

建设项目环境影响报告表

项目名称： 郑州航空港兴港电力有限公司 220 千伏冀州变
110 千伏线路送出工程

建设单位： 郑州航空港兴港电力有限公司

编制单位： 郑州祥仁环保科技有限公司

编制日期： 二〇二五年八月

目录

一、建设项目基本情况 1

二、建设内容 15

三、生态环境现状、保护目标及评价标准 32

四、生态环境影响分析 54

五、主要生态环境保护措施 69

六、生态环境保护措施监督检查清单 78

七、结论 84

专题评价

郑州航空港兴港电力有限公司 220 千伏冀州变 110 千伏线路送出工程电磁环境影响专题评价

一、建设项目基本情况

建设项目名称	郑州航空港兴港电力有限公司 220 千伏冀州变 110 千伏线路送出工程		
项目代码	2504-410173-04-01-631774		
建设单位联系人	杨**	联系方式	177*****422
建设地点	郑州航空港兴港电力有限公司 220 千伏冀州变 110 千伏线路送出工程全线位于 *****境内		
地理坐标	郑州航空港兴港电力有限公司 220 千伏冀州变 110 千伏线路送出工程： ①110kV 冀州~嘉兰线路（起点：***）至（***）；②110kV 冀州~荆州线路（起点：***）至（***）；③110kV 冀州~钟观线路（起点：***）至（***）；④110kV 冀州~仰望线路（起点：***）至（***）；⑤110kV 冀州~模具线路（***）至（***）。		
建设项目行业类别	五十五、核与辐射“161 输变电工程”其他（100 千伏以下除外）	用地面积（m ² ）/ 长度（km）	本项目永久用地约 1040m ² ，临时占地约 18520m ² ，新建线路路径长 9.317km（其中架空线路 1.75km，电缆线路 7.567km）。
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）	郑州航空港经济综合实验区发展和统计局	项目审批（核准/备案）文号（选填）	郑港经发投资〔2025〕134 号
总投资（万元）	9696	环保投资（万元）	53.5
环保投资占比（%）	0.55%	施工工期	12 个月
是否开工建设	☒ 否 ☐ 是：		
专项评价设置情况	根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）相关要求，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.项目与政策及规划的相符性 根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017）及国家统计局关于《执行国民经济行业分类第1号修改单的通知（国统字【2019】66号）文》，本项目属于电力、热力生产和供应业44；根据《产业结构调整指导目录（2024年本）》，本项目属于该目录中“四、电力—2. 电力基础设施建设：电网改造与建设，增量配电网建设”，为鼓励类项目。属于国家鼓励发展的产业，符合国家产业政策。 2.项目“三线一单”相符性分析 （1）与生态保护红线的相符性 根据《河南省人民政府关于实施“三线一单”生态环境分区管控的意见》（豫政[2020]37号）、《郑州市人民政府关于实施“三线一单”生态环境分区管控的意见》（郑政[2021]13号），本项目位于郑州航空港经济综合实验区，根据河南省“三线一单”综合信息应用平台查询，本项目110千伏钟观至熙泰线路新建工程不在生态保护红线范围内，无空间冲突，因此项目建设符合生态保护红线要求。 本项目线路避开了国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、饮用水水源保护区等生态敏感目标和水环境敏感目标，符合生态保护区域要求。 （2）与环境质量底线的相符性 本项目采取了针对性污染防治措施，根据现状监测结果，本项目拟建线路沿线声环境保护目标噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中3类标准，本工程拟建线路沿线敏感点处工频电场强度和工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100μT的公众曝露控制限值的要求。项目建设后运营期不产生废气，产生的固体废物均能得到合理处置，对周围环境影响较小；运营期采取环评提出的措施后电磁环境和声环境可以达标排放。不会改变区域环境质量等级，符合环境质量底线要求，也能符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）

相关要求。

(3) 与资源利用上限的相符性

本工程主要消耗资源为土地占用，工程总占地面积约 19560m²，其中永久占地约 1040m²，临时占地约 18520m²。输电线路采用架空和电缆两种方式建设，杆塔选择占地小的塔型，铁塔仅有四个塔脚占地，铁塔下方仍具备耕种功能，均符合资源利用上线的要求。

(4) 与生态环境准入清单的相符性

根据《河南省人民政府关于实施“三线一单”生态环境分区管控的意见》（豫政[2020]37 号）以及河南省“三线一单”综合信息应用平台 (<http://222.143.64.178:5001/publicService/>) 查询，本项目属于中牟县水重点、大气高排放区（ZH41012220009）、新郑市一般管控单元（ZH41018430001）、郑州航空港先进制造业开发区（ZH41018420001）、尉氏县水重点管控单元（ZH41022320004）、尉氏县一般管控单元（ZH41022330001）、郑州航空港先进制造业开发区（尉氏片区）（ZH41022320001），管控要求具体如下表。

表 1-1 项目与单元管控要求相符性分析

环境 管 控 单 元 编 码	环 境 管 控 单 元 名 称	所 属 区 县	管 控 单 元 分 类	单 元 管 控 要 求	相 符 性
Z H 41 01 22 20 00 9	中 牟 县 水 重 点 、 大	郑 州 航 空 港 经 济 综	重 点 管 控 单 元	空间布局约束 1、严格控制新建、扩建高排放、高污染项目。 2、新、改、扩建“两高”项目严格落实《生态环境部关于加强高耗能、高排放建设项目生态环境源头防控的指导意见(环环评[2021]45 号)》和《河南省生态环境厅关于加强“两高”项目生态环境源头防控的实施意见（豫环文〔2021〕100 号）》要求。	符合，本项目不属于“两高”项目。

		气 高 排 放 区	合 实 验 区	污 染 物 排 放 管 控	1、禁止销售、使用煤、生物质等高污染燃料。2、推进污水处理配套管网建设和雨污分流系统改造，实现污水全收集、全处理。3、新建或扩建城镇污水处理厂必须达到或优于执行《贾鲁河流域水污染物排放标准》(DB41/908-2014)表 1 标准。	符合，本项目不使用高污染燃料；本项目不涉及废水污染物排放，线路运维检修人员生活污水经沿线已有污水处理装置处理，不外排；本项目不涉及污水处理厂。
				环 境 风 险 防 控	1、建立健全环境风险防控体系，制定环境风险应急预案，建设突发事件应急物资储备库，成立应急组织机构。	符合，单位制定环境风险应急预案，成立了应急组织机构。
				资 源 开 发 效 率 要 求	/	/
	Z H 41 02 23 30 00 1	新 郑 市 一 般 管 控 单 元	郑 州 航 空 港 经 济 综 合 实 验 区	空 间 布 局 约 束	1、加强对农业空间转为生态空间的监督管理，未经国务院批准，禁止将永久基本农田转为城镇空间。鼓励城镇空间和符合国家生态退耕条件的农业空间转为生态空间。2、严禁在优先保护类耕地集中区域新建有色金属冶炼、石油化工、化工、焦化、电镀、制革等行业企业以及可能造成耕地土壤污染的建设项目。3、现有食品企业规范发展，推动企业入园。	符合，本项目属于输变电建设项目，不占用基本农田。
				污 染 物 排 放 管 控	1、加快建设农村生活污水收集管网和污水处理设施，处理后的生活污水须达到《农村生活污水处理设施水污染物排放标准》(DB41/18202019)排放限值要求。2、禁止向耕地及农田沟渠中排放有毒有害工业、生活废水和未经处理的养殖小区畜禽粪便；禁止占用耕地倾倒、堆放城乡生活垃圾、建筑垃圾、医疗垃圾、工业废料及废渣等废弃物。	符合，本项目不产生生产废水，线路施工期生活污水利用当地城市的污水处理设施进行处理，施工期生活垃圾定期清理，不随意丢弃。
				环 境 风 险 防 控	/	/

					资源开发效率要求	/	/
	ZH41018420001	郑州航空港先进制造业开发区	郑州航空港经济综合实验区	重点管控单元	空间布局约束	1、禁止新建利用传统微生物发酵技术制备抗生素、维生素药物的项目，纯化学合成制药项目，利用生物过程制备的原料药进一步化学提取的半合成制药项目，禁止新建独立电镀项目和设立电镀专业园；禁止新建各类燃煤锅炉。2、新、改、扩建“两高”项目严格落实《生态环境部关于加强高耗能、高排放建设项目生态环境源头防控的指导意见（环环评〔2021〕45号）》和《河南省生态环境厅关于加强“两高”项目生态环境源头防控的实施意见（豫环文〔2021〕100号）》要求。3、饮用水水源保护区执行《中华人民共和国水污染防治法》等相关要求。	符合，本项目属于输变电建设项目，不属于禁止类项目；本项目不属于“两高”项目，项目周围不涉及饮用水水源保护区。
					污染物排放管控	1、新改扩建项目主要污染物排放应满足区域替代消减要求。2、新建、升级省级产业集聚区要同步规划、建设雨水、污水、垃圾集中收集等设施。3、产业集聚区内企业废水必须实现全收集、全处理，涉重行业企业综合废水排放口重金属污染物应达到国家污染物排放标准限值要求，区内企业废水排入产业集聚区集中污水处理厂的执行相关行业排放标准，无行业排放标准的应符合产业集聚区集中处理设施的接纳标准。同区依托或配套集中污水处理厂尾水排放执行《贾鲁河流域水污染物排放标准》（DB41/908-2014）表1标准，远期对污水处理厂进行提标改造，提高出水水质（其中COD≤30mg/L，氨氮≤1.5mg/L，总磷≤0.3mg/L）。4、重点行业二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、VOCs全面执行大气污染物特别排放限值。5、产业集聚区新建涉高VOCs排放的工业涂装等重点行业企业实行区域内VOCs排放等量或倍量削减替代。新建、改建、扩建涉VOCs排放项目应加强废气收集，安装高效治理设施。全面取缔露天和敞开式喷涂作业，有条件情况下建设集中喷涂工程中心。	符合，本项目输电线路不涉及污水的排放，本项目线路不涉及取水设施，未在园区内用水取水，项目无大气污染物排放，不涉及VOCs排放。

					环境风险防控	1、园区管理部门应制定完善的事故风险应急预案，建立风险防范体系，具备事故应急能力，并定期进行演练。2、园区设置相关产业的事故应急池，并与各企业应急设施建立关联，组成联动风险防范体系。生产、储存、运输和使用危险化学品的企业及其它可能发生突发环境事件的污染排放企业，制定环境风险应急案，配备必要的应急设施和应急物资，并定期进行应急演练。	符合，建设单位制定完善的突发环境事件应急预案，确保环境风险事故发生时可以得到妥善处置。
					资源开发效率要求	1、企业应不断提高资源能源利用效率，新、改、扩建建设项目的清洁生产水平应达到国内先进水平。2、加强水资源开发利用效率，提高再生水利用率，城市再生水利用率达到 30%以上。3、加快区域地表水厂建设，实现园区内生产生活集中供水，逐步取缔企业自备地下水井。	符合，本工程与该要求不违背。本项目不涉及取水设施，未在园区内用水取水。
					空间布局约束	1、禁养区内禁止建设畜禽养殖场、养殖小区。2、加快循环经济产业建设，禁止不符合尉氏县静脉产业园规划产业项目入驻。	符合，本项目属于输变电建设项目，不属于禁止类项目。
					污染物排放管控	1、禁止未经达标处理的城镇污水或者其他污染物进入农业农村。2、新建、改建、扩建规模化畜禽养殖场（小区）要实施雨污分流、粪便污水资源化利用。3、加快建设农村生活污水收集管网，规模较大的村庄建设集中污水处理设施；居住分散的村庄建设小型人工湿地、无（微）动力处理设施、氧化塘等分散式污水处理设施。处理后的废水须达到《农村生活污水处理设施水污染物排放标准》（DB41/1820-2019）排放限值要求。4、持续开展农村环境综合整治，加快推进农村生活污水处理设施建设，不断提高已建成农村污水处理设施稳定正常运行率。5、加强尉氏县静脉产业园区入驻企业污染物排放管理，推进治污设施升级改造，开展深度治理工程，减少工艺过程粉尘无组织排放。	符合，本项目输电线路不涉及污水的排放，不涉及 VOCs 排放。
					环境风险防控	1、建立健全环境风险防控体系，制定环境风险应急预案，成立应急组织机构。	建设单位制定有完善的突发环境事件应急预案，确保环境风险事故发生时可以得到
	ZH41022320004	尉氏县水重点管控单元	郑州航空港经济综合实验区	重点管控单元			

	ZH410230001	尉氏县一般管控单元	郑州航空港经济综合实验区	一般管控单元			妥善处置。
					资源开发效率要求	1、加强水资源开发利用效率，提高再生水利用率。	本项目不涉及水资源开发利用。
					空间布局约束	1、禁止在饮用水水源保护区内设置排污口。禁止在饮用水水源一级保护区内新建、改建、扩建与供水设施和保护水源无关的建设项目。禁止在饮用水水源二级保护区内新建、改建、扩建排放污染物的建设项目。2、严禁在优先保护类耕地集中区域新建有色金属冶炼、石油化工、化工、焦化、电镀、制革等行业企业以及可能造成耕地土壤污染的建设项目。3、加强对农业空间转为生态空间的监督管理，未经国务院批准，禁止将永久基本农田转为城镇空间。鼓励城镇空间和符合国家生态退耕条件的农业空间转为生态空间。	符合，本项目输电线路不产生污水，不涉及污水排放，不涉及占用基本农田。
					污染物排放管控	1、禁止向耕地及农田沟渠中排放有毒有害工业、生活废水和未经处理的养殖小区畜禽粪便；禁止占用耕地倾倒、堆放城乡生活垃圾、建筑垃圾、医疗垃圾、工业废料及废渣等废弃物。	本项目输电线路不产生污水，不涉及污水、垃圾的排放。
					环境风险防控	/	/
					资源开发效率要求	/	/
	ZH410230001	郑州航空港先进制造业开发区（尉氏片区）	郑州航空港经济综合实验区	重点管控单元	空间布局约束	1、鼓励发展电子信息、现代物流、生物医药、装备制造等主导产业。2、限制不符合《产业结构调整指导目录》要求的铅酸蓄电池制造等项目入驻。3、禁止入驻《产业结构调整指导目录》淘汰的电镀工艺等项目。4、新建、改建、扩建“两高”项目应符合生态环境保护法律法规和相关法定规划，满足重点污染物总量控制、碳排放达峰目标、相关规划环评和行业建设项目环境准入条件、环评文件审批原则要求。5、入驻项目应符合园区规划及规划环评的要求。6、区域内乡镇地下水水源地周边禁止建设与水源保护无关的设施。饮用水水源保护区执行《中华人民共和国水污染防治法》等相关要求。	符合，本项目属于输变电建设项目，不属于铅酸蓄电池制造和淘汰的电镀工艺等项目；本项目不属于“两高”项目，项目周围不涉及地下水水源地。
					污染物排放管控	1、开发区（尉氏片区）扩区、调整要同步规划、建设雨水、污水、垃圾集中收集等设施。2、开发区（尉氏片区）内企业废水	符合，本项目不属于“两高”项目；输电线

		)			必须实现全收集、全处理，涉重行业企业综合废水排放口重金属污染物应达到国家污染物排放标准限值要求，开发区（尉氏片区）内排入集中污水处理厂的企业废水执行相关行业排放标准，无行业排放标准的应符合集中处理设施的接纳标准。园区依托或配套集中污水处理厂尾水排放执行《贾鲁河流域水污染物排放标准》（DB41/908-2014）表1郑州市区排放限值，远期对污水处理厂进行提标改造，提高出水水质（其中 COD≤30mg/L，氨氮≤1.5mg/L，总磷≤0.3mg/L）。3、园区内部分企业生产和生活用水取用地下水，应提高现有企业工业用水重复利用率和中水回用率，节约水资源。4、重点行业二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、VOCs 全面执行大气污染物特别排放限值。5、开发区新建、改建、扩建涉 VOCs 排放项目应加强废气收集，安装高效治理设施，涉 VOCs 排放的工业涂装、包装印刷等重点行业企业实行区域内 VOCs 排放等量或倍量削减替代。有条件情况下建设集中喷涂工程中心。	路不涉及污水的排放，本项目线路不涉及取水设施，园区内部取水应满足该管控单元的污染排放管控要求，项目无大气污染物排放，不涉及 VOCs 排放。	
					环境风险防控	1、园区管理部门应制定完善的事故风险应急预案，建立风险防范体系，具备事故应急能力，并定期进行演练。2、园区设置相关企业事故应急池，并与各企业应急设施建立关联，组成联动风险防范体系。生产、储存、运输和使用危险化学品的企业及其它可能发生突发环境事件的污染排放企业，制定环境风险应急案，配备必要的应急设施和应急物资，并定期进行应急演练。	符合，建设单位制定完善的突发环境事件应急预案，确保环境风险事故发生时可以得到妥善处置。
					资源开发效率要求	1、加强水资源开发利用效率，提高再生水利用率。2、加快区域地表水厂建设，实现园区内生产生活集中供水，逐步取缔企业自备地下水井。3、企业应不断提高资源能源利用效率，新、改、扩建建设项目的清洁生产水平应达到国内先进水平。	符合，本工程与该要求不违背。本项目不涉及取水设施，未在园区内用水取水。
本项目为电力供应行业，属于重点保护单元和一般管控单元允许建设的项目，本项目不排放重金属污染物，不属于高耗水、高排放、高污染行业，项目的建设将严格落实生态环境保护的基本要求，生态环境状况将保持现状，因此，本项目符合郑州航空港经济综合实验区关于“三线一单”生态环境分区管控的							

要求。

综上所述，本项目不在生态保护红线内，符合环境质量底线、资源利用上线的要求，因此本项目符合“三线一单”的要求。

3.与《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）符合性分析

《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）中对输变电项目环境保护的基本规定、选址选线、设计、施工和运行等方面提出了技术要求。本项目输电线路路径符合生态保护红线管控要求。具体符合性分析对照表见表1-2。

表 1-2 《输变电建设项目环境保护技术要求》的符合性对照表

类别	子项	要求	本项目情况	符合性
选线选址	/	工程选址选线应符合规划环境影响评价文件的要求	区域未开展规划环评工作	/
		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。	项目选址符合生态保护红线管控要求，避让了自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。	符合
		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。	本项目不涉及变电站选址，架空线路出线已尽量避开居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公等为主要功能的区域。	不涉及
		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。		符合

			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	本项目采用架空+电缆形式，架空线路段为110kV同塔四回同压架空架设，电缆线路大部分利用旧电缆通道，有效减少走廊开辟，对环境影响较小。	符合
			原则上避免在0类声环境功能区建设变电工程	本项目不涉及0类声环境功能区。	符合
			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。	本项目不涉及变电站选址。	不涉及
			输电线路宜避让集中林区，以减少林木砍伐，保护生态环境。	沿线主要生态环境为工业园区、城市绿化带、道路和农田，本项目输电线路已尽可能避让集中林区，减少树木砍伐	符合
			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。	本项目不涉及自然保护区。	符合
	设计	总体要求	输变电建设项目的初步设计、施工图设计文件中应包含相关的环境保护内容，编制环境保护篇章、开展环境保护专项设计，落实防治环境污染和生态破坏的措施、设施及相应资金。	本项目在初设报告中设置有环境保护专章，已包含相关的环境保护内容。	符合
			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。	本项目为新建工程，不涉及原有污染问题。	符合
			输电线路进入自然保护区实验区、饮用水水源二级保护区等环境敏感区时，应采取塔基定位避让、减少进入长度、控制导线高度等环境保护措施，减少对环境保护对象的不利影响。	本项目不涉及自然保护区实验区、饮用水水源二级保护区等环境敏感区。	符合
			变电工程应设置足够容量的事故油池及其配套的拦截、防雨、防渗等措施和设施。一旦发生泄漏，应能及时进行拦截和处理，确保油及油水混合物全部收集、不外排。	本项目不涉及变电站工程及配套设施。	不涉及

		电磁环境保护	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。	工程设计对产生的工频电场、工频磁场等电磁环境影响因子进行了验算，采取了相应防护措施，确保电磁环境影响满足国家标准要求。	符合
			输电线路设计应因地制宜选择线路型式、架设高度、杆塔塔型、导线参数、相序布置等，减少电磁环境影响	选取适宜的电气设备、杆塔、导线参数、相序布置；电磁环境影响满足相应标准要求。	符合
			架空输电线路经过电磁环境敏感目标时，应采取避让或增加导线对地高度等措施，减少电磁环境影响	架空输电线路经过电磁环境敏感目标时，采取增加导线对地高度等措施，减少电磁环境影响。	符合
			新建城市电力线路在市中心地区、高层建筑群区、市区主干路、人口密集区、繁华街道等区域应采用地下电缆，减少电磁环境影响	本项目经过密集居民区采用电缆敷设，对周围电磁环境影响较小。	符合
			变电工程的布置设计应考虑进出线对周围电磁环境的影响。	本项目不涉及变电站建设，线路建设已避开密集居民区，对周围电磁环境影响较小。	符合
			330kV及以上电压等级的输电线路出现交叉跨越或并行时，应考虑其对电磁环境敏感目标的综合影响。	本项目不涉及	不涉及
		声环境保护	变电工程噪声控制设计应首先从噪声源强上进行控制，选择低噪声设备；对于声源上无法根治的噪声，应采用隔声、吸声、消声、防振、减振等降噪措施，确保厂界排放噪声和周围声环境敏感目标分别满足GB12348和GB3096要求	本项目不涉及变电站工程。	不涉及
			户外变电工程总体布置应综合考虑声环境影响因素，合理规划，利用建筑物、地形等阻挡噪声传播，减少对声环境敏感目标的影响	本项目不涉及变电站工程。	不涉及

			户外变电工程在设计过程中应进行平面布置优化，将主变压器、换流变压器、高压电抗器等主要声源设备布置在站址中央区域或远离站外声环境敏感目标侧的区域。	本项目不涉及变电站工程。	不涉及
			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GB12348的基础上保留适当裕度。	本项目不涉及变电站工程。	不涉及
			位于城市规划区1类声环境功能区的变电站应采用全户内布置方式。位于城市规划区其他声环境功能区的变电工程，可采取户内、半户内等环境影响较小的布置型式。	本项目不涉及变电站工程。	不涉及
			变电工程应采取降低低频噪声影响的防治措施，以减少噪声扰民。	本项目不涉及变电站工程。	不涉及
		生态环境保护	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。	本项目线路未经过生态保护红线区等环境敏感区，施工期应采取严格控制施工作业带、减少临时占地、施工后及时恢复等措施，减少生态环境影响	符合
			输电线路应因地制宜合理选择塔基基础，在山丘区应采用全方位长短腿与不等高基础设计，以减少土石方开挖。输电线路无法避让集中林区时，应采取控制导线高度设计，以减少林木砍伐，保护生态环境。	本项目输电线路新建线路段采用灌注桩基础，有效减少土石方开挖。输电线路未跨越林地，未涉及林木砍伐，有效保护生态环境。	符合
			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。	项目临时占地在施工结束后及时恢复土地功能。	符合
			进入自然保护区的输电线路，应根据生态现状调查结果，制定相应的保护方案。塔基定位应避让珍稀濒危物种、保护植物和保护动物的栖息地，根据保护对象的特性设计相应的生态环境保护措施、设施等。	本项目输电线路不涉及自然保护区。	符合

