

建设项目环境影响报告表

(公示稿)

项 目 名 称：湖南株洲醴陵玉瓷 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株洲供电分公司

编 制 单 位：湖南省湘电试验研究院有限公司

编 制 日 期：二〇二三年十月

建设项目环境影响报告表

项 目 名 称：湖南株洲醴陵玉瓷 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株洲供电分公司



编制单位：湖南省湘电试验研究院有限公司

编制日期：二〇二三年十月

编制单位和编制人员情况表

项目编号	37lyla		
建设项目名称	湖南株洲醴陵玉瓷110kV变电站2号主变扩建工程		
建设项目类别	55—161输变电工程		
环境影响评价文件类型	报告表		
一、建设单位情况			
单位名称（盖章）	国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司		
统一社会信用代码	91430200184282929C		
法定代表人（签章）	刘正谊		
主要负责人（签字）	朱鹏		
直接负责的主管人员（签字）	曾宪敏		
二、编制单位情况			
单位名称（盖章）	湖南省湘电试验研究院有限公司		
统一社会信用代码	914300001837654132		
三、编制人员情况			
1. 编制主持人			
姓名	职业资格证书管理号	信用编号	签字
刘海波	07354343506430089	BH015505	
2. 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
刘海波	建设项目基本情况、建设内容、生态环境现状、保护目标及评价标准	BH015505	
彭锐明	生态环境影响分析、主要生态环境保护措施、生态环境保护措施监督检查清单、结论、电磁环境影响专题评价、附图、附件、附表	BH016206	

建设项目环境影响报告书（表） 编制情况承诺书

本单位湖南省湘电试验研究院有限公司（统一社会信用代码914300001837654432）郑重承诺：本单位符合《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》第九条第一款规定，无该条第三款所列情形，不属于（属于/不属于）该条第二款所列单位；本次在环境影响评价信用平台提交的由本单位主持编制的湖南株洲醴陵玉瓷110kV变电站2号主变扩建工程项目环境影响报告书（表）基本情况信息真实准确、完整有效，不涉及国家秘密；该项目环境影响报告书（表）的编制主持人为刘海波（环境影响评价工程师职业资格证书管理号07354343506430089，信用编号BH015505），主要编制人员包括刘海波（信用编号BH015505）、彭锐明（信用编号BH016206）（依次全部列出）等2人，上述人员均为本单位全职人员；本单位和上述编制人员未被列入《建设项目环境影响报告书（表）编制监督管理办法》规定的限期整改名单、环境影响评价失信“黑名单”。

承诺单位(公章)：湖南省湘电试验研究院有限公司



2023年10月6日

目 录

一、建设项目基本情况	1
二、建设内容	8
三、生态环境现状、保护目标及评价标准	12
四、生态环境影响分析	20
五、主要生态环境保护措施	35
六、生态环境保护措施监督检查清单	42
七、结论	45
八、电磁环境影响专题评价	46
九、附图	52
附图 1: 湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程地理位置图	52
附图 2: 湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站平面布置图	53
附图 3: 湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站监测布点图	54
附图 4: 湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站与株洲市分区管控单元相对位置关系图	55
十、附件	56
附件 1: 湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程环评委托合同	56
附件 2: 湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程可研批复	59
附件 3: 前期工程相关环保手续	64
附件 4: 湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程现状监测报告	77
附件 5: 类比监测报告	82
附件 6: 危险废物处置合同	87
附件 7: 专家评审意见	97
十一、附表	100
附表 1: 生态影响评价自查表	100
附表 2: 声环境影响评价自查表	101

一、建设项目基本情况

建设项目名称	湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程		
项目代码	/		
建设单位联系人	曾宪敏	联系方式	18073960508
建设地点	株洲醴陵市国瓷街道		
地理坐标	113° 29' 8.631" E, 27° 40' 28.804" N		
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	<input type="checkbox"/> 新建 (迁建) <input type="checkbox"/> 改建 <input checked="" type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批 (核准/备案) 部门 (选填)	/	项目审批 (核准/备案) 文号 (选填)	/
总投资 (万元)	1017	环保投资 (万元)	21
环保投资占比 (%)	2.06	施工工期	6 个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是: _____		
专项评价设置情况	根据《环境影响评价技术导则 输变电》(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 本项目与“三线一单”的相符性分析 株洲市人民政府 2020 年 12 月 18 日发布了《株洲市人民政府关于实施“三线一单”生态环境分区管控的意见》(株政发〔2020〕4 号), 对“生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和生态环境		

<p>准入清单”（以下简称“三线一单”）提出了生态环境管控意见。</p> <p>湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程位于株洲醴陵市国瓷街道。工程涉及的管控单元为株洲市重点管控单元（单元编码：ZH43028120003，涉及乡镇/街道：东富镇/国瓷街道/来龙门街道/仙岳山街道/阳三石街道）主体功能定位为国家层面重点生态功能区。</p>	
<p>表 1-1 本项目与“三线一单”生态环境分区管控意见相符性分析</p>	
管控要求	本项目情况
<p>1、空间布局约束</p>	
<p>（1.1）渌江三刀石段饮用水水源保护区、望仙桥水库饮用水水源保护区范围内土地的开发利用必须满足饮用水水源保护区相关要求。</p> <p>（1.2）仙岳山森林公园范围内的土地开发利用必须满足自然保护地相关规划、条例要求。</p> <p>（1.3）渌江三刀石段饮用水水源保护区、望仙桥水库饮用水水源保护区、醴陵市城市建成区、东富镇人民政府所在地的集镇建成区属于畜禽养殖禁养区，禁止畜禽规模养殖场（小区）、养殖户从事畜禽养殖活动。禁养区内原有的畜禽规模养殖场（小区）、养殖户限期关闭或搬迁，搬迁的优先支持异地重建。其他区域新建畜禽养殖小区和养殖场选址需满足《醴陵市人民政府关于划定畜禽养殖禁养区的通告》、《株洲市畜禽养殖污染防治条例》等法律法规规章相关选址要求。</p> <p>（1.4）严把餐饮经营门店准入关，新建餐饮服务业项目选址、油烟排放口设置和净化设施配备应符合规范，不符合的不予备案。</p>	<p>本项目不涉及上述饮用水水源保护区、森林公园，不属于畜禽养殖及餐饮项目。</p>
<p>2、污染物排放管控</p>	
<p>（2.1）位于仙岳山森林公园的餐饮业污水和生活垃圾不得随意排放。</p> <p>（2.2）持续推进黑臭水体治理，实现长治久清，水体达到相关水环境功能要求。</p> <p>（2.3）鼓励建筑垃圾综合利用。建筑垃圾可以再利用的，应当直接利用；不能直接利用的，应当按照《醴陵市城市建筑垃圾管理规定》进行管理。</p> <p>（2.4）餐饮企业应安装高效油烟净化设施，确保油烟达标排放。</p> <p>（2.5）醴陵市东富镇生活污水处理设施：加强现有污水处理设施管理，实现污水稳定达标排放。</p> <p>（2.6）畜禽养殖项目严格执行《株洲市畜禽养殖污染防治条例》。</p>	<p>本工程运行期无废水、废气等产生，运行期巡检人员产生的少量生活污水经化粪池处理后定期清掏处理。站内设置生活垃圾收集装置，生活垃圾经收集后运至附近垃圾站处理。本项目不涉及餐饮、畜禽养殖。满足以上污染物排放管控要求。</p>
<p>本工程为变电站扩建工程，为市政公用设施建设工程，满足“三线一单”生态环境分区管控的空间布局约束要求；项目运行期无生产</p>	

性废水、废气、固废排放，符合管控单元污染物排放管控要求。综上所述，本项目符合“三线一单”相关要求，相符性分析详见表 1-2。

表 1-2 本项目“三线一单”符合性分析

内容	符合性分析
生态保护红线	本工程在站内预留位置增加主变 1 台，无新增用地，不涉及株洲市生态保护红线区域。
环境质量底线	环境质量底线是国家和地方设置的大气、水和土壤环境质量目标，也是改善环境质量的基准线。本项目为输变电工程，不产生大气污染物，对大气环境无影响，项目无废水外排，不会对地表水环境造成不良影响。通过对评价区域内电磁环境、声环境现状的监测及调查得知，项目所在区域的电磁环境、声环境均能够达到相应环境质量标准，环境质量现状较好。项目运营后，电磁环境、声环境严格执行环评报告中措施后，均可满足相应标准要求。因此，本项目建设符合环境质量底线要求。
资源利用上线	资源利用上线是各地区能源、水、土地等资源消耗不得突破的“天花板”，本项目为输变电工程，为电能输送项目，不消耗能源、水、不新增用地，对资源消耗极少，符合资源利用上线要求。
生态环境准入清单	本项目属于国家重要公共基础设施，为国家鼓励类第四条“电力”中的“电网改造与建设，增量配电网建设”项目，不属于高能耗、重污染项目，符合所在管控单元空间布局约束条件，满足所在管控单元污染物排放管控要求。

本项目不处于生态红线范围内，不会突破区域环境质量底线，不涉及株洲醴陵市资源利用上限，符合环境管控单元生态环境准入清单要求。综上所述，本项目符合“三线一单”的要求。

1.2 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 1-3 项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）符合性分析

阶段	环境保护技术要求	本工程内容	是否符合
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。	本工程在原站内预留位置增加主变一台，同时增加相应配套设备，不涉及新的选址	符合
	2、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	本工程不涉及生态保护红线、自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。	符合

		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。		
		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。	本工程不涉及新的选址	
		4、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。	本工程无输电线路	
		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。	本工程无输电线路	
		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。	本工程不涉及新的选址	
		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。	本工程无输电线路	
		9、进入自然保护区的输电线路，应按照 HJ 19 的要求开展生态现状调查，避让保护对象的集中分布区。	本工程无输电线路	
	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。	本工程在可研、初步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	本工程无输电线路	

		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。		
	施 工 期	输变电建设项目施工应落实设计文件、环境影响评价文件及其审批部门审批决定中提出的环境保护要求。设备采购和施工合同中应明确环境保护要求，环境保护措施的实施和环境保护设施的施工安装质量应符合设计和技术协议书、相关标准的要求。	本工程无输电线路，本环评要求建设单位及施工单位在项目施工中应落实设计文件、环境影响评价文件及其审批部门审批决定中提出的环境保护要求。	符合
		进入自然保护区和饮用水水源保护区等环境敏感区的输电线路，建设单位应加强施工过程的管理，开展环境保护培训，明确保护对象和保护要求，严格控制施工影响范围，确定适宜的施工季节和施工方式，减少对环境保护对象的不利影响。	环境保护措施的实施和环境保护设施的施工安装质量应符合设计和技术协议书、相关标准的要求。将施工期对环境影响降到最低。	符合
		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。	本环评针对项目施工期噪声已提出相应防治措施，确保施工噪声满足 GB12523 中的要求。	符合
		在城市市区噪声敏感建筑物集中区域内，禁止夜间进行产生环境噪声污染的建筑施工作业，但抢修、抢险作业和因生产工艺上要求或者特殊需要必须连续作业的除外。夜间作业必须公告附近居民。	本环评已提出依法限制夜间施工，如需夜间施工，应提前取得区县级以上人民政府或者其有关主管部门的证明，并向附近居民公告。	符合
		输变电建设项目施工期临时用地应永临结合，优先利用荒地、劣地。	本工程在站内进行，不在站外设临时用地。	符合
		输变电建设项目施工占用耕地、园地、林地和草地，应做好表土剥离、分类存放和回填利用。	本工程在站内进行，无新增用地	符合
		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。	本工程无输电线路	
		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。		
		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。		
		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。	本工程在站内进行，利用原进站道路，无临时道路。	符合
		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。	施工过程中已有相应的管理规范，对施工人员提出相关管理措施，避免各类油料的泄漏。	符合
		施工结束后，应及时清理施工现场，因地制宜进行土地功能恢复。	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。	符合
		在饮用水水源保护区和其他水体保护区内或附近施工时，应加强管理，做好污水防治措施，确保水环境不受影响。	本项目不进入饮用水水源保护区。	符合
		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。	本环评已提出相应要求，确保施工活动不会对附近水体产生影响。	符合
		施工过程中，应当加强对施工现场和物料运输的管理，在施工现场设置硬质围挡，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。	符合
		施工过程中，对易起尘的临时堆土、运输过程中的土石方等应采用密闭式防尘布（网）进行苫盖，施工面集中且有条件的地方宜采取洒水降尘等有效措施，减少易造成大气污染的施工作业。	本环评提出，对易起尘的临时堆土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。	符合
		施工过程中，建设单位应当对裸露地面进行覆盖；暂时不能开工的建设用地超过三个月的，应当进行绿化、铺装或者遮盖。	本环评提出，施工过程中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。	符合
		施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废弃物就地焚烧。	施工期间产生的包装物等固体废物等应统一收集并集中交由当地环卫部门进行处理。	符合

		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。	本环评提出了施工扬尘污染的防治措施，符合株洲市扬尘防治。	符合
		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。	符合
		在农田和经济作物区施工时，施工临时占地宜采取隔离保护措施，施工结束后应将混凝土余料和残渣及时清除，以免影响后期土地功能的恢复。	本工程施工不涉及农田及经济作物区。	符合
	运营期	运行期做好环境保护设施的维护和运行管理，加强巡查和检查，保障发挥环境保护作用。定期开展环境监测，确保电磁、噪声、废水排放符合 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。	本工程运行期已设置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。	符合
<p>综上，本项目符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）相关规定。</p>				

二、建设内容

地理位置	湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程位于湖南省株洲醴陵市国瓷街道。项目地理位置如附图 1 所示。																																
项目组成及规模	2.1 项目组成																																
	本工程基本组成情况见表 2-1。																																
	表 2-1 湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程项目组成一览表																																
	<table><tr><th colspan="2">项目名称</th><th>建设规模</th></tr><tr><td rowspan="3">主体工程</td><td>主变</td><td>玉瓷 110kV 变电站为户内式布置，现有 1 号主变 1 台，容量 50MVA。本期新增一台容量为 50MVA 的 2 号主变压器。</td></tr><tr><td>配电装置</td><td>110kV 配电装置采用 GIS 户内布置，本期新上#2 主变 110kV 进线间隔 1 回。</td></tr><tr><td>无功补偿</td><td>玉瓷 110kV 变电站已有装设 1×（3.6+4.8）Mvar 容量的无功补偿设备，本期新增 1×（3.6+4.8）Mvar 容量的无功补偿设备。</td></tr><tr><td rowspan="3">辅助工程</td><td>进站道路</td><td>利用已有进站道路。</td></tr><tr><td>供水</td><td>接站内原有供水系统。</td></tr><tr><td>排水</td><td>变电站站区设置雨污分流排水系统，雨水经收集后排入站外雨水管网，生活污水经现有化粪池处理后定期清掏。</td></tr><tr><td rowspan="3">环保工程</td><td>事故油坑</td><td>每台主变下设事故油坑，与站内事故油池相连。</td></tr><tr><td>事故油池</td><td>变电站已设置了事故油池 1 座，有效容积 25m³。</td></tr><tr><td>化粪池</td><td>站内已设化粪池 1 座。</td></tr><tr><td>临时工程</td><td>临时道路</td><td>本项目无需修筑临时施工道路，利用已有道路运输设备、材料等。</td></tr><tr><td colspan="2">依托工程</td><td>在运 110kV 玉瓷变电站。</td></tr></table>			项目名称		建设规模	主体工程	主变	玉瓷 110kV 变电站为户内式布置，现有 1 号主变 1 台，容量 50MVA。本期新增一台容量为 50MVA 的 2 号主变压器。	配电装置	110kV 配电装置采用 GIS 户内布置，本期新上#2 主变 110kV 进线间隔 1 回。	无功补偿	玉瓷 110kV 变电站已有装设 1×（3.6+4.8）Mvar 容量的无功补偿设备，本期新增 1×（3.6+4.8）Mvar 容量的无功补偿设备。	辅助工程	进站道路	利用已有进站道路。	供水	接站内原有供水系统。	排水	变电站站区设置雨污分流排水系统，雨水经收集后排入站外雨水管网，生活污水经现有化粪池处理后定期清掏。	环保工程	事故油坑	每台主变下设事故油坑，与站内事故油池相连。	事故油池	变电站已设置了事故油池 1 座，有效容积 25m³。	化粪池	站内已设化粪池 1 座。	临时工程	临时道路	本项目无需修筑临时施工道路，利用已有道路运输设备、材料等。	依托工程		在运 110kV 玉瓷变电站。
	项目名称		建设规模																														
	主体工程	主变	玉瓷 110kV 变电站为户内式布置，现有 1 号主变 1 台，容量 50MVA。本期新增一台容量为 50MVA 的 2 号主变压器。																														
		配电装置	110kV 配电装置采用 GIS 户内布置，本期新上#2 主变 110kV 进线间隔 1 回。																														
		无功补偿	玉瓷 110kV 变电站已有装设 1×（3.6+4.8）Mvar 容量的无功补偿设备，本期新增 1×（3.6+4.8）Mvar 容量的无功补偿设备。																														
	辅助工程	进站道路	利用已有进站道路。																														
		供水	接站内原有供水系统。																														
排水		变电站站区设置雨污分流排水系统，雨水经收集后排入站外雨水管网，生活污水经现有化粪池处理后定期清掏。																															
环保工程	事故油坑	每台主变下设事故油坑，与站内事故油池相连。																															
	事故油池	变电站已设置了事故油池 1 座，有效容积 25m³。																															
	化粪池	站内已设化粪池 1 座。																															
临时工程	临时道路	本项目无需修筑临时施工道路，利用已有道路运输设备、材料等。																															
依托工程		在运 110kV 玉瓷变电站。																															
2.2 项目建设必要性																																	
为解决玉瓷变重过载问题，缓解区域供电压力，解决低电压问题，优化醴陵城区 10kV 网架结构，强化负荷转供能力，扩建玉瓷 110kV 变电站 2 号主变是很有必要的。																																	
2.3 项目规模																																	
本期在站内预留位置新增一台容量50MVA的主变及配套进线间隔1回，新																																	

