3	凤形 110kV 变电站厂界北侧 3#	7.68	0.0688	周围有树木遮挡影响
4	凤形 110kV 变电站厂界东侧 4#	55.45	0.0841	110kV 出线侧
5	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 a 南侧 (经度: 113°35'57.20"; 纬度: 28°51'7.49")	13.94	0.142	
6	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 b 东北侧 (经度: 113°35'58.46"; 纬度: 28°51'3.61")	0.48	0.0288	周围有树木遮挡影响
7	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 c 西北侧 (经度: 113°35'57.01"; 纬度: 28°51'3.44")	11.30	0.388	
8	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 d (经度: 113°36'1.73"; 纬度: 28°51'4.36")	一楼西北侧	11.07	0.0878
9		三楼西北侧	19.81	0.124

表 4 噪声现状检测结果

序号	检测点位	等效连续 A 声级 (L_{eq} , dB(A))		备注
		昼间	夜间	
1	凤形 110kV 变电站厂界南侧 1#	43.5	41.2	高于围墙 0.5m 检测
2	凤形 110kV 变电站厂界西侧 2#	41.9	39.2	
3	凤形 110kV 变电站厂界北侧 3#	43.6	41.5	
4	凤形 110kV 变电站厂界东侧 4#	47.6	43.6	
5	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 a 南侧 (经度: 113°35'57.20"; 纬度: 28°51'7.49")	42.7	39.6	
6	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 b 东北侧	42.5	39.4	

序号	检测点位		等效连续 A 声级 (Leq, dB(A))		备注
			昼间	夜间	
	(经度: 113°35'58.46"; 纬度: 28°51'3.61")				
7	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 c 西北侧 (经度: 113°35'57.01"; 纬度: 28°51'3.44")		43.1	41.7	
8	湖南省岳阳市平江县梅仙镇松山村克山组民房 d (经度: 113°36'1.73"; 纬度: 28°51'4.36")	一楼西北侧	43.5	41.7	
9		三楼西北侧	44.6	42.3	

(以下空白)



图 1 凤形 110kV 变电站厂界及周边敏感点监测点示意图



检验检测机构 资质认定证书

证书编号:211701250135

名称:武汉中电工程检测有限公司

地址:武汉市武昌区中南二路12号2栋206-209室,武汉市武昌区民主路668号北门E栋一层西侧

经审查,你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力,现予批准,可以向社会出具具有证明作用的数据和结果,特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

你机构对外出具检验检测报告或证书的法律 responsibility 由武汉中电工程检测有限公司承担。

许可使用标志



211701250135

发证日期:2021年07月23日

有效期至:2027年07月22日

发证机关:湖北省市场监督管理局

请在有效期届满前3个月提出复查申请,不再另行通知。

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。



中国认可
国际互认
校准
CALIBRATION
CNAS L0699

中国电力科学研究院有限公司

校准报告

Calibration Report

CEPRI-DC(JZ)-2023-020

委托方名称 Customer	武汉中电工程检测有限公司
仪器名称 Instrument name	工频场强计
型号规格 Model type	SEM-600
仪器编号 No. of instrument	I-1138(探头)/D-1138(主机)
制造厂商 Manufacturer	北京森哉科技股份有限公司
校准日期 Calibration date	2023年04月04日

批准人
Approver

核验员
Checked by

校准员
Calibrated by

于封洲
王世茂
刘永强



湖北省计量测试技术研究院

Hubei Institute of Measurement and Testing Technology

检定证书

Verification Certificate

证书编号: 2023SZ024900635
Certificate No.