水 环 境 保 护	变电工程应采取节水措施，加强水的重复利用，减少废（污）水排放。雨水和生活污水应采取分流制。	本项目不涉及变电站工程。	不 涉 及
	变电工程站内产生的生活污水宜考虑处理后纳入城市污水管网；不具备纳入城市污水管网条件的变电工程，应根据站内生活污水产生情况设置生活污水处理装置（化粪池、地埋式污水处理装置、回用水池、蒸发池等），生活污水经处理后回收利用、定期清理或外排，外排时应严格执行相应的国家和地方水污染物排放标准相关要求。	本项目不涉及变电站工程。	不 涉 及
	换流站循环冷却水处理应选择对环境污染小的阻垢剂、缓蚀剂等，循环冷却水外排时应严格执行相应的国家和地方水污染物排放标准相关要求。	本项目不涉及换流站。	/

从上表可知，本项目建设符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）中相关规定。

4.与饮用水水源保护区相符性分析

根据《关于印发南水北调中线一期工程总干渠（河南段）两侧饮用水水源保护区划的通知》（豫调办[2018]56号），南水北调中线一期工程总干渠在河南省境内的工程类型分为建筑物段和总干渠明渠段。

（1）建筑物段（渡槽、倒虹吸、暗涵、隧洞）一级保护区范围自总干渠管理范围边线（防护栏网）外延 50m，不设二级保护区。

（2）总干渠明渠段根据地下水水位与总干渠渠底高程的关系，分为以下几种类型：①地下水水位低于总干渠渠底的渠段：一级保护区范围自总干渠管理范围边线（防护栏网）外延 50m；二级保护区范围自一级保护区边线外延 150m。

②地下水水位高于总干渠渠底的渠段微~弱透水性地层：一级保护区范围自总干渠管理范围边线（防护栏网）外延 50m；二级保护区范围自一级保护区边线外延 500m。

弱~中等透水性地层：一级保护区范围自总干渠管理范围边线（防护栏网）外延 100m；二级保护区范围自一级保护区边线外延 1000m。

强透水性地层：一级保护区范围自总干渠管理范围边线（防护栏网）外延 200m；二级保护区范围自一级保护区边线外延 2000m、1500m。

根据《关于印发南水北调中线一期工程总干渠（河南段）两侧饮用水水源保护区划的通知》（豫调办[2018]56 号），郑州航空港经济综合实验区该渠段一级保护区为 100m，二级保护区范围为自一级保护区边线外延 1000m。本项目位于郑州航空港经济综合实验区岗李乡、大马乡、大营镇境内，距离南水北调总干渠最近约 4.2km，距二级保护区边线最近距离为 3.1km，不在南水北调总干渠一级及二级保护范围内。

5.与《郑州航空港经济综合实验区 2025 年蓝天保卫战实施方案》相符性分析

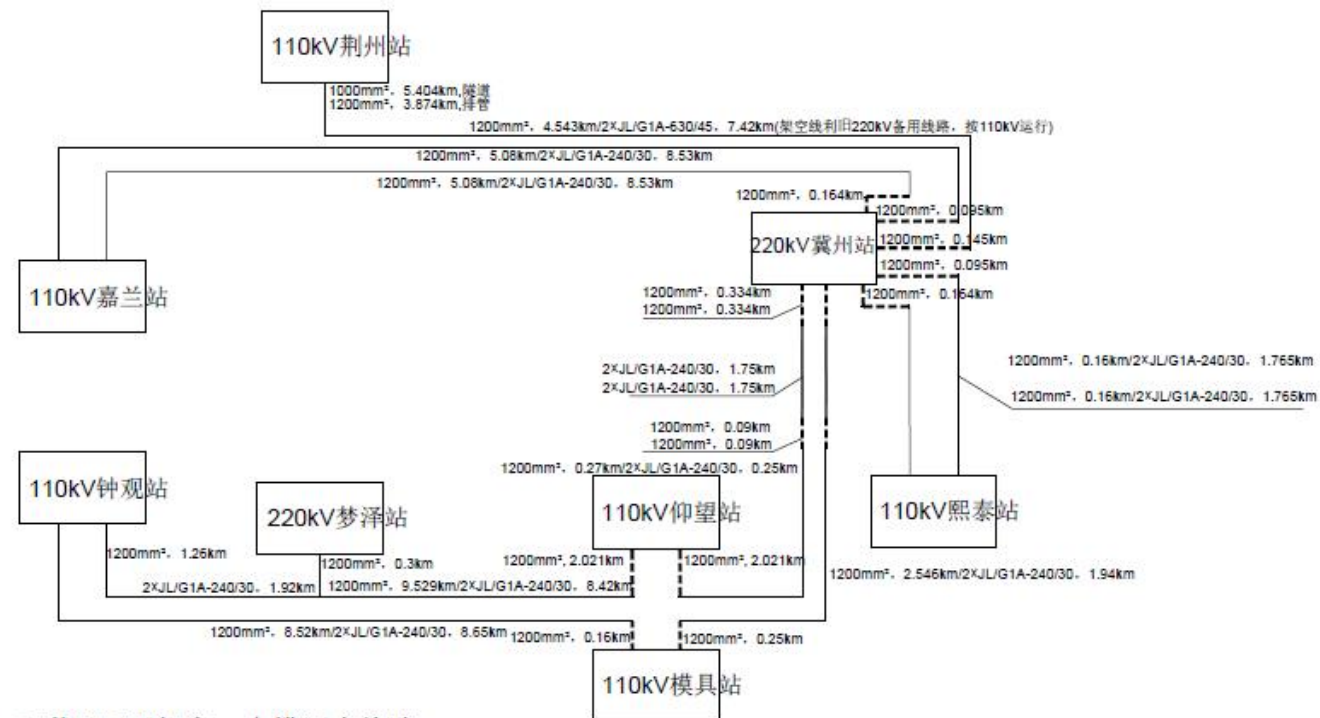
本项目与《郑州航空港经济综合实验区 2025 年蓝天保卫战实施方案》（郑港环委办〔2025〕2 号）相符性分析详见下表。

表 1-3 项目与《郑州航空港经济综合实验区 2025 年蓝天保卫战实施方案》相符性分析

类别	具体要求	本项目	相符性
(二) 深入实施减污工程	11.深化扬尘污染精细化管控。聚焦建筑工地、线性工程、城乡结合部、交通主干道、物料堆场等关键领域、重点部位，细化完善全区重点扬尘污染源管控清单，严格落实扬尘治理“两个标准”要求。组织开展裸露黄土“回头看”整治行动，以覆绿、硬化等方式，对长期未开发的建设裸地分类采取防尘措施。	项目施工期严格落实扬尘治理“两个标准”要求，加强施工围挡、车辆冲洗、湿法作业、密闭运输、地面硬化、物料覆盖等管理，提升扬尘污染精细化管理水平。	相符
	12.加强道路扬尘管控。全面提高道路保洁标准和频次，加大城区主次干道、支路背街机械化作业覆盖面，重点抓好北部重点区域、城乡结合部、施工工地周边、货车通行量较大路段等区域扬尘管控，城市建成区主次干道机械化清扫率达到 100%。	项目施工期施工工地周边严格落实相关要求，采取密闭运输，车身应保持整洁，防止建筑材料、垃圾和工程渣土飞扬、洒落、流溢，严禁抛扔或随意倾倒，保证运输途中不污染城市道路和环境。	相符

二、建设内容

地理位置	本项目位于河南省郑州航空港经济综合实验区。冀州变 110 千伏线路送出工程，本期共建设 110 千伏线路 11 回。 ①110kV 冀州~嘉兰线路：由 220kV 冀州变 110kV 间隔出线 4 回，在冀州变出站口双 π 接 110kV 嘉兰至熙泰双回线路，形成冀州至嘉兰双回 110kV 线路，冀州至熙泰双回 110kV 线路； ②110kV 冀州~荆州线路：由 220kV 冀州变 110kV 间隔出线 1 回，利旧原 220kV/110kV 嘉兰至熙泰混压同塔四回线路预留已建 220kV 架空线路（本期降压运行），至原嘉兰荆州 4 号终端塔位置，将原 T 接线路打开，形成冀州至荆州 1 回 110kV 线路； ③110kV 冀州~钟观线路：由 220kV 冀州变 110kV 间隔出线 2 回，沿青州大道西侧向南架设线路至 110kV 熙泰变东侧电缆终端塔，然后转接 110kV 钟观至熙泰双回线路，形成冀州至钟观双回 110kV 线路； ④110kV 冀州~仰望线路：由 110kV 仰望变出线 2 回，沿淮海路南侧新建电缆线路，至冀州至钟观双回线路，π接 110kV 钟观冀州线I回线路； ⑤110kV 冀州~模具线路：由 110kV 模具变出线 2 回，至冀州至钟观双回线路，π接 110kV 钟观冀州线II回线路。 新建线路采用电缆+架空方式敷设。全线位于郑州航空港经济综合实验区岗李乡、大马乡、大营镇境内。 本项目接线示意图见图 2-1，地理位置图见图 2-2.1~图 2-2.5。
------	---



图例:

- 现状110kV架空、电缆混合线路
- 新建110kV电缆
- 新建110kV架空线

图 2-1 本项目接线示意图



图 2-2.1 项目建设地理位置图

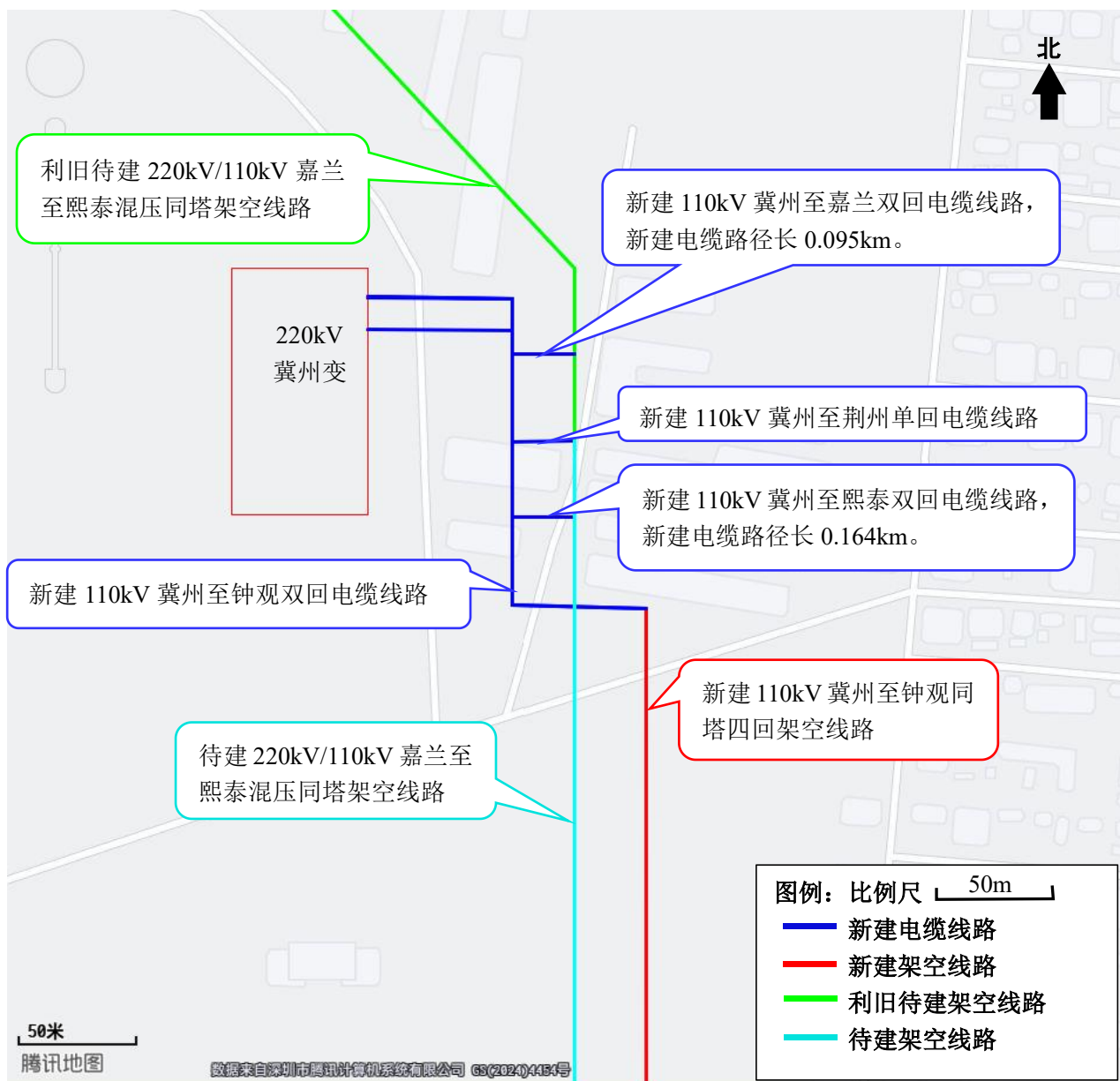


图 2-2. 2①110kV 冀州~嘉兰线路地理位置图

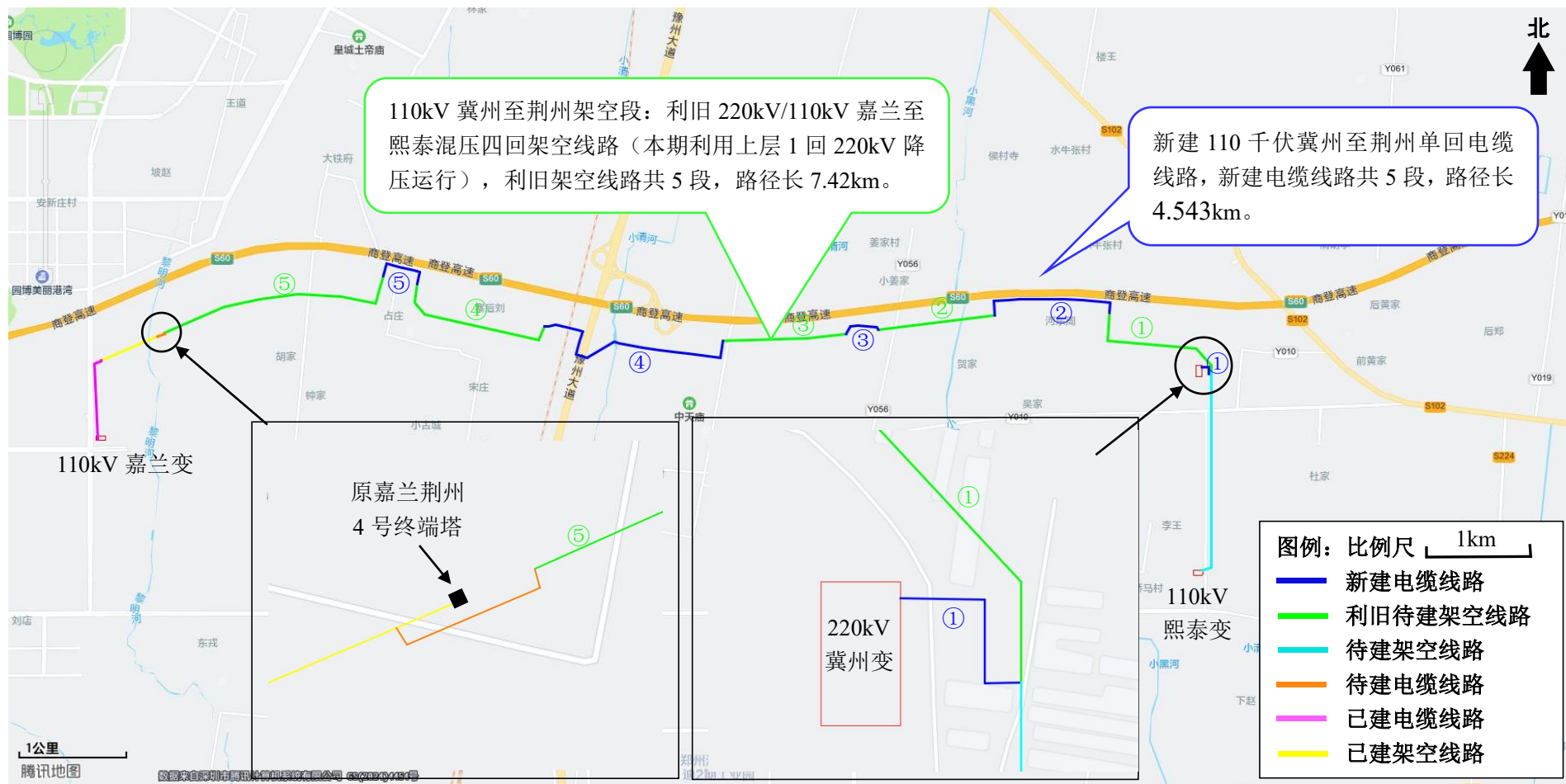


图 2-2. 3②110kV 冀州~荆州线路地理位置图

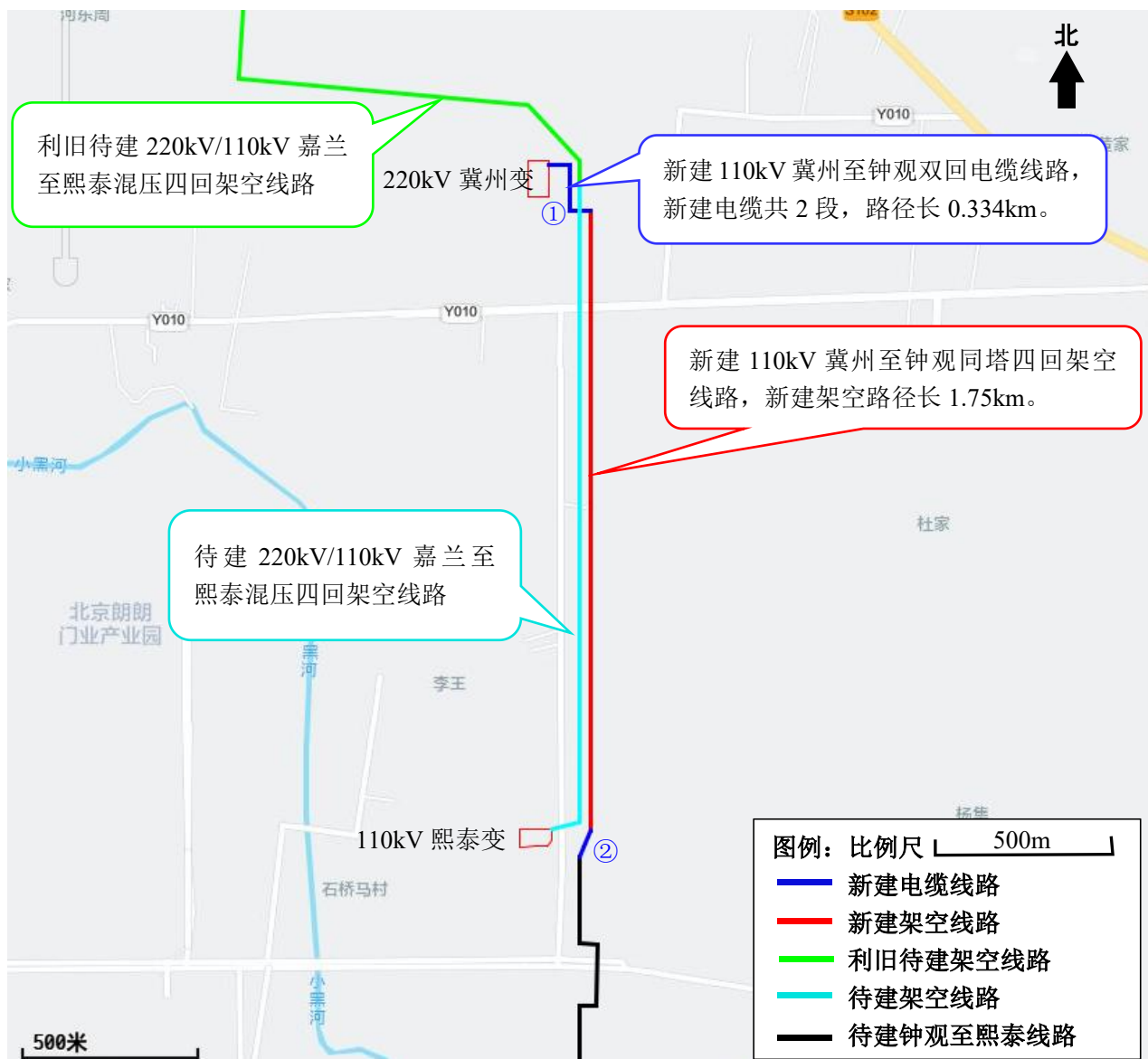


图 2-2. 4③110kV 冀州~钟观线路地理位置图

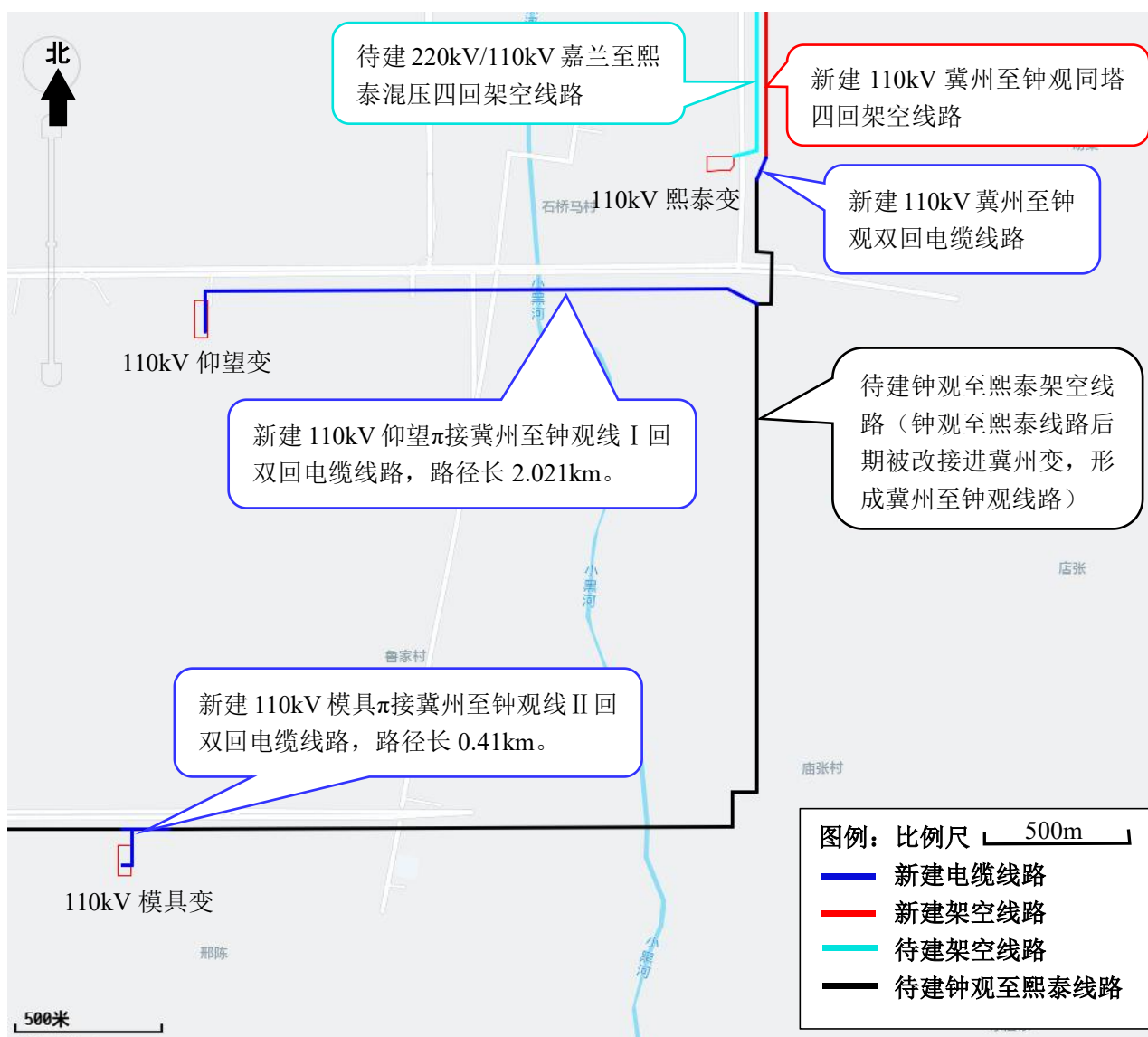


图 2-2. 5④110kV 冀州~仰望线路、⑤110kV 冀州~模具线路地理位置图

1.项目由来及建设必要性

拟建 220 千伏冀州变位于郑州航空港经济综合实验区竹贤北路与竹贤东街交叉口西南侧（大营镇梁家村西），供电范围为渤海大道~冀州路~南海大道~青州路合围区域及嘉兰变、南站变供电区。主供航空港区东南部区域负荷，该区域目前无 220 千伏变电站布点。冀州变投运前，航空港经济综合实验区南部片区拥有 220 千伏洁云变、远航变、梦泽变、港区变 4 个变电站，均位于港区西南部，距东部区域距离较远，110 千伏和 10 千伏供电距离均超 15 公里。该区域近期引进工业制造项目，其中工业制造一期二期项目报装负荷 200MW，三期项目报装负荷 120MW；项目投产后总计新增负荷约 320MW。220 千伏冀州变投运后，新增电源点对工业制造供电，并可与周边 220 千伏变电站形成双回链式结构，优化港区 110 千伏网架结构，提高供电可靠性。