	<p>增$1 \times (3.6+4.8)$ Mvar容量的无功补偿设备。本期扩建在站内预留场地建设，不新征地。</p> <p>2.4 变电站现有工程概况</p> <p>玉瓷110kV变电站于2019年建成投产。变电站围墙内占地面积约3004m²，采用户内式布置，现有主变1台，容量为50MVA，110kV出线2回。事故油池1座，有效容积约25m³。</p> <p><u>(1) 生活污水</u></p> <p>玉瓷 110kV 变电站排水系统采用雨污分流制。站区雨水经雨水管道收集后排入站外雨水管网。</p> <p>玉瓷 110kV 变电站为无人值班无人值守变电站，站内生活污水主要来于定期检修人员每次巡检时产生的少量生活污水，生活污水经化粪池处理后定期清掏。</p> <p><u>(2) 固体废物</u></p> <p>玉瓷 110kV 变电站为无人值班无人值守变电站，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。</p> <p>对于检修人员产生的生活垃圾，站内已设有生活垃圾收集设施，生活垃圾经收集后由检修人员送至附近的垃圾处理站。变电站内更换的废旧铅蓄电池不在站内暂存，直接交由有资质单位处理。</p> <p>玉瓷 110kV 变电站 2019 年投运，尚未产生废旧蓄电池。</p> <p><u>(3) 变压器油泄漏</u></p> <p>玉瓷变电站在运 1 号主变总油量约 14.7t，折合体积约 16.5m³，新上 2 号主变总油量约 14.7t，折合体积约 16.5m³。玉瓷变电站已设有效容积 25m³的事故油池，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。变电站运行至今，未发生过变压器油泄露的事故。</p>
--	--

		
	站内消防设施	事故油池
		
	站内生活垃圾收集装置	雨水收集系统
		
	本次新上散热器位置	本次新上主变室
总平面及现场布置	2.5 变电站总平面布置 <p>玉瓷110kV变电站为全户内变电站，配电综合楼布置在中央，消防泵房布置在南侧，事故油池布置在东北角，配电综合楼周围设置环型消防道路。配电综合楼为地上一层建构物，布置主变室、110kV GIS室、10kV配电装置室、电容器室、蓄电池室等。进站大门设置在南侧。平面布置图见附图2。</p>	
	2.6 施工组织 <p>(1) 施工用水</p>	
施工方案		

	<p>施工用水接站内原有供水系统。</p> <p>（2）施工电源</p> <p>施工电源从变电站内引接。</p> <p>（3）建筑材料供应</p> <p>本项目无需外借土方，施工所需要混凝土采用商品混凝土。</p> <p>2.7 施工工艺及方法</p> <p>工程施工工艺流程主要包括四个阶段，即设备区基础开挖、土建施工、设备进场运输、设备及网架安装等。本工程施工周期约为 6 个月，工程施工工艺流程详见图 2-1。</p> <div data-bbox="719 768 975 1093"><pre>graph TD; A[设备区基础开挖] --> B[土建施工]; B --> C[设备进场运输]; C --> D[设备及网架安装];</pre></div> <p>图 2-1 变电站扩建工程施工工艺流程</p> <p>2.8 施工时序及建设周期</p> <p>本工程计划于2023年12月开工，2024年6月建成投产。</p>
其他	无。

三、生态环境现状、保护目标及评价标准

3.1 声环境质量现状

3.1.1 监测布点

(1) 布点原则

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），布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。本工程评价范围内周边敏感目标功能、性质及规模一致时，监测点位可选取最近处敏感目标，根据现场监测条件，对厂界和评价范围内敏感目标进行布点和监测。

(2) 监测点布设

本项目声环境现状监测共布设了 9 个监测点位，其中变电站厂界噪声布设 4 个监测点位，评价范围内声环境敏感目标布设 5 个监测点位。具体监测点位见表 3-1。

表 3-1 声环境质量现状监测点位表

序号	监测点位描述		备注
1	玉瓷 110kV 变电站 厂界	变电站东侧	2 类
2		变电站南侧	2 类
3		变电站西侧	2 类
4		变电站北侧	2 类
5	声环境 敏感目 标	变电站西侧临建 1F 民房	2 类
6		变电站西侧 3F 民房（3 层窗外）	2 类（此房屋位于临建 1F 民房西侧，地面及 2 层靠近变电站侧为临建民房遮挡，无代表性，仅 3 层布设测点）
7		变电站南侧民房 1	2 类
8		变电站南侧民房 2	2 类
9		变电站东南侧民房	2 类

3.1.2 监测因子

等效连续 A 声级。

3.1.3 监测单位

湖南瑾杰环保科技有限公司。

3.1.4 监测时间、监测频率、监测环境、运行工况

监测时间：2023 年 8 月 4 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 3-2。

表 3-2 监测期间环境条件一览表

生态
环境
现状

检测时间	天气	温度 (°C)	湿度	风速 (m/s)
2023 年 8 月 4 日	晴	33.2~37.6	45.1~54.6	静风~1.2

运行工况：监测期间玉瓷 110kV 变电站运行工况见表 3-3。

表 3-3 监测期间运行工况

设备名称	电压	电流	有功功率	无功功率
#1 主变	111.52kV	70.03A	13.65MW	1.99Mvar

3.1.5 监测方法及测量仪器

3.1.5.1 监测方法

按《声环境质量标准》（GB3096-2008）及《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）执行。

3.1.5.2 测量仪器

本工程所用测量仪器情况见表 3-4。

表 3-4 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	浙江省计量科学研究院	湖南省计量检测研究院	湖南省计量检测研究院
证书编号	JT-20230750912	2023071304292001	2023071410349004
有效期至	2024 年 7 月 13 日	2024 年 7 月 12 日	2024 年 7 月 13 日

3.1.6 监测结果

本工程声环境现状监测结果见表 3-5。

表 3-5 声环境现状监测结果

序号	检测点位	监测值[dB (A)]		标准值[dB (A)]		备注
		昼间	夜间	昼间	夜间	
1	变电站东侧厂界	43.7	43.3	60	50	/
2	变电站南侧厂界	53.3	45.4	60	50	/
3	变电站西侧厂界	49.8	46.1	60	50	/
4	变电站北侧厂界	42.5	42.0	60	50	/
5	变电站西侧临建 1F 民房	39.9	41.6	60	50	房屋周围有菜架及堆土，昼间对外界噪声屏蔽作用明显，夏季夜间主要受虫鸣影响，夜间噪声较昼间噪声高。
6	变电站西侧 3F 民房（3 层窗外）	47.5	45.2	60	50	/
7	变电站南侧民房 1	44.1	42.5	60	50	/
8	变电站南侧民房 2	47.0	44.3	60	50	/
9	变电站东南侧民房	45.2	43.1	60	50	/

3.1.7 监测结果分析

玉瓷 110kV 变电站厂界昼、夜间噪声监测最大值分别为 53.3dB（A）、46.1dB（A），满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类排放标准要求[昼间 60dB（A）、夜间 50dB（A）]。

玉瓷 110kV 变电站声环境敏感点处昼、夜间噪声监测最大值分别为 47.5dB（A）、45.2dB（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）]。

3.2 电磁环境质量现状

本工程电磁环境现状监测及评价详见电磁环境影响专题评价。结论如下：

玉瓷 110kV 变电站厂界及周围环境敏感点工频电场强度最大值为 17.0V/m、工频磁感应强度最大值为 0.126 μ T，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 100 μ T 的限值标准要求。

3.3 地表水环境现状

玉瓷 110kV 变电站位于株洲醴陵市国瓷街道，本工程评价范围内地表水体主要为集雨池塘，为农业灌溉作用，水质执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）V 类标准，评价范围内无大中型地表水体。

3.4 大气环境现状

《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）中规定：“根据国家或地方生态环境主管部门公开发布的城市环境空气质量达标情况，判断项目所在区域是否属于达标区。

根据株洲市生态环境局发布的《关于 2022 年 12 月及全年全市环境空气质量、地表水环境质量状况的通报》（株生环委办[2023]3 号），醴陵市环境空气质量现状监测统计及评价结果见表 3-6。

表 3-6 大气监测结果统计与评价

污染物	年评价指标	标准值 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	现状浓度 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	超标倍数	达标情况
SO ₂	年平均质量浓度	60	9	0	达标
NO ₂	年平均质量浓度	40	15	0	达标
PM _{2.5}	年平均质量浓度	35	28	0	达标
PM ₁₀	年平均质量浓度	70	43	0	达标
CO	95 百分位数日平均	4000	1100	0	达标

	质量浓度				
O ₃	90 百分位数最大 8 小时平均质量浓度	160	154	0	达标

从表 3-6 可以看出，醴陵市 SO₂、NO₂、PM₁₀、PM_{2.5}、CO、O₃ 监测指标均符合《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准要求。项目建设区域为空气质量达标区。

3.5 生态环境质量现状

根据现场调查，玉瓷 110kV 变电站位于湖南省株洲醴陵市国瓷街道，变电站周围主要为居住用地及零星菜地，地表植被以景观植物及蔬菜为主，未发现珍稀濒危动植物。



图 3-1 玉瓷 110kV 变电站周围环境现状

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 前期工程环保手续履行情况

五里牌110kV输变电工程（运行名称：玉瓷110kV变电站），于2017年7月取得原湖南省环境保护厅环评批复，批复文号：湘环评辐表[2017]54号；国网湖南省电力有限公司于2020年完成了五里牌110kV输变电工程的竣工环境保护验收工作，验收文号：湘电公司科网〔2020〕265号。

验收结论：本批工程环境保护手续齐全，落实了环境影响报告及其批复文件要求，各项环境保护设施合格、措施有效，电磁环境和声环境监测达标，验收调查报

告符合相关技术规范要求，同意通过竣工环境保护验收。

玉瓷110kV变电站建成投运以来，各项环保设施运行正常，未收到环保纠纷、投诉。

3.6.2 与本工程有关的原有污染情况及主要环境问题

本次环境现状监测结果表明，工程所在地电磁环境、声环境现状满足相应标准要求。前期变电站事故油池容积为 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。工程位于环境空气质量达标区，暂未发现其他环境问题。

3.6.3 “以新带老” 情况说明

根据现状监测结果，玉瓷 110kV 变电站厂界及评价范围内敏感目标处工频电磁场、噪声均满足相应标准要求，前期站内化粪池、事故油池等环保设施运行正常，站内少量生活污水、固废等均能按要求妥善处置，无原有环保问题。

3.7 生态环境敏感目标

本工程评价范围内不涉及《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022）中定义的生态敏感区，无生态环境敏感目标。

3.8 电磁环境保护目标

本工程电磁环境敏感目标主要为工程评价范围内的民房等建筑。本工程评价范围内电磁环境敏感目标详见表 3-7。

表 3-7 本工程电磁环境敏感目标一览表

序号	环境敏感目标名称	方位及与变电站水平距离（m）	敏感目标功能及数量	建筑物楼层及高度	保护类别
1	变电站西侧 1F 临建民房 A	西侧约 23m	临建房 1 栋	1F 尖顶，约 3m	E、B、N

注：1、表中 E—工频电场；B—工频磁场。

3.9 声环境保护目标

本工程声环境敏感目标主要为工程评价范围内的民房等建筑。本工程评价范围内声环境敏感目标详见表 3-8。

表 3-8 本工程声环境敏感目标一览表

序号	环境敏感目标名称	方位及与变电站水平距离（m）	敏感目标功能及数量	建筑物楼层及高度	保护类别
1	变电站西侧 1F 临建民房 A	西侧约 23m	临建房 1 栋	1F 尖顶，约 3m	N₂
2	变电站西侧 3F 民房 B	西侧约 46m	民房 1 栋	3F 尖顶，约 11m	N₂

	3	变电站南侧 2F 民房 C	南侧约 38m	民房 1 栋	2F 尖顶, 约 8m	N ₂																																											
	4	变电站南侧 2F 民房 D	南侧约 40m	民房 1 栋	2F 尖顶, 约 8m	N ₂																																											
	5	变电站南侧 2F 民房 E	南侧约 42m	民房 1 栋	2F 尖顶, 约 8m	N ₂																																											
	6	变电站南侧 2F 民房 F	南侧约 44m	民房 1 栋	2F 尖顶, 约 8m	N ₂																																											
	7	变电站东南侧 2F 民房 G	东南侧约 42m	民房 1 栋	2F 尖顶, 约 8m	N ₂																																											
	注: 1、表中 N ₂ —2 类声功能区。																																																
3.10 水环境保护目标 <p>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。</p> <p>本工程不涉及上述水环境保护目标。</p>																																																	
评价标准	3.11 评价因子 <p>本工程主要环境影响评价因子见表 3-9。</p> <p style="text-align: center;">表 3-9 本工程主要环境影响评价因子</p> <table><tr><th>评价阶段</th><th>评价项目</th><th>现状评价因子</th><th>单位</th><th>预测评价因子</th><th>单位</th></tr><tr><td rowspan="3">施工期</td><td>声环境</td><td>昼间、夜间等效声级, L_{eq}</td><td>dB (A)</td><td>昼间、夜间等效声级, L_{eq}</td><td>dB (A)</td></tr><tr><td>生态环境</td><td>生态系统及其生物因子、非生物因子</td><td>—</td><td>生态系统及其生物因子、非生物因子</td><td>—</td></tr><tr><td>地表水环境</td><td>pH¹、COD、BOD₅、NH₃-N、石油类</td><td>mg/L</td><td>pH¹、COD、BOD₅、NH₃-N、石油类</td><td>mg/L</td></tr><tr><td rowspan="4">运行期</td><td rowspan="2">电磁环境</td><td>工频电场</td><td>kV/m</td><td>工频电场</td><td>kV/m</td></tr><tr><td>工频磁场</td><td>μT</td><td>工频磁场</td><td>μT</td></tr><tr><td>声环境</td><td>昼间、夜间等效声级, L_{eq}</td><td>dB (A)</td><td>昼间、夜间等效声级, L_{eq}</td><td>dB (A)</td></tr><tr><td>地表水环境</td><td>pH¹、COD、BOD₅、NH₃-N、石油类</td><td>mg/L</td><td>pH¹、COD、BOD₅、NH₃-N、石油类</td><td>mg/L</td></tr></table> <p>注: pH值无量纲。</p>							评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位	施工期	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)	生态环境	生态系统及其生物因子、非生物因子	—	生态系统及其生物因子、非生物因子	—	地表水环境	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L	运行期	电磁环境	工频电场	kV/m	工频电场	kV/m	工频磁场	μT	工频磁场	μT	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)	地表水环境	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L
	评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位																																											
	施工期	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)																																											
		生态环境	生态系统及其生物因子、非生物因子	—	生态系统及其生物因子、非生物因子	—																																											
		地表水环境	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L																																											
	运行期	电磁环境	工频电场	kV/m	工频电场	kV/m																																											
			工频磁场	μT	工频磁场	μT																																											
		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)																																											
		地表水环境	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L	pH ¹ 、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L																																											
	3.12 环境质量标准																																																
3.12.1 声环境 <p>本工程声环境执行《声环境质量标准》(GB 3096-2008) 相应声环境功能区标准, 声环境质量标准执行情况, 详见表 3-10。</p> <p style="text-align: center;">表 3-10 本工程声环境质量标准</p> <table><tr><th>工程名称</th><th>声环境质量标准</th><th>备注</th></tr><tr><td>玉瓷 110kV 变电站声环境敏感目标</td><td>2 类</td><td>工业居住混合区 昼间 60dB (A)、夜间 50dB (A)</td></tr></table>							工程名称	声环境质量标准	备注	玉瓷 110kV 变电站声环境敏感目标	2 类	工业居住混合区 昼间 60dB (A)、夜间 50dB (A)																																					
工程名称	声环境质量标准	备注																																															
玉瓷 110kV 变电站声环境敏感目标	2 类	工业居住混合区 昼间 60dB (A)、夜间 50dB (A)																																															
3.12.2 电磁环境																																																	

3.15 评价范围

3.15.1 电磁环境

依据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程电磁环境评价范围为变电站站界外 30m 范围内。

3.15.2 声环境

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），“满足一级评价的要求，一般以建设项目边界向外 200m 为评价范围，二、三级评价范围可根据建设项目所在区域和相邻区域的声环境功能区类别及敏感目标等实际情况适当缩小。”根据 110kV 变电站主要噪声源源强及随距离衰减的情况，对 110kV 变电站噪声衰减至围墙外 50m 时，其噪声贡献值已不会对背景噪声造成叠加影响，参考污染影响类报告表编制规范中报告表声环境调查范围为 50m，因此本报告中，110kV 变电站的声环境评价范围为变电站厂界外 50m。

3.15.3 生态环境

依据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程生态影响评价范围为变电站围墙外 500m 范围内区域。