送检单位 Applicant	武汉中电工程检测有限公司
计量器具名称 Name of instrument	多功能声级计
型号/规格 Type/Specification	AWA6228+
出厂编号 Serial No.	10345172
制造单位 Manufacturer	杭州爱华仪器有限公司
检定依据 Verification regulation	JJG 778-2019《噪声统计分析仪》
检定结论 Conclusion	1级合格

(检定单位专用章)
Stamp

批准人
Approved by

许昊

核验员
Checked by

孙军涛

检定员
Verified by

蔡芳芳

检定日期
Date of Verification

2023

年

06

月

19

日

有效期至
Valid until

2024

年

06

月

18

日



国家法定计量检定机构计量授权证书号: (国)法计(2022)01028号

地址: 湖北省武汉市东湖新技术开发区茅店山中路二号(总部)

Add: No.2, Maodianshanzhong Road, East Lake High-tech Development Zone, Wuhan, Hubei

网址 (Web site): <http://www.himt.net>

邮编 (Post Code): 430223

电话 (Tel): 027-81925136

传真 (Fax): 027-81925137

第 1 页共 3 页
Page of total pages

B230600913

B230600913-2-001



湖北省计量测试技术研究院

Hubei Institute of Measurement and Testing Technology

检定证书

Verification Certificate

证书编号: 2022SZ013600979
Certificate No.

送检单位 Applicant	武汉中电工程检测有限公司
计量器具名称 Name of instrument	声校准器
型号/规格 Type/specification	AWA6021
出厂编号 Serial No.	1014200
制造单位 Manufacturer	杭州爱华仪器有限公司
检定依据 Verification regulation	JJG 176-2005《声校准器检定规程》
检定结论 Conclusion	1级合格

(检定单位专用章)
Stamp

批准人
Approved by

许昊

核验员
Checked by

蔡芳芳

检定员
Verified by

孙涛

检定日期

Date of Verification

2022 年 10 月 19 日

有效期至

Valid until

2023 年 10 月 18 日



国家法定计量检定机构计量授权证书号: (国)法计(2022)01028号

地址: 湖北省武汉市东湖新技术开发区茅店山中路二号(总部)

ADD: No.2, Maodianhanchong Road, East Lake High-tech Development Zone, Wuhan, Hubei

网址(Web site): <http://www.himt.net>

邮编(Post Code): 430223

电话(Tel): 027-81925136

传真(Fax): 027-81925137

第 1 页共 3 页

Page of total pages

B221000815 B221000815-4-001



湖北省计量测试技术研究院

Hubei Institute of Measurement and Testing Technology

校准证书

Calibration Certificate

证书编号: 2022RG011802712
Certificate No.

委托方
Client 武汉中电工程检测有限公司

委托方地址
Address 武汉

器具名称
Name of Instrument 多功能风速仪

制造厂商
Manufacturer testo

型号/规格
Type/Specification testo410-2

器具编号
Serial No. 38580637/909

湖北省计量测试技术
证书骑缝章



批准人
Approved by 罗小萍

核验员
Checked by 张玉婷

校准员
Calibrated by 安文霞

样品接收日期
Date of Application 2022 年 11 月 07 日

校准日期
Date of Calibration 2022 年 11 月 09 日

签发日期
Date of Issue 2022 年 11 月 09 日



国家法定计量检定机构计量授权证书号: (国)法计(2022)01028号

地址: 湖北省武汉市东湖新技术开发区茅店山中路二号(总部)

Addr: No.2, Maodianshanzhong Road, East Lake High-tech Development Zone, Wuhan, Hubei

网址(Web site): <http://www.himt.net>

邮编(Post Code): 430223

电话(Tel): 027-81925136

传真(Fax): 027-81925137

第 1 页共 3 页
Page of total pages

B221100276 B221100276-2-001

湖北省气象计量检定站
检定证书

证书编号：鄂气检 42211243 号

送检单位 武汉中电工程检测有限公司
计量器具名称 风速仪
型号/规格 testo 410-2
出厂编号 38580637/909
制造单位 testo
检定依据 JJG431-2014 轻便三杯风向风速表检定规程
检定结果 合格

(检定专用章)