综上所述，郑州航空港兴港电力有限公司 220 千伏冀州变 110 千伏线路送出工程承担着输送容量的重要作用，是发挥冀州变功能作用的重要组成部分，其建设具有重要的意义。

根据《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》《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》等相关法律法规规定及建设项目环境管理的相关要求。郑州航空港兴港电力有限公司 220 冀州变 110 千伏线路送出工程需按照《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021 年版）》中“五十五、核与辐射‘161.输变电工程’”规定：“其他（100 千伏以下除外）”编制环境影响报告表。

2.项目组成

郑州航空港兴港电力有限公司冀州变 110 千伏线路送出工程位于河南省郑州航空港经济综合实验区，本次环境影响评价具体内容见表 2-1。

表 2-1 工程项目组成一览表

序号	工程组成		冀州变 110 千伏线路送出工程				
			①110kV 冀州~嘉兰线路	②110kV 冀州~荆州线路	③110kV 冀州~钟观线路	④110kV 冀州~仰望线路	⑤110kV 冀州~模具线路
1	主体	建设内容	由 220kV 冀州变 110kV 间隔出线 4	由 220kV 冀州变 110kV 间隔出线 1 回，利旧原 220kV/110kV 嘉兰至熙	由 220kV 冀州变 110kV 间隔出线 2 回，沿青州大道西侧向南架设线路	由 110kV 仰望变出线 2 回，	由 110kV 模具变出线 2 回，

	工程	与规模	回,在冀州变侧双 π 接 110kV 嘉兰至熙泰双回线路,形成冀州至嘉兰双回 110kV 线路,冀州至熙泰双回 110kV 线路,本期新建电缆路径长 0.259km	泰混压同塔四回线路预留已建 220kV 架空线路(本期降压运行),至原嘉兰荆州 4 号终端塔位置;将原 T 接线路打开,形成冀州至荆州 1 回 110kV 线路,线路路径长共 11.963km,其中新建直埋电缆沟 0.105km,利用现有电缆通道敷设电缆路径长 4.438km,利用原架空线路路径长 7.42km	至 110kV 熙泰边东侧电缆终端塔,然后转接 110kV 钟观至熙泰双回线路,形成冀州至钟观双回 110kV 线路,新建线路采用电缆+架空方式敷设,其中电缆线路采用 2 回 110kV 线路,架空线路采用 110kV 同压 4 回路建设(本期均建设)。线路路径长共 2.084km,其中新建架空线路 1.75km,新建电缆线路 0.334km	沿淮海路南侧新建电缆线路,至冀州至钟观双回线路, π 接 110kV 钟观冀州线I 回,新建电缆线路路径长 2.021km	至冀州至钟观双回线路, π 接 110kV 钟观冀州线 II 回,新建电缆线路路径长 0.41km
		本期评价内容	本期新建电缆路径长 0.259km。	新建直埋电缆沟 0.105km,利用现有电缆通道敷设电缆路径长 4.438km。	线路路径长共 2.084km,其中新建架空线路 1.75km,新建电缆线路 0.334km。	新建电缆线路路径长 2.021km。	新建电缆线路路径长 0.41km。
		依托工程	①220kV 冀州变(在建,已取得环评手续)②待建 110 千伏嘉兰至熙泰线路(正在同期开展环评)	①220kV 冀州变(在建,已取得环评手续)②待建 110 千伏嘉兰至熙泰线路(正在同期开展环评)	①220kV 冀州变(在建,已取得环评手续)②待建钟观至熙泰线路(正在同期开展环评)	①110kV 仰望变(已建,已取得环评手续)②待建钟观至熙泰线路(正在同期开展环评)	①110kV 模具变(已建,已取得环评手续)②待建钟观至熙泰线路(正在同期开展环评)
	2	环保工程	废水处理			施工期利用城市已建污水处理设施,施工废水经处理后回用或定期清理	
固废处置			施工现场设置集中式垃圾容器				
环境风险			/				
3	临时工程			施工期架空段设临时牵张场 1 处,塔基及电缆通道周围设置临时施工场地			
4	辅助工程			/			
5	公用工程			/			
注:本工程核准批复中的“利旧现有线路 9.65km”为“郑州航空港兴港电力有限公司 110kV 嘉兰至熙泰新建线路工程中的新建架空线路路径总长,本工程实际利旧段线路路径长度为 7.42km。							

3.工程概况

3.1 冀州变 110 千伏线路送出工程概况

3.1.1 建设内容

本工程输电线路工程为冀州变110千伏线路送出工程，本工程输电线路工程内容详见表2-2。

表 2-2 新建线路工程规模一览表

工程名称	冀州变 110 千伏线路送出工程				
	①110kV 冀州~嘉兰线路	②110kV 冀州~荆州线路	③110kV 冀州~钟观线路	④110kV 冀州~仰望线路	⑤110kV 冀州~模具线路
电压等级	110kV	110kV	110kV	110kV	110kV
回路数	双回	单回	双回/四回	双回	双回
建设方式	110kV 双回电缆	110kV 单回电缆	110kV 同压 4 回路架空线路/110kV 双回电缆	110kV 双回电缆	110kV 双回电缆
路径起点	起于冀州 220kV 变电站 110kV 出线间隔	起于冀州 220kV 变电站 110kV 出线间隔	起于冀州 220kV 变电站 110kV 出线间隔	起于仰望 110kV 变电站 110kV 出线间隔	起于模具 110kV 变电站 110kV 出线间隔
路径终点	止于 110kV 嘉兰至熙泰双回线路 π 接点。	止于 110kV 嘉兰至熙泰双回线路 π 接点	止于 110kV 钟观至熙泰双回线路 π 接点	止于 110kV 钟观冀州线I回 π 接点	止于 110kV 钟观冀州线II回 π 接点
线路路径长度	新建电缆线路 0.259km	新建电缆线路 4.543km	新建架空线路 1.75km，新建电缆线路 0.334km	新建电缆线路 2.021km	新建电缆线路 0.41km
线路路径总长度	新建线路采用电缆+架空方式，线路路径长度为 9.317km，其中新建架空线路路径 1.75km（采用 110kV 同压 4 回路建设，四回全部挂线，本期占用下层双回，上层备用）；新建电缆线路路径 7.567km。				
导线/电缆型号	铜芯交联聚乙烯皱纹铝护套聚乙烯护套电力电缆 YJLW03-64/110-1×1200 单芯电缆	铜芯交联聚乙烯皱纹铝护套聚乙烯护套电力电缆 YJLW03-64/110-1×1200 单芯电缆	架空线路：下层 110kV：2×JL/G1A-240/30 钢芯铝绞线；上层 110kV：2×JL/G1A-240/30 钢芯铝绞线； 电缆线路：铜芯交联聚乙烯	铜芯交联聚乙烯皱纹铝护套聚乙烯护套电力电缆 YJLW03-64/110-1×1200 单芯电缆	铜芯交联聚乙烯皱纹铝护套聚乙烯护套电力电缆 YJLW03-64/110-1×1200 单芯电缆

			烯皱纹铝护套聚乙烯护套 电力电缆 YJLW03-64/110-1×1200 单芯电缆		
光缆芯数	48 芯				
光缆型号	地线型号：2 根 48 芯 OPGW-48-90 光纤复合地线 地埋光缆型号：非金属阻燃光缆 GYFTZY，48 芯				
杆塔/工井	新建工井 2 座，新建双回路电缆终端塔 2 基	/	新建杆塔 11 基，其中四回路直线钢管塔 9 基，双回路电缆终端塔 2 基；新建工井 2 座	新建工井 21 座	新建工井 3 座
地形	平地 100%				

3.1.2 导线与地线

本工程架空导线采用 2×JL/G1A-240/30 钢芯铝绞线，电缆采用 YJLW03-64/110-1×1200，光缆采用 2 根 48 芯 OPGW-48-90 光纤复合地线。本工程导线基本参数见表 2-3，电缆性能参数见表 2-4。

表 2-3 输电线路导线参数表

导线型号	2×JL/G1A-240/30	
截面积(mm²)	总计	275.7
直径（mm）	21.6	
弹性系数（GPa）	73.0	
计算拉断力（N）	75190.0	
膨胀系数（1/°C）	19.6×10 ⁻⁶	
单位重量（kg/km）	922.2	

表 2-4 电缆性能参数表

类 别	参 数
标称截面（mm²）	1200
直径（mm）	42.1
绝缘标称厚度（mm）	16
铝护套厚度（mm）	2.3
外护套标称厚度（mm）	5.0
电缆外径（mm）	107.5
电缆重量（kg/km）	18532
20°C导体电阻（Ω/千米）	0.0151
电缆电容（uF/千米）	0.265
弯曲半径（mm）	2200

3.1.3 杆塔、基础

(1) 杆塔

本工程线路杆塔按《国家电网有限公司 35～750kV 输变电工程通用设计、通用设备应用目录（2024 年版）》选取杆塔型式，主要有 110-EC21GQ、110-EC21GS 模块塔型。

本工程杆塔推荐选用杆塔如下表 2-5。塔形图见附图 3。

表 2-5 本工程杆塔一览表

序号	杆塔类型	杆塔型号	呼称高 H(m)	基数	水平档距 (m)	垂直档距 (m)	备注
1	双回路耐张 钢管塔	110-EC21GS-J4	21	2	200	250	

2	四回路直线 钢管塔	110-EC21GQ-J4	24	2	200	250	本期全部挂线，上 层备用
3	四回路直线 钢管塔	110-EC21GQ-Z2	27	4	200	250	本期全部挂线，上 层备用
4	四回路耐张 钢管塔	110-EC21GQ-Z2	24	5	200	250	本期全部挂线，上 层备用
合计				13			

(2) 基础

本项目根据线路地形、施工条件、地质特点、水文情况和杆塔型式，本着节约混凝土量，降低造价的原则，经技术经济比较，本项目采用灌注桩基础。基础图见附图 4。

3.1.4 导线对地及跨越物安全距离

(1) 导线对地距离

根据《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)，不同地区导线的对地距离取值见下表 2-6。根据《电力工程电缆设计标准》(GB50217-2018)，结合工程特点，电缆与管道、道路、构筑物等容许最小距离取值见表 2-7。

表 2-6 110kV 架空线路导线对地、建筑物及交叉跨越距离

序号	项目	最小距离(m)	计算条件
1	与居民区地面	7.0	最大弧垂
2	与非居民区地面	6.0	最大弧垂
3	等级公路至路面	7.0	最大弧垂
4	与建筑物垂直距离	5.0	最大弧垂
5	与树木之间的垂直距离	4.0	最大弧垂
6	与树木之间的净空距离	3.5	最大风偏
7	与果树、经济林及城市街道、行道树垂距离	3.0	最大弧垂
8	弱电线路	3.0	导线温度 40℃
9	电力线路	3.0	导线温度 40℃

表 2-7 电缆与管道、道路、构筑物等容许最小距离 (m)

序号	电缆敷设时的配置情况	平行	交叉
1	电缆与建筑物基础	0.6	/
2	电缆与公路边	1.0	/
3	电缆与排水沟	1.0	/
A 电缆与铁路、公路或街道交叉时，应穿于保护管，保护范围应超出路基、街道路面两边内及排水沟 0.5m 以上。			
B 电缆引入构筑物，在贯穿墙孔处应设置保护管，管口应实施阻水堵塞。			