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。

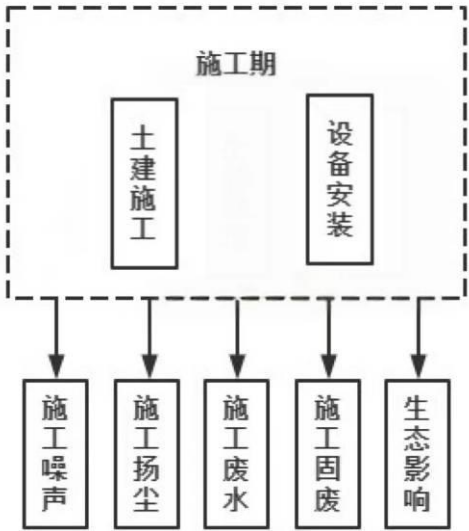


图 4-1 变电站工程施工期产污节点图

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；
- (5) 生态环境：植被破坏带来的水土流失等。

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

变电站扩建施工期在基础施工、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，如打桩机、液压夯实机、混凝土振捣器及汽车等，噪声水平为 70~85dB（A）。

施工
期环
境影
响分
析

(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）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 4-1。

表 4-1 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）	0	10	15	30	80	100	150
有围墙噪声贡献值[dB（A）]	66	56	54	49	41	40	36
施工场界噪声标准[dB（A）]	昼间 70dB（A），夜间 55dB（A）。						

注：按最不利情况假设施工设备距场界 5m。

由表 4-1 可知，变电站施工场界噪声贡献值为 66dB（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设备施工等。

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) 环境敏感目标

本工程施工扬尘环境敏感目标主要为变电站附近居民点。

(3) 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，施工人员用水量约 150L/人.d，生活污水产生量按总用水量的 90% 计，则生活污水的产生量约 1.35m³/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。

(2) 施工期水环境影响分析

本工程施工人员产生的生活污水依托原有污水处理系统处理，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、澄清处理后用于混凝土养护，不外排，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

本工程施工挖填平衡后产生余土约 240m³，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 6 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。

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则不仅污染环境而且破坏景观。

(2) 施工固体废物环境影响分析

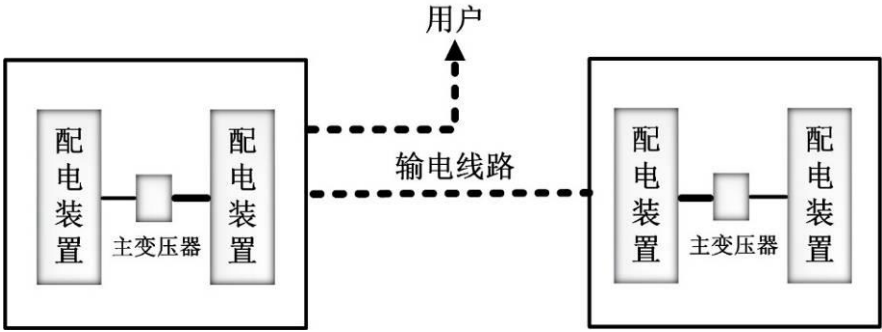
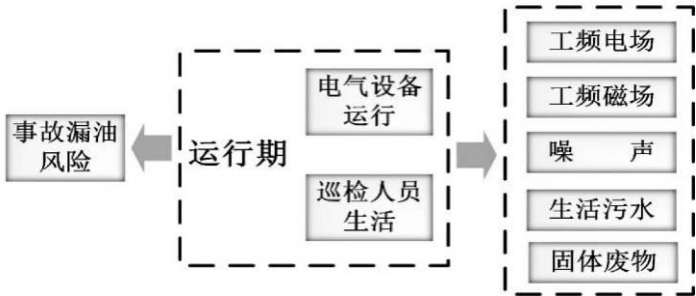
在采取相关的环保措施后，本工程施工期产生的固体废物不会对环境产生显著不良影响。

4.3.5 施工生态环境影响分析

本工程为变电站扩建工程，仅在玉瓷 110kV 变电站预留场地内进行建设，对周边植被不造成影响。

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	<p>4.5 输变电工程工艺</p> <p>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 4-2。</p>  <p style="text-align: center;">图 4-2 输变电工程工艺流程图</p> <p>4.6 运行期产污环节分析</p> <p>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、电磁性噪声、生活垃圾和事故漏油风险。</p>  <p style="text-align: center;">图 4-3 变电站工程运行期的产污节点图</p> <p>4.7 运行期污染源分析</p> <p>（1）电磁环境</p> <p>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</p>

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机械性和电磁性噪声，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。本工程 110kV 变电站为无人值班变电站，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 变电站为无人值班变电站，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（104 块）蓄电池组，每节重约 8kg，使用年限不一，一般浮充寿命为 10 年左右。根据《国家危险废物名录》（2021 年版），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。变电站内蓄电池待使用寿命结束后不在站内暂存，直接交由有资质单位处理，严禁随意丢弃。

玉瓷变电站于 2019 年投运，尚未产生废旧蓄电池。

（5）事故变压器油

本工程 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），变电站已设有 25m³ 的事故油池，事故情况下产生的废油流入事故油池，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

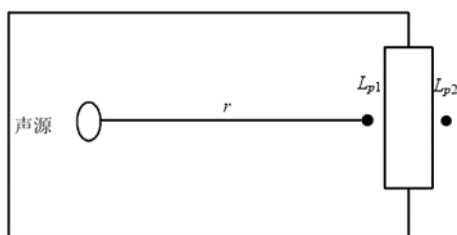
4.8.2.1 变电站声环境影响分析

本工程 110kV 变电站为户内式布置，运营期声环境影响采用 SoundPlan 软件仿真建模的方式进行分析。

（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) 室内声源等效室外声源



①如上图所示，首先计算出某个室内靠近围护结构处的倍频带声压级：

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

式中：

L_{p1} —为某个室内声源在靠近围护结构处产生的倍频带声压级，dB；

L_w —为某个声源的倍频带声功率级，dB；

r —为室内某个声源与靠近围护结构处的距离，m；

R —房间常数， m^2 ， $R=Sa/(1-a)$ ， S 为房间内表面积， a 为平均吸声系数。

Q —方向因子，无量纲值。通常对无指向性声源，当声源放在房间中心时， $Q=1$ ；当放在一面墙的中心时， $Q=2$ ；当放在两面墙夹角时， $Q=4$ ；当放在三面墙夹角处时， $Q=8$ 。

②计算出所有室内声源在靠近围护结构处产生的总倍频带声压级：

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

式中：

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

L_{plij} —室内 j 声源 i 倍频带的声压级，dB；

N —室内声源总数。

在室内近似为扩散声场时，按③中公式计算出靠近室外围护结构处的声压级。

③计算出室外靠近围护结构处的声压级：

$$L_{p2i}(T) = L_{pli}(T) - (TL_i + 6)$$

式中 $L_{p2i}(T)$ —靠近围护结构处室外 N 个声源 i 倍频带的叠加声压级，dB；

TL_i —围护结构 i 倍频带的隔声量，dB。

然后按④中公式将室外声源的声压级和透过面积换算成等效的室外声源，计算出中心位置位于透声面积（ S ）处的等效声源的倍频带声功率级。

④将室外声级 $L_{p2}(T)$ 和透声面积换算成等效的室外声源，计算出等效声源第 i 个倍频带的声功率级 L_w ：

$$L_w = L_{p2}(T) + 10 \lg S$$

式中： S —透声面积， m^2 。

⑤等效室外声源的位置为围护结构的位置，其倍频带声功率级为 L_w ，由此按室外声源方法计算等效室外声源在预测点产生的声级。

2) 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 4 剖球面度（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， $D_c=0$ 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:

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

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;

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

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, km/dB。

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

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

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);

3) 多个室外声源噪声贡献值叠加计算

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。

4) 噪声叠加值计算

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

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) 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

电站采用通透式围墙，声环境本底值按照现状监测值取值。本环评要求新上 2 号主变 1m 处声压级需控制在 65dB（A）及以下，主变室风机前期已上（未投入使用），并加装了消声装置，距风机出口 1m 处声压级不超过 68dB（A）。预测结果以变电站本期新上主变及新投入使用的风机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。本工程声源详细参数见表 4-2、表 4-3。

表 4-2 玉瓷 110kV 变电站噪声源强调查清单（室内声源）

序号	建筑物名称	声源名称	型号	声源源强		声源控制措施	空间相对位置(m)			距室内边界距离(m)	室内边界声级[dB(A)]	运行时段	建筑物插入损失[dB(A)]	建筑物外噪声	
				声压级[dB(A)]	距声源距离(m)		X	Y	Z					声压级[dB(A)]	建筑物外距离(m)
1	主变室	#2 主变	SZ11-50000/110	65	1	低噪声设备	23.3	42.1	3.5	2	58.9	全时段	2.1	56.8	1

注：声源空间相对位置的坐标系对应玉瓷 110kV 变电站厂界西南角的坐标（X，Y，Z）为（0，0，0），南侧围墙为 X 轴，西侧围墙为 Y 轴，单位 m，下表同。

表 4-3 玉瓷 110kV 变电站噪声源强调查清单（室外声源）

序号	声源名称	空间相对位置(m)			声源源强		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 号主变室屋顶轴流风机 #1	17.7	43.0	6.8	68	1	加装消声装置，消声量不低于 5dB（A）。	换气时
2	2 号主变室屋顶轴流风机 #2	17.7	38.8	6.8	68	1		

（2）声环境敏感目标

变电站声环境敏感目标详细参数见表 4-4。

表 4-4 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	变电站西侧 1F 临建民房 A	-41.7~-22.8	25.8~32.3	0~3.0	23	变电站西侧	2 类	尖顶房屋	南	1 层	城郊区域
2	变电站西侧 3F 民房 B	-57.3~-42.5	16.6~34.3	0~11.0	46				西	3 层	
3	变电站南侧 2F 民房 C	1.8~11.6	-51.8~-38.4	0~8.0	38				北	2 层	

4	变电站南侧 2F 民房 D	13.6~25.2	-53.6~-41.0	0~8.0	40	侧				北	2层	
5	变电站南侧 2F 民房 E	22.8~32.3	-55.6~-43.6	0~8.0	42					北	2层	
6	变电站南侧 2F 民房 F	30.7~49.3	-59.8~-43.7	0~8.0	44					北	2层	
7	变电站东南侧 2F 民房 G	55.8~65.2	-47.8~-37.9	0~8.0	42	变电站东南侧				北	2层	

(3) 预测点位

1) 厂界噪声

变电站为通透式围墙，厂界预测点位选在围墙外 1m 地面上方 1.5m 高度处。

2) 声环境敏感目标

声环境敏感目标预测点位为靠近变电站侧建筑房屋围墙外 1m，距离地面 1.5m 高度处，3 层建筑物预测点位为靠近变电站侧距地面 7.5m（三层房窗外）处。

(4) 预测结果

根据玉瓷 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：地面上方 1.5m 处噪声影响分布图如图 4-4 所示；变电站投运后，厂界噪声预测结果见表 4-5，声环境敏感目标预测结果见表 4-6。

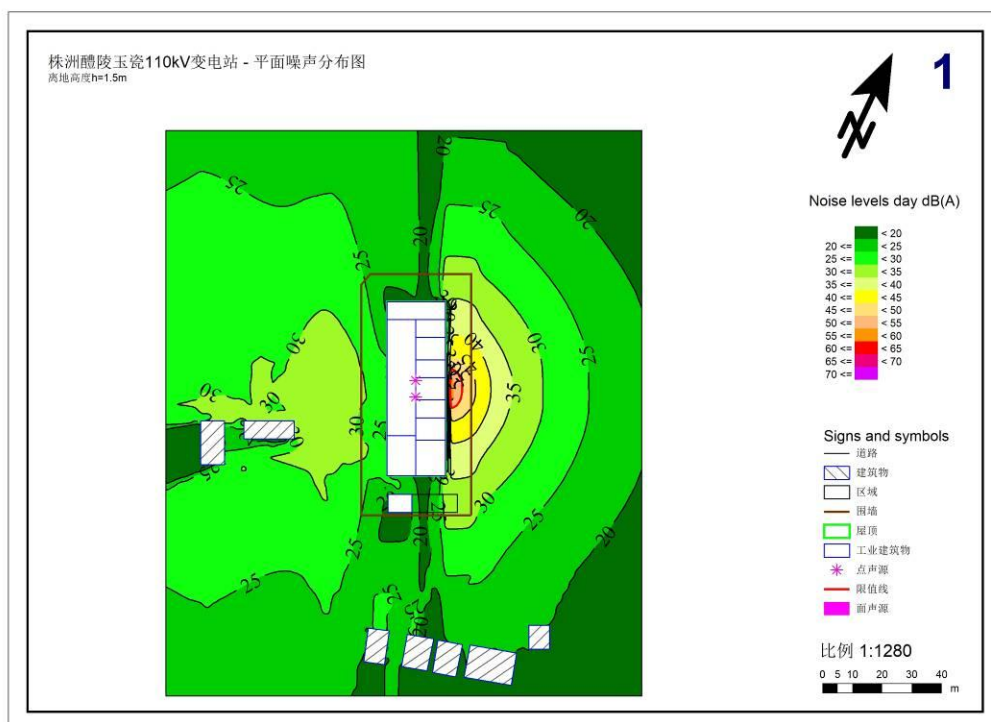


图 4-4 玉瓷 110kV 变电站本期规模噪声预测等值线图（贡献值）

表 4-5 玉瓷 110kV 变电站厂界噪声预测结果

序号	预测点位		现状值[dB (A)]		贡献值 [dB (A)]	预测值[dB (A)]	
			昼间	夜间		昼间	夜间
1	玉瓷 110kV 变电站	东侧厂界#1	43.7	43.3	45.6	47.8	47.6
2		南侧厂界#2	53.3	45.4	31.4	53.3	45.6
3		西侧厂界#3	49.8	46.1	30.8	49.9	46.2
4		北侧厂界#4	42.5	42.0	32.4	42.9	42.5

表 4-6 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	噪声现状值		噪声标准		噪声贡献值	噪声预测值		超标和达标情况	
		昼间	夜间	昼间	夜间		昼间	夜间	昼间	夜间
1	变电站西侧临建 1F 民房	39.9	41.6	60	50	32.6	40.6	42.1	达标	
2	变电站西侧 3F 民房 (3 层窗外)	47.5	45.2	60	50	33.5	47.7	45.5	达标	
3	变电站南侧民房 1	44.1	42.5	60	50	25.5	44.2	42.6	达标	
4	变电站南侧民房 2	47.0	44.3	60	50	23.0	47.0	44.3	达标	
5	变电站东南侧民房	45.2	43.1	60	50	21.7	45.2	43.1	达标	

(4) 预测结果分析及评价

由表 4-5 可知，玉瓷 110kV 变电站本期工程投入运行后，变电站厂界处昼间噪声最大预测值为 53.3dB(A)，夜间噪声最大预测值为 47.6dB(A)，均满足《工业企业

厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类排放标准要求[昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A)]。

由表 4-6 可知,变电站周围声环境保护目标处昼间噪声预测最大值为 47.7dB(A),夜间噪声预测最大值为 45.5dB(A),满足《声环境质量标准》（GB 3096-2008）2 类标准限值要求[昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A)]。

4.9 地表水环境影响分析

玉瓷变为无人值班变电站。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时产生的少量生活污水,站内生活污水经化粪池处理后进行定期清掏外运处理。本期扩建工程不增加工作人员,因而,本期工程投运后不会对周围水环境产生新的影响。

4.10 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。

4.11 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巡检人员产生的生活垃圾、检修固废及废旧蓄电池。

（1）生活垃圾

定期巡检人员不在站内食宿,产生的少量生活垃圾经站内收集暂存后,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,玉瓷变电站设置有一组容量为 200Ah 的蓄电池组。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,退役的蓄电池属于危险废物。根据《国家危险废物名录（2021 年版）》,废铅酸蓄电池废物类别为 HW31,废物代码为 900-052-31。变电站内蓄电池待使用寿命结束后不在站内暂存,直接交由有资质单位处理,严禁随意丢弃。

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。

玉瓷变电站运行至今尚未产生废旧蓄电池。

4.12 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》（2021 年版），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。

为防止事故、检修时造成废油污染，玉瓷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事故油池，经静置分离，油浮于上部，水沉于底部，在油压作用下，排水管将底部的部分水排出池外。

事故情况下产生的废油交由有危废处理资质的单位进行处置，不得随意外排。

玉瓷变电站在运 1 号主变总油量约 14.7t，折合体积约 16.5m³，新上 2 号主变总油量约 14.7t，折合体积约 16.5m³。玉瓷变电站已设有 25m³ 的事故油池，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，玉瓷变电站投运以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，应根据具体情况依据《安全生产法》《国家安全生产事故灾难应急预案》的要求，集合相关规程/规范和行业标准，以及工程实际情况进行编写，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。

4.13 对环境敏感目标的影响分析

	<p>本工程环境敏感目标主要为工程附近的居民房等。本环评针对环境敏感目标与工程的相对位置关系对其进行了电磁环境影响预测和类比分析。</p> <p>一、电磁环境</p> <p>根据类比 110kV 变电站电磁环境结果达标的情况，玉瓷 110kV 变电站评价范围内的电磁环境敏感目标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。</p> <p>二、声环境</p> <p>根据噪声预测结果，变电站周围声环境保护目标处昼间噪声预测最大值为 47.7dB(A)，夜间噪声预测最大值为 45.5dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB 3096-2008）2 类标准限值要求[昼间 60dB(A)、夜间 50dB(A)]。</p>
<p>选址 选线 环境 合理性 分析</p>	<p>本工程为变电站主变扩建工程，是在玉瓷 110kV 变电站站内预留位置扩建 1 台主变，无新增用地，不涉及选址选线。</p>