批准人 高巍
核验员 刘红霞
检定员 李健

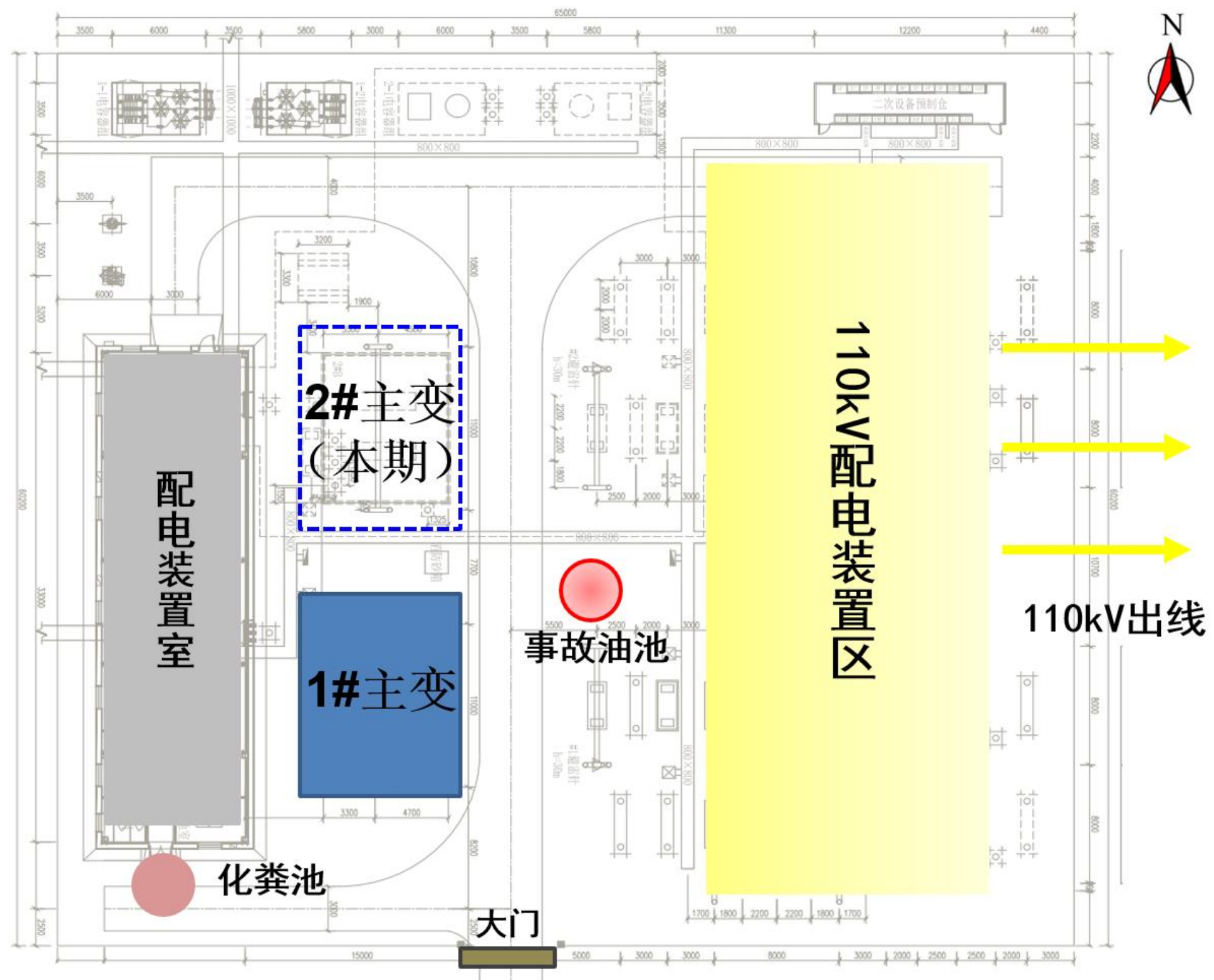
检定日期 2022 年 11 月 22 日
有效期至 2023 年 11 月 21 日

计量检定机构授权证书号：(鄂)法计(2019)009号 电话：027-67848026
地址：武汉市洪山区东湖东路3号 邮编：430074
传真：027-67848026 电子邮件：hbqxj1@126.com

附图 1: 本工程地理位置示意图



附图 2：风形 110kV 变电站总平面布置示意图



附图 3：本工程监测点位示意图及敏感点分布示意图