本工程电缆土建分为电缆排管、直埋电缆沟、电管顶管、拉管敷设等方式其中

电缆排管通道长度 1421m，直埋电缆沟长度 429m，电缆顶管长度 170m，电缆拉管长度 675m，电缆通道示意图见图 2-2~图 2-5。

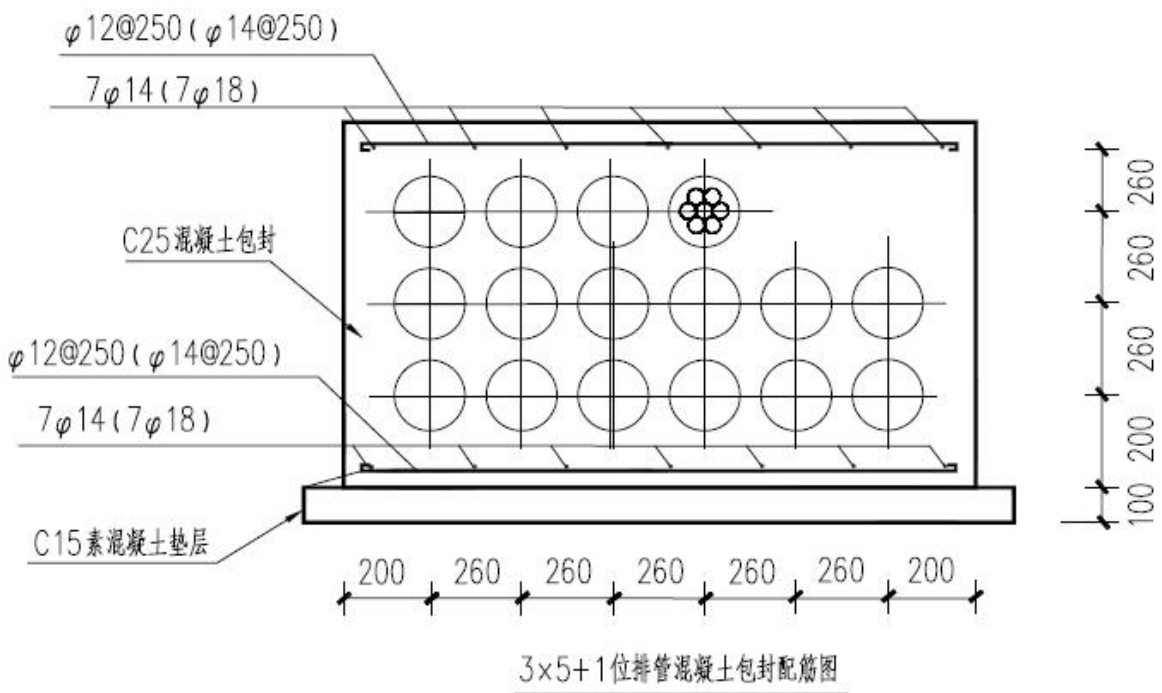


图 2-2 本工程电缆排管示意图

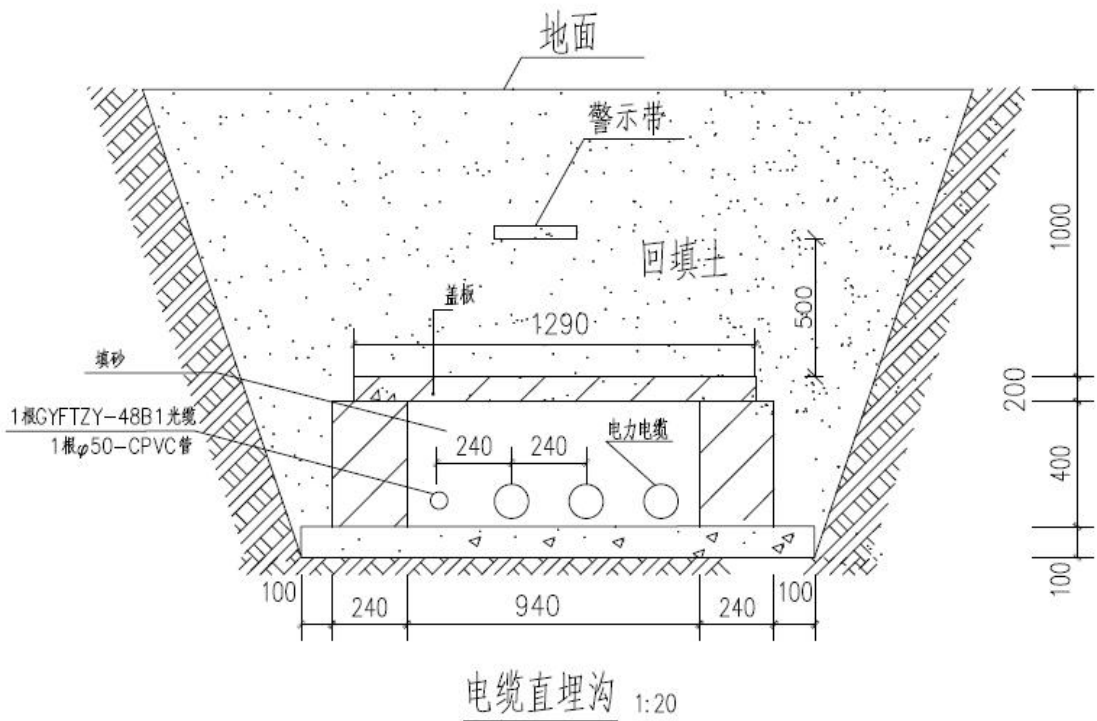


图 2-3 本工程新建电缆直埋沟示意图

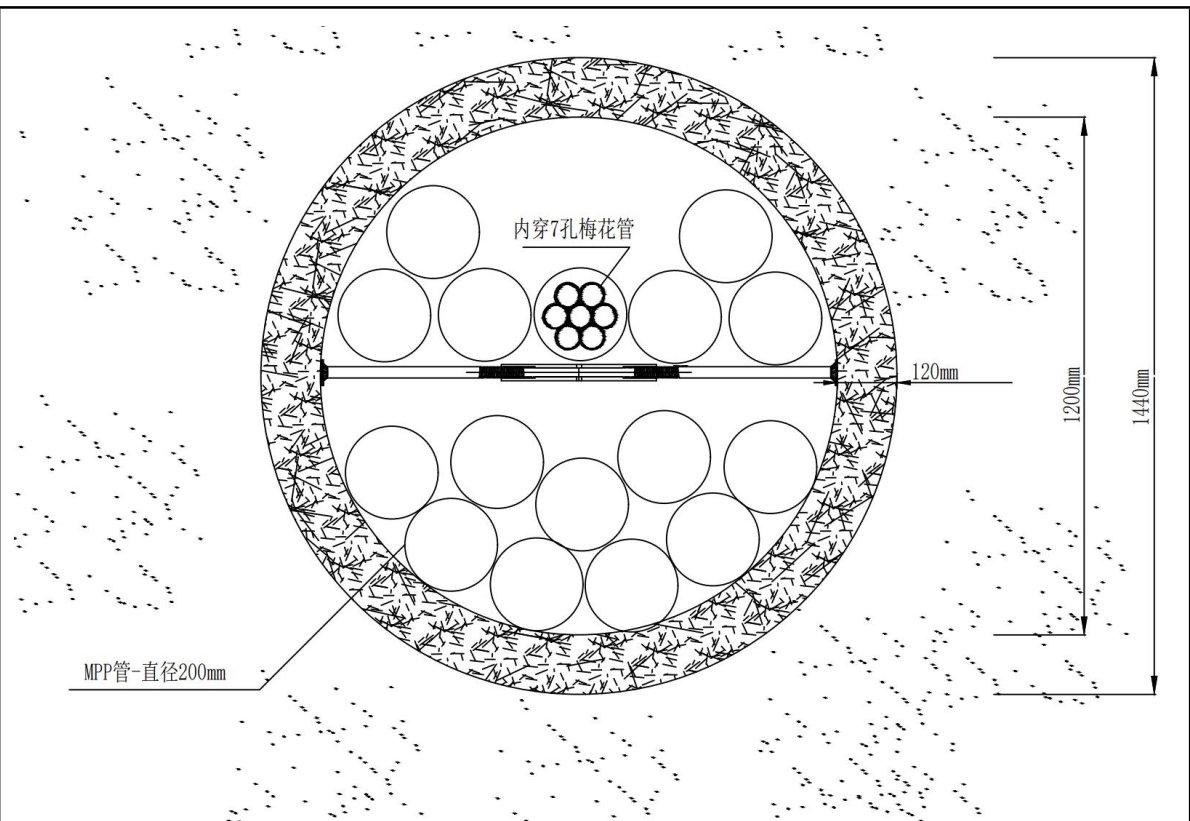


图 2-4 本工程新建电缆顶管示意图

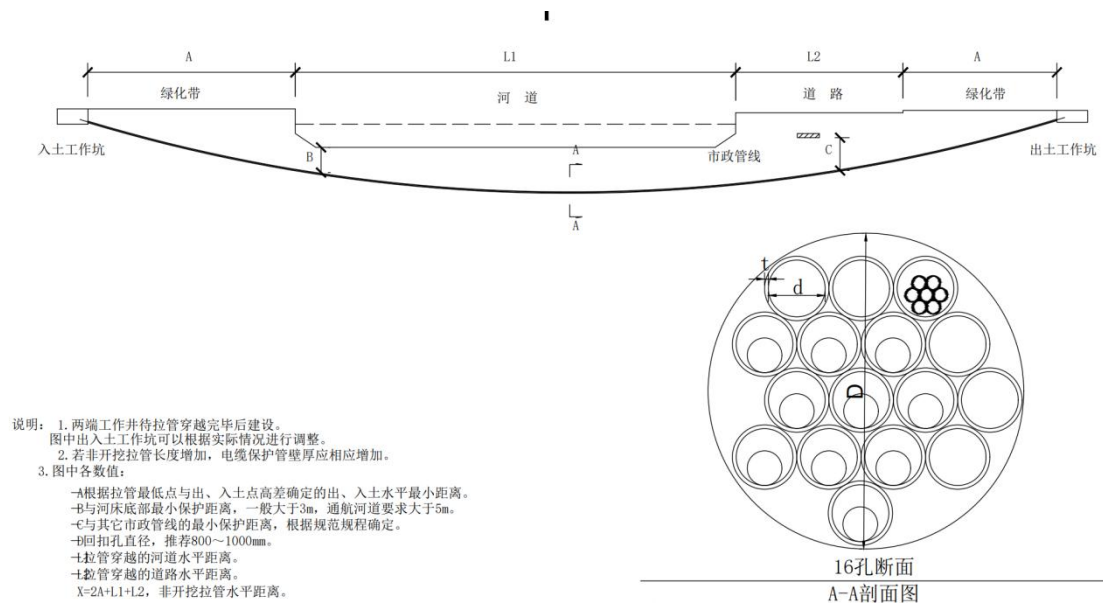


图 2-5 本工程新建电缆拉管示意图

(2) 本工程沿线跨越情况及导线对地距离

本工程输电线路沿线跨越情况见表 2-8。

表 2-8 本工程沿线跨（钻）越情况

跨越物名称	数量（次）	跨（钻）越情况	环保措施要求
跨越公路	1	跨越 Y010 处	垂直距离大于 7.0m

	电缆段钻越道路		1	竹贤东街 1 次	电缆拉管钻越，敷设电缆穿于保护管，保护范围超出路基、街道路面两边内及排水沟边 0.5m 以上。																																			
	3.2 工程占地和土石方 本工程总占地面积约 19560m²，其中永久占地约 1040m²，临时占地约 18520m²。永久占地中，杆塔基础占地约 580m²，电缆工作井占地约 460m²；临时占地主要为线路杆塔基础施工临时占地、新建电缆临时占地、线路牵张场、临时施工道路等，共占地约 18520m²。 表 2-9 建设项目占地面积 <table border="1"> <thead> <tr> <th colspan="2" rowspan="2">项目名称</th><th colspan="3">占地性质及面积（m²）</th><th rowspan="2">占地类型</th></tr> <tr> <th>永久占地</th><th>临时占地</th><th>合计</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="4">输电线路</td><td>新建杆塔基础区</td><td>580</td><td>2140</td><td>2720</td><td>绿化带、农田、城区空地</td></tr> <tr> <td>牵张场区</td><td>0</td><td>400</td><td>400</td><td>农用地</td></tr> <tr> <td>施工临时道路区</td><td>0</td><td>3200</td><td>3200</td><td>荒地、农用地</td></tr> <tr> <td>新建电缆区</td><td>460</td><td>12780</td><td>13240</td><td>绿化带、农用地</td></tr> <tr> <td colspan="2">合计</td><td>1040</td><td>18520</td><td>19560</td><td>/</td></tr> </tbody> </table>					项目名称		占地性质及面积（m ² ）			占地类型	永久占地	临时占地	合计	输电线路	新建杆塔基础区	580	2140	2720	绿化带、农田、城区空地	牵张场区	0	400	400	农用地	施工临时道路区	0	3200	3200	荒地、农用地	新建电缆区	460	12780	13240	绿化带、农用地	合计		1040	18520	19560
项目名称		占地性质及面积（m ² ）			占地类型																																			
		永久占地	临时占地	合计																																				
输电线路	新建杆塔基础区	580	2140	2720	绿化带、农田、城区空地																																			
	牵张场区	0	400	400	农用地																																			
	施工临时道路区	0	3200	3200	荒地、农用地																																			
	新建电缆区	460	12780	13240	绿化带、农用地																																			
合计		1040	18520	19560	/																																			
总平面及现场布置	1.输电线路走径 220 千伏冀州变 110 千伏线路送出工程： （1）110kV 冀州~嘉兰线路线路由 220kV 冀州变 110kV 间隔出线 4 回，采用电缆线路敷设至冀州变东侧拟建 110kV 嘉兰-熙泰双回线路杆塔（按 220kV 同塔四回混压设计）附近，在其两侧分别新建 1 基双回电缆终端钢管杆，π接 110kV 嘉兰-熙泰双回线路，建成后形成冀州-嘉兰 2 回 110kV 线路，冀州-熙泰 2 回 110kV 线路。新建电缆线路路径长 0.259km，新建电缆终端杆 2 基。 （2）110kV 冀州—荆州线路（220kV 线路降压至 110kV 运行）线路由 220kV 冀州变 110kV 间隔出线 1 回，采用电缆线路敷设至冀州变东侧，利用拟建 110kV 嘉兰-熙泰线路预留电缆终端塔引上电缆，与已建预留 220kV 线路其中 1 回连接，至原嘉兰-荆州 4 号终端塔位置，将荆州 T 接冀州-嘉兰线路打开，与本期新建出线连接，建成后形成冀州-荆州 1 回 110kV 线路。线路路径长共 11.963km，其中新建电缆线路路径长 4.543km，利旧原架空线路路径长 7.42km。 （3）110kV 冀州~钟观线路 线路由 220kV 冀州变 110kV 间隔出线 2 回，采用电缆线路向东敷设至青州大道西侧新建电缆终端杆，随后线路转为架空方式沿青州大道向南架设线路至 110kV 熙																																							

泰变东侧电缆终端塔，与拟建 110kV 钟观-熙泰双回线路连接，建成后形成冀州-钟观双回 110kV 线路。新建线路采用电缆+架空方式敷设，其中电缆线路采用 2 回 110kV 线路，架空线路采用 110kV 同压 4 回路建设。线路路径长共 2.084km，其中新建架空线路 1.75km，新建电缆线路 0.334km。

（4）110kV 冀州~仰望线路

线路由 110kV 仰望变出线两回，采用电缆线路沿淮海路南侧向东敷设至冀州-钟观双回线路，新建 1 基电缆终端杆 π 接 110kV 冀州-钟观I回线，建成后形成仰望-冀州 1 回 110kV 线路、仰望-钟观 1 回 110kV 线路。新建电缆线路路径长 2.021km。

（5）110kV 冀州~模具线路

线路由 110kV 模具变出线两回，采用电缆线路敷设至 110kV 冀州-钟观双回线路， π 接 110kV 钟观-冀州线II回，建成后形成模具-冀州 1 回 110kV 线路、模具-钟观 1 回 110kV 线路，新建电缆线路路径长 0.41km。

新建线路路径图见图 2-6 及附图 2。



图 2-6 项目线路路径图

施工方案	1.输电线路施工工艺 1.1 架空线路施工方案 线路工程施工分三个阶段：一是施工准备；二是塔基基础施工；三是铁塔组立及架线。 1) 施工准备 施工准备阶段主要是施工备料及施工道路的建设。工程建设所需砂石材料均在当地购买，采用汽车运输，尽量利用现有道路。 2) 塔基基础施工 在确保安全和质量的前提下，塔基基坑开挖应尽量控制开挖量和开挖范围，因地制宜合理选择塔基基础。 本工程土方采用机械开挖和人工挖土相结合方式，土质基坑采用明挖方式，基坑开挖前先进行测量定位、抄平放线，定出开挖范围。 灌注桩基础施工采用钻机钻进成孔，成孔过程中为防止孔壁坍塌，利用钻削下来的粘性土与水混合的自造泥浆保护孔壁。扩壁泥浆与钻孔的土屑混合，边钻边排出，集中处理后，泥浆被重新灌入钻孔进行孔内补浆。当钻孔达到规定深度后，安放钢筋笼，在泥浆下灌注混凝土，浮在混凝土之上的泥浆被抽吸出来，由于本项目灌注桩基础施工均在农村区域，不涉及城市建成区，因此抽出的泥浆被抽吸出来，晾干后就地整平，无需外运处置。 3) 铁塔组立及架线施工 ①铁塔组立 工程铁塔安装施工采用分解组塔的施工方法。在实际施工过程中，根据铁塔形式、高度、重量以及施工场地、施工设备等施工现场情况，确定整装分解组塔。利用支立抱杆，吊装铁塔构件，抱杆通过牵引绳的连接拉动，随铁塔高度的增高而上升，各个构件顶端和底部支脚采用螺栓连接。 ②架线及附件安装 一般将进行架线施工的架空输电线路划分成若干段，在每一段的一端布设导线轴、线轴架、主张力机及其他有关设备材料，组成一个作业场地，叫做张力场；在另一端布设牵引绳、钢绳卷车、主牵引机及其他有关设备材料，组成另一个作业场地，叫做牵引场。 导线采用张力牵引放线，防止导线磨损，每回线路架设都要设置张力场和牵引
-------------	--

场（即牵张场）。张力放线后应尽快进行架线，一般以张力放线施工阶段作紧线段，以直线塔为紧线操作塔。紧线完毕后应尽快进行耐张塔的附件安装和直线塔的线夹安装、防振金具和间隔棒的安装。

1.2 电缆施工方案

1.2.1 电缆排管施工方案

本项目新建电缆排管长度 1421m，电缆排管的施工流程如下：①测量放线；②管道沟槽开挖及管道基础垫层的铺设；③电缆排管的铺设安装；④沟槽回填；⑤现场清理及迹地恢复。

（1）测量放线

测量工作是管道施工中的重要环节，其测试内容主要分为中线测设和高程测设，主要测量流程如下：

测点交接 → 测点复测 → 平面控制点和临时水准点的引测 → 管线中线测设 → 沟槽开挖及施工测量 → 管线中心线及高程复测。

沟槽开挖前，应根据图纸提供的定线依据，施放管道中心线和检查井位置。中线测设时，应根据图纸设计的管道起点、终点与转向点的坐标，设置方向桩。中线测量完毕后，用白灰粉定出沟槽边线。

（2）沟槽开挖

沟槽开挖采用机械开挖、人工辅助。开挖时沟底表面应连续平整。清理后用蛙式打夯机夯实。

（3）电缆排管的铺设安装

本工程电缆敷设排管内，排管采用电缆保护管外包钢筋混凝土结构型式，排管覆土厚度 $\geq 1000\text{mm}$ 。排管采用 3×5+1 孔，断面尺寸为 1700×980mm。排管的水平孔距为 260mm，垂直孔距为 260mm。单管内径 $\phi 200\text{mm}$ ， $\phi 200\text{mm}$ 壁厚 12mm。为方便电缆敷设及后期运行维护需要，新建电缆排管间隔 50-100 米布置一座电缆工井。电缆工井类型分类如下：

本工程新建电缆工井、电缆沟均采用现浇钢筋混凝土结构，内模板采用钢模或清水模板，一次成型，拆模后不再粉刷。施工缝的设置应位于侧墙底板处，墙与顶板连续一次浇筑，不再留施工缝。工井、电缆沟内顶板及侧墙设置预埋铁件，用作固定吊攀和电缆支架；工井、电缆沟底板与端墙的预埋拉环供敷设电缆之用。

（4）沟槽回填

当管道接好后，必须尽快进行回填防止管道发生浮动和热变形。按照设计要求选择管区的回填材料，并进行正确的管区回填与夯实。管区应进行对称分层回填。

（5）现场清理及迹地恢复

现场施工结束后，施工单位对施工区域进行现场清理，将土方回填后的多余土方运至指定地点，然后在表层进行施工迹地恢复，恢复原有生态功能。

1.2.2 电缆直埋沟施工方案

本项目新建电缆直埋沟 429m，电缆直埋沟道的施工流程如下：①测量放线；②管道沟槽开挖；③电缆敷设；④铺沙盖砖；⑤沟槽回填；⑥现场清理及迹地恢复。

（1）测量放线

测量工作是管道施工中的重要环节，其测试内容主要分为中线测设和高程测设，主要测量流程如下：

测点交接→测点复测→平面控制点和临时水准点的引测→管线中线测设→沟槽开挖及施工测量→管线中心线及高程复测

沟槽开挖前，应根据图纸提供的定线依据，施放管道中心线和检查井位置。中线测设时，应根据图纸设计的管道起点、终点与转向点的坐标，设置方向桩。中线测量完毕后，用白灰粉定出沟槽边线。

（2）沟槽开挖

沟槽开挖采用机械开挖、人工辅助。开挖时沟底表面应连续平整。清理后用蛙式打夯机夯实。底部先做 100mm 厚的 C15 混凝土垫层，垫层两侧用 400mm 气体砖加固。

（3）电缆敷设

电缆敷设采用人工牵引，直接敷设在垫层之上，电缆设完成后，进行填砂。

（4）铺沙盖砖

按照图纸要求在电缆上下紧邻侧铺以中性黄沙，并在黄沙上方覆盖钢筋混凝土保护板。混凝土保护板采用 200mm 厚的 C30 混凝土覆盖。

（5）沟槽回填

铺沙盖砖完成后，对开挖沟槽进行回填，回填土应及时并分层夯实。保护板上设置警示带，警示带距离保护板 500mm，地表距离保护板 1000mm。

（6）现场清理及迹地恢复

现场施工结束后，施工单位对施工区域进行现场清理，将土方回填后的多余土

方运至指定地点，然后在表层进行施工迹地恢复，恢复原有生态功能。

1.2.3 电缆顶管施工方案

新建电缆顶管长度 170m，顶管施工主要是在工作坑内借助于顶进设备产生的顶力，克服管道与周围土壤的摩擦力，将管道按设计的坡度顶入土中，并将土方运走，一节管子完成顶入土层之后，再下第二节管子继续顶进，把管子一节一节顶进去。电缆顶管的施工流程如下：①测量高程及轴线、工作井开挖及支护②导轨、后背、设备安装③下管和顶进④注浆拆除顶进设备⑤检查井施工⑥回填⑦现场清理及迹地恢复。常见顶管施工演示图见图 2-7。

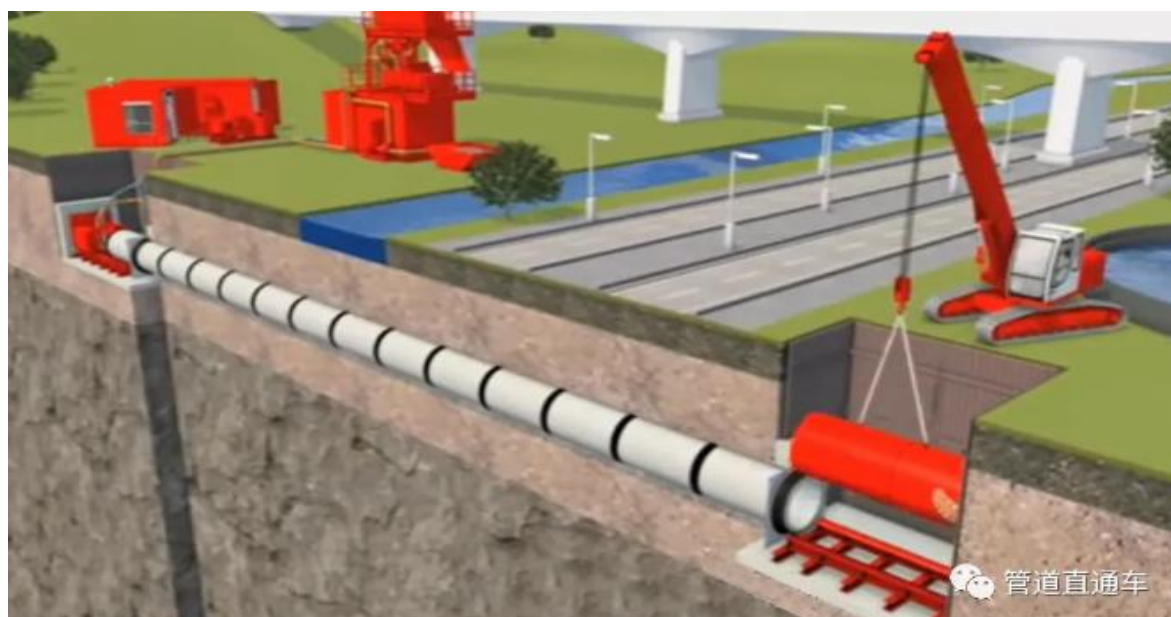


图 2-7 常见顶管施工演示图

（1）测量高程及轴线、工作井开挖及支护

首先测量人员放样出工作井开挖线，开挖前用白灰划线来控制，在工作井位置的两侧设置控制桩，并记录两桩至检查井中心的距离，以备校核。

工作井开挖接近工作井设计底标高时，采用人工清底至设计标高。对基底平面位置、尺寸、标高、基底承载力、基底稳定性、基坑侧壁进行隐蔽工程检查。

（2）后背与轨道的安设

后背平面要求垂直于管道中心线，立铁前码放横铁，横铁要求码放平整，顶镐后座与横铁结合处严密，以便均匀地将顶力传到后背上，顶镐的中心应与管道中心线一致，高程一般宜使顶镐的着力中心位于管子总高的下部 1/4 左右。

为了保证管子的顶进方向，还应安装导轨。导轨安装在枕木上，并固定牢固。

（3）下管与顶进

顶管作业一般长度约 200m，顶入作业采用人工掘进，每作业 1m 放置混凝土管，首节涵管放在导轨上后应进行量测，确认尺寸位置无误后再行顶进。顶入过程中应随时对涵管中线和高程进行量测，发现偏差及时纠正。人工掘进产生的开挖土方临时堆放。

（4）注浆、顶进设备拆除

顶管施工完成后，需对钢筋混凝土管节之间的缝隙按设计进行填充处理，设计无规定时，一般使用油麻、石棉水泥进行封闭，并及时对管道外壁进行注浆加固。管道顶进、注浆、检测全部完成后，拆除顶镐、导轨和后背等顶进设备。

（5）检查井施工

在垫层上进行检查井放样，并弹线、布筋，安装模板，浇筑砼。

（6）回填

回填前，清除检查井外的积水和松软土石方，检查井周围 0.5 米范围内用砂砾石回填，其余采用素土回填。回填土不应有腐蚀性，应除去有机物等有害物质，回填土中不得含有石块、碎砖、灰渣，也不得有冻土、膨胀性土，生活垃圾以及有机质含量大于 5% 的土。检查井四周回填应均匀、对称、分层进行，应用人工或小型机具夯填，分层厚度不得大于 20cm(虚铺)，回填土的密实度应满足设计及有关规范要求。

（7）现场清理及迹地恢复

现场施工结束后，施工单位对施工区域进行现场清理，将土方进行回填和现场平整，然后在表层进行施工迹地恢复，恢复原有生态功能。

1.2.4 电缆拉管施工方案

新建电缆拉管长度 675m，电缆拉管工艺流程：施工准备→打导向孔→回扩成孔→管道焊接→管道回拖→电缆穿管敷设→回填清场。常见拉管施工演示图见图 2-8。



图 2-8 常见拉管施工演示图

①施工准备：根据施工图纸，确认电缆穿越的位置，确保具备了拉管的施工条件，然后开挖拉管机械工作坑，接受坑，将拉管机就位后将钻机锚固好，调整机头以达到一定的入土角度，以便导向开钻，拉管施工必须设专职防护员，确保施工安全。

②打导向孔：开钻前将探测仪的探头置于导向钻头上，并测试探头反射信号是否正常，再将导向杆以 22 度入土角钻入土中，入土深度达到设计管位中心高程时，导向杆沿路径轴线直走，直达接受井。

在导向钻孔过程中技术人员根据所测获得的钻头的角度、深度等数据，判断钻孔位置与钻进路线路线图的偏差，再通知钻机操作人员进行调整，及时记录好导向数据。

③回扩成孔：导向钻孔由工作坑钻入接受坑后，卸下导向钻头，换上回扩头进行多次回拉扩孔，管孔扩至 $\Phi 1000\text{mm}$ 达到管道两侧不小于 50mm 满足要求。

④管道焊接：在钻机施工时同时组织管道焊接，其焊接长度应满足所敷设管道长度，并在地面上进行强度和严密性试验，合格后备用。

⑤管道回拖：回扩达到所需孔径后，在回扩头后连好焊接的管道以适当的速度由副工作坑沿已扩好的导向孔回拖到主工作坑。回拖时，管道下做好防护以免划伤管道。回拖过程中，工作坑中会存有大量泥浆，为防止泥浆外溢污染道渣，应及时清理，保证环境卫生，回拖完毕后，卸下卡具，将管口封好防止杂物进入。并及时埋好电缆标桩，以免穿电缆时找不到管道。

	⑥电缆穿管敷设：按设计要求将电力电缆进行穿管敷设，电缆敷设时应排列整齐，不能交叉，穿管时管口要有防护措施，防止穿管敷设时刮伤电缆外皮。 ⑦回填清场：工作完毕后，将工作坑回填好，施工完成后进行土方回填，回填时应分层夯实，泥浆经沉淀池沉淀后作为固废运至政府指定地点处置。施工结束后清洁场地去除杂物后，方可退场。 2.施工周期 本项目计划 2025 年 10 月开工建设，2026 年 9 月投运，建设周期 12 个月。
其他	无

三、生态环境现状、保护目标及评价标准

生态环境现状	1. 生态环境现状 1.1 主体功能区划 根据《河南省人民政府关于印发河南省主体功能区规划的通知》，项目所在地郑州航空港经济综合实验区为国家级重点开发区域。 1.2 生态功能区划 根据《河南省生态功能区划》，本项目属于 V₂ 豫东平原农业生态亚区中的 V₂₋₁ 黄泛区土壤沙化控制农业生态功能区。区域生态保护措施及目标是保护现有防护林，杜绝非法占用林地，合理利用地下水资源，控制农村面源污染，改良沙化土壤，提高土地生产力。 输变电路沿线主要生态是城市绿化带、道路及农田，施工期不可避免的对绿化带及农田进行开挖土方，造成植被破坏，项目施工过程中将加强管理，进一步优化施工方案，尽量占用植被较少的土地，后期加强施工区域地表植被恢复和绿化，减轻对区域生态环境的不良影响。 1.3 生态评价范围内现状调查 1.3.1 区域自然环境概况 根据现场勘查及咨询，本项目位于郑州航空港经济综合实验区，海拔高程一般 70~110m，地面植被稀疏，以低矮树林、绿化带为主。 （1）气象气候 郑州航空港经济综合实验区属于温带气候区，全年平均气温为 14.3℃，年最高气温 43℃（主要在每年的七、八月份），年最低气温-17.9℃（主要在每年的十二、一月份），多年平均气压：夏季 992.3hpa、冬季 1013.3hpa，全年平均降雨量 632.4mm，一日最大降雨量 189.4mm，全年最大积雪深度 23.0cm，最深冻土层 270mm，本区主导风向夏季以南风、东南风为主；冬季以东北风为主，全年主导风向夏季以南风、东南风为主，冬季以东北风为主，全年主导风向为东北风 NE，频率为 10%，极大风速为 27.7m/s。 （2）区域地形地貌 工程区地貌上属于平原，拟建场地位于冲积平原上，其岩性组成以粉土、粉砂为主。场地地形平坦。工程环境条件简单，站址区交通比较便利。
--------	--

1.3.2 评价范围内生态环境概况

(1) 土地利用类型

本工程永久占地面积约 1040m²，土地利用类型为绿化带、农田、城区空地。

(2) 植被类型

经资料查询及现场调查，本项目所在区域为平原，评价区域群落类型属乔灌木群落、灌草地群落、农作物及经济作物等，无珍稀植物及需要特别保护的植被等。

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19—2022），重要物种是指在生态影响评价中需要重点关注、具有较高保护价值或保护要求的物种，包括国家及地方重点保护野生动植物名录所列的物种，《中国生物多样性红色名录》中列为极危、濒危和易危的物种，国家和地方政府列入拯救保护的极小种群物种，特有种以及古树名木等。