五、主要生态环境保护措施

施工期环境保护措施	<p>5.1 施工期噪声防治措施</p> <p>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：</p> <p>①本环评要求施工单位文明施工，加强施工期的环境管理和环境监控工作，并接受环境保护部门的监督管理。</p> <p>②施工单位应采用噪声水平满足国家相应标准的施工机械设备。</p> <p>③依法限制夜间施工，如因工艺特殊要求，需在夜间施工而产生环境噪声影响时，应按《中华人民共和国环境噪声污染防治法》的规定提前取得区县级以上人民政府或者其有关主管部门的证明，并向附近居民公告，同时在夜间施工时禁止使用产生较大噪声的机械设备，并禁止夜间打桩作业。</p> <p>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。</p> <p>5.2 施工环境空气防治措施</p> <p>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。</p> <p>②施工产生的建筑垃圾等要合理堆放，应定期清运。</p> <p>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。</p> <p>④加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>⑦根据《株洲市城市管理和综合执法局 2020 年大气污染防治工作方案》，建筑施工场地严格执行“8 个 100%”措施，即施工工地周边围挡、裸露土地和物料堆放覆盖、土方开挖湿法作业、路面硬化、出入车辆清洗、渣土车辆密闭运输、非道路移动工程机械尾气达标排放、建筑垃圾规范管理达到 100%。</p> <p>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。</p> <p>5.3 施工期地表水污染防治措施</p> <p>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</p>
------------------	---

	<p>现有污水处理设施处理，减小建设期废水对环境的影响。</p> <p>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、澄清处理后用于混凝土养护，不外排。</p> <p>③落实文明施工原则，不漫排施工废水，弃土弃渣妥善处理。</p> <p>④采用商品混凝土，避免在施工现场拌和混凝土产生废水。</p> <p>5.4 施工期固体废物污染防治措施</p> <p>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。</p> <p>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)。</p> <p>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暂存，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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>5.5 施工期生态保护措施</p> <p>①工程施工过程应在站内进行，加强监管，避免对附近区域植被造成不必要的破坏。</p> <p>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。</p> <p>③施工完成后对站内临时占地及时恢复原貌。</p> <p>5.6 施工期环境影响分析小结</p> <p>综上所述，本工程在施工期对评价范围内环境的影响较小，且影响时间短暂，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。</p>
运营期环境保护措施	<p>5.7 电磁环境保护措施</p> <p>通过类比分析预测，本工程厂界及周围电磁环境保护目标处电磁环境能够</p>

施	<p>满足相应标准限值要求。运营期需做好设施的维护和运营管理，加强巡检。</p> <p>5.8 声环境保护措施</p> <p>新上 2 号主变 1m 处声压级需控制在 65dB（A）及以下，主变室风机距风机出风口 1m 处声压级不超过 68dB（A），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。</p> <p>5.9 地表水环境保护措施</p> <p>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，经站内化粪池处理后定期清掏外运处理。</p> <p>5.10 生态环境保护措施</p> <p>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。</p> <p>5.11 固体废物污染防治措施</p> <p>本工程 110kV 变电站运行期固体废弃物主要为巡检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。</p> <p>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巡检人员送至附近垃圾处理站处理。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废物[HW31（900-052-31）]，<u>更换下的废旧蓄电池不在站内暂存，直接交由有资质单位处理，严禁随意丢弃。</u></p> <p>玉瓷 110kV 变电站 2019 年投运，由于投运时间较短，截止目前尚未有废旧蓄电池产生。</p>
其他	<p>5.12 环境管理与监测计划</p> <p>5.12.1 环境管理</p> <p>（1）环境管理机构</p> <p>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。</p> <p>（2）施工期环境管理</p> <p>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</p>

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》，参照环境保护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。						
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	环境敏感目标环境影响因子验证	监测本工程附近环境敏感点的工频电场、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	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。						
<p>(4) 运行期环境管理</p> <p>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：</p> <p>①制订和实施各项环境管理计划。</p> <p>②建立工频电场、工频磁场、噪声监测现状数据档案。</p> <p>③掌握项目所在地周围的环境特征，做好记录、建档工作。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>(5) 环境保护培训</p> <p>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。</p> <p style="text-align: center;">表 5-2 环保管理培训计划</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>项目</th><th>参加培训对象</th><th>培训内容</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>环境保护管理培训</td><td>建设单位或负责运行的单位、施工单位、其他相关人员</td><td>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</td></tr> </tbody> </table> <p>(6) 公众沟通协调应对机制</p> <p>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。</p>			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
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						

	<div>5.12.2 环境监测</div> <div><div>(1) 环境监测任务</div><div>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。</div><div>②对工程突发的环境事件进行跟踪监测调查。</div><div>(2) 监测点位布设</div><div>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。</div><div>(3) 监测技术要求</div><div>①监测范围应与工程影响区域相符。</div><div>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。</div><div>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。</div><div>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。</div><div>⑤应对监测提出质量保证要求。</div><div>(4) 环境监测计划表</div><div>表 5-3 运行期监测计划</div><table><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）；运行期建议每四年监测 1 次；有投诉纠纷时监测。</td><td rowspan="2">110kV 玉瓷变电站厂界及环境敏感点</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；有投诉纠纷时监测。</td></tr></table></div>	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）；运行期建议每四年监测 1 次；有投诉纠纷时监测。	110kV 玉瓷变电站厂界及环境敏感点	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；有投诉纠纷时监测。																						
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）；运行期建议每四年监测 1 次；有投诉纠纷时监测。	110kV 玉瓷变电站厂界及环境敏感点																															
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；有投诉纠纷时监测。																																
环保投资	<div>5.13项目环保投资</div> <div>本工程环保投资估算情况参见表5-4。</div> <div>表 5-4 本工程环保投资估算一览表</div> <table><tr><th>类别</th><th colspan="2">项目</th><th>投资估算 (万元)</th></tr><tr><td rowspan="5">变电站</td><td>工程配套环保设施</td><td>主变油坑</td><td>3</td></tr><tr><td rowspan="4">施工临时环保措施</td><td>渣土清理费</td><td>4</td></tr><tr><td>站内地表恢复</td><td>2</td></tr><tr><td>文明施工费（抑尘、车辆清洗等）</td><td>3</td></tr><tr><td>宣传、教育及培训措施</td><td>1</td></tr><tr><td>其他</td><td colspan="2">环境管理费用（环评、验收费用）</td><td>8</td></tr><tr><td colspan="3">环保投资总计（万元）</td><td>21</td></tr><tr><td colspan="3">工程总投资（万元）</td><td>1017</td></tr><tr><td colspan="3">环保投资占总投资比例（%）</td><td>2.06</td></tr></table>	类别	项目		投资估算 (万元)	变电站	工程配套环保设施	主变油坑	3	施工临时环保措施	渣土清理费	4	站内地表恢复	2	文明施工费（抑尘、车辆清洗等）	3	宣传、教育及培训措施	1	其他	环境管理费用（环评、验收费用）		8	环保投资总计（万元）			21	工程总投资（万元）			1017	环保投资占总投资比例（%）			2.06
类别	项目		投资估算 (万元)																															
变电站	工程配套环保设施	主变油坑	3																															
	施工临时环保措施	渣土清理费	4																															
		站内地表恢复	2																															
		文明施工费（抑尘、车辆清洗等）	3																															
		宣传、教育及培训措施	1																															
其他	环境管理费用（环评、验收费用）		8																															
环保投资总计（万元）			21																															
工程总投资（万元）			1017																															
环保投资占总投资比例（%）			2.06																															

--	--

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工程施工过程应在站内进行，加强监管，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。 ③施工完成后对站内临时占地及时恢复原貌。	落 实 施 工 期 生 态 环 境 保 护 措 施。	/	/
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	①施工人员租用周边民房，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、澄清处理后用于混凝土养护，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采用商品混凝土，避免在施工现场拌和混凝土产生废水。	落 实 施 工 期 地 表 水 环 境 保 护 措 施。	站区生活污水经站内化粪池处理后定期清掏外运处理。	落实运营期地表水环境保护措施。
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	①本环评要求施工单位文明施工，加强施工期的环境管理和环境监控工作，并接受环境保护部门的监督管理。 ②施工单位应采用噪声水平满足国家相应标准的施工机械设备。 ③依法限制夜间施工，如因工艺特殊要求，需在夜间施工而产生环境噪声影响时，应按《中华人民共和国噪声污染防治法》的规定提前取得区县级以上人民政府或者其有关主管部门的证明，并向附近居民公告，同时在夜间施工时禁止使用产生较大噪声的机械设备，并禁止夜间打桩作业。	变电站施工场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）标准要求。	主变压器本体噪声不得高于65dB（A），主变室风机距风机出风口1m处声压级不超过68dB（A）。做好设备维护及运行管理。	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	/	/	/	/

<p>大气环境</p>	<p>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。</p> <p>②施工产生的建筑垃圾等要合理堆放，应定期清运。</p> <p>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。</p> <p>④加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>⑦根据《株洲市城市管理和综合执法局 2020 年大气污染防治工作方案》，建筑施工场地严格执行“8 个 100%”措施，即施工工地周边围挡、裸露土地和物料堆放覆盖、土方开挖湿法作业、路面硬化、出入车辆清洗、渣土车辆密闭运输、非道路移动工程机械尾气达标排放、建筑垃圾规范管理达到 100%。</p>	<p>落 实 施 工 扬 尘 防 治 措 施</p>	<p>/</p>	<p>/</p>
<p>固体废物</p>	<p>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。</p> <p>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)。</p> <p>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暂存，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。</p> <p>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。</p>	<p>落 实 施 工 期 固 废 污 染 防 治 措 施。</p>	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>③变电站内蓄电池待使用寿命结束后，交由有资质单位处理，严禁随意丢弃。</p>	<p>落实运营期 固废废物污 染 防 治 措 施。</p>

电磁环境	/	/	做好设施的维护和运营管理，加强巡检。	工频电场强度和工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）4000V/m 和100μT 公众曝露控制限值要求。
环境风险	/	/	站内已建设25m ³ 事故油池，制定了突发环境事件应急预案。	落实运营期风险防范措施。
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）及《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）、《声环境质量标准》（GB3096-2008）要求。
其他	/	/	/	/

七、结论

湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程符合国家产业政策，符合《株洲市人民政府关于实施“三线一单”生态环境分区管控的意见》（株政发〔2020〕4 号），符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）；工程建设不占用生态保护红线，不会突破区域环境质量底线，不涉及株洲醴陵市资源利用上限，符合环境管控单元生态环境准入清单要求。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规定的各项污染防治措施和生态保护措施后，从环境保护的角度而言，本项目是可行的。

八、电磁环境影响专题评价

8.1 总则

8.1.1 评价因子

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

8.1.2 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程变电站为户内式布置，电磁环评影响评价等级为应为三级。

8.1.3 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），110kV 变电站工程评价范围：站界外 30m。

8.1.4 评价标准

电磁环境执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中公众曝露控制限值：工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T。

8.1.5 环境敏感目标

本工程电磁环境敏感目标详见表 3-7。

8.2 电磁环境质量现状监测与评价

8.2.1 监测布点

结合现场踏勘情况，按照《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）并结合现场情况进行布点。

8.2.2 监测时间、监测频次、监测环境、运行工况和监测单位

监测时间：2023 年 8 月 4 日。

监测频次：白天监测一次。

监测环境：详见表 3-2。

运行工况：监测时#1 主变运行工况见表 3-3。

监测单位：湖南瑾杰环保科技有限公司。

8.2.3 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。

8.2.4 监测仪器

电磁环境现状监测仪器见表 8-1。

表 8-1 电磁环境现状监测仪器

监测仪	电磁辐射分析仪	数字温湿度计
生产厂家	德国 Narda	台湾 TES
计量校准单位	广州广电计量检测股份有限公司	湖南省计量检测研究院
证书编号	J202307263428-0002	2023072403649011
有效期限至	2024 年 7 月 31 日	2024 年 7 月 23 日

8.2.5 监测结果

电磁环境现状监测结果见表 8-2。

表 8-2 本工程电磁环境现状监测结果

序号	检测点位		工频电场强度 (V/m)		磁感应强度 (μT)		是否达标
			监测值	标准限值	监测值	标准限值	
1	玉瓷 110kV 变电站	东侧厂界	11.3	4000	0.107	100	达标
2		南侧厂界	12.8	4000	0.126	100	达标
3		西侧厂界	6.3	4000	0.047	100	达标
4		北侧厂界	5.9	4000	0.061	100	达标
5	电磁环境敏感目标	变电站西侧临建 1F 民房	17.0	4000	0.084	100	达标

8.2.6 监测结果分析

由表 8-2 可知，玉瓷 110kV 变电站厂界及周围环境敏感点工频电场强度最大值为 17.0V/m、工频磁感应强度最大值为 0.126μT，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。

8.3 电磁环境影响预测与评价

8.3.1 评价方法

本工程 110kV 变电站采用类比监测的方法进行预测。

8.3.2 类比对象

8.3.2.1 类比对象选择的原则

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。

根据电磁场理论：

(1) 电荷或者带电导体周围存在着电场；有规则地运动的电荷或者流过导体的电流周围存在着磁场。

(2) 工频电场和工频磁场随距离衰减很快，是工频电场和工频磁场的基本衰减特性。

工频电场强度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。

对于变电站外的工频电场，要求距离围墙最近的高压带电构架或电气设备布置一致、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 $100\mu\text{T}$ 的限值标准，因此本工程主要针对工频电场选取类比对象。

8.3.2.2 类比对象选择

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，本工程户内变电站选择长沙上大垅 110kV 变电站作为类比对象。

长沙上大垅 110kV 变电站已通过竣工环保验收，目前稳定运行。

8.3.2.3 类比对象的可比性分析

根据类比对象选择的原则，工频电场主要与运行电压及布置型式有关，只要电压等级相同、布型式一致、出线方式相同，工频电场的影响就具有可类比性；工频磁场主要与主变容量有关。

由表 8-3 分析可知，本工程玉瓷 110kV 变电站的布置形式、电压等级、及出线方式与类比对象长沙上大垅 110kV 变电站均相同。主变数量、主变容量小于上大垅 110kV 变电站。

因此，采用上大垅 110kV 变电站作为本工程变电站的类比对象是可行的，且类比结果是保守的。

表 8-3 本工程变电站与类比变电站类比条件对照一览表

工程	类比变电站	扩建变电站
变电站名称	上大垅 110kV 变电站	玉瓷 110kV 变电站
地理位置	湖南省长沙市开福区	株洲醴陵市
布置形式	户内式	户内式
主变容量	3×63MVA	2×50MVA
出线形式	电缆	电缆
110kV 出线回数	2	2
区域环境	城区	城区

8.3.3 类比检测

(1) 监测单位

湖南省湘电试验研究院有限公司。

(2) 监测内容

工频电磁强度、工频磁感应强度。

(3) 监测内容

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）》（HJ 681-2013）中相关规定执行。

(4) 监测仪器

表 8-4 电磁环境现状监测仪器

监测仪	SEM-600/LF-04 工频电磁场仪	多功能测量仪
生产厂家	北京森馥	VT210
检定单位	中国计量科学研究院	广州计量检测技术研究院
证书编号	XDdj2021-12140	RSL202021951
检定有效期至	2022-05-13	2021-09-22

(5) 监测时间及气象条件

监测时间：2021 年 7 月 9 日；

气象条件：晴，温度：34.2~35.6℃，湿度：48.5~52.7%RH。

(6) 监测期间运行工况

监测期间运行工况见表 8-5。

表 8-5 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 P(MW)	无功 Q(Mvar)
上大垅 110kV 变电站	1 号主变	117.5	65.4	11.2	2.7
	2 号主变	115.1	83.6	17.1	3.7
	3 号主变	115.3	52.9	10.3	2.4

(7) 监测布点

变电站厂界：在变电站四周围墙外 5m 各布设 1 个测点以及变电站东侧围墙外 5m、10m、15m、20m、25m、30m、35m、40m、45m、50m 各布 1 个监测点。各测点布置距离地面 1.5m 高度处。

(8) 监测结果

变电站类比监测结果见表 8-6。

表 8-6 上大垅 110kV 变电站厂界电磁环境监测结果

测点	工频电场 (V/m)	工频磁场(μ T)
变电站东侧厂界	5.6	0.085
变电站南侧厂界	5.1	0.043
变电站西侧厂界	5.4	0.107
变电站北侧厂界	5.9	0.071
距东侧围墙 5m	5.6	0.085
距东侧围墙 10m	4.7	0.074
距东侧围墙 15m	4.7	0.068
距东侧围墙 20m	4.3	0.053
距东侧围墙 25m	4.0	0.049
距东侧围墙 30m	3.6	0.038
距东侧围墙 35m	3.2	0.031
距东侧围墙 40m	2.5	0.027
距东侧围墙 45m	1.8	0.021
距东侧围墙 50m	1.7	0.021

8.3.4 类比检测结果分析

由监测结果可知，上大垅 110kV 变电站厂界工频电场强度最大值为 5.9V/m，小于 4000V/m 的标准限值；工频磁感应强度最大值为 0.107 μ T，小于 100 μ T 的标准限值。