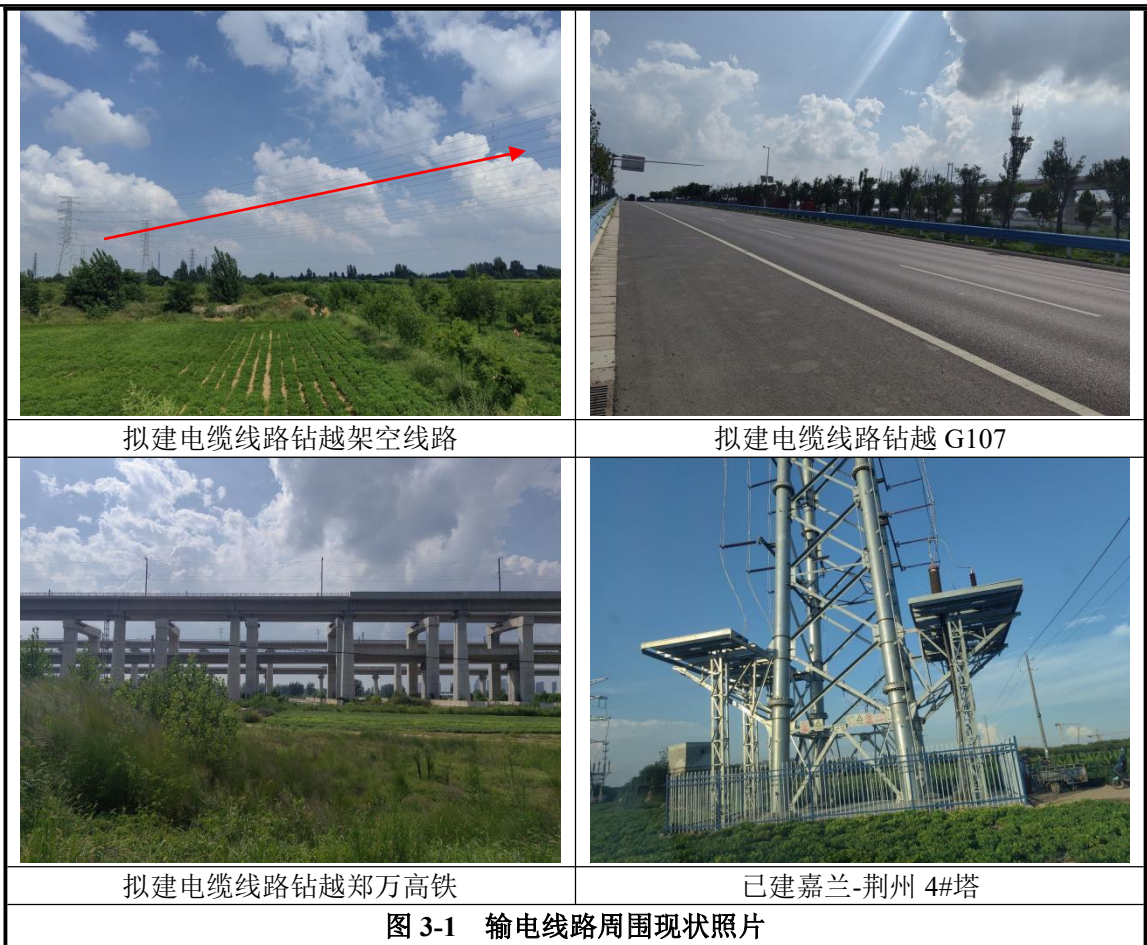
调查发现，评价区未发现国家重点保护野生植物，未发现极危、濒危和易危的物种，也未发现国家和地方政府列入拯救保护的极小种群物种，特有种以及古树名木等。

(3) 野生动物类型

由于评价范围内属于平原，周围农业干扰活动频繁，区域可供动物食用的动植物有限因素，评价范围未见大型野生动物出没，无国家重点保护珍稀野生动物及其栖息地分布，仅有小型野生动物出没，野生动物主要以常见鸟类、鼠类、昆虫等为主。

本项目线路周围现状照片见图 3-1。





2.大气环境现状

本项目所在地为环境空气二类功能区，环境空气质量执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二类标准。本次评价引用郑州市航空港区基层政务公开网航空港经济综合实验区建设局（生态环境分局）公布的实验区北区指挥部监测点位的 2024 年常规监测数据统计，结果见下表。

表 3-1 实验区北区指挥部监测点位 2024 年空气质量状况表

项目	PM ₁₀ （年平均浓度 μg/m ³ ）	PM _{2.5} （年平均浓度 μg/m ³ ）	SO ₂ （年平均浓度 μg/m ³ ）	NO ₂ （年平均浓度 μg/m ³ ）	CO（24 小时平均第 95 百分位数浓度 mg/m ³ ）	O ₃ （日最大 8 小时平均第 90 百分位数浓度 μg/m ³ ）
数据	75.40	43.72	6.17	26.68	1.10	181
标准值	70	35	60	40	4	160
达标情况	不达标	不达标	达标	达标	达标	达标
占标率（%）	107.71	124.91	10.28	66.70	27.50	113.13
超标倍数	0.08	0.25	/	/	/	0.13

由上表可知，项目所在区域 2024 年 SO₂ 年平均浓度、NO₂ 年平均浓度、CO24 小时平均第 95 百分位数浓度满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标

准，2024 年 PM₁₀ 年平均浓度、PM_{2.5} 年平均浓度、O₃ 8 小时平均第 90 百分位数浓度不满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准。因此，项目所在区域为不达标区。

针对空气质量不达标的情况，郑州航空港经济综合实验区目前正在实施《郑州航空港经济综合实验区 2025 年蓝天保卫战实施方案》（郑港环委办〔2025〕2 号），通过加快调整能源消费结构、深化工业大气污染防治、全面遏制扬尘污染等管理措施，降低污染物排放，改善当地环境质量。

3.地表水环境质量现状

本项目位于郑州航空港经济综合实验区，区域最近河流为小黑河、蛰龙河、浮清河、黎明河，均为贾鲁河支流，属于淮河水系。本项目运营期间不排水，无涉水工程。本次评价直接引用郑州市生态环境局《2024 年水环境质量情况》中地表水环境质量现状情况，贾鲁河水质为Ⅲ类，水质达标。本项目建设完成后，无生产废水外排，项目不会造成地表水环境质量恶化。

4.声环境和电磁环境质量现状

4.1 布点原则

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）中监测点位及布点方法，对拟建线路进行布点监测。

4.2 布点情况

为了解线路沿线的电磁环境及声环境现状，本次评价对线路沿线建筑物和典型点位实施现状监测，其中新建架空线路段共布设 7 个电磁监测点，4 个声环境监测点；新建电缆段共布设 6 个电磁监测点，具体监测点位具体如表 3-2 所示。

4.3 监测布点合理性和代表性分析

本项目共布设 13 个电磁环境监测点位，4 个声环境监测点位，本次电磁环境和声环境现状监测涵盖了拟建线路沿线，监测点位布设符合《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）和《声环境质量标准》（GB3096-2008）要求。

本次监测所布设的 13 处监测点能够很好地反映郑州航空港兴港电力有限公司 220 千伏冀州变 110 千伏线路送出工程经过区域的电磁环境及声环境质量现状，监测点位布置合理，具有代表性。符合导则要求的布点原则，监测结果能够反映区域电磁环境及声环境质量现状，能够满足预测评价要求。

具体的电磁环境和声环境现状监测点位地理位置见表 3-2 及图 3-2。

表 3-2 本工程监测布点一览表

序号	监测点位描述	监测项目	与本项目相对位置关系
1	典型点位 1 (位于淮海路路南绿化带内)	E、B	拟建 110kV 冀州~仰望双回电缆线路上方
2	典型点位 2 (位于模具变北侧， 东海路路南绿化带内)	E、B	拟建 110kV 冀州~模具双回电缆线路上方
3	梁家村养殖区	E、B	拟建 110kV 冀州~钟观双回电缆线上方
4	河东周村 3F 民房	E、B	拟建 110kV 冀州~荆州单回电缆线上方
5	河东周村周春波家 3F 民房	E、B	拟建 110kV 冀州~荆州单回电缆线上方
6	小周家村 2F 在建民房	E、B	拟建 110kV 冀州~荆州单回电缆线上方
7	石桥马村养殖场 1 (1F 看护房)	E、B	拟建 110kV 冀州~钟观同塔四回架空线西侧 14m
8	石桥马村养殖场 2	E、B	拟建 110kV 冀州~钟观同塔四回架空线西侧 28m
9	石桥马村废品收购站 1F 板房	E、B、N	拟建 110kV 冀州~钟观同塔四回架空线下方
10	石桥马村马超然家	E、B、N	拟建 110kV 冀州~钟观同塔四回架空线西侧 19m
11	石桥马村 1F 超市	E、B、N	拟建 110kV 冀州~钟观同塔四回架空线西侧 17m
12	梁家村 1F 顺永超市	E、B、N	拟建 110kV 冀州~钟观同塔四回架空线东侧 22m
13	梁家村 1F 养殖场看护房	E、B	拟建 110kV 冀州~钟观同塔四回架空线东侧 14m

注：E—工频电场、B—工频磁场、N—噪声。

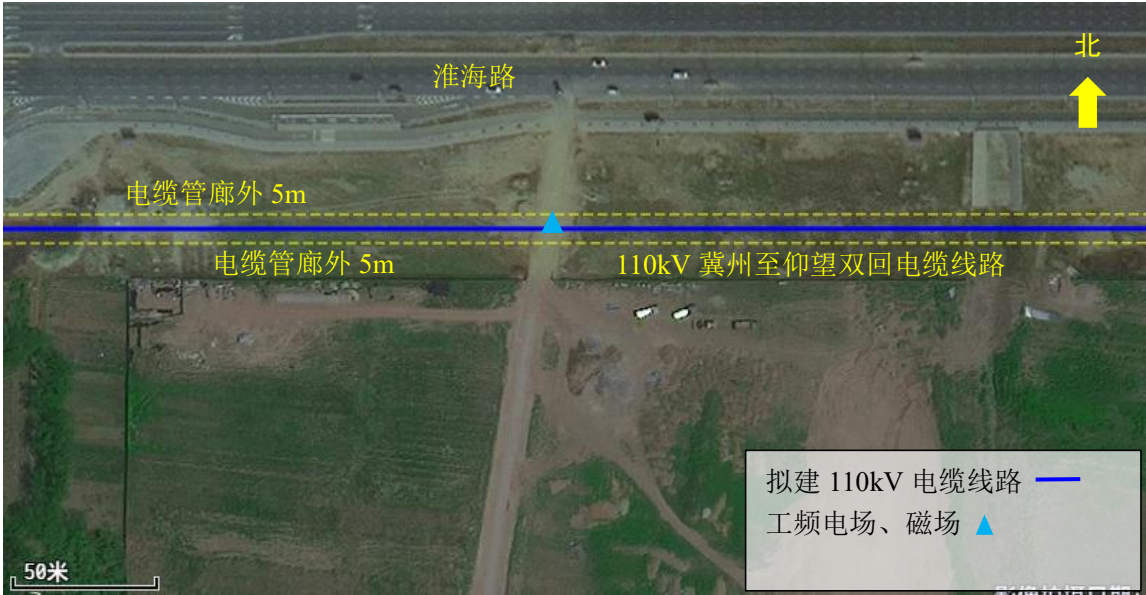


图 3-2.1 拟建 110kV 冀州~仰望双回电缆线路保护目标监测示意图



图 3-2.2 拟建 110kV 冀州~模具双回电缆线路保护目标监测示意图

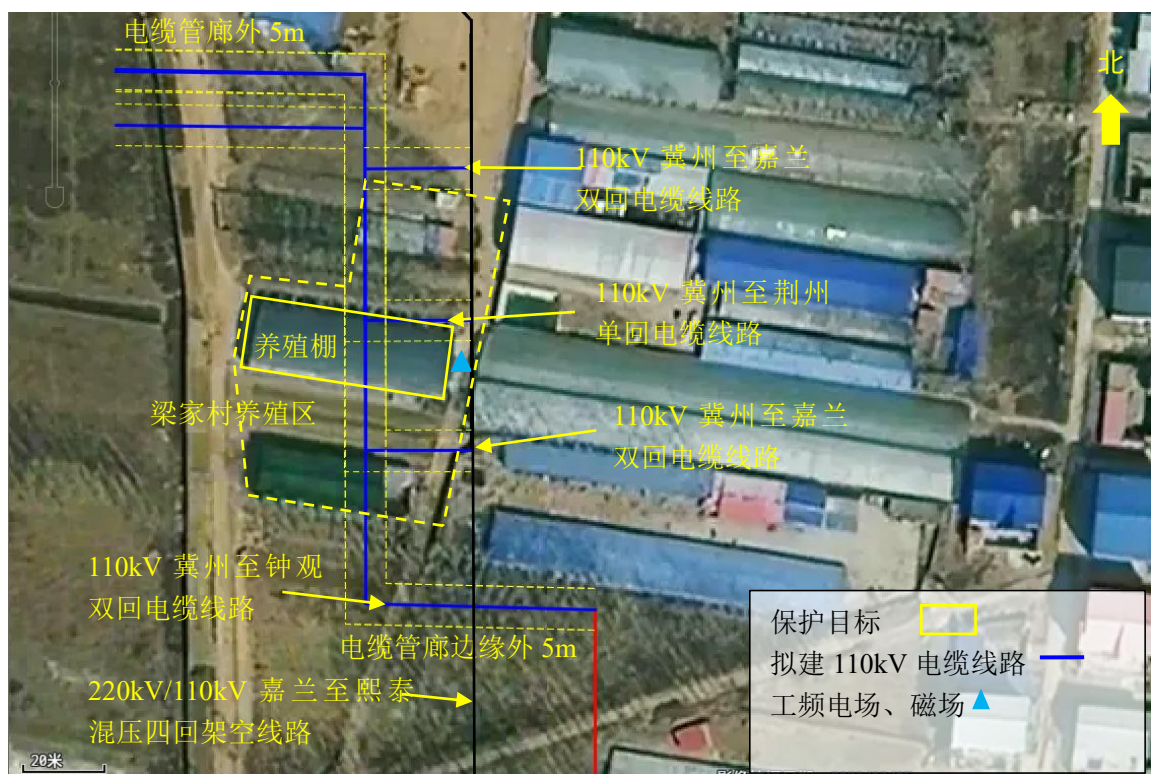


图 3-2.3 拟建 110kV 冀州~嘉兰双回电缆线路保护目标监测示意图



图 3-2.4 拟建 110kV 冀州~嘉兰双回电缆线路保护目标监测布点示意图



图 3-2.5 拟建 110kV 冀州~嘉兰双回电缆线路监测布点示意图



图 3-2.6 拟建 110kV 冀州~钟观同压同塔四回架空线路监测布点示意图



图 3-2.7 拟建 110kV 冀州~钟观同压同塔四回架空线路监测布点示意图



图 3-2.8 拟建 110kV 冀州~钟观同压同塔四回架空线路监测布点示意图

4.4 声环境质量现状

4.4.1 监测时间及气象条件

表 3-3 监测时间及气象条件一览表

序号	检测地点	日期	天气	温度 (°C)	湿度 (%RH)	风速 (m/s)
1	郑州航空港经济综合实验区	2025.8.15 昼间	晴	27.9~31.3	40~55	0.2~0.8
2	郑州航空港经济综合实验区	2025.8.15 夜间	晴	28.2~29.4	47~70	0.4~1.1

4.4.2 监测单位及监测仪器

监测单位：河南凯洁环保检测技术有限公司。

监测仪器见下表。

表 3-4 声环境监测设备一览表

序号	检测仪器	仪器型号	仪器编号	测量范围	检定证书号	检定有效期	检定单位
1	声级计	AWA62 28+	103445 87	20~132 dB (A)	1025BR0 100970	2025.6.24~2026.6.23	河南省计量测试科学研究院
2	声校准器	AWA60 21A	102420 6	/	1025BR0 200260	2025.6.19~2026.6.18	河南省计量测试科学研究院

4.4.3 监测质量保证

(1) 检测人员：监测人员经公司培训，考核合格并取得岗位合格证书。现场

监测工作须不少于 2 名监测人员才能进行，工作人员具备现场监测的能力。

（2）检测仪器：监测仪器定期校准/检定，并在有效期内使用。噪声每次监测前后须在现场进行声学校准校验，其前后校准校验示值偏差不得大于 0.5dB，确保仪器处在正常工作状态。

（3）环境条件：监测时环境条件须满足仪器使用要求。

（4）检测方法：监测方法采用现行有效的方法标准。

（5）检测记录与分析结果：监测结果的数据处理遵循统计学原则。原始记录和监测报告审核实行“编制、审核、签发”的三级审核制度，确保监测数据的准确性和可靠性。

4.4.4 监测结果及分析

根据 2025 年 8 月 15 日的现状监测结果，环境噪声现状值均满足相关标准限值要求，具体监测结果见表 3-5。

表 3-5 声环境现状监测结果

序号	监测点位置	监测（dB(A)）	
		昼间	夜间
冀州变 110 千伏线路送出工程			
(1) 110kV 冀州~钟观线路			
1	石桥马村马鹏家废品收购站 1F 板房（西侧门外 1m 处）	47	45
2	石桥马村马超然家（南墙外 1m 处）	48	46
3	石桥马村 1F 超市（西墙外 1m 处）	49	48
4	梁家村 1F 顺永超市（西墙外 1m 处）	57	51

注：本工程中仅有 110kV 冀州~钟观线路架空段线路沿线涉及声环境保护目标，其他线路工程均为电缆敷设，不涉及声环境保护目标。

由上表可知，本工程线路沿线声环境保护目标声环境现状监测值昼间为 47~57dB（A），夜间噪声监测值为 45~51dB（A），环境噪声现状值满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 3 类标准，即：昼间 65dB（A），夜间 55dB（A）。

4.5 电磁环境现状

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本项目按照导则要求对本工程电磁环境影响进行了专题评价，在此仅作结论性分析。

根据电磁环境监测结果，本工程沿线敏感点处工频电场强度现状值为 0.05~16.71V/m，工频磁感应强度现状值为 0.0039~0.3667μT，均满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 的公众曝

	露控制限值的要求。
与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题	本项目冀州变 110 千伏线路送出工程为新建工程，不存在与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题。 冀州变 110 千伏线路送出工程相关工程涉及待建钟观-熙泰线路工程、待建嘉兰-熙泰线路工程、220kV 冀州变电站、110kV 模具变电站、110kV 仰望变电站。 （1）钟观-熙泰线路工程 钟观-熙泰线路工程属于郑州航空港兴港电力有限公司 110 千伏钟观至熙泰线路新建工程建设内容。该项目建设内容为：本期新建钟观至熙泰 2 回线路，其中 1 回线路在 110kV 梦泽钟观 1 号终端塔位置接原备用侧线路（已接至 110kV 钟观变），接入 110kV 熙泰变；另 1 回线路在梦泽钟观 1 号终端塔大号侧新建 1 基塔 T 接梦泽钟观线路，接入 110kV 熙泰变。新建线路采用电缆+架空方式敷设，其中电缆线路采用 2 回 110kV 线路，架空线路采用 220kV 和 110kV 混压 4 回路建设（110kV 占下层、220kV 占上层，本次挂线评价）。目前正在履行环评手续，项目尚未开工建设。 （2）嘉兰-熙泰线路工程 嘉兰-熙泰线路工程属于郑州航空港兴港电力有限公司 110 千伏嘉兰至熙泰线路新建工程本期新建嘉兰-熙泰 2 回线路，其中 1 回线路由 110kV 嘉兰变备用间隔出线，接入 110kV 熙泰变；另 1 回线路在嘉兰荆州 4 号终端塔小号侧新建 1 基 T 接塔 T 接嘉兰-荆州线路，接入 110kV 熙泰变。新建线路采用电缆+架空方式敷设，其中电缆线路采用 2 回 110kV 线路，架空线路采用 220kV 和 110kV 混压 4 回路建设（110kV 占下层、220kV 占上层，本次挂线评价）。目前正在履行环评手续，项目尚未开工建设。 （3）220kV 冀州变电站 220kV 冀州变电站目前处于在建状态，属于 220 千伏冀州变电站新建工程建设内容，本工程已于 2025 年 1 月 3 日取得郑州航空港经济综合实验区生态环境和城市管理局（综合行政执法局）《关于 220 千伏冀州变电站新建工程环境影响报告表的批复》（郑港辐环〔2025〕1 号）。 （4）110kV 模具变电站 110kV 模具变电站为已建变电站，属于郑州航空港区新能源零部件产业园建设项目-DK6-110kV 变电站中建设内容，本工程已于 2025 年 2 月 28 日取得郑州航空

	港经济综合实验区生态环境和城市管理局（综合行政执法局）《关于郑州航空港区新能源零部件产业园建设项目-DK6-110kV 变电站环境影响报告表的批复》（郑港辐环〔2025〕5号）。 （5）110kV 仰望变电站 110kV 仰望变电站为已建变电站，属于郑州航空港区新能源零部件产业园扩建项目-DK5-110kV 变电站中建设内容，本工程已于 2025 年 3 月 17 日取得郑州航空港经济综合实验区生态环境和城市管理局（综合行政执法局）《关于郑州航空港区新能源零部件产业园扩建项目-DK5-110kV 变电站环境影响报告表的批复》（郑港辐环〔2025〕9号）。
生态环境 保护 目标	1.评价工作等级 （1）生态环境影响评价工作等级 根据《环境影响评价技术导则 生态环境》（HJ19-2022）中规定的生态环境影响评价工作等级，本项目不涉及国家公园、自然保护区、世界自然遗产、重要生境、自然公园和生态保护红线，占地面积小于 20km²，评价等级为三级。 （2）电磁环境影响评价工作等级 110kV 架空线路工程：本项目 110kV 架空输电线路边导线地面投影外两侧各 10m 范围涉及电磁环境敏感目标，根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），确定本项目架空输电线路电磁评价工作等级为二级。 110kV 电缆线路工程：地下电缆线路电磁评价工作等级为三级。 （3）声环境的评价等级 根据《郑州航空港经济综合实验区党政办公室关于印发郑州航空港经济综合实验区声环境功能区划分方案（2023 年版）的通知》（郑港办〔2023〕128 号），本项目线路所在区域均属于 3 类声功能区，本次声评价等级为二级评价。 2.评价范围 （1）工频电场、工频磁场强度的评价范围 架空线路：边导线地面投影外两侧各 30m 内的带状区域。 电缆线路：电缆线路管廊两侧边缘外延 5m（水平距离）。 （2）声环境的评价范围 架空线路：边导线地面投影外两侧各 30m 内的带状区域。 电缆线路：地下电缆不进行声环境影响评价。

（3）生态环境的评价范围

架空线路：架空线路边导线地面投影外两侧各 300m 带状区域范围内。

电缆线路：电缆线路管廊两侧各 300m 内的带状区域范围内。

3.环境敏感目标

3.1 生态敏感目标

经现场调查及工程设计资料，生态评价范围内不涉及生态敏感区，包括法定生态保护区域（国家公园、自然保护区、自然公园等自然保护地、世界自然遗产、生态保护红线等区域）、重要生境（重要物种的天然集中分布区、栖息地，重要水生生物的自然产卵场、索饵场、越冬场和洄游通道，迁徙鸟类的重要繁殖地、停歇地、越冬地以及野生动物迁徙通道）以及其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义区域。

3.2 水环境保护目标

本工程生态影响评价范围内无饮用水源保护区等水环境敏感目标。本项目位于郑州航空港经济综合实验区岗李乡、大马乡、大营镇境内，距离南水北调总干渠最近约 4.2km，距二级保护区边线最近距离为 3.1km，不在南水北调总干渠一级及二级保护范围内。