8.3.5 电磁环境影响评价

根据类比可行性分析，上大垅 110kV 变电站在运行期周围工频电场、工频磁场能够反映本工程 110kV 变电站本期规模运行期周围工频电场、工频磁场水平。由类比监测结果可知，本工程 110kV 变电站本期规模运行期周围的工频电场、工频磁场均能够满足相应的标准限值要求。

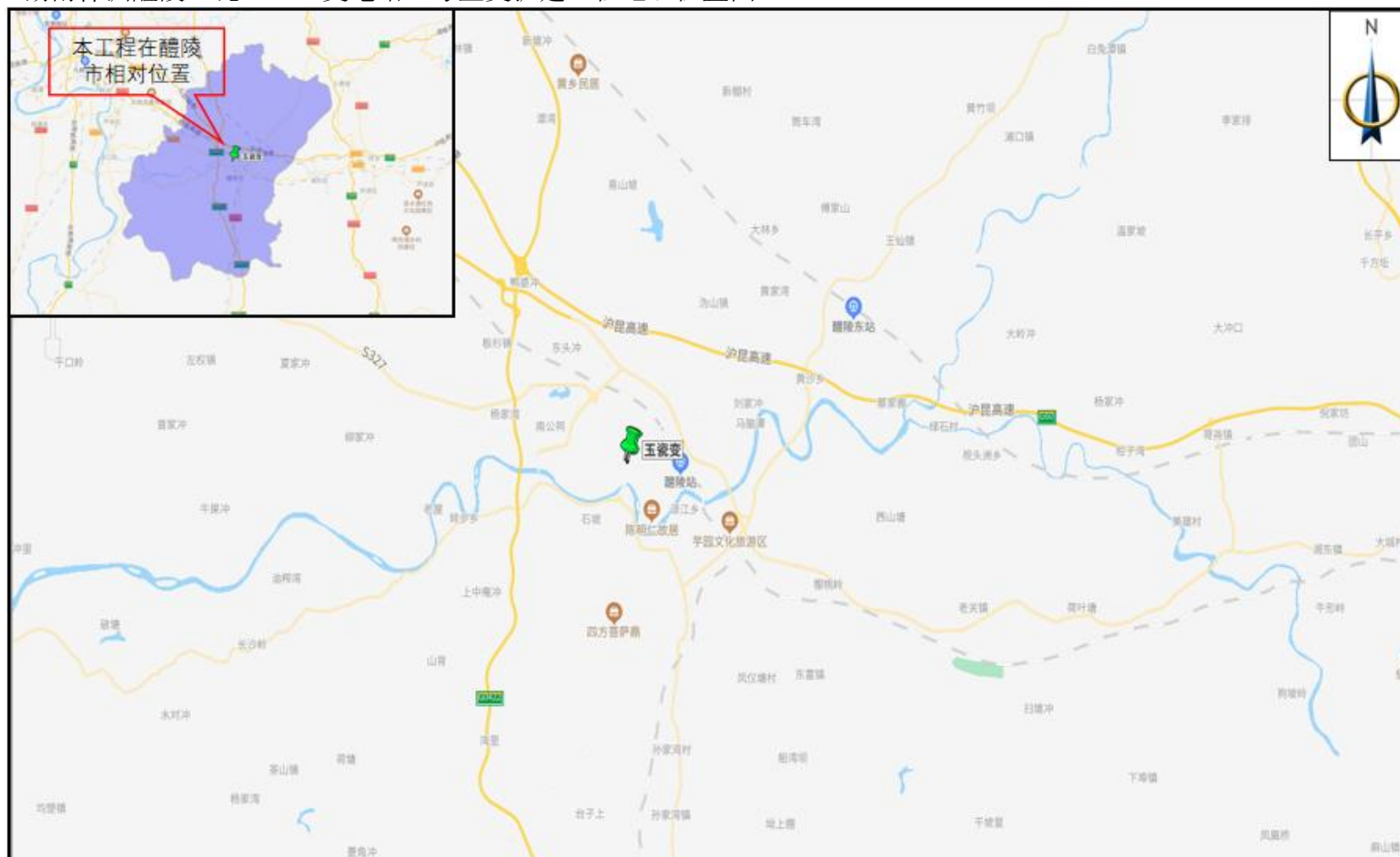
根据上大垅 110kV 变电站四周及围墙外 5~50m 电磁环境衰减趋势及监测结果达标的情况，本工程 110kV 变电站围墙外 30m 范围内的主要环境影响因子工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中 4000V/m、100 μ T 的标准限值要求。

8.4 电磁环境影响评价结论

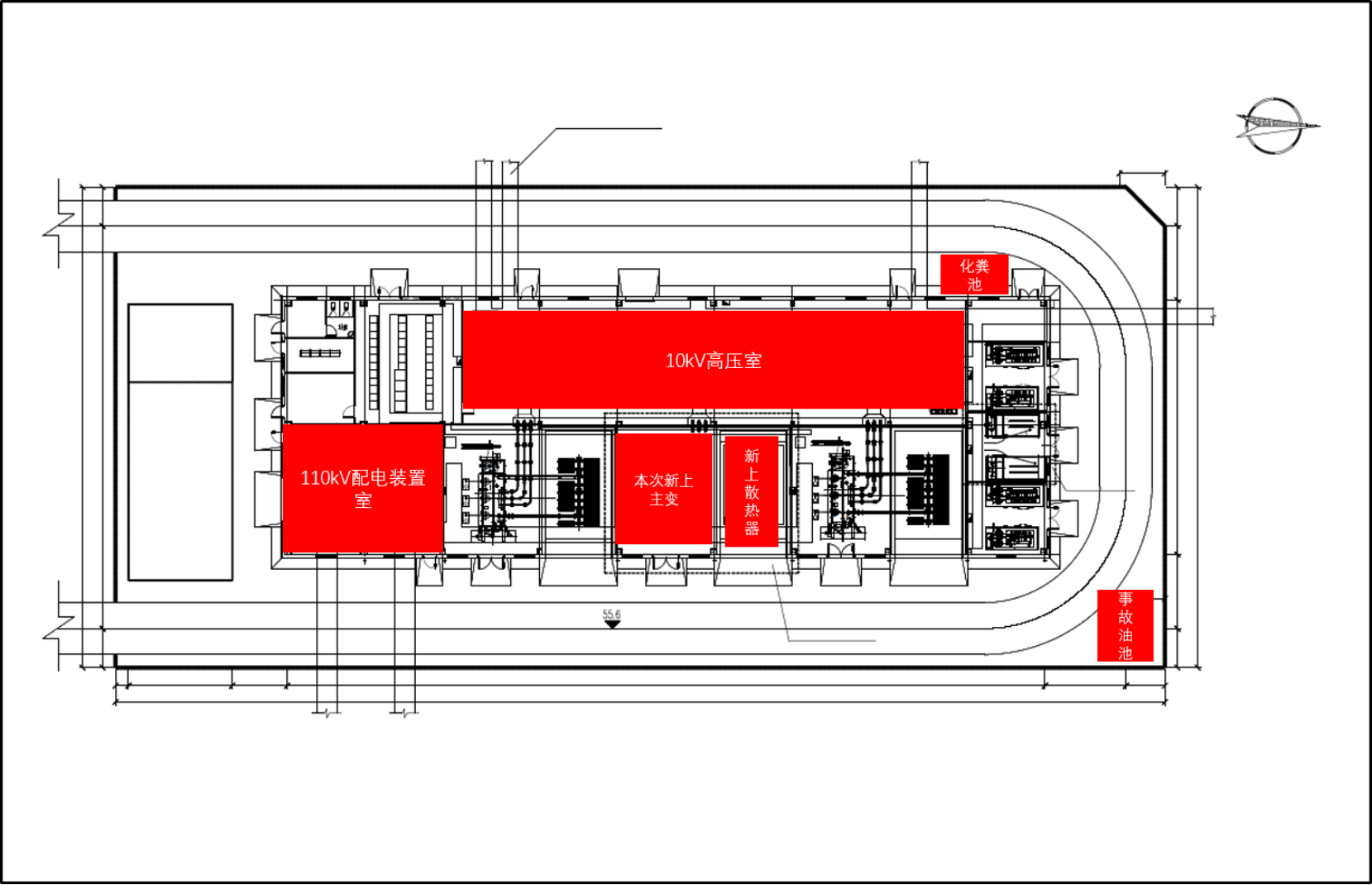
通过类比分析，本工程投运后，变电站评价范围内的电磁环境影响能够满足相应标准限值要求。

九、附图

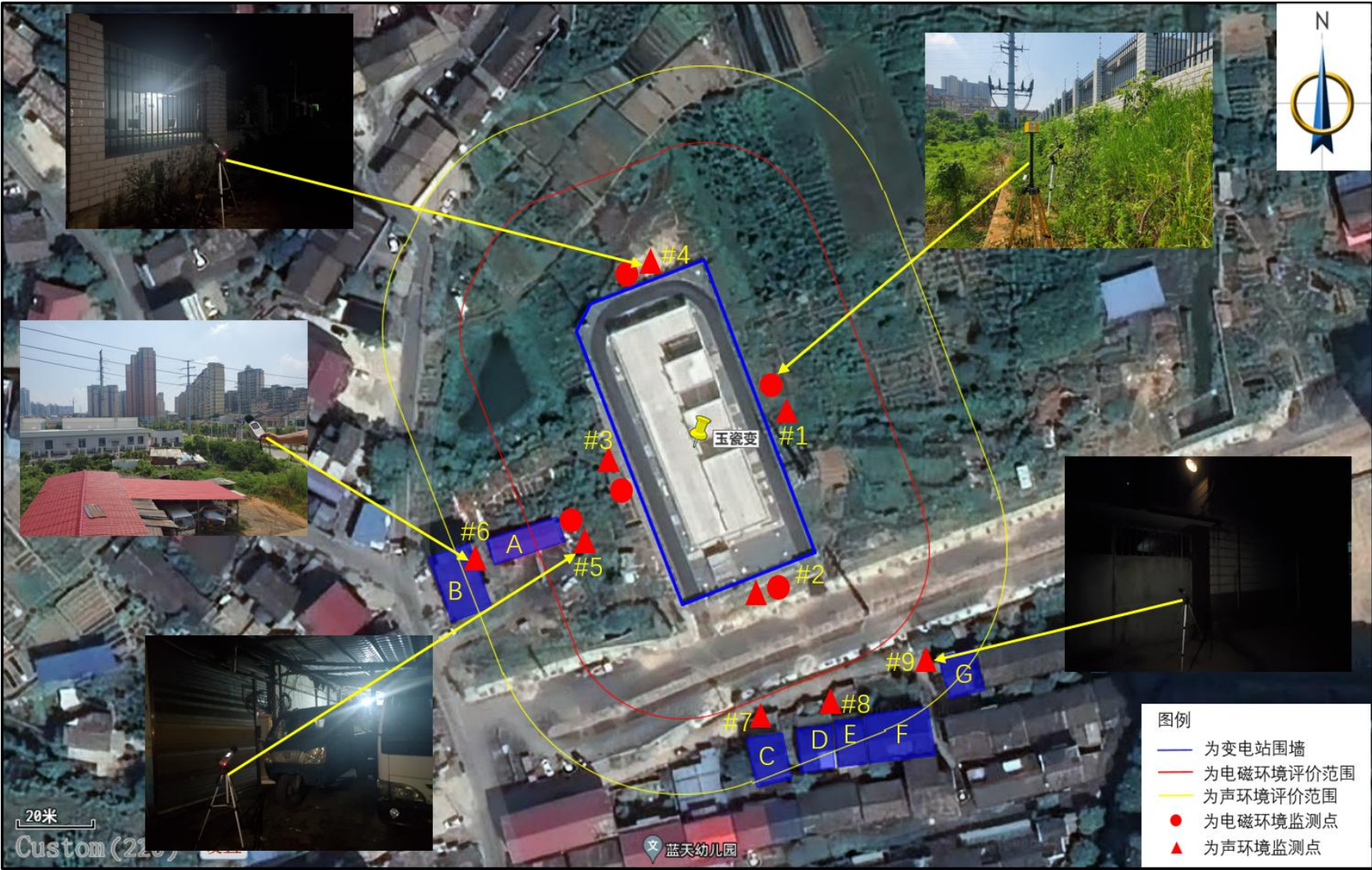
附图 1：湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程地理位置图



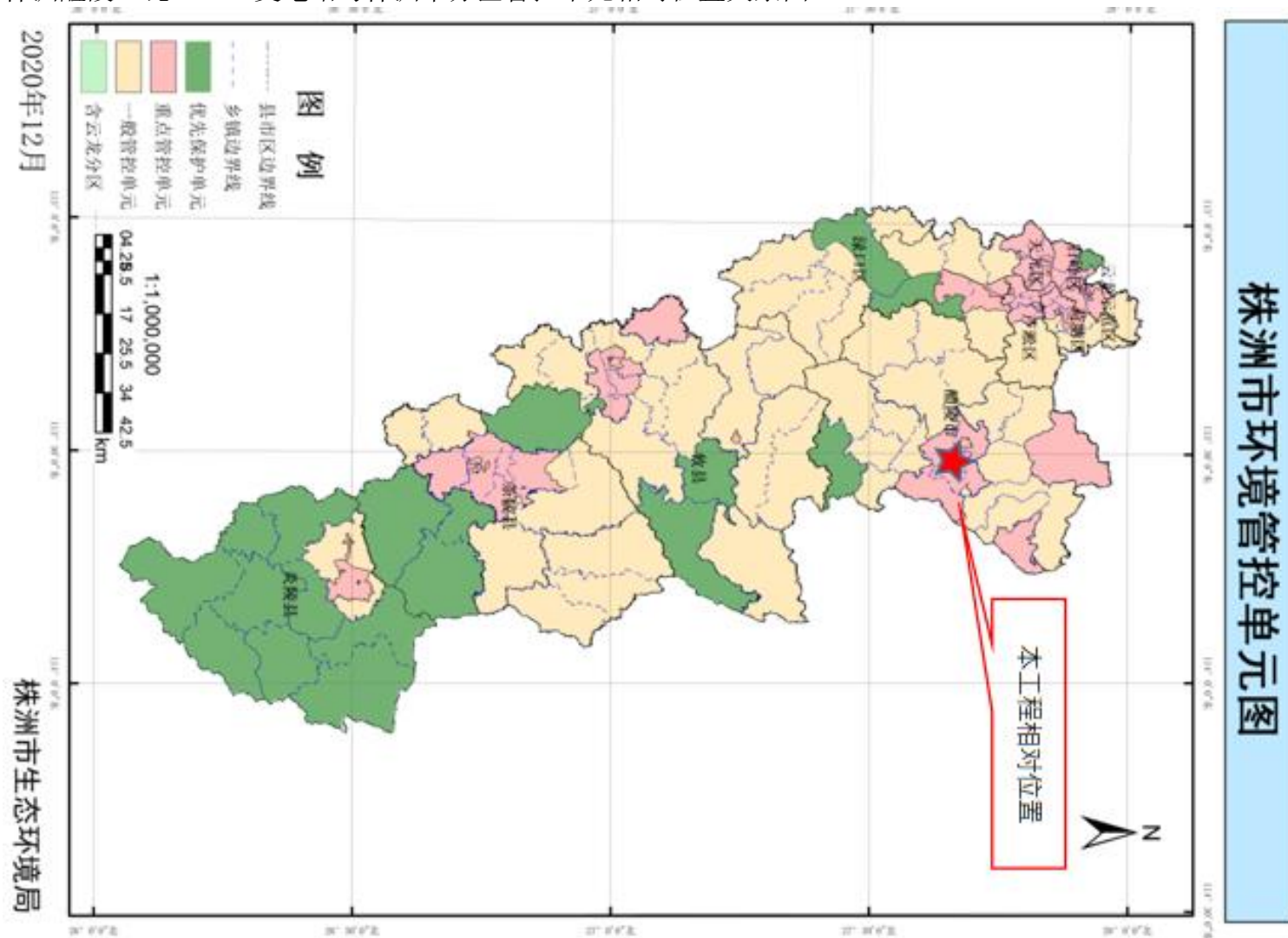
附图 2：湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站平面布置图



附图 3：湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站监测布点图



附图 4：湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站与株洲市分区分管控单元相对位置关系图



十、附件

附件 1：湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程环评委托合同



SGTYHT/22-GC-003 项目核准专题评估委托合同
合同编号：SGHNZZ00FCGC2310729

项目核准专题评估委托合同

合同编号（甲方）：

合同编号（乙方）：

项目名称：2023 年国网湖南株洲供电公司湖南株洲河
东 110kV 网络优化工程等 6 个工程环境影响评价委托服务
合同

委托方（甲方）：国网湖南省电力有限公司株洲供电分
公司

受托方（乙方）：湖南省湘电试验研究院有限公司

签订日期：

签订地点：



SGTYHT/22-GC-003 项目核准专题评估委托合同
合同编号: SGHNZZ00FCGC2310729

项目核准专题评估委托合同

委托方(甲方): 国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司

受托方(乙方): 湖南省湘电试验研究院有限公司

鉴于甲方拟委托乙方负责湖南株洲河东 110kV 网络优化工程等 6 个工程环境影响评价专题评估工作,且乙方同意接受该委托,根据《中华人民共和国民法典》和国家其他相关法律、法规和规章的规定,双方经协商一致,订立本合同。