3.3 电磁和声环境敏感目标

本项目的电磁环境和声环境敏感目标主要是拟建输电线路附近的居民点以及有公众居住、工作或学习的建筑物。

本工程敏感目标具体情况详见表 3-6，相对位置关系图详见图 3-3，保护目标照片见图 3-4。

表 3-6 本工程环境敏感目标一览表

序号	环境保护目标		行政区	与工程最近距离（m）	评价范围内建筑物功能/数量	建筑物楼层及高度	影响因素
冀州变 110 千伏线路送出工程							
(1) 110kV 冀州~嘉兰线路							
1	梁家村养殖区		大营镇	拟建 110kV 冀州~钟观 双回电缆线上方	养殖/3 栋	1F 坡顶，高 3.5m	E、B
(2) 110kV 冀州~荆州线路							
2	河东周村	3F 民房	岗李乡	拟建 110kV 冀州~荆州 单回电缆线上方	居住/1 栋	3 层尖顶，高 10m	E、B

		周春波 家 3F 民房	岗李乡	拟建 110kV 冀州~荆州 单回电缆线上方	居住/1 栋	3 层尖顶， 高 10m	E、B
3	小周家村 2F 在建民房		岗李乡	拟建 110kV 冀州~荆州 单回电缆线上方	居住、养殖 /6 栋	1F、2F 平顶 /尖顶，高 3m/3.5m/7 m	E、B
(3) 110kV 冀州~钟观线路							
4	石桥 马村	养殖场 1 看护 房	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线西侧 14m	看护/1 栋	1F 坡顶，高 3m	E、B
		养殖场 2	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线西侧 28m	养殖/1 栋	/	E、B
		废品收 购站 1F 板 房	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线下	居住/1 栋	1F 平顶，高 3m	E、 B、N
		马超然 家	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线西侧 19m	居住/1 栋	1F 平顶，高 3m	E、 B、N
		1F 超 市	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线西侧 17m	工作、居住 /1 栋	1F 坡顶，高 3m	E、 B、N
5	梁家 村	1F 顺 永超市	大营镇	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线东侧 22m	工作、居住 /1 栋	1F 尖顶，高 4m	E、 B、N
		养殖场 1F 看 护房	大营镇	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线东侧 14m	看护/1 栋	1F 坡顶，高 3m	E、B
(4) 110kV 冀州~仰望线路							
无电磁环境保护目标，不涉及声环境保护目标							
(5) 110kV 冀州~模具线路							
无电磁环境保护目标，不涉及声环境保护目标							
注：①E—工频电场、B—工频磁场、N—噪声。②养殖场内建筑物不作为声环境保护目标。							



图 3-3 本项目保护目标与本项目相对位置关系图（总体分布图）



1、梁家村养殖棚



2、河东周村 3F 民房



3、河东周村周春波家 3F 民房



4、小周家村在建 2F 民房



5、石桥马村养殖场 1 看护房



6、石桥马村养殖场 2



7、石桥马村马鹏家废品收购站



8、石桥马村马超然家

评价标准		
	9、石桥马村 1F 超市	10、梁家村 1F 顺永超市
		/
	11、梁家村养殖场 1F 看护房	/
	图 3-4 本项目敏感点照片	
1.环境质量标准 1.1 电磁环境评价标准 执行《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）的规定，居民区电磁环境目标处工频电场强度限值为 4kV/m、工频磁感应强度限值为 100μT；交流架空线路下耕地、园地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所工频电场强度限值为 10kV/m，工频磁感应强度限值为 100μT。 1.2 声环境评价标准 根据《郑州航空港经济综合实验区党政办公室关于印发郑州航空港经济综合实验区声环境功能区划分方案（2023 年版）的通知》（郑港办〔2023〕128 号），本项目架空线路所在区域属于 3 类声功能区，声环境执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 3 类标准，即昼间 65dB（A），夜间 55dB（A）。本工程地下电缆线路不进行声环境影响评价。本项目与郑州航空港经济综合实验区声环境功能区位置关系见图 3-5。 2.污染物排放标准 2.1 噪声		

本工程施工期噪声应满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)标准，（昼间 70dB（A），夜间 55dB（A））。

2.2 固体废物

一般工业固体废物处置执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》（GB18599-2020）要求。

其他

本项目运行期间不排放大气污染物，不排放水污染物，因此无需进行总量控制。

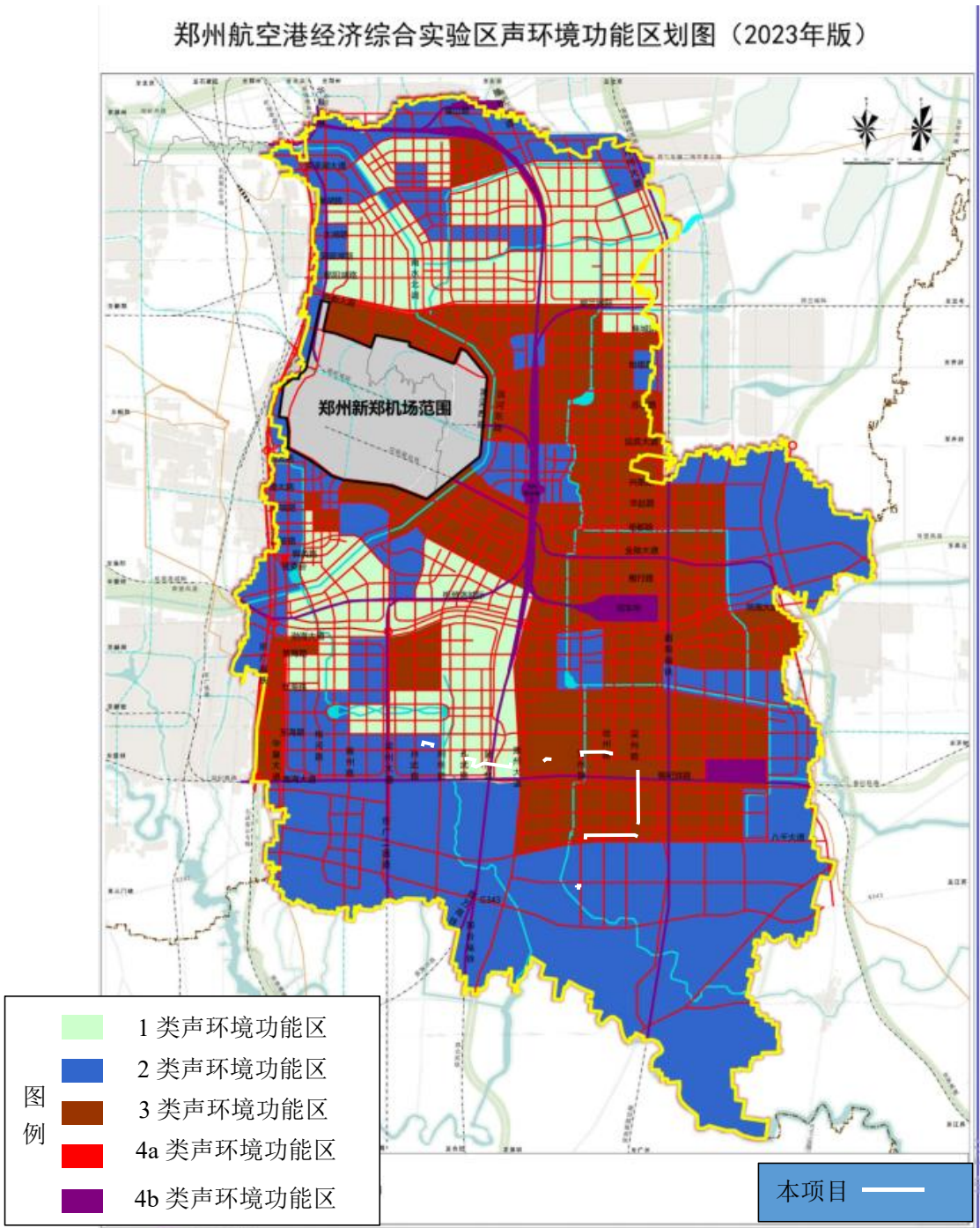
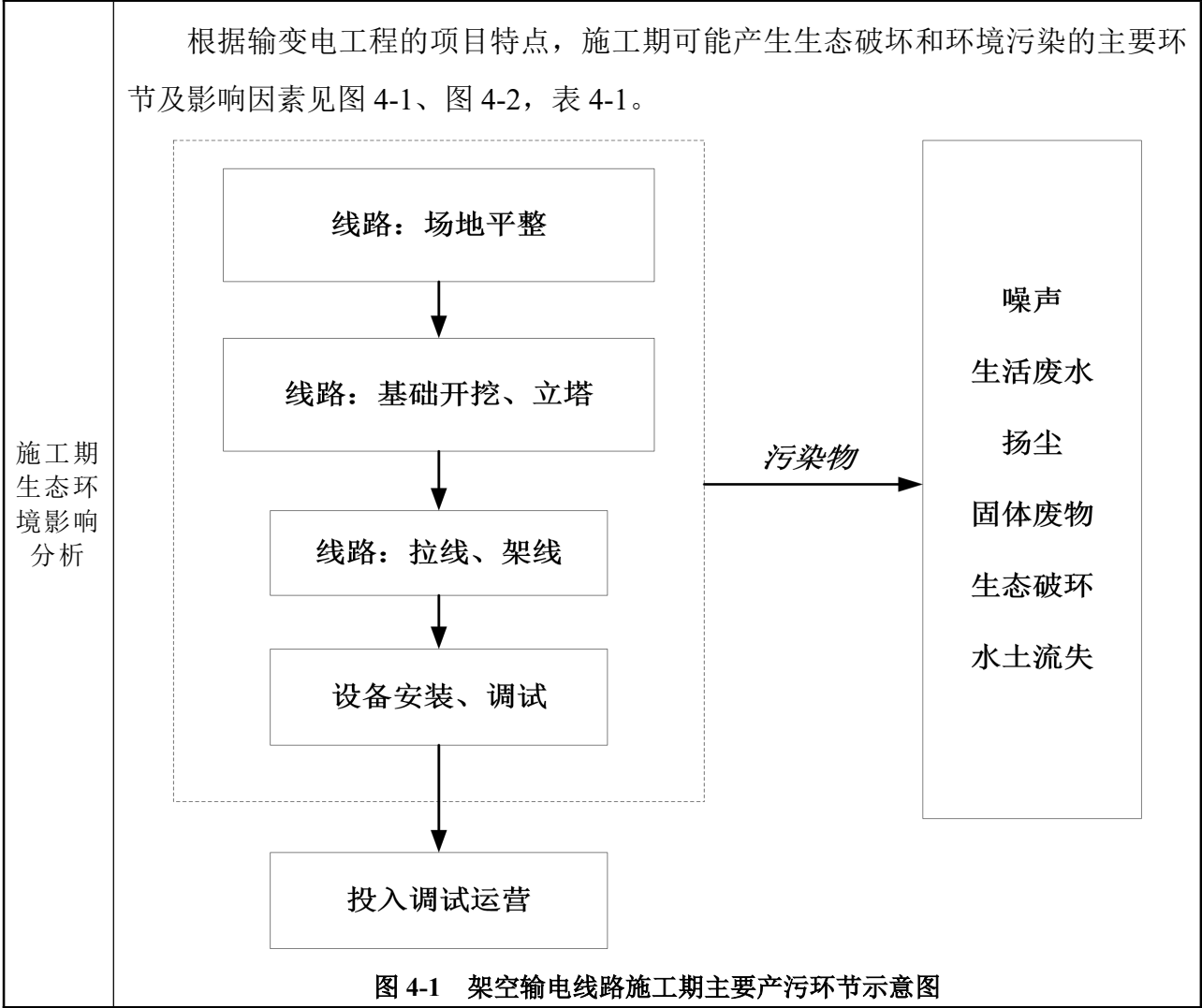


图 3-5 本项目与郑州航空港经济综合实验区声环境功能区位置关系

四、生态环境影响分析



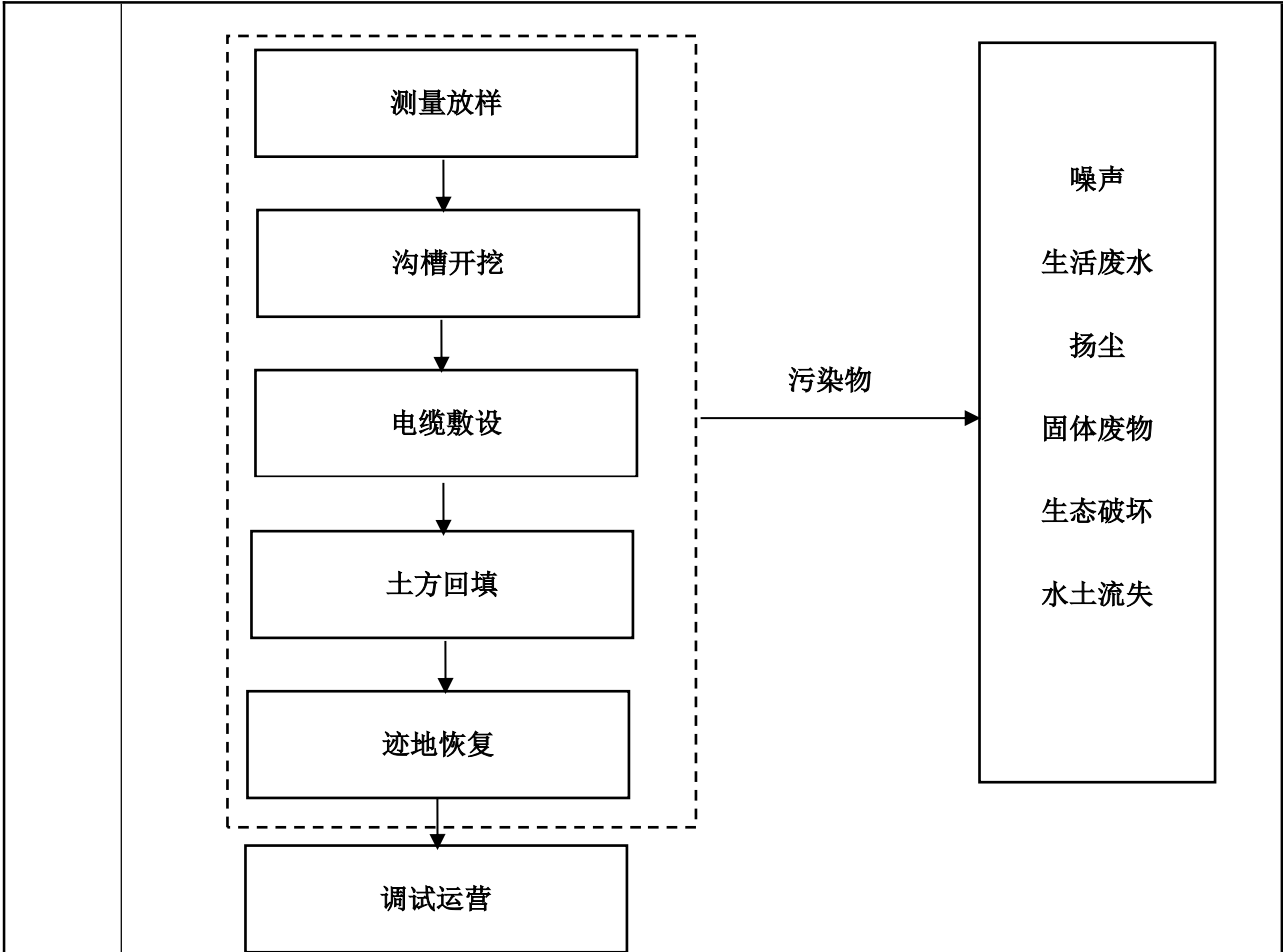


图 4-2 电缆线路施工期主要产污环节示意图

表 4-1 施工期的主要环境影响因素及途径

序号	影响因素	影响途径
1	生态破坏	土地占用、植被破坏、水土流失、野生动物生境破坏
2	噪声	施工机械、施工工艺及施工人员噪声
3	废水	施工人员生活污水及施工废水
4	施工扬尘	塔基基坑开挖、沟槽开挖、土方回填及弃渣运输
5	固体废物	施工人员生活垃圾及施工建筑垃圾、弃土弃渣、废包装材料

施工期具体的环境影响分析如下：

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为施工时永久占地和临时占地、土石方开挖会造成植被面积的减少、区域内野生动物活动造成不利影响，对原地貌的扰动、损坏有可能引起水土流失。

（1）土地占用

工程施工期的生态环境影响主要表现在土石方开挖、临时占地等造成原有地

表被破坏引起的水土流失。

新建架空线路工程具有点状间隔式线性特点，单塔开挖量小，施工期间短，对土地的扰动较小。本工程新建塔基 13 基，永久占地约 580m²，架空段塔基区、牵张场区和临时道路区等临时占地 6320m²。

电缆施工过程采用分段进行施工，施工结束后及时进行土地平整和恢复，对土地的扰动较小，施工结束后，临时占地恢复其原有功能。本工程新建电缆线路 7.826km，其中新建电缆通道 2.695km，利旧电缆通道 4.687km。新建电缆通道包括 0.17km 顶管，0.429km 直埋电缆沟，1.421km 排管，0.675km 拉管。利旧电缆通道仅需要敷设电缆，不涉及土建施工，本次环评不考虑其永久和临时占地情况。新建电缆通道，永久占地约 460m²，临时占地约 12780m²。施工结束后及时进行土地平整和恢复，对土地的扰动较小，施工结束后，临时占地恢复其原有功能。

（2）植被破坏

项目评价区属平原，植被类型包括农作物、乔灌木和草地，主要表现为农作物。由于垦殖年代较早，地表天然植被已被破坏殆尽，残留极少，现有植被均为次生植被或人工种植植被。项目位于郑州航空港经济综合实验区，区域内植被多为当地常见物种，工程用地范围内没有国家重点保护野生植物物种和古树名木。

本工程线路沿线占地主要为农用地、城市绿化带和道路，临时占地对植被的破坏主要为施工人员对塔基周围生态植被的践踏，但项目塔基占地面积较小，临时占地对植被的破坏是短暂的，并随施工期的结束而逐步恢复。

（3）野生动物

根据现场走访调查及咨询相关部门，项目评价区内无珍稀濒危野生动物及鸟类分布，也无重点保护野生动物及鸟类的栖息地、庇护所等需特殊保护场所，项目区分布的野生动物均为一般常见动物，如野兔、田鼠等，鸟类主要为喜鹊、麻雀等一般物种，上述野生动物及鸟类迁徙能力较强，食源广泛，同类生境在评价区内易于找寻。

项目施工中产生的噪声可能干扰现有野生动物的生存环境，导致野生动物栖息环境的改变。根据本项目点状式塔基建设特点，本项目施工对野生动物的影响为间断性、暂时性的。因此施工完成后，部分野生动物仍可以到原栖息地附近区域栖息。因此，本项目施工对当地的动物不会产生明显影响。

（4）水土流失

本工程在塔基开挖、电缆沟槽开挖、基坑、沟槽回填过程中有临时堆土等，若不妥善处置均会导致水土流失。在施工过程中必须文明施工，并实施必要的水土保持临时措施。

（5）施工期生态环境影响分析结论

在采取相关土地占用、植被保护、动物影响防护及水土流失防治影响防护措施后，工程施工期对生态环境的影响轻微。

2.施工期水环境影响分析

（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 30 人，施工人员用水量约 $0.15\text{m}^3/\text{d}\cdot\text{人}$ ，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 $3.6\text{m}^3/\text{d}$ 。

本工程拟建输电线路施工废水主要包括雨水冲刷开挖土方及裸露场地，砂石料加工、施工机械和进出车辆的冲洗水。

（2）废污水影响分析

拟建输电线路施工人员就近租用工屋，生活污水依托城市已有的的污水处理设施处理，不会对周围水环境产生影响。

本工程施工期产生的少量施工废水经处理后回用于施工场地喷洒抑尘等用途，不外排，不会对周围水环境产生不良影响。

3.施工扬尘分析

（1）污染源分析

施工期大气污染主要为施工扬尘，施工扬尘主要来自于塔基开挖及电缆管廊施工等土建施工的土方挖掘、建筑装修材料的运输装卸、以及施工车辆行驶产生的扬尘等。由于扬尘源多且分散，源高一般在 1.5m 以下，属无组织排放。而且受施工方式、设备、气候等因素制约，产生的随机性和波动性较大。特别是若遇久旱无雨的大风天气，扬尘污染更为突出。土建施工产生的扬尘短期内将使局部区域内空气中的 TSP 明显增加。

施工阶段，尤其是施工初期，输电线路的杆塔基础开挖、电缆沟槽开挖和土石方运输都会产生扬尘污染，特别是若遇久旱无雨的大风天气，扬尘污染更为突出。施工开挖、车辆运输等产生的粉尘短期内将使局部区域内空气中的总悬浮颗粒物(TSP)明显增加。

（2）施工扬尘影响分析

线路工程杆塔基础开挖、电缆沟槽开挖产生的灰尘会对线路周围局部空气质量造成影响，但由于线路施工时间较短，受本工程施工扬尘影响的区域有限，并且通过拦挡、遮盖等施工管理措施可以有效减小线路施工产生的扬尘影响。临时占地区域在工程初期场地平整的过程中可能产生扬尘影响；材料进场、杆塔基础开挖、沟槽开挖、土石方运输过程中均可能产生扬尘影响；车辆运输材料也会使途径道路产生扬尘。由于场地平整及设备进场均在工程初期，该扬尘问题是暂时性的，场地处理完毕该问题即会消失；施工道路扬尘存在于整个输电线路路径范围，但总量较小，且施工完毕该问题即会消失，对运输车辆进行覆盖以及对道路进行洒水降尘等环境保护措施后，工程对附近区域环境空气质量不会造成长期影响。

4.施工期声环境影响分析

施工噪声主要是塔基开挖、电缆沟槽开挖时各种机械设备产生。工程施工过程中由于运输车辆的交通噪声、塔基施工点的挖掘机、切割机、牵张场及场内的绞磨机等设备的机械噪声和施工噪声会对施工区域附近一定范围内的声环境产生不利影响，对附近居民的生产、生活产生一定影响。但由于输变电工程塔基为点状的线性工程，各施工点施工量小，施工时间短，单塔累计施工时间一般在2个月以内，施工结束施工噪声影响亦会结束。另外，线路工程一般均为昼间施工，夜间一般不施工，不会对周边区域的声环境的夜间噪声产生影响。在采取相应的噪声影响控制措施后，可将工程施工期的噪声影响控制在可接受水平。

5.固体废物影响分析

（1）施工固废污染源

架空线路施工期产生的固体废弃物主要为灌注桩基础开挖、电缆顶管及拉管施工产生的泥浆、基坑浇筑过程产生的少量混凝土残渣、以及架线过程中产生的建筑垃圾和废包装材料等。

电缆线路施工期产生的固体废弃物主要为电缆管廊施工开挖过程产生的回填余土、电缆井施工产生的少量混凝土残渣、电缆管道填埋和电缆敷设产生的建筑垃圾和废包装材料等。

（2）固体废弃物影响分析

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则不仅污染环境而且破坏景观。 电缆顶管及拉管施工产生的泥浆经沉淀池沉淀后作为固废运至政府指定地点处置。 杆塔基础和电缆通道挖方全部回填在塔基周围和临时占地处平整，剥离表土集中堆存于施工场地内，施工结束后，表土全部回覆用于绿化或恢复植被。建筑垃圾分类收集处理后运到市政管理部门指定地点。施工材料废包装物由施工单位收集后，外售至废品回收站；施工人员生活垃圾集中收集统一清运至地方环卫部门指定的位置。在采取环保措施后，本工程施工期产生的固体废物不会对环境产生影响。 在采取环保措施后，本工程施工期产生的固体废物不会对环境产生影响。									
运营期生态环境影响分析	根据输变电工程的项目特点，运营期可能产生环境污染的主要环节及影响因素见图 4-3、表 4-2。 输电线路 污染物 工频电场、工频磁场、噪声 图 4-3 输电线路运行期主要产污环节示意图 表 4-2 运行期的环境影响因素 <table><tr><th>序号</th><th>影响因素</th><th>环境影响分析内容</th></tr><tr><td>1</td><td>电磁环境</td><td>工频电场、工频磁场公众曝露限值，重点评价。</td></tr><tr><td>2</td><td>噪声</td><td>架空线路噪声达标情况。</td></tr></table> 1.电磁环境影响预测与评价 根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），架空线路电磁环境影响采用模式预测的方式来分析、预测和评价输电线路投运后产生的电磁环境影响；电缆线路电磁环境影响评价采用类比监测的方式来分析、预测和评价投运后产生的电磁环境影响。本项目按照导则要求对本工程电磁环境影响进行了专题评价，在此仅作结论性分析。 （1）架空输电线路电磁环境影响分析 ①非居民区 本工程 110kV 同塔四回段架空线路在采用 110-EC21GQ-Z2 型塔、110kV 导线 2×JL/G1A-240/30 型导线、下相线对地高度为 6m 时，本工程 110kV 同塔四回架空线路建成后的地面 1.5m 高处的工频电场强度在 0.082~4.207kV/m 之间，工频磁感	序号	影响因素	环境影响分析内容	1	电磁环境	工频电场、工频磁场公众曝露限值，重点评价。	2	噪声	架空线路噪声达标情况。
	序号	影响因素	环境影响分析内容							
	1	电磁环境	工频电场、工频磁场公众曝露限值，重点评价。							
	2	噪声	架空线路噪声达标情况。							

应强度在 1.232~30.417 μ T 之间。工频电场强度最大值为 4.207kV/m（距线路中心地面垂直投影水平距离-3m 处），工频磁感应强度最大值为 30.417 μ T（距线路中心地面垂直投影水平距离-4m 处）。预测结果满足架空输电线路运行产生的工频电场强度小于线下耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所处 10kV/m 和工频磁感应强度小于 100 μ T 的公众曝露控制限值要求。

②居民区

本工程 110kV 同塔四回段架空线路在采用 110-EC21GQ-Z2 型塔、110kV 导线 2 $\times$ JL/G1A-240/30 型导线、下相线对地高度为 7m 时，本工程 110kV 同塔四回架空线路建成后的地面 1.5m 高处的工频电场强度在 0.081~3.556kV/m 之间，工频磁感应强度在 1.238~25.672 μ T 之间。工频电场强度最大值为 3.556kV/m（距线路中心地面垂直投影水平距离-2m 处），工频磁感应强度最大值为 25.672 μ T（距线路中心地面垂直投影水平距离-4m 处）。预测结果满足架空输电线路运行产生的工频电场强度小于 4kV/m 和工频磁感应强度小于 100 μ T 的公众曝露控制限值要求。

本工程 110kV 同塔四回段架空线路在采用 110-EC21GQ-Z2 型塔、110kV 导线 2 $\times$ JL/G1A-240/30 型导线、下相线对地高度为 8m 时，本工程 110kV 同塔四回架空线路建成后的地面 1.5m 高处的工频电场强度在 0.079~3.098kV/m 之间，工频磁感应强度在 1.228~22.076 μ T 之间。工频电场强度最大值为 3.098kV/m（距线路中心地面垂直投影水平距离 0m 处），工频磁感应强度最大值为 22.076 μ T（距线路中心地面垂直投影水平距离-3m 处）。预测结果满足架空输电线路运行产生的工频电场强度小于 4kV/m 和工频磁感应强度小于 100 μ T 的公众曝露控制限值要求。

（2）电缆线路电磁环境影响分析

根据类比监测结果可知，本工程 110kV 电缆线路建成后，产生的工频电场强度、工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值的要求。

（3）环境敏感目标处电磁环境影响分析

由环境敏感目标的电磁环境预测结果可以看出，本工程建成投运后，在满足本环评最低线路高度的条件下，本工程 110kV 架空线路建成后保护目标的工频电场强度为 0.144~3.098kV/m，工频磁感应强度为 3.872~22.076 μ T。本工程 110kV 电缆线路建成后保护目标的工频电场强度为 0.11×10^{-3} kV/m，工频磁感应强度为 0.0232 μ T。环境保护目标处预测结果满足工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T 的

公众曝露限值要求。

2.声环境影响预测与评价

2.1 输电线路声环境影响分析

2.1.1 电缆线路声环境影响分析

本工程 110kV 电缆线路采用电缆敷设，由于钢筋混凝土、地表覆土及电缆金属屏蔽层和铠装层等均可以有效地屏蔽电缆带电芯线所产生的噪声。因此，本工程 110kV 电缆线路在营运期无声环境影响。

2.1.2 架空线路声环境影响分析

本工程架空输电线路会产生电晕噪声，为预测本工程 110kV 输电线路投运后声环境影响，对同电压等级的输电线路进行了类比监测。

(1) 类比对象及可比性分析

本环评从电压等级、杆塔型式、导线排列方式等方面，尽量选择与本工程新建架空线路相似的已投运输电线路进行类比监测。根据输电线路电压等级、塔型、导线排列型式等参数，本项目新建架空线路采用同塔四回架设，利用嘉兰-熙泰同塔四回线路本期不涉及土建和挂线，本次不进行评价。因此本项目新建线路选择现运行的河南洛阳 110kV1、2 召昊线、110kV1、2 召兴线同塔四回线路作为类比线路。选用类比线路见下表。

表 4-3 输电线路参数类比一览表

项目	本工程线路：110kV 冀州~钟观同塔四回架空线路	类比线路：110kV1、2 召昊线、110kV1、2 召兴线同塔四回线路	可比性分析
电压等级 (kV)	110	110	相同
杆塔型式	同塔四回	同塔四回	相同
导线型号及分裂数	2×JL/G1A-240/30 型钢芯铝绞线，双分裂	2×JL/G1A-240/30 钢芯铝绞线，双分裂	分裂数相同，导线截面积相同，是影响电磁环境的主要因素
架线形式	110kV 同塔四回架设，垂直排列	110kV同塔四回架设，垂直排列	排列方式相似，三角排列和垂直排列噪声结果影响不大
对地高度	根据设计资料，本项目架空线路对地高度 18m~27m	18m	本项目对地高度与类比监测最低线高基本一致
沿线地势	平坦	平坦	一致

环境条件及运行 工况	郑州航空港经济综合实验 区，未建设运行	洛阳市，正常运行	均位于河南周围平 地，周边环境影响 相近
---------------	------------------------	----------	----------------------------

本项目架空线路与类比对象电压等级均为 110kV，电压等级是影响线路声环境的首要因素，且架设方式也相同，均为同塔四回架空线路，另一方面本项目与类比对象沿线地势相似且均有环境敏感目标，因此线路运行时在其周围产生的噪声影响的变化规律具有相似性，所以选用该类比对象作为本项目的类比线路是保守且可行的。

(2) 类比监测结果及分析

(1) 类比对象监测点布设

本次类比监测在河南洛阳 110kV1、2 召昊线、110kV1、2 召兴线 4-5#塔之间，监测点位处线路弧垂对地高度 18m。

(2) 监测单位、监测时间及监测条件

监测单位为武汉华凯环境检测有限公司，监测时间及监测条件见表 4-4。

表 4-4 监测环境条件

日期	天气	温度 (°C)	湿度 (%RH)	风速 (m/s)
2023 年 2 月 3 日	晴	0~9	42~55	≤1.2

(3) 监测仪器

监测仪器见表 4-5。

表 4-5 声环境监测仪器一览表

序号	监测 仪器	仪器型 号	测量范围	出厂编号	检定证书 号	检定有效期	检定单位
1	多功 能声 级计	AWA622 8+	30~130dB (A)	00319883	2022SZ013 600383	2022.05.06~ 2023.05.05	湖北省计 量测试技 术研究院

(4) 监测工况

监测工况见表 4-6。

表 4-6 类比线路监测工况表

项目	U (kV)	I (A)
110kV1 召昊线	115.7	71.64
110kV2 召昊线	115.7	62.19
110kV1 召兴线	115.7	69.47
110kV2 召兴线	115.7	68.43

(5) 类比监测结果分析

现状运行的河南洛阳 110kV1、2 召昊线、110kV1、2 召兴线监测结果见表 4-7。

表 4-7 类比线路声环境监测结果 单位: dB (A)

监测点距线路中心位置 (m)	昼间噪声	夜间噪声
距线路杆塔中央投影 0m 处	59	52
距线路中心地面投影 5m 处	55	47
距线路中心地面投影 10m 处	54	46
距线路中心地面投影 15m 处	52	44
距线路中心地面投影 20m 处	51	44
距线路中心地面投影 25m 处	48	44
距线路中心地面投影 30m 处	49	43

注: 检测断面起点距 G343 国道约 10m。

综上所述, 河南洛阳 110kV1、2 召昊线、110kV1、2 召兴线噪声昼间监测值在 (48~59) dB(A) 之间, 夜间监测值在 (43~52) dB(A) 之间, 线路下方离地面 1.2m 高度处的噪声监测结果均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中 3 类标准限值的要求, 说明输电线路正常运行状态下对沿线声环境贡献值较小, 不会改变沿线声环境质量。通过类比可行性分析得知, 类比对象对区域声环境影响能够反映本项目架空线路投运后的声环境水平, 通过上述类比监测结果可以预测, 本项目同塔四回架空线路投运后的, 沿线声环境可以满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 中 3 类标准限值的要求, 项目的运行对区域声环境影响较小。

3. 水环境影响分析

输电线路运行期无废污水产生, 不会对附近水环境产生影响。

4. 固体废物影响分析

输电线路运行期无固体废物产生, 对外环境无影响。

选址选线环境合理性分析	1.环境制约因素分析 根据本项目所在区域，结合项目区域土地规划属性，综合考虑规划、经济、运输等相关要素，本项目位于郑州航空港经济综合实验区，路径方案唯一。 本工程已取得各部门路径协议，与当地的城乡发展规划不冲突。本项目不涉及郑州航空港经济综合实验区生态保护红线，也不涉及国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、海洋特别保护区、重要湿地、饮用水水源保护区等生态敏感区和水环境敏感区。 因此，本项目的建设没有环境制约因素。 2.环境影响程度分析 本项目线路远离居民区，根据预测和类比监测分析结果可知，在落实有关设计规范及本评价提出的环境保护措施条件下，本项目运行产生的电磁环境和声环境影响很小。 综上所述，本项目不存在环境制约因素、对环境影响较小可接受，因此本项目选线具有环境合理性。
-------------	---

五、主要生态环境保护措施

设计阶段环保措施	电磁环境 ①对于架空输电线路，严格按照《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）选择相导线排列形式，导线、金具及绝缘子等电气设备、设施，提高加工工艺，防止尖端放电和起电晕；此外，输电线路经过不同地区时亦严格按照上述规定设计导线对地距离、交叉跨越距离。 ②进出线采用电缆敷设，将电磁环境的影响减少到最低。 ③部分采用电缆线路敷设，敷设在全封闭、地埋深处的电缆排管中，将电磁环境的影响减少到最低。规划选址、选线阶段，征求相关部门意见，落实工程位置及线路走廊，使之与区域规划相符。
施工期生态环境保护措施	1.施工期生态环境保护措施 （1）拟采取的生态环境保护措施 1）土地占用保护 建议业主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，施工活动限制在站区范围内；施工时杆塔基础开挖多余的土石方不允许就地倾倒，应采取回填、异地回填等方式妥善处置；施工完成后立即清理施工迹地，做到“工完料尽场地清”。 施工过程中采取表土保护措施，进行表土剥离，将生土和熟化土分开堆放，并按原土层顺序回填。 2）植被保护措施 ①工程施工过程中划定施工活动范围，加强监管，避免对附近区域植被造成不必要的破坏。 ②对于永久占地造成的植被破坏，工程施工前将对施工区域内的植物进行苗木移植。对施工临时占地的区域进行植被恢复，恢复原有的植被功能。 ③在主体工程建设完成后，应尽快清理施工场地，并对施工扰动区域进行复耕或进行植被恢复。 3）动物影响防护措施 ①加强施工人员的环境保护教育，提高施工人员和相关管理人员的环保意识，严禁出现随意捕杀野生动物的行为。

	②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。 ③尽量利用现有道路作为施工道路，减少施工道路的开辟，减少施工道路开辟对野生动物生活环境的破坏范围和强度。 4) 水土流失防护措施 ①施工单位在土石方工程开工前应做到先防护，后开挖。土石方开挖尽量避免在雨天施工，土建施工期间注意收听天气预报，如遇大风、雨天，应及时作好施工区的临时防护。 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，应采取回填或异地回填，临时堆土应在土体表面覆上苫布防治水土流失。 ③加强施工期的施工管理，合理安排施工时序，做好临时堆土的围护拦挡。 (2) 环保措施效果 本项目架空线路塔基具有占地面积小、且较为分散的特点，新建电缆线路通道较短，施工结束后及时对施工场地进行迹地恢复，在采取上述环境保护措施后，本项目施工期对于建设区域的生态环境影响是短暂及可逆的。 2.施工期水环境影响保护措施 (1) 拟采取的水环境保护措施及设施 1) 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开挖作业；站内砂石料加工废水、施工车辆清洗废水经收集、沉砂、澄清处理后回用，不外排。 2) 输电线路施工人员生活污水依托沿线已有污水处理设施处理，不会对周围水环境产生影响。 3) 本工程施工采用商品混凝土，混凝土养护水一般自然蒸发，无生产废水产生。灌注桩基础、电缆顶管和拉管施工钻孔泥浆废水经沉淀处理后上清液用于场地洒水降尘，不外排。施工机械设备清洗废水通过在施工区域设置临时沉淀池收集处理，经沉淀后可回用或用于场地洒水降尘，不外排，对水环境影响较小。 (2) 环保措施及设施效果 通过加强对施工期的管理，在采取以上措施的前提下，项目施工期对周边的水环境影响不大。
--	--

3.施工期声环境影响保护措施

(1) 拟采取的声环境保护措施及设施

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, 并在施工场周围设置围栏或围墙以减小施工噪声影响。

3) 禁止夜间施工, 如因特殊需要必须连续施工作业的, 应当按照《中华人民共和国噪声污染防治法》的要求, 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;

4) 严格执行 GB12523-2011《建筑施工场界环境噪声排放标准》, 即符合昼间 70dB(A)、夜间 55dB(A)要求。如特殊情况下需要在夜间超标施工, 必须征得环保部门的同意, 并告知周围居民。

5) 施工单位应优先选用低噪声施工工艺和施工机械, 减少施工噪声对周围居民影响。

6) 闲置不用的设备应立即关闭, 运输车辆进入现场应减速, 并减少鸣笛。在夜晚进出工地的车辆, 安排专人负责指挥, 严禁车辆鸣号。

(2) 环保措施效果

综上所述, 在采取以上措施后, 本项目施工期的噪声对周边环境的影响能控制在标准范围之内, 并且施工结束后施工噪声影响随之消失。

4.施工扬尘影响防治措施

(1) 拟采取的扬尘防治措施及设施

为有效控制施工期间的扬尘影响, 本评价根据项目施工期污染物排放特点及性质, 根据《郑州航空港经济综合实验区 2025 年蓝天保卫战实施方案》要求, 并结合本项目实际情况, 项目施工期具体采取以下控制措施:

1) 新(改、扩)建工程施工现场必须设置控制扬尘污染责任标志牌, 标明扬尘污染防治措施、主管部门、责任人及环保监督电话等内容。

2) 严格做到“两个禁止”。即: 城市建成区内建筑工地禁止现场搅拌混凝土、禁止现场配制砂浆。对于搅拌站不予供应的特种或少量混凝土、砂浆的, 如需现场搅拌, 必须采取封闭、降尘措施。

	3) 严格落实四项制度。一是严格落实“三员”管理制度。二是严格落实开复工验收制度。三是严格落实扬尘污染在线监控制度。四是严格落实扬尘污染防治预算管理制度。 4) 强化重污染天气应急管控。完善重污染天气施工工地扬尘污染应急管控清单, 实行规范化、标准化、差异化管控措施, 杜绝“一刀切”。建立快速应急响应机制, 确保启动重污染天气预警时, 迅速响应、有效应对。 5) 施工现场必须沿工地四周连续设置稳固、整齐、美观的围挡(墙), 围挡(墙)高度 2.5 米。围挡(墙)间无缝隙, 底部设置防溢座, 顶端设置压顶。 6) 施工现场应保持整洁, 场区大门口及主要道路、加工区必须做成硬化地面, 并满足车辆行驶要求。其它部位可采用不同的硬化措施, 但现场地面应平整坚实, 不得产生泥土和扬尘。施工现场围挡(墙)外地面, 也应采取相应的硬化或绿化措施, 确保干净、整洁、卫生, 无扬尘和垃圾污染。 7) 所有在用露天堆放场所, 必须综合采取围墙、防风抑尘网、防尘遮盖、自动喷淋装置、洒水车等措施, 确保堆放物料不起尘。所有露天堆放场所地面必须硬化处理, 并划分料区和道路界限, 配置冲洗、清扫设备, 及时清除散落物料、清洗道路, 确保堆场和道路整洁干净。所有露天堆放场所进出口, 必须设置冲洗池、洗轮机等车辆冲洗设施, 确保进出运输车辆除泥、冲洗到位。 8) 四级以上大风天气或市政府发布空气质量预警时, 严禁进行土方开挖、回填等可能产生扬尘的施工, 同时覆网防尘。 9) 建设单位必须委托具有垃圾运输资格的运输单位进行渣土及垃圾运输。采取密闭运输, 车身应保持整洁, 防止建筑材料、垃圾和工程渣土飞扬、洒落、流溢, 严禁抛扔或随意倾倒, 保证运输途中不污染城市道路和环境, 做好道路洒水保洁工作。 10) 施工弃土弃渣应集中、合理堆放, 遇天气干燥时应进行人工控制定期洒水。 11) 加强材料转运与使用的管理, 合理装卸, 规范操作, 以防止扬尘对环境空气质量的影响。 (2) 环保措施效果 本项目输电线路施工期较短且施工地点分散, 本项目施工期产生的扬尘影响范围和程度有限, 不会对当地大气产生影响。
--	--

	通过采取以上规定的措施，可有效控制扬尘量，将扬尘影响减小至最小程度，不会对周边环境构成污染影响。 5.施工期固体废弃物环境影响防治措施 (1) 拟采取的固体废弃物防治措施及设施 1) 新建输电线路杆塔基础和新建电缆沟开挖多余土方不得随意弃置，应当在塔基和电缆管廊周围综合利用，剥离表土集中堆存于施工场地内，施工结束后，表土全部回覆用于绿化或恢复植被。 2) 灌注桩基础开挖产生的泥浆晾干后在塔基周围或临时占地处摊平覆土，电缆顶管和拉管施工产生的泥浆经沉淀池沉淀后作为固废运至政府指定地点处置。 3) 明确要求施工过程中的建筑垃圾分类收集堆放，并采取必要的防护措施(防雨、防飞扬等)，并收集到现场封闭苫盖，集中运出。施工完成后应将混凝土余料和残渣及时清除，做好迹地清理工作。 4) 施工现场生活垃圾集中收集，实行袋装化，及时清运。 (2) 环保措施效果 在采取了相关环保措施后，本工程施工期产生的固体废物不会对环境产生影响。
运营期生态环境保护措施	1.运营期生态环境影响保护措施 在项目运行期需对线路沿线及塔基进行定期巡查及检修，应对线路运行维护人员进行生态环境保护相关知识的培训，提高他们的环境保护意识，减少林木砍伐，保护生态环境。 2.运营期水环境影响控制措施 在项目运行期，线路运行维护人员定期巡线过程中，应避免在河流附近随意丢弃废弃物，防止对水质产生影响。巡线及检修过程中的少量生活污水禁止随意排放。 3.运营期声环境影响控制措施 在项目运行期，要求线路运行维护人员对线路进行定期巡查及维护，及时发现和排除异常的导线电晕噪声，保障线路的正常运行，减弱因线路运行故障产生的噪声影响。 4.运营期固体废物环境影响控制措施 在项目运行期，线路检修人员在定期巡检过程中可能产生少量固体废弃物，

	运行维护过程中产生的生活垃圾等废物不得随意丢弃，线路运维人员应将生活垃圾带至垃圾集中收集点妥善处置，施工废物回收处理。 5.运营期电磁环境影响控制措施 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，保障发挥环境保护作用。定期开展环境监测，确保线路周围电磁环境符合《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中公众曝露控制限值要求，并及时解决公众合理的环境保护诉求。
其他	1.环境管理及监测计划 （1）环境管理机构 建设管理单位应在管理机构内配备必要的环保人员，负责项目的环境保护管理工作。 （2）施工期环境管理 鉴于建设期环境管理工作的重要性，同时根据国家有关要求，本工程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，并应对监理单位提出环境保护人员资质要求。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。环境监理人员对施工中每一道工序都应严格检查是否满足环保要求，并不定期地对施工点进行抽查监督检查。建设期环境保护监理及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监督和日常管理。 3）收集、整理、推广和实施工程建设中各项环境保护的先进工作经验和技术。 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）负责日常施工活动中的环境监理工作，做好工程用地区域的环境特征调查，对于环境保护目标要作到心中有数。 6）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。 7）做好施工中各种环境问题的收集、记录、建档和处理工作。 8）监督施工单位，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）运行期的环境管理

根据项目所在区域的环境特点，必须在运行主管单位设环境管理部门，配备相应的专业管理人员不少于 1 人，该部门的职能为：

环境管理部门的职能为：

- 1) 制定和实施各项环境监督管理计划；
- 2) 建立电磁环境影响监测、生态环境现状数据档案，并定期报当地环境保护行政主管部门备案；
- 3) 检查各治理设施运行情况，及时处理出现的问题，保证治理设施的正常运行；
- 4) 不定期的巡查线路各段，特别是环境保护对象，保护生态环境不被破坏，保证生态保护与工程运行相协调；
- 5) 协调配合上级生态环境部门所进行的环境调查、生态调查等工作。

（4）环境监测计划

根据项目的环境影响和环境管理要求，制定了环境监测计划，主要用于了解项目周边电磁环境、声环境影响程度和范围。电磁、声环境影响监测工作可委托相关有资质的单位完成，环境监测计划见表 5-1。

表 5-1 运行期环境监测计划

序号	监测项目		内容
1	工频电磁场	点位布设	输电线路及环境保护目标处
		监测因子	工频电场、工频磁场
		监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）
		监测时间	竣工环保验收时监测一次，其他情况根据需要进行监测或有纠纷投诉时监测
		监测频次	昼间监测一次
2	噪声	点位布设	架空线路沿线及环境保护目标处
		监测因子	噪声（等效连续 A 声级）
		监测方法	《声环境质量标准》（GB3096-2008）
		监测时间	竣工环保验收时监测一次，其他情况根据需要进行监测或有纠纷投诉时监测
		监测频次	昼夜间监测一次

2.环保设施竣工验收内容及要求

本项目竣工后，建设单位应根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评【2017】4号）的要求按时开展验收工作，严格按环境影响报告表的要求认真落实“三同时”，明确职责，专人管理，切实搞好环境管理和监测工作，保证环保设施的正常运行，项目竣工环境保护验收通过后，建设单位方可正式投产运行。本项目拟建项目环保竣工验收内容及要求见表 5-2。