1. 工作内容

乙方应完成以下各项工作:

1.1 进行环境影响评价专题评估方案报告(表)(以下合称“专题报告(表)”)编制所需的调查收资、现场勘察和专题研究;

1.2 编制专题报告(表);

1.3 根据甲方委托,向主管部门报送专题报告(表);

1.4 根据甲方委托,依法向项目主管部门办理有关专题报告(表)的评审、报批、备案及其他所需的各项等法律手续;

1.5 _____/_____。

2. 工作进度

2.1 乙方应按以下进度计划开展工作:

按照国网湖南省电力有限公司 2023 年电网建设项目前期工作计划开展工作,服从建设管理单位计划调整安排_____。

2.2 甲方未能按时提供基础资料,导致乙方工作延误的,可相应顺延工作进度。

3. 工作人员

3.1 乙方及其委派的参与专题报告评估工作的人员应符合国家规定的相关条件,取得相应的资质及资格。乙方应在本合同生效之日



SGTYHT/22-GC-003 项目核准专题评估委托合同
合同编号: SGHNZZ00FCGC2310729

附件:

分项价格表

序号	项 目	原金额(万元)	折后金额 (万元)
1	湖南株洲河东 110kV 网络 优化工程		
2	湖南株洲醴陵楚东桥 110kV 变电站 2 号主变扩建工程		
3	湖南株洲攸县宋家场 110kV 变电站 1 号主变扩建工程		
4	湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程		
5	湖南株洲团山 220kV 变电 站 1 号主变改造工程		
6	湖南株洲荷塘区晏家湾 110kV 输变电扩建工程		
合计			

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

建工程

安能旗胜公司为临武锂电工业园内的重要工业用户，其碳酸锂冶炼厂一期工程已于 2023 年 3 月开工，并将于 2023 年 11 月投产，负荷 60 兆瓦。二期计划 2023 年底开工，全部达产后负荷约 270 兆瓦，通过园区内新建安能 220 千伏专用变电站供带。为满足安能 220 千伏专用变电站接入系统需求，有必要实施湖南郴州临武 220 千伏变电站 220 千伏间隔扩建工程。

（二）湖南株洲荷塘区金山 110 千伏输变电工程（修编）

为解决太阳开闭所线路重载、不满足“N-1”等问题，满足区域负荷增长需求，解决配网线路重载问题，优化 10 千伏网架结构，新建金山 110 千伏输变电工程是必要的。

（三）湖南株洲醴陵枫林（官庄）110 千伏输变电工程（修编）

为满足醴陵西北部负荷增长需求，分流 35 千伏官庄变、黄獭嘴变部分 10 千伏线路负荷，加强醴陵西北部地区 10 千伏网架，为规划的官庄水库风电场提供接入电源点，新建枫林（官庄）110 千伏输变电工程是必要的。

（四）湖南株洲醴陵玉瓷 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程

为解决玉瓷变重过载问题，缓解区域供电压力，解决低电压问题，优化醴陵城区 10 千伏网架结构，强化负荷转供能力，扩建玉瓷 110 千伏变电站 2 号主变是必要的。

（五）湖南株洲醴陵楚东桥 110 千伏变电站 2 号主变扩建工程

为满足东富工业园新增大用户用电需求，满足主变“N-1”校核要求，提高区域供电可靠性，扩建楚东桥 110 千伏变电站 2

(二十)湖南永州零陵梳子铺-小里山 35 千伏线路工程

本工程可满足区域负荷发展需求,提高供电可靠性,提升 35 千伏线路“N-1”通过率,为永州电网发展争得先机。因此建设本工程是很有必要的。

(二十一)湖南永州江永回龙圩 35 千伏变电站 2 号主变扩建工程

本工程可满足区域负荷发展需求,提高供电可靠性。因此建设本工程是很有必要的。

(二十二)湖南永州东安端桥铺 35 千伏变电站 2 号主变扩建工程

本工程可满足区域负荷发展需求,提高供电可靠性,优化 10 千伏配电网结构。因此建设本工程是很有必要的。

(二十三)湖南永州江华崇江 35 千伏变电站 2 号主变扩建工程

本工程可满足供区负荷增长需求,解决崇江变重载问题,提升片区供电可靠性。因此建设本工程是很有必要的。

二、建设规模

本批 23 项工程,总建设规模为:

改扩建 220 千伏变电间隔 1 个。

新建(升压)110 千伏变电站 4 座,扩建、改造 110 千伏变电站 4 座,新增 110 千伏变电容量 394.5 兆伏安;改扩建 110 千伏变电间隔 5 个;新建 110 千伏架空线路 39.45 公里;新建 110 千伏电缆线路 0.34 公里;新建 110 千伏通信光缆 67.88 公里。

扩建、改造 35 千伏变电站 3 座,新增 35 千伏变电容量 30

兆伏安；改扩建 35 千伏变电间隔 8 个；新建 35 千伏架空线路 93.27 公里；新建 35 千伏电缆线路 0.72 公里；新建 35 千伏通信光缆 77.44 公里。

三、投资估算

本批项目估算静态总投资 39341 万元，其中工程本体静态投资 36362 万元，场地征用和清理费 2979 万元；估算动态总投资 40007 万元。

四、经济性和财务合规性

本批项目在前期立项阶段符合国家法律、法规、政策以及公司内部管理制度等各项强制性财务管理规定要求，且具备在投入产出方面的经济可行性与成本开支的合理性，项目实施具备良好的管理效益、经济效益和社会效益。

五、项目管理

工程项目法人为国网湖南省电力有限公司，建设管理单位分别为国网长沙、株洲、衡阳、常德、岳阳、邵阳、郴州、永州、湘西供电公司，请严格按“五制”进行项目管理。

- 附件：1.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 21 个项目建设规模及投资估算一览表
2.湖南株洲荷塘区金山 110 千伏输变电工程（修编）等 2 个项目建设规模及投资估算一览表
3.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 千伏间隔扩建工程可行性研究报告的评审意

- 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）



（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。）

湖南省环境保护厅

湘环评辐表〔2017〕54 号

湖南省环境保护厅

关于长沙、常德、郴州、湘西自治州、岳阳、 张家界、株洲市 2017 年第一批输变电工程 环境影响报告表的批复

国网湖南省电力公司：

你公司《关于申请长沙、常德、郴州、湘西自治州、岳阳、张家界、株洲市 2017 年第一批输变电工程环境影响报告表审批的请示》及有关资料收悉。经研究，批复如下：

一、项目建设内容

长沙市 2017 年第一批输变电工程包括 4 个项目，分别为湖南长沙北园 110kV 输变电工程、湖南长沙红桥 110kV 变电工程、湖南长沙井湾子 110kV 变电站改扩建工程和湖南长沙三益 110kV 输变电工程。

常德市 2017 年第一批输变电工程包括 2 个项目，分别常德仙公庙 110kV 变电站 2 号主变扩建工程和常德桃源 110kV 变电站改造工程，项目位于常德市武陵区和桃源县，均为改扩建工程。

郴州市 2017 年第一批输变电工程包括 4 个项目，分别为湖

南郴州海泉 110kV 输变电工程、湖南郴州西水~仁义 110kV 线路工程、太平风电二期 110kV 送出工程和郴州八面山风电 110kV 送出工程，项目位于郴州市苏仙区、桂阳县、安仁县和资兴市，均为新建工程。

湘西 2017 年第一批输变电工程包括 2 个项目，分别为湖南湘西龙山望城 110kV 变电站升压工程和湖南湘西凤凰桐油坡~廖家桥 110kV 线路工程；项目分别位于湘西自治州龙山县和凤凰县，均为新建工程。

岳阳市 2017 年第一批输变电工程包括 3 个项目，分别为官山变~钱粮湖变 110kV 线路工程、洪家坡 110kV 变电站 1 号主变扩建工程及云溪 110 kV 变电站 2 号主变扩建工程。本项目新建线路 I 回，线路总长度约 9.3km。

张家界市 2017 年第一批输变电工程包括 1 个项目，湖南张家界杨家溪~官坝 2 座牵引变 T 接线解 T 改接立功桥变 110kV 线路工程，为新建、改造工程。

株洲市 2017 年第一批输变电工程包括 4 个项目，分别为新车站 110kV 输变电工程、高家坳 110kV 输变电工程、五里牌 110kV 输变电工程、攸县太和仙风电场 110kV 送出工程 4 个项目，本次项目均为新建工程。

二、根据湖南省湘电试验研究院有限公司编制《报告表》的评价结论，该项目符合国家相关产业政策，在落实《报告表》提出的各项污染防治措施后，工程建设所产生的环境影响在国家标准的限值内，从环境保护角度而言，工程建设可行。我厅同意该项目按照《报告表》中所述的性质、规模、内容、地点、路径、污染防治措施进行建设。

三、工程建设过程中，必须全面落实《报告表》提出的各项环境保护污染防治措施，并着重做好如下工作：

1、新改扩建变电站严格控制主变本体噪声，优化站内平面布置，优先选用低噪声设备，并严格落实防噪措施，确保声环境满足相应的标准限值。

2、进一步优化线路方案，按设计规范设置输电线路对地高度，确保线路电磁环境满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)。线路根据地形地貌选用合理塔型，尽量避让林区；穿越成片林区的线路应采用高塔跨越方式通过，减少林木砍伐以维持自然生态环境；线路经过农田时，适当增加导线对地距离；线路尽量避让居民点，无法避让须跨越居民民房时，建设方需告知被跨越房屋户主并签相关协议；在人群活动密集区域，应适当提高导线对地距离，降低线路对人群的影响。项目施工中如遇珍稀植物及古树名木，应采取避让措施。

3、变电站设置雨污分流排水系统，变电站产生的生活废水经处理达标后用于站内绿化或排入站外沟渠、污水管网。变电站运行期间产生的生活垃圾定期由环卫部门集中清运、处置。

4、加强施工期的环境保护管理工作，认真落实施工过程中各项污染防治措施，避免施工扰民和对环境的破坏；施工涉及临近水体时，严禁向水体倾倒垃圾和施工废弃物；施工结束后，须做好站内及临时占地生态恢复工作。

5、新建变电站按相关规范设计事故油池；改扩建变电站事故油池有效容量满足新增主变事故排油需求，防止非正常情况下造成的环境污染。加强变电站事故油池的管理工作，建立事故油池日常管理机制，变电站产生的废旧蓄电池等危险废物应交有资

质的单位妥善处置，防止产生二次污染。

6、加强运行期的管理工作，将环境保护工作纳入日常管理中，及时解决产生的环境问题；强化环境保护宣传工作，使公众科学认识工频电磁场的环境影响。

7、你司应向项目所在地相关主管部门报告，申请按《电力设施保护条例》规定，划定电力线路保护区，确保在保护区内不得新建住房、学校、幼儿园、医院、厂房等环境敏感目标。

8、本批复仅限于《报告表》确定的建设内容，若整体项目建设内容等发生重大变化必须重新向我厅申请办理环境保护审批手续。若自批复之日起超过5年方开工建设，必须重新申请办理环境保护审批手续。

9、你公司应在接到本批复后20个工作日内，将批准后的环境影响报告表送长沙、常德、郴州、湘西自治州、岳阳、张家界、株洲市环境保护局，长沙、常德、郴州、湘西自治州、岳阳、张家界、株洲市环境保护局负责项目建设及运行期间的日常监督管理工作。



抄送：长沙市环境保护局，常德市环境保护局，郴州市环境保护局，湘西自治州市环境保护局，岳阳市环境保护局，张家界市环境保护局，株洲市环境保护局。

内部事项

国网湖南省电力有限公司文件

湘电公司科〔2020〕265号

国网湖南省电力有限公司关于印发湖南长沙城南（寺冲）220kV 输变电工程等 25 项工程竣工环境保护验收意见的通知

国网湖南建设公司（咨询公司），国网长沙、株洲、湘潭、邵阳、益阳、郴州、衡阳、湘西供电公司，国网湖南经研院，国网湖南电科院：

根据《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号）、《关于发布〈建设项目竣工环境保护验收暂行办法〉的公告》（国环规环评〔2017〕4 号）和《国家电网有限公司电网建设项目竣工环境保护验收管理办法》（国家电网企管〔2019〕429 号）要求，公司于 2020 年 4 月 29 日组织召开了湖南长沙城南（寺冲）220

— 1 —

千伏输变电工程等 25 项工程竣工环境保护验收会。

会议认为，湖南长沙城南（寺冲）220 千伏输变电工程等 25 项工程环境保护手续齐全，落实了环境影响报告及其批复文件的要求，各项环境保护设施建设质量合格，措施有效，监测结果达标，验收调查报告符合相关技术规范要求，同意湖南长沙城南（寺冲）220 千伏输变电工程等 25 项工程通过竣工环境保护验收。现印发验收意见。

国网湖南省电力有限公司

2020 年 7 月 15 日

（此件不公开发布，发至收文单位本部。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。）

湖南长沙城南（寺冲）220kV 输变电工程等 25 项工程 竣工环境保护验收意见

根据《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号）、《关于发布<建设项目竣工环境保护验收暂行办法>的公告》（国环规环评〔2017〕4 号），2020 年 4 月 29 日国网湖南省电力有限公司在长沙市主持召开湖南长沙城南（寺冲）220kV 输变电工程等 25 项工程竣工环境保护验收会。

参加会议的有国网湖南省电力有限公司科技部（建设单位）、国网湖南省电力有限公司建设部（建设单位），国网湖南省电力有限公司电力科学研究院（技术监督单位），国网湖南省电力有限公司经济技术研究院（技术审评单位），国网湖南省电力有限公司建设分公司（建管单位）、国网湖南省电力有限公司长沙供电分公司（建管单位）、国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司（建管单位）、国网湖南省电力有限公司湘潭供电分公司（建管单位）、国网湖南省电力有限公司邵阳供电分公司（建管单位）、国网湖南省电力有限公司益阳供电分公司（建管单位）、国网湖南省电力有限公司郴州供电分公司（建管单位）、国网湖南省电力有限公司衡阳供电分公司（建管单位）、国网湖南省电力有限公司湘西供电分公司（建管单位）以及项目设计、施工、监理单位，湖南省湘电试验研究院有限公司（环评单位），中国电力工程顾问集团中南电力设计院有限公司（验收调查单位），武汉中电工程检测有限公司（监测单位）等单位的代表及 3 名特邀专家，

组成验收工作组（名单附后）。

会议听取了建设管理单位关于工程建设和环境保护实施情况的汇报、验收调查单位关于项目竣工环境保护验收调查情况的汇报和技术审评单位关于调查表审评情况以及现场检查情况的汇报，并审阅了相关资料。经认真讨论、审议，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

本次验收项目包括湖南长沙城南（寺冲）220kV 输变电工程等 25 项工程，各工程具体情况见表 1。

表 1 工程基本情况一览表

序号	项目名称	建设地点	建设规模	建管单位
1	长沙城南（寺冲）220kV 输变电工程	长沙市天心区、雨花区、株洲市石峰区	<p>（1）寺冲 220kV 变电站新建工程：新建一座全户内 220kV 变电站，本期主变容量 2×240MVA，容性无功补偿 2×4×8.0MVar。</p> <p>（2）长沙城南～云田 220kV 线路新建工程：本期 220kV 出线 2 回，线路路径全长 16.66km，全线采用双回路架设，共新建杆塔 53 基，其中自立式直线铁塔 29 基，双回路转角塔 19 基、双回路钻越塔 2 基、双回路终端塔 2 基、双回路窄基钢管塔 1 基。</p>	国网湖南建设分公司
2	湖南长沙谷山～楠竹塘双回 220kV 线路工程	长沙市望城区	本线路起于已建的谷山 220kV 变，止于已建的楠竹塘 220kV 变，新建线路路径总长 8.425km，其中新建双回路 7.778km；新建四回路 0.647km（双回为本工程）。本工程利用已有四回杆塔 1 基，新建杆塔 50 基。	
3	邵阳长安营～儒林 220kV 线路工程	邵阳市城步苗族自治县	新建线路路径全长 29.834km，除儒林变进线段采用 1 基双回路终端外，其余均采用单回路架设，新建铁塔 89 基，其中单回路杆塔 88 基，双回路终端塔 1 基。	
4	湖南长沙宁乡市堆资 110kV 变电站主变扩建输变电工程	长沙市宁乡市	<p>（1）堆资 110kV 变电站扩建工程：本期新增 #2 主变 1 台，容量为 1×50MVA，新增容性无功补偿 1×（3.6+4.8）Mvar。</p> <p>（2）向阳～堆资 110kV 线路改造工程：线路起于双回终端塔，止于堆资 110kV 变电站 110kV</p>	国网长沙供电公司

序号	项目名称	建设地点	建设规模	建管单位
			侧预留间隔，单回线路，线路长约 0.06km，共新建杆塔 1 基，其中双回终端塔 1 基。	
5	湖南长沙黄花 110kV 变电站改造工程	长沙市长沙县	扩容改造 1#、2#主变，更换 2 台主变压器，容量为 2×63MVA（原为 2×31.5MVA），新增容性无功补偿 2×6.0MVar。	
6	湖南长沙上大垅 110kV 变电站改造工程	长沙市开福区	（1）上大垅 110kV 变电站改造工程：拆除站内所有原有设备和生产综合楼，改造为户内变电站，主变容量为 2×63MVA，容性无功补偿 2×(6+4) Mvar。 （2）捞洲上城线、黎洲上线 110kV 线路改造工程：本次更换上大垅侧进线电缆，电缆路径长度 2×0.25km，并更换原 110kV 捞洲上城线 065.23#~065.24#塔之间的导线。	
7	湖南株洲竹园 220kV 变电站主变扩建工程	株洲市炎陵县	扩建主变一台，容量 180MVA，新建 220kV 及 110kV#2 主变进线间隔，新增无功补偿装置 2×10Mvar、1×10Mvar。	
8	湖南炎陵桃源 110kV 变电站#2 主变扩容改造工程	株洲市炎陵县	本期改造工程将原#2 主变（25MVA）更换成 50MVA 主变。	国网株洲供电公司
9	五里牌 110kV 输变电工程	株洲市醴陵市	新建容量 1×50MVA 主变一台，无功补偿配置 1×(3.6+4.8) Mvar 低压电容器； 新建 110kV 横解线割入五里牌变线路工程，起于五里牌 110kV 变电站，止于 110kV 横解线 #033 塔附近，线路路径总长 0.565km，其中电缆敷设线路长 0.015km，架空线路长 0.55km，共新建钢管杆 6 基。	
10	湖南湘潭谭家湾 220kV 变电站 2 号主变扩建工程	湘潭市湘乡市	新增 2 号主变压器，容量为 1×180MVA；新增容性无功补偿装置 4×8Mvar。	
11	湖南湘潭湘乡新城 110kV 变电站新建工程	湘潭市湘乡市	本期新建 110kV 全户内变电站一座，本期新建主变压器 1×50 MVA，容性无功补偿装置 1×(4.8+3.6)Mvar。	国网湘潭供电公司
12	湖南湘潭梅桥镇风电	湘潭市湘乡市	新建 110kV 线路 1 回，即梅桥镇风电场~山枣变 110kV 线路，线路路径总长 11.35km，其中单	

序号	项目名称	建设地点	建设规模	建管单位
	110kV送出工程		回架空 11.3km, 电缆 0.05km, 共新建杆塔 44 基。	
13	邵阳五团风电送出 110kV 线路工程	邵阳市城步苗族自治县	新建南山~儒林 π 入长安营升压站 110kV 线路 2 回, 其中 π 进段线路起于 110kV 南牛儒线 100#塔 π 接点, 止于长安营升压站; π 出段线路起于长安营升压站, 止于 110kV 南牛儒线 103#塔附近 π 接点。路径全长 0.97km。采用单回路架设, 新建杆塔 7 基。	国网邵阳供电公司
14	邵阳宝莲二期风电 110kV 送出工程	邵阳市隆回县	新建宝莲二期风电场升压站~宝莲一期风电场升压站 110kV 线路 1 回, 路径全长约 5.2km, 采用单回路架设, 新建杆塔 21 基。	
15	马迹塘 110kV 输变电工程	益阳市桃江县、安化县	<p>(1) 马迹塘 110kV 变电站新建工程: 新建马迹塘 110kV 变电站 (运行名称为游和坪 110kV 变电站), 建设规模主变压器 1\times50MVA, 110kV 出线 2 回, 无功补偿配置 1\times(4.8+3.6) Mvar 低压电容器。</p> <p>(2) 童子山变 110kV 间隔扩建工程: 本期扩建 1 个 110kV 出线间隔。扩建工程在站内预留位置建设, 不需新征用地。</p> <p>(3) 茶园变 110kV 间隔扩建工程: 本期更换 110kV 2Y 线路保护, 完善相关二次回路配线。扩建工程在站内预留位置建设, 不需新征用地。</p> <p>(4) 武潭变 110kV 间隔扩建工程: 本期更换 110kV 2Y 线路保护, 完善相关二次回路配线。扩建工程在站内预留位置建设, 不需新征用地。</p> <p>(5) 马迹塘变 T 接马武茶线 110kV 线路工程: 新建马迹塘变 T 接马武茶线 110kV 线路工程 (运行名称为 110kV 马武游茶线), 线路路径长约 2.64km, 全线采用单回路架设, 新建杆塔 12 基。</p> <p>(6) 马迹塘变至童子山变 110kV 线路工程: 新建马迹塘变至童子山变 110kV 输电线路 (运行名称为 110kV 童游线), 起于马迹塘变, 止于童子山变, 路径全长约 17.97km, 除两侧进线端采用双回路终端塔外, 其余均采用单回路架设, 新建杆塔 64 基。</p>	国网益阳供电公司
16	曾家桥 110kV 输变电工程	益阳市安化县	<p>(1) 曾家桥 110kV 变电站新建工程: 新建曾家桥 110kV 变电站 (运行名称为谭山 110kV 变电站), 建设规模主变压器 1\times50MVA, 110kV 出线 1 回, 无功补偿配置 1\times(4.8+3.6) Mvar 低压电容器。</p> <p>(2) 花果园变 110kV 间隔扩建工程: 本期扩</p>	

序号	项目名称	建设地点	建设规模	建管单位
			建1个110kV出线间隔。扩建工程在站内预留场地进行，不新征地。 (3) 花果园~清塘Ⅱ线改入曾家桥变电站110kV 线路工程：新建花果园~清塘Ⅱ线改入曾家桥变电站110kV 输电线路（运行名称为110kV花谭线），起于花清Ⅱ线49#大号侧改接点，止于曾家桥110kV 变电站，线路路径长2.0km，全线采用单回路架设，新建杆塔7基；同时拆除改接点至清塘变电站0.55km。	
17	城埠坪110kV 变电站2号主变扩建工程	益阳市安化县	本期扩建2#主变，容量50MVA，扩建1个110kV 出线间隔。扩建工程在站内预留位置建设，不需新征用地。	
18	桃江邱家仑~刘家湾110kV 输电线路工程	益阳市桃江县	新建邱家仑~刘家湾110kV 输电线路（运行名称为110kV 邱刘线），起于邱家仑风电场110kV 升压站，止于刘家湾220kV 变电站，线路全长9.76km，其中利用桃松刘线双回路杆塔单边挂线0.57km，杆塔4基；新建单回线路9.19km，杆塔33基。	
19	湖南郴州资兴波水110kV 变电站1号主变增容改造工程	郴州市资兴市	本期改造工程将原1#主变（20MVA）更换成31.5MVA 主变，无功补偿新增1×6Mvar 低压电容器。	国网郴州供电公司
20	湖南郴州四普庄110kV 变电站1号主变扩建工程	郴州市苏仙区	本期改造工程将原1#主变（20MVA）更换成31.5MVA 主变，无功补偿新增1×6Mvar 低压电容器。	
21	湖南衡阳神农220kV 变电站2号主变扩建工程	衡阳市耒阳市	本期工程新增2号主变压器1台，容量为1×180MVA，新建容性无功补偿装置容量4×8Mvar。	国网衡阳供电公司
22	常宁城北110kV 输变电工程	衡阳市常宁市	新建城北110kV 变电站（运行名称：“万寿110kV 变电站”），主变1×50MVA，新增容性无功补偿1×（4.8+3.6）MVar； 新建110kV 印刘线“π”接110kV 城北变2回，新立杆塔31基，其中“π”进线路3.947km（线路运行名称“印万Ⅰ线”），起于110kV 印刘A线#15塔，止于110kV 城北变3Y间隔；“π”出线路2.39km（线路运行名称“万刘线”），起于	

序号	项目名称	建设地点	建设规模	建管单位
			城北110kV变4Y间隔，止于原110kV印刘A线#38塔；新建印山变—城北变110kV线路工程1回，线路长度7.525km（线路运行名称“印方Ⅱ线”），起于常宁印山220kV变电站，止于城北110kV变电站，新立杆塔15基。	
23	衡东县石滩110kV输变电工程	衡阳市衡东县	新建石滩110kV变电站（运行名称：金石110kV变电站），主变压器1×20MVA，容性无功补偿1×3.6Mvar，110kV出线2回；新建栗六花线进石滩变110kV线路2回，线路路径全长1.773km，立塔8基。其中进线段起于110kV栗六花线#53杆塔小号侧，止于金石110kV变电站，路径长0.811km；出线段起于金石110kV变电站止于110kV栗六花线#56杆塔附近，路径长0.962km，其中变电站出线均采用双回路终端塔，其余全部为单回路架空架设。	
24	衡阳王家塘110kV输变电工程	衡阳市蒸湘区	新建主变压器2×50MVA，110kV出线2回；新建王家塘变T接麻乌线110kV线路（运行名称：麻乌王线），新建电缆路径长4.1km，采用全电缆敷设形式。	
25	湘西木香湾110kV变电站2号主变扩建工程	湘西州吉首市	新增2号主变压器，容量为50MVA。	国网湘西供电公司

二、工程变动情况

本批工程不涉及重大变动。

三、环境保护措施落实情况

本批工程按照环境影响报告表及其批复文件提出的要求，建成了相关环境保护设施，落实了污染防治和生态保护措施。

四、环境保护设施调试效果

本批工程变电站内设置有化粪池，可以满足站内生活污水的处置需要；各变电站均设置有事故油池，可以满足主变压器等含油设备事

故状态下的排油需要；符合环境影响报告表及其批复文件要求。

五、工程建设对环境的影响

本批工程采取了有效的生态保护措施，生态恢复状况良好，工程电磁环境和声环境监测值均符合相关标准要求；变电站内生活污水和固体废物均能够得到妥善处置，对周围环境影响较小；站内建有事故油池，已制定环境风险应急预案，环境风险控制措施可行。

六、验收结论

本批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要求，各项环境保护设施合格、措施有效，验收调查表符合相关技术规范，同意本批工程通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

进一步加强工程运行期巡查、环境管理，做好公众科普宣传工作。

验收组组长：伍永红

验收组副组长：江香 张超

2020年4月29日



检 测 报 告

报告编号：JJHB（XC）088-2023

委托单位：湖南省湘电试验研究院有限公司

项目名称：湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建
工程电磁环境、声环境现状监测

检测类别：委托监测

报告日期：2023 年 8 月 7 日

湖南瑾杰环保科技有限公司
(检验检测专用章)



湖南瑾杰环保科技有限公司

检测报告

报告编号: JJHB (XC) 088-2023

项目名称	湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程			
委托单位	湖南省湘电试验研究院有限公司			
委托单位地址	长沙市岳麓区学士街道学士路 152 号长沙岳麓科技产业园智芯科技楼裙楼一楼			
监测项目	工频电场、工频磁场、噪声	监测方式	现场监测	
监测所依据的技术文件名称及代号	(1)《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ 681-2013); (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)。			
监测所使用的主要仪器设备				
仪器名称	仪器型号	出厂编号	证书编号	有效期至
电磁辐射分析仪	NBM-550/EHP-50F	H-0524/210WY80227	J202307263428-0002	2024 年 7 月 31 日
声级计	AWA5688	10334403	JT-20230750912	2024 年 7 月 13 日
声校准器	AWA6022A	2019490	2023071304292001	2024 年 7 月 12 日
数字温湿度计	TES-1360A	210203259	2023072403649011	2024 年 7 月 23 日
风速仪	ZRQF-F30J	210895	2023071410349004	2024 年 7 月 13 日
监测的环境条件				
监测日期	天气	温度 (°C)	相对湿度 (%)	风速 (m/s)
2023 年 8 月 4 日	晴	33.2~37.6	45.1~54.6	静风~1.2
监测地点: 株洲市醴陵市。				
备注	测试时, 1 号主变电压 $U=111.52\text{kV}$, 电流 $I=70.03\text{A}$, 有功功率 $P=13.65\text{MW}$, 无功功率 $Q=1.99\text{Mvar}$ 。			

(本页以下空白)

湖南瑾杰环保科技有限公司

检 测 报 告

报告编号: JJHB (XC) 088-2023

表 1 电磁环境、声环境监测结果

测点 编号	测点位置	工频电场强 度 (V/m)	工频磁感应 强度 (μT)	监测值 [dB (A)]	
				昼间	夜间
1	变电站东侧厂界	11.3	0.107	43.7	43.3
2	变电站南侧厂界	12.8	0.126	53.3	45.4
3	变电站西侧厂界	6.3	0.047	49.8	46.1
4	变电站北侧厂界	5.9	0.061	42.5	42.0
5	变电站西侧临建 1F 民房	17.0	0.084	39.9	41.6
6	变电站西侧 3F 民房 (3 层 窗外)	/	/	47.5	45.2
7	变电站南侧民房 1	/	/	44.1	42.5
8	变电站南侧民房 2	/	/	47.0	44.3
9	变电站东南侧民房	/	/	45.2	43.1

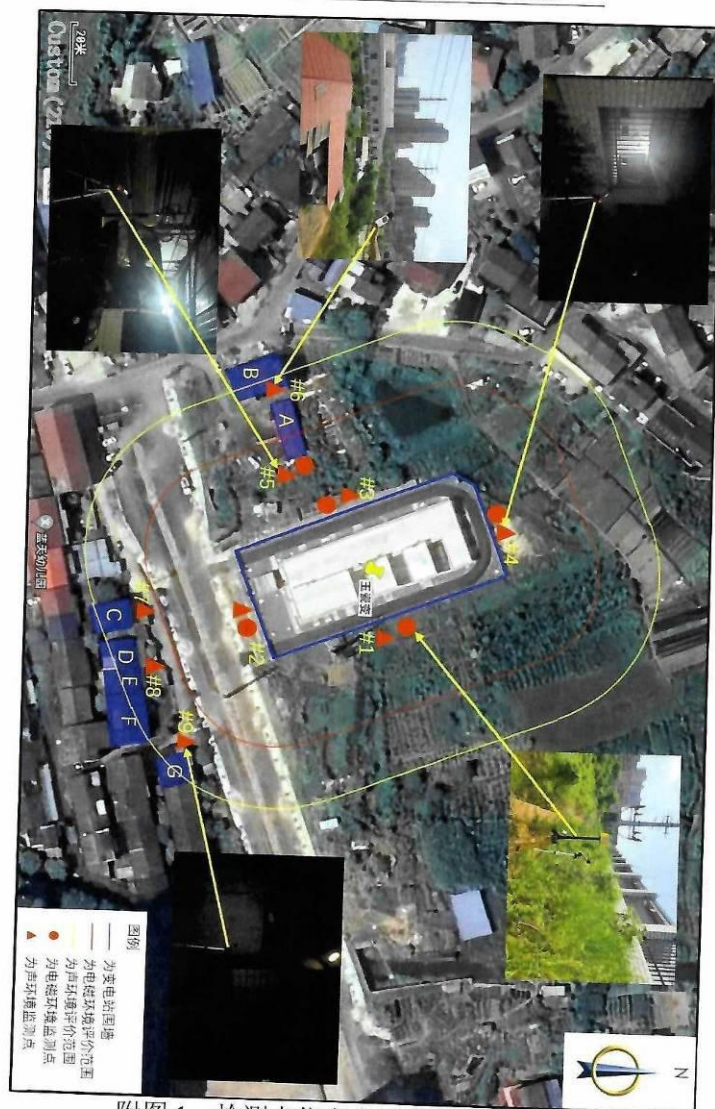
报告编制: 赵世稳 审核: 栗斌 签发: 郭旭

签发日期: 2023 年 8 月 7 日

(检验检测专用章)

湖南瑾杰环保科技有限公司 检测 报 告

报告编号: JJHB (XC) 088-2023



附图 1 检测点位布点示意图及现场照片

环境监测质量保证单



受湖南省湘电试验研究院有限公司委托，我公司为湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程提供了相关环境监测数据，并对所监测或提供的数据的准确性和有效性负责。

建设项目名称	湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程
建设项目所在地	株洲市醴陵市
项目委托单位	湖南省湘电试验研究院有限公司
监测单位名称	湖南瑾杰环保科技有限公司
现状监测时间	2023 年 8 月 4 日
监测项目及点位数	电磁环境 5 个测点、声环境 9 个测点。



湖南省湘电试验研究院有限公司

检测报告



报告编号： JChh(xc)105-2021

客户名称： 国网湖南省电力有限公司长沙供电分公司
项目名称： 湖南长沙上大垅 110kV 变电站电磁环境
现状检测
检测类别： 现场委托检测
报告日期： 2021 年 07 月 11 日

批准人： 阳金纯

检测专用章：



地址：湖南省长沙市东塘
服务电话：0731-85605873
传真号码：0731-85337959

邮政编码：410007
电子邮箱：hnxdhhs@163.com
监督电话：0731-85337959

湖南省湘电试验研究院有限公司

报告编号: **JChh(xc)105-2021**

检测对象基本情况:				
名称	位置	类别	测点编号	检测时间
湖南长沙上大垅 110kV 变电站电磁 环境现状检测	湖南省长沙市	50Hz(工频)电 场强度、50Hz (工频)磁感应 强度	见检测结 果	2021-07-09
检测所依据的规程规范(代号、名称):				
(1)《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ 681-2013)				
(2)《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014)				
检测所使用的主要仪器:				
仪器名称	仪器型号	仪器编号	证书编号	有效期至
工频场强仪	SEM-600&LF -04	I-1065/D-106 5	XDdj2021-12140	2022-05-13
多功能测量 仪	VT210	2P180608226	RSL202021951 (温湿度)	2021-09-22
			LZ202004663 (风速)	2021-9-21
检测时间及其测试条件:				
检测时间	天气	温度(°C)	相对湿度(%)	风速(m/s)
2021-07-09	晴	34.2~35.6	48.5~52.7	0.2~0.6

注:

1. 未经本公司书面授权, 不得部分复制(全部复制除外)本报告。
2. 本报告的检测结果仅对所测样品有效, 仅对检测项目负责。
3. 本证书无编号、试验员、审核员、批准人签字无效。
4. 本报告封面未盖报告专用章无效。



湖南省湘电试验研究院有限公司

报告编号: JChh(xc)105-2021

运行工况					
检测时间	名称	电压 U (kV)	电流 I (A)	有功 P (MW)	无功 Q (Mvar)
2021-07-09	1#主变	117.5	65.4	11.2	2.7
	2#主变	115.1	83.6	17.1	3.7
	3#主变	115.3	52.9	10.3	2.4



湖南省湘电试验研究院有限公司

报告编号: JChh(xc)105-2021

检测结果

表1 湖南长沙上大垅 110kV 变电站电磁环境测试结果

编号	测点位置	50Hz (工频) 电场强度 E (V/m)	50Hz (工频) 磁感应强度 B (μ T)
1	变电站东侧厂界	5.6	0.085
2	变电站南侧厂界	5.1	0.043
3	变电站西侧厂界	5.4	0.107
4	变电站北侧厂界	5.9	0.071
5	距东侧围墙 5m	5.6	0.085
6	距东侧围墙 10m	4.7	0.074
7	距东侧围墙 15m	4.7	0.068
8	距东侧围墙 20m	4.3	0.053
9	距东侧围墙 25m	4.0	0.049
10	距东侧围墙 30m	3.6	0.038
11	距东侧围墙 35m	3.2	0.031
12	距东侧围墙 40m	2.5	0.027
13	距东侧围墙 45m	1.8	0.021
14	距东侧围墙 50m	1.7	0.021

试验员: 赵树丛

审核员: 潘畅

研究
专用
83765

湖南省湘电试验研究院有限公司

报告编号: JChh(xc)105-2021



附图 1: 长沙上大城 110kV 变电站监测布点示意图



附件 6：危险废物处置合同



国网株洲供电公司 2023 年废旧矿物 油处置服务框架协议

合同编号（甲方）：

合同编号（乙方）：

工程名称：废旧矿物油处置服务框架协议

委托方（甲方）：国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司

受托方（乙方）：株洲湘态环保有限公司

签订时间：2023 年 4 月 11 日

签订地点：湖南株洲物资管理部



废旧矿物油处置服务框架协议

委托方（甲方）：国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司

受托方（乙方）：株洲湘态环保有限公司

鉴于甲方拟委托乙方承担株洲公司 2023 年废旧矿物油处置服务工作，且乙方同意接受委托，根据《中华人民共和国合同法》及其他相关法律法规的规定，双方经过协商一致，订立本协议。

1. 服务项目及范围

1.1 项目名称：株洲公司 2023 年度旧矿物油处置服务。

1.2 项目地点：株洲地区。

1.3 项目概况：接到甲方通知后，在株洲地区范围内的指定场所，提供车辆、人员、相关设备、工器具对废旧矿物油进行回收、收集；负责配合、协助甲方在当地环保部门办理危废品运输的转运联单；依据收集的废旧矿物油计重，向甲方支付货款后，乙方运输至处置场所，进行环保处置。

1.4 服务范围：废旧矿物油回收、收集、运输至处置场所，在当地环保部门办理危废品运输的转运联单等。

1.5 服务结算期限：合同签订之日起至 2024 年 3 月 31 日

2. 合同价格及支付

2.1 合同价格及计算：按照国网国网株洲供电公司 2023 年度废旧矿物油处置服务项目（采购编号：2023WF02）成交结果；成交金额为：1400 元/吨，乙方在回收、收集废旧矿物油后对其进行计重，根据重量，乙方向甲方支付货款并在当地环保部门办理危废品运输转运联单后，由乙方运输至处置场所进行环保处置。

2.2 本合同的成交价格中包含了在株洲地区范围内的指定场所提



签署页

甲方：国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表(签字):

2023.4.11

签订日期:

地址: 株洲市荷塘区红港路361号

联系人: 谭建

电话: 0731-28142604

传真:

Email:

开户银行: 株洲市建行电力支行

账号: 43001502362050000133

税号: 91430200184282929C

传真:

乙方: 株洲湘态环保有限公司
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表(签字): 凌松林

2023.4.11

签订日期:

地址: 湖南省株洲市荷塘区金山街道金山工业园厂房G栋

101厂房

联系人: 凌松林

电话: 18274182632

传真:

Email:

开户银行: 华融湘江银行股份有限公司株洲汽车城支行

账号: 82950302000021664

税号: 91430202MA4LMTLN6R

传真:



营业执照

统一社会信用代码
91430302MA7J7Y9Y72



副本编号: 1-1

(副本)

名称 株洲湘能环保科技有限公司
类型 有限责任公司(自然人投资或控股)
法定代表人 成松林 13617333062 251602299

注册资本 壹佰万五整

成立日期 2022年05月02日

经营范围 一般项目: 环保咨询服务; 环保技术开发、推广; 环保工程管理服务; 环保设施运营; 环保设备销售; 环保材料销售; 环保技术服务; 环保检测服务; 环保工程设计; 环保工程施工; 环保设施维护; 环保设施改造; 环保设施拆除; 环保设施搬迁; 环保设施拆除后的恢复; 环保设施拆除后的清理; 环保设施拆除后的验收; 环保设施拆除后的评估; 环保设施拆除后的报告; 环保设施拆除后的备案; 环保设施拆除后的公示; 环保设施拆除后的公告; 环保设施拆除后的通知; 环保设施拆除后的决定; 环保设施拆除后的命令; 环保设施拆除后的处分; 环保设施拆除后的处罚; 环保设施拆除后的奖励; 环保设施拆除后的表彰; 环保设施拆除后的嘉奖; 环保设施拆除后的荣誉称号; 环保设施拆除后的其他奖励和表彰。

营业期限 2022年05月02日至2027年05月02日

登记机关 湖南省株洲市荷塘区金山街道金山工业园
厂湖路101号



登记机关

2022年 3月 30日

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家企业信用信息公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn>

国家市场监督管理总局监制



国网株洲供电公司 2023 年废旧蓄电 池处置服务框架协议

合同编号（甲方）：

合同编号（乙方）：

工程名称：废旧蓄电池处置服务框架协议

委托方（甲方）：国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司

受托方（乙方）：株洲宏科再生资源回收利用有限公司

签订时间：2023年4月11日

签订地点：湖南株洲物资供应中心



废旧蓄电池处置服务框架协议

委托方(甲方): 国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司

受托方(乙方): 株洲宏科再生资源回收利用有限公司

鉴于甲方拟委托乙方承担株洲公司 2023 年度废旧蓄电池处置服务工作,且乙方同意接受委托。根据《中华人民共和国合同法》及其他相关法律法规的规定,双方经过协商一致,订立本协议。

1. 服务项目及范围

1.1 项目名称: 株洲公司 2023 年度废旧蓄电池处置服务。

1.2 项目地点: 株洲地区。

1.3 项目概况: 接到甲方通知后,在株洲地区范围内的指定场所,提供车辆、人员、相关设备、工器具对废旧蓄电池进行回收、收集;负责配合、协助甲方在当地环保部门办理危废品运输的转运联单;依据收集的废旧蓄电池计重,向甲方支付货款后,乙方运输至处置场所,进行环保处置。

1.4 服务范围: 废旧蓄电池回收、收集,运输至处置场所,在当地环保部门办理危废品运输的转运联单等。

1.5 服务结算期限: 合同签订之日起至 2024 年 3 月 31 日

2. 合同价格及支付

2.1 合同价格及计算:按照国网株洲供电公司 2023 年度废旧蓄电池处置服务项目(采购编号:2023WF01)成交结果:成交金额为:3000 元/吨,乙方在回收、收集废旧蓄电池后对其进行计重,根据重量,乙方向甲方支付货款并在当地环保部门办理危废品运输转运联单后,由乙方运输至处置场所进行环保处置。

2.2 本合同的成交价格中包含了在株洲地区范围内的指定场所提供车辆、人员、相关设备、工器具对废旧蓄电池进行回收、收集,运



签署页

甲方：国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表(签字):

签订日期: 2023.4.11

地址: 株洲市荷塘区红港路361号

联系人: 覃建

电话: 0731-28142604

传真:

Email:

开户银行: 株洲市建行电力支行

账号: 43001502362050000133

税号: 91430200184282929C

传真:

乙方: 株洲宏科再生资源回收利用有限公司
(盖章)

法定代表人(负责人)或
授权代表(签字): 周华

签订日期: 2023.4.11

地址: 湖南省株洲市天元区马家河街道天易大道959号高科新马金谷C4栋103号

联系人: 周华

电话: 13823362361

传真:

Email:

开户银行: 中国银行股份有限公司株洲市月塘支行

账号: 608073120026

税号: 91430211MA4PTX8R60

传真:



营业执照

统一社会信用代码
91430211MA4PTXBR60



扫描二维码“读”
取企业信用信息。
系统“了解更多”
信息，可“照管企业”。

名称	株洲农村再生资源回收利用有限公司	注册资本	贰佰万元整
类型	有限责任公司(自然人投资或控股)	成立日期	2018年08月17日
法定代表人	周华	住所	湖南省株洲市天元区马家河街道天易大道959号高科新马金谷C4栋103号
经营范围	再生资源回收与批发；金属废料和碎屑加工处理；有色金属综合利用；废旧物资回收（含金属）；计算机、电气机械设备、电池、动力电池包及其系统的销售；碎石的加工、销售。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）		

登记机关

2022年10月19日



危险废物经营许可证

编号：株 环（危）字第（004）号

持证单位：株洲宏科再生资源回收利用有限公司

法人代表：周华

地址：株洲市天元区新马金谷C4栋103号

经营方式：收集、贮存（限长（期限））

经营范围：HW31（900-052-31） HW08（900-199-08 900-200-08 900-201-08 900-203-08 900-204-08 900-214-08 900-216-08 900-217-08 900-218-08 900-219-08 900-220-08 900-249-08）

经营规模：8000吨/年（其中：废旧锂离子电池6000吨，废矿物油2000吨）

经营期限：叁年

有效期：2023年01月18日至2026年01月17日

发证机关（盖章）

2023年01月18日

湖南省生态环境厅

湖南省生态环境厅监制

附件 7：专家评审意见

湖南株洲醴陵玉瓷110kV变电站2号主变扩建工程环境影响报告表
专家评审意见

2023 年 11 月 1 日，株洲市生态环境局在株洲市主持召开了《湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程环境影响报告表》（以下简称“报告表”）技术评审会，参加会议的有国网湖南省电力有限公司株洲供电分公司（建设单位）、湖南华晨工程设计咨询有限公司（设计单位）、湖南省湘电试验研究院有限公司（报告编制单位）等单位的代表。会议邀请了 3 位专家组成了技术评审组（名单附后）。会前与会代表和专家进行了现场踏勘。评审会上，与会专家和代表听取了建设单位对项目基本情况的介绍和报告编制单位对报告表主要内容的汇报。经认真讨论评审，形成意见如下：

一、项目概况

湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程建设地点位于株洲市醴陵市国瓷街道，建设内容包括：

本期在玉瓷 110kV 变电站站内预留位置新增一台容量 50MVA 的主变及配套进线间隔 1 回，新增 $1 \times (3.6+4.8)$ Mvar 容量的无功补偿设备。本期扩建在站内预留场地建设，不新征地。

本工程总投资 1017 万元，其中环保投资 21 万元。

二、报告表编制质量

报告表编制规范，评价内容较全面，工程分析、环境现状和环境影响阐述较清楚，环保措施基本可行，评价结论总体可信，经修改完善后可上报审批。

三、工程环境可行性

在认真落实报告表及评审提出的各项环保措施的前提下，本工程投运后污染物排放能满足相应标准要求，对生态环境的影响能控制在可接受范围。从环保角度分析，工程建设可行。

四、修改意见

1、细化项目与“三线一单”、《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）符合性分析。

2、完善现有项目及本项目建设内容，细化“以新带老”评价内容。

- 3、核实项目环境保护目标，进一步说明环境现状监测布点原则。
- 4、细化项目危险废物产生情况及处置要求。
- 5、落实与会代表和专家提出的其它意见。

专家组：张挺（组长）、陈秋荣、潘庚华（执笔）

张挺 陈秋荣 2023年11月1日
潘庚华

湖南株洲醴陵玉瓷 110kV 变电站 2 号主变扩建工程 环境影响报告表技术评审会议专家组名单

姓 名	职务/职称	单 位	签 名
陈 旭	高工	湘潭市环境院	陈旭
陈旭东	高工	湘潭市环境院	陈旭东
陈旭东	高工	湘潭市环境院	陈旭东

十一、附表

附表 1：生态影响评价自查表

工作内容		自查项目
生态影响识别	生态保护目标	重要物种□；国家公园□；自然保护区□；自然公园□；世界自然遗产□；生态保护红线□；重要生境□；其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域□；其他√
	影响方式	工程占用□；施工活动干扰√；改变环境条件□；其他□；
	评价因子	物种□（ 生境□（ 生物群落□（ 生态系统□（ 生物多样性□（ 生态敏感区□（ 自然景观□（ 自然遗迹□（ 其他√（工程评价范围内动、植物种类情况）
评价等级		一级□ 二级□ 三级□ 生态影响简单分析 <input checked="" type="checkbox"/>
评价范围		陆域面积：（0.85）km ² ；水域面积：（0.01）km ²
生物现状调查与评价	调查方法	资料收集√；遥感调查□；调查样方、样线□；调查点位、断面□；专家和公众咨询法□；其他□
	调查时间	春季□；夏季 <input checked="" type="checkbox"/> ；秋季□；冬季□ 丰水期 <input checked="" type="checkbox"/> ；枯水期□；平水期□
	所在区域的生态问题	水土流失□；沙漠化□；石漠化□；盐渍化□；生物入侵□；污染危害□；其他□
	评价内容	植被/植物群落√；土地利用√；生态系统□；生物多样性□；重要物种□；生态敏感区□；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
生态影响预测与评价	评价方法	定性√；定性和定量□
	评价内容	植被/植物群落□；土地利用□；生态系统□；生物多样性□；重要物种□；生态敏感区□；生物入侵风险□；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
生态保护对策措施	对策措施	避让□；减缓□；生态修复□；生态补偿□；科研□；其他 <input checked="" type="checkbox"/>
	生态监测计划	全生命周期□；长期跟踪□；常规□；无√
	环境管理	环境监理□；环境影响后评价□；其他√
评价结论	生态影响	可行√；不可行□
注：“□”为勾选项，可√；“（ ）”为内容填写项。		

附表 2：声环境影响评价自查表

工作内容		自查项目					
评价等级 与范围	评价等级	一级 <input type="checkbox"/>		二级 <input checked="" type="checkbox"/>		三级 <input type="checkbox"/>	
	评价范围	200m <input type="checkbox"/>		大于 200m		小于 200m <input checked="" type="checkbox"/>	
评价因子	评价因子	等效连续A声级 <input checked="" type="checkbox"/> 最大A声级 <input type="checkbox"/> 计权等效连续感觉噪声级 <input type="checkbox"/>					
评价标准	评价标准	国家标准 <input checked="" type="checkbox"/>		地方标准 <input type="checkbox"/>		国外标准 <input type="checkbox"/>	
现状评价	环境功能区	0类区 <input type="checkbox"/>	1类区 <input type="checkbox"/>	2类区 <input checked="" type="checkbox"/>	3类区 <input type="checkbox"/>	4a类区 <input type="checkbox"/>	4b类区 <input type="checkbox"/>
	评价年度	初期 <input type="checkbox"/>		近期 <input checked="" type="checkbox"/>		中期 <input type="checkbox"/>	
	现状调查方法	现场实测法 <input type="checkbox"/> 现场实测加模型计算法 <input checked="" type="checkbox"/> 收集资料 <input type="checkbox"/>					
	现状评价	达标百分比		100%			
噪声源 调查	噪声源调方法	现场实测 <input type="checkbox"/> 已有资料 <input checked="" type="checkbox"/> 研究成果 <input type="checkbox"/>					
声环境影响 预测与 评价	预测模型	导则推荐模型 <input checked="" type="checkbox"/>				其他 <input type="checkbox"/> _____	
	预测范围	200m <input type="checkbox"/>		大于 200m		小于 200m <input checked="" type="checkbox"/>	
	预测因子	等效连续A声级 <input checked="" type="checkbox"/> 最大A声级 <input type="checkbox"/> 计权等效连续感觉噪声级 <input type="checkbox"/>					
	厂界噪声贡献值	达标 <input checked="" type="checkbox"/> 不达标 <input type="checkbox"/>					
	声环境保护目标处噪声值	达标 <input checked="" type="checkbox"/> 不达标 <input type="checkbox"/>					
环境监测 计划	排放监测	厂界监测 <input checked="" type="checkbox"/> 固定位置监测 <input type="checkbox"/> 自动监测 <input type="checkbox"/> 手动监测 <input type="checkbox"/> 无监测 <input type="checkbox"/>					
	声环境保护目标处噪声监测	监测因子: (昼、夜间噪声)			监测点位数 (5)		无监测 <input type="checkbox"/>
评价结论	环境影响	可行 <input checked="" type="checkbox"/> 不可行 <input type="checkbox"/>					
注“□”为勾选项，可√；“（ ）”为内容填写项。							