表 5-2 拟建项目环境保护竣工验收内容及要求一览表

序号	验收对象	验收内容
1	相关资料、手续	项目是否经发改委核准，环评批复文件是否齐备，项目是否具备验收条件，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	环境敏感区基本情况	核查环境敏感区基本情况及环境保护目标变更情况，明确因输变电工程路径发生变化，导致新增的电磁和声环境敏感目标超是否过原数量的 30%。
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	环境保护设施正常运转条件	各项环保设施是否有合格的操作人员、操作制度。
7	污染物排放达标情况	工频电场、工频磁感应强度是否满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中的公众曝露控制限值的要求。
8	固体废物	施工期和运行期固体废物处理处置落实情况
9	废污水	施工期污水处理处置落实情况
10	生态保护措施	本工程施工场地是否清理干净，塔基及电缆井周围是否已平整，临时施工区域生态功能是否恢复。
11	环境管理与环境监测	调查建设单位环境保护管理机构及规章制度制定、执行情况、环境保护人员专兼职设置情况以及环境保护相关档案资料的齐备情况；核查环境影响评价文件、初步设计文件及环境影响评价审批文件中要求建设的环境保护设施的运行情况、监测计划落实情况以及施工期环境监理计划落实与实施情况。
12	环境敏感区处环境因子验证	监测本项目投运后的工频电场、工频磁场和噪声等环境影响因子是否达标。

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) 土地占用保护 建议业主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,施工活动限制在站区范围内;施工时杆塔基础开挖多余的土石方不允许就地倾倒,应采取回填、异地回填等方式妥善处置;施工完成后立即清理施工迹地,做到“工完料尽场地清”。 施工过程中采取表土保护措施,进行表土剥离,将生土和熟化土分开堆放,并按原土层顺序回填。 2) 植被保护措施 ①工程施工过程中划定施工活动范围,加强监管,避免对附近区域植被造成不必要的破坏。 ②对于永久占地造成的植被破坏,工程施工前将对施工区域内的植物进行苗木移植。对施工临时占地的区域进行植被恢复,恢复原有的植被功能。 ③在主体工程建设完成后,应尽快清理施工场地,并对施工扰动区域进行复耕或进行植被恢复。 3) 动物影响防护措施 ①加强施工人员的环境保护教育,提高施工人员和相关管理人员的环保意识,严禁出现随意捕杀野生动物的行为。 ②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。 ③尽量利用现有道路作为施工道路,减少施工道路的开辟,减少施工道路开辟对野生动物生活环境的破坏范围和强度。	落实环评及批复文件要求,进行生态恢复	/	/

	4) 水土流失防护措施 ①施工单位在土石方工程开工前应做到先防护, 后开挖。土石方开挖尽量避免在雨天施工, 土建施工期间注意收听天气预报, 如遇大风、雨天, 应及时作好施工区的临时防护。 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, 应采取回填或异地回填, 临时堆土应在土体表面覆上苫布防治水土流失。 ③加强施工期的施工管理, 合理安排施工时序, 做好临时堆土的围护拦挡。			
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	1) 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开挖作业; 站内砂石料加工废水、施工车辆清洗废水经收集、沉砂、澄清处理后回用, 不外排。 2) 输电线路施工人员生活污水依托沿线已有污水处理设施处理, 不会对周围水环境产生影响。 3) 落实文明施工原则, 施工废水严禁以渗坑、渗井或漫流方式排放, 需通过有组织收集处理后用于地面绿化、洒水, 不外排。 4) 本工程施工采用商品混凝土, 混凝土养护水一般自然蒸发, 无生产废水产生。灌注桩基础开挖、电缆顶管及拉管施工产生的泥浆废水经沉淀处理后上清液用于场地洒水降尘, 不外排。施工机械设备清洗废水通过在施工区域设置临时沉淀池收集处理, 经沉淀后可回用或用于场地洒水降尘, 不外排, 对水环境影响较小。	落实环评及批复文件要求, 地表水环境满足相应水质要求。	/	/
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	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	施工场界噪声满足 GB 12523 (昼间	架空线路沿线满足《声环境质量标准》	进行竣工验收现场监测, 架空线路沿线满足《声环境

	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，并在施工场周围设置围栏或围墙以减小施工噪声影响。 3) 禁止夜间施工，如因特殊需要必须连续施工作业的，应当按照《中华人民共和国噪声污染防治法》的要求，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； 4) 严格执行 GB12523-2011《建筑施工场界环境噪声排放标准》，即符合昼间 70dB(A)、夜间 55dB(A) 要求。如特殊情况下需要在夜间超标施工，必须征得环保部门的同意，并告知周围居民。 5) 施工单位应优先选用低噪声施工工艺和施工机械，减少施工噪声对周围居民影响。 6) 闲置不用的设备应立即关闭，运输车辆进入现场应减速，并减少鸣笛。在夜晚进出工地的车辆，安排专人负责指挥，严禁车辆鸣号。	70dB (A)、 夜间 55dB (A))	(GB3096-2008)	质量标准》 (GB3096-2008) 相应标准限值。
振动	/	/	/	/
大气环境	1) 新(改、扩)建工程施工现场必须设置控制扬尘污染责任标志牌，标明扬尘污染防治措施、主管部门、责任人及环保监督电话等内容。 2) 严格做到“两个禁止”。即：城市建成区内建筑工地禁止现场搅拌混凝土、禁止现场配制砂浆。对于搅拌站不予供应的特种或少量混凝土、砂浆的，如需现场搅拌，必须采取封闭、降尘措施。 3) 严格落实四项制度。一是严格落实“三员”管理制度。二是严格落实开复工验收制度。三是严	落实环评及批复文件要求，记录施工期环保设施影像资料，采用了有效的扬尘防治措施，施工扬尘得到有效控制。	/	/

	格落实扬尘污染在线监控制度。 四是严格落实扬尘污染防治预算管理制度。 4) 强化重污染天气应急管控。完善重污染天气施工工地扬尘污染应急管控清单，实行规范化、标准化、差异化管控措施，杜绝“一刀切”。建立快速应急预警响应机制，确保启动重污染天气预警时，迅速响应、有效应对。 5) 施工现场必须沿工地四周连续设置稳固、整齐、美观的围挡（墙），围挡（墙）高度 2.5 米。围挡（墙）间无缝隙，底部设置防溢座，顶端设置压顶。 6) 施工现场应保持整洁，场区大门口及主要道路、加工区必须做成硬化地面，并满足车辆行驶要求。其它部位可采用不同的硬化措施，但现场地面应平整坚实，不得产生泥土和扬尘。施工现场围挡（墙）外地面，也应采取相应的硬化或绿化措施，确保干净、整洁、卫生，无扬尘和垃圾污染。 7) 所有在用露天堆放场所，必须综合采取围墙、防风抑尘网、防尘遮盖、自动喷淋装置、洒水车等措施，确保堆放物料不起尘。所有露天堆放场所地面必须硬化处理，并划分料区和道路界限，配置冲洗、清扫设备，及时清除散落物料、清洗道路，确保堆场和道路整洁干净。所有露天堆放场所进出口，必须设置冲洗池、洗轮机等车辆冲洗设施，确保进出运输车辆除泥、冲洗到位。 8) 四级以上大风天气或市政府发布空气质量预警时，严禁进行土方开挖、回填等可能产生扬尘的施工，同时覆网防尘。 9) 建设单位必须委托具有垃圾运输资格的运输单位进行渣土及垃圾运输。采取密闭运输，车身应保持整洁，防止建筑材料、垃圾和工程渣土飞扬、洒落、流溢，			
--	--	--	--	--

	严禁抛扔或随意倾倒，保证运输途中不污染城市道路和环境，做好道路洒水保洁工作。 10) 施工弃土弃渣应集中、合理堆放，遇天气干燥时应进行人工控制定期洒水。 11) 加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作，以防止扬尘对环境空气质量的影响。			
固体废物	1) 新建输电线路杆塔基础和新建电缆沟开挖多余土方不得随意弃置，应当在塔基和电缆排管周围综合利用，剥离表土集中堆存于施工场地内，施工结束后，表土全部回覆用于绿化或恢复植被。 2) 灌注桩基础开挖产生的泥浆晾干后在塔基周围或临时占地处摊平覆土，电缆顶管及拉管施工产生的泥浆经沉淀池沉淀后作为固废运至政府指定地点处置。 3) 明确要求施工过程中的建筑垃圾分类收集堆放，并采取必要的防护措施(防雨、防飞扬等)，并收集到现场封闭苫盖，集中运出。施工完成后应将混凝土余料和残渣及时清除，做好迹地清理工作。 4) 施工现场生活垃圾集中收集，实行袋装化，及时清运。	施工过程中产生的土石方、建筑垃圾、生活垃圾按环评及批复要求进行处置，施工现场无固体废物残留。	/	/
电磁环境	/	/	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，线路周围电磁环境符合《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中公众曝露控制限值要求，并及时解决公众合理的环境保护诉求。	进行竣工验收现场监测，确保电磁环境满足 GB8702 中公众曝露控制限值要求。
环境风险	/	/	/	/

环境监测	/	/	工程投产后，建设单位应委托有资质的单位对工程周边电磁及声环境保护目标进行监测。	委托有资质的单位进行电磁和声环境监测
其他	环保培训	按要求进行环保培训	建设单位和负责运行的单位在管理机构内配备相关人员，负责环境保护管理工作。	有相应的管理人员及制度

七、结论

综上分析，本工程的建设符合国家产业政策，符合城乡规划、电网规划，工程建设区域环境质量现状所涉及的各项因子满足相应环境标准，经过环境影响预测分析，工程投运后各环境因子满足标准限值要求，工程在设计、施工和运行阶段拟采取一系列环境保护措施，在严格执行本环境影响报告表中提出的各项污染防治措施和生态保护措施后，从环境保护的角度而言，本项目是可行的。

郑州航空港兴港电力有限公司 220 千
伏冀州变 110 千伏线路送出工程
电磁环境影响专题评价

编制日期：二〇二五年八月

目 录

1 评价因子、评价等级、评价范围、评价标准及环境保护目标	1
1.1 评价因子	1
1.2 评价等级	1
1.3 评价范围	1
1.4 评价标准	1
1.5 环境保护目标	1
2 电磁环境质量现状监测与评价	3
2.1 监测时间及气象条件	3
2.2 监测单位及监测仪器	3
2.3 监测布点	3
2.4 监测结果及分析	3
3.电磁环境影响预测	5
3.1 架空输电线路电磁环境影响预测与评价	5
3.2 电缆线路电磁环境影响预测与评价	12
3.3 环境敏感目标处电磁环境影响分析	19
3.4 电磁环境影响预测结论	21
4 电磁影响环境保护措施	21
5 电磁环境影响评价综合结论	21

1 评价因子、评价等级、评价范围、评价标准及环境保护目标

1.1 评价因子

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）表 1，电磁环境评价因子为：工频电场、工频磁场。

1.2 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）表 2，导线地面投影外两侧各 10m 内有电磁环境敏感目标的架空线，按二级进行评价；地下电缆按三级进行评价。

1.3 评价范围

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）表 3，评价范围为：

架空线路：边导线地面投影外两侧各 30m 内的带状区域；

地下电缆：电缆线路管廊两侧边缘外延 5m（水平距离）。

1.4 评价标准

根据《电磁环境控制限值》（GB8702-2014），本工程电磁环境执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中公众曝露控制限值，即以 4000V/m 作为居民区工频电场强度评价标准，以 10kV/m 作为架空输电线路下耕地、园地、牧草地等场所工频电场强度评价标准，以 100 μ T 作为工频磁感应强度评价标准。

1.5 环境保护目标

本项目的电磁环境敏感目标主要是拟建输电线路附近的居民点以及有公众居住、工作或学习的建筑物。

本工程电磁环境敏感具体情况详见表 1-1，相对位置关系图详见正文图 3-3，保护目标照片见正文图 3-4。

表 1-1 本工程电磁环境敏感目标一览表

序号	环境保护目标	行政区	与工程最近距离（m）	评价范围内建筑物功能/数量	建筑物楼层及高度	影响因素
冀州变 110 千伏线路送出工程						
(1) 110kV 冀州~嘉兰线路						
1	梁家村养殖区	大营镇	拟建 110kV 冀州~钟观	养殖/3 栋	1F 坡顶，	E、B

				双回电缆线上方		高 3.5m	
(2) 110kV 冀州~荆州线路							
2	河东周村	3F 民房	岗李乡	拟建 110kV 冀州~荆州 单回电缆线上方	居住/1 栋	3 层尖顶， 高 9m	E、B
		周春波 家 3F 民房	岗李乡	拟建 110kV 冀州~荆州 单回电缆线上方	居住/1 栋	3 层尖顶， 高 9m	E、B
3	小周家村 2F 在建民房		岗李乡	拟建 110kV 冀州~荆州 单回电缆线上方	居住、养殖 /6 栋	1F、2F 平 顶/尖顶， 高 3m/6m	E、B
(3) 110kV 冀州~钟观线路							
4	石桥 马村	养殖场 1 看护 房	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线西侧 14m	看护/1 栋	1F 坡顶， 高 3m	E、B
		养殖场 2	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线西侧 28m	养殖/1 栋	/	E、B
		废品收 购站 1F 板 房	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线下	居住/1 栋	1F 平顶， 高 3m	E、B、 N
		马超然 家	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线西侧 19m	居住/1 栋	1F 平顶， 高 3m	E、B、 N
		1F 超 市	大马乡	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线西侧 17m	工作、居住 /1 栋	1F 坡顶， 高 3m	E、B、 N
5	梁家 村	1F 顺 永超市	大营镇	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线东侧 22m	工作、居住 /1 栋	1F 尖顶， 高 4m	E、B、 N
		1F 养 殖场看 护房	大营镇	拟建 110kV 冀州~钟观 同塔四回架空线东侧 14m	看护/1 栋	1F 坡顶， 高 3m	E、B
(4) 110kV 冀州~仰望线路							
无电磁环境保护目标，不涉及声环境保护目标							
(5) 110kV 冀州~模具线路							
无电磁环境保护目标，不涉及声环境保护目标							

注：①E—工频电场、B—工频磁场、N—噪声。②养殖场内建筑物不列为声环境保护目标。

2 电磁环境质量现状监测与评价

2.1 监测时间及气象条件

监测时间为 2025 年 8 月 15 日。

环境条件：8 月 15 日昼间：晴；温度：27.9~31.3℃；风速：0.2~0.8m/s；湿度：40~55%RH。

2.2 监测单位及监测仪器

监测单位：河南凯洁环保检测技术有限公司。

监测仪器见下表。

表 2-1 电磁环境监测设备一览表

序号	监测仪器	仪器型号	仪器编号	测量范围	校准证书号	校准有效期	校准单位
1	电磁辐射分析仪	SEM-600/LF-04	D-1233 /I-1233	电场： 0.01V/m~100kV/m； 磁场： 1nT~10mT	2024F33-1 0-5624751 001	2024.11.26 ~ 2025.11.25	上海市 计量测 试技术 研究院

2.3 监测布点

根据《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）进行工频电场强度和工频磁感应强度监测布点，本项目线路沿线共布设 13 个监测点位。

2.4 质量保证措施

为确保监测报告的准确性、科学性，河南凯洁环保检测技术有限公司制定了电磁环境监测相关的质量控制措施。

①监测仪器

监测仪器定期校准，并在其证书有效期内使用。每次监测前后均检查仪器，确保仪器在正常工作状态。

②环境条件

环境条件符合仪器的使用要求。电磁环境监测工作在无雨、无雾、无雪的天气下进行。监测时环境湿度在 80%以下，避免监测仪器支架泄漏电流等影响。

③人员要求

监测人员经业务培训，考核合格并取得岗位合格证书。现场监测工作不少于

二名监测人员。

④数据处理

监测中异常数据的取舍以及监测结果的数据处理按统计学原则处理。每个监测点连续测 5 次，每次监测时间不小于 15 秒，并在输变电工程正常运行时间内进行监测读取稳定状态的最大值。若仪器读数起伏较大时，适当延长监测时间。求出每个监测位置的 5 次读数的算术平均值作为监测结果。

⑤监测报告审核

原始记录和监测报告审核实行“编制、审核、签发”的三级审核制度，确保监测数据的准确性和可靠性。

2.5 监测结果及分析

根据监测布点要求，对项目所在区域工频电场、工频磁场进行了监测，监测结果见表 2-2。

表 2-2 工频电场强度、工频磁感应强度现状监测结果

序号	监测点位置	测试高度 (m)	工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μT)
冀州变 110 千伏线路送出工程				
(1) 110kV 冀州~嘉兰线路				
1	梁家村养殖区 (东墙外 1m 处)	1.5	0.13	0.0042
(2) 110kV 冀州~荆州线路				
2	河东周村 3F 民房 (西墙外 1m 处)	1.5	1.29	0.0039
3	河东周村周春波家 3F 民房 (东墙外 1m 处)	1.5	0.39	0.0039
4	小周家村 2F 在建民房 (东墙外 1m 处)	1.5	0.05	0.0049
(3) 110kV 冀州~钟观线路				
5	石桥马村养殖场 1 看护房 (西墙外 1m 处)	1.5	0.30	0.0256
6	石桥马村养殖场 2 (西墙外 1m 处)	1.5	0.09	0.3667
7	石桥马村废品收购站 1F 板房 (西侧门外 1m 处)	1.5	1.37	0.0078
8	石桥马村马超然家 (南墙外 1m 处)	1.5	0.06	0.0256
9	石桥马村 1F 超市 (西墙外 1m 处)	1.5	5.08	0.0275
10	梁家村 1F 顺永超市 (西墙外 1m 处)	1.5	0.21	0.0051
11	梁家村养殖场 1F 看护房 (南侧门外 1m 处)	1.5	0.06	0.0096
(4) 110kV 冀州~仰望线路				
12	拟建 110kV 冀州~仰望双回电缆线路典型点位 1	1.5	0.95	0.0249
(5) 110kV 冀州~模具线路				

序号	监测点位置	测试高度 (m)	工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μT)
13	拟建 110kV 冀州~模具双回电缆线路典型点位 2	1.5	16.71	0.1359

由上表可知，本工程拟建线路及敏感点处工频电场强度现状值为 0.05~16.71V/m，工频磁感应强度现状值为 0.0039~0.3667 μT ，均满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μT 的公众曝露控制限值的要求。

3.电磁环境影响预测

3.1 架空输电线路电磁环境影响预测与评价

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程架空线路采用模式预测方式来分析、预测和评价投运后产生的电磁环境影响。

3.1.1 评价方法

本项目新建架空线路边导线地面投影外两侧各 10m 范围内有电磁环境敏感目标，电磁环境影响评价工作等级为二级，根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），本次评价采用模式预测的方式来分析架空线路建成投运后的影响。

3.1.2 架空线路模式预测

1) 预测因子

工频电场、工频磁场。

2) 预测模式

本次评价所采取的预测模型引用自《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）中附录 C 高压交流架空输电线路下空间工频电场强度的计算、附录 D 高压交流架空输电线路下空间工频磁感应强度的计算进行预测。

3) 工频电场计算公式

利用等效电荷法计算高压送电线路下空间工频电场强度。

① 计算单位长度导线上等效电荷

利用镜像法计算送电线上的等效电荷。可由下列矩阵方程计算多导线线路中导线上的等效电荷：

$$\begin{bmatrix} U_1 \\ U_2 \\ \vdots \\ U_n \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \lambda_{11} & \lambda_{12} & \cdots & \lambda_{1n} \\ \lambda_{21} & \lambda_{22} & \cdots & \lambda_{2n} \\ \vdots & & & \\ \lambda_{n1} & \lambda_{n2} & \cdots & \lambda_{nn} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} Q_1 \\ Q_2 \\ \vdots \\ Q_n \end{bmatrix}$$

式中：[U]—各导线对地电压的单列矩阵；

[Q]—各导线上等效电荷的单列矩阵；

[λ]—各导线的电位系数组成的 n 阶方阵(n 为导线数目)。

110kV 三相导线：

$$|U_A| = |U_B| = |U_C| = 110 \times 1.05 / \sqrt{3} = 66.7 \text{ kV}$$

[U]矩阵可由送电线的电压和相位确定，从环境保护考虑以额定电压的 1.05 倍作为计算电压。则对于 110kV 三相导线各导线对地电压分量为：

$$\begin{aligned} U_a &= (66.7 + j0) \text{ kV} \\ U_b &= (-33.3 + j57.8) \text{ kV} \\ U_c &= (-33.3 - j57.8) \text{ kV} \end{aligned}$$

由于三相对称性，同塔四回线路同名相导线的对地电压分量分别相等，即另一回路的三相导线对地电压分量。

②计算由等效电荷产生的电场

空间任意一点的电场强度可根据叠加原理计算得出，在 (x, y) 点的电场强度分量 Ex 和 Ey 可表示为：

$$\begin{aligned} E_x &= \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left(\frac{x-x_i}{L_i^2} - \frac{x-x_i'}{(L_i')^2} \right) \\ E_y &= \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left(\frac{y-y_i}{L_i^2} - \frac{y-y_i'}{(L_i')^2} \right) \end{aligned}$$

式中：xi、yi—导线 i 的坐标 (i=1、2、...m)；

m—导线数目；

Li、Li'—分别为导线 i 及其镜像至计算点的距离。

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

$$\vec{E}_x = \sum_{i=1}^m E_{ixR} + j \sum_{i=1}^m E_{ixI} = E_{xR} + jE_{xI}$$

$$\bar{E}_y = \sum_{i=1}^m E_{iyR} + j \sum_{i=1}^m E_{iyI} = E_{yR} + jE_{yI}$$

式中：E_{xR}—由各导线的实部电荷在该点产生场强的水平分量；

E_{xI}—由各导线的虚部电荷在该点产生场强的水平分量；

E_{yR}—由各导线的实部电荷在该点产生场强的垂直分量；

E_{yI}—由各导线的虚部电荷在该点产生场强的垂直分量；

该点的合成场强为：

$$\bar{E} = (E_{xR} + jE_{xI})\bar{x} + (E_{yR} + jE_{yI})\bar{y} = \bar{E}_x + \bar{E}_y$$

式中：

$$E_x = \sqrt{E_{xR}^2 + E_{xI}^2}$$

$$E_y = \sqrt{E_{yR}^2 + E_{yI}^2}$$

在地面处（y=0）电场强度的水平分量，即 E_x=0。在离地面 1m~3m 的范围，场强的垂直分量和最大场强很接近，可以用场强的垂直分量表征其电场强度合成量。因此只需要计算电场的垂直分量。

4）工频磁感应强度计算公式

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）的附录 D 计算高压

$$H = \frac{I}{2\pi\sqrt{h^2 + L^2}}$$

送电线路下空间工频磁感应强度。

110kV 导线下方 A 点处的磁场强度计算式如下：

式中：I—导线 i 中的电流值；

h—计算 A 点距导线的垂直高度；

L—计算 A 点距导线的水平距离。

$$H = \frac{B}{\mu_0} - M$$

式中：H—磁场强度（A/m）；

B—磁感应强度（T）；

M—磁化强度；

μ₀—真空磁导率。

5) 预测参数选择

①本次新建线路选用 110-EC21GQ-J4（四回路架空直线钢管塔，本期全部挂线上层备用）、110-EC21GQ-Z2（四回路架空直线钢管塔，本期全部挂线上层备用）、110-EC21GQ-Z2（四回路架空耐张钢管塔，本期全部挂线上层备用）、110-EC21GS-J4（双回电缆终端塔）模块，本项目涉及 2 基 110-EC21GS-J4（双回电缆终端塔），不涉及架空线路，故不需单独预测。本工程输电线路结合杆塔使用数量以及环境影响程度，按最不利原则，选择 110-EC21GQ-J4 型作为预测塔型。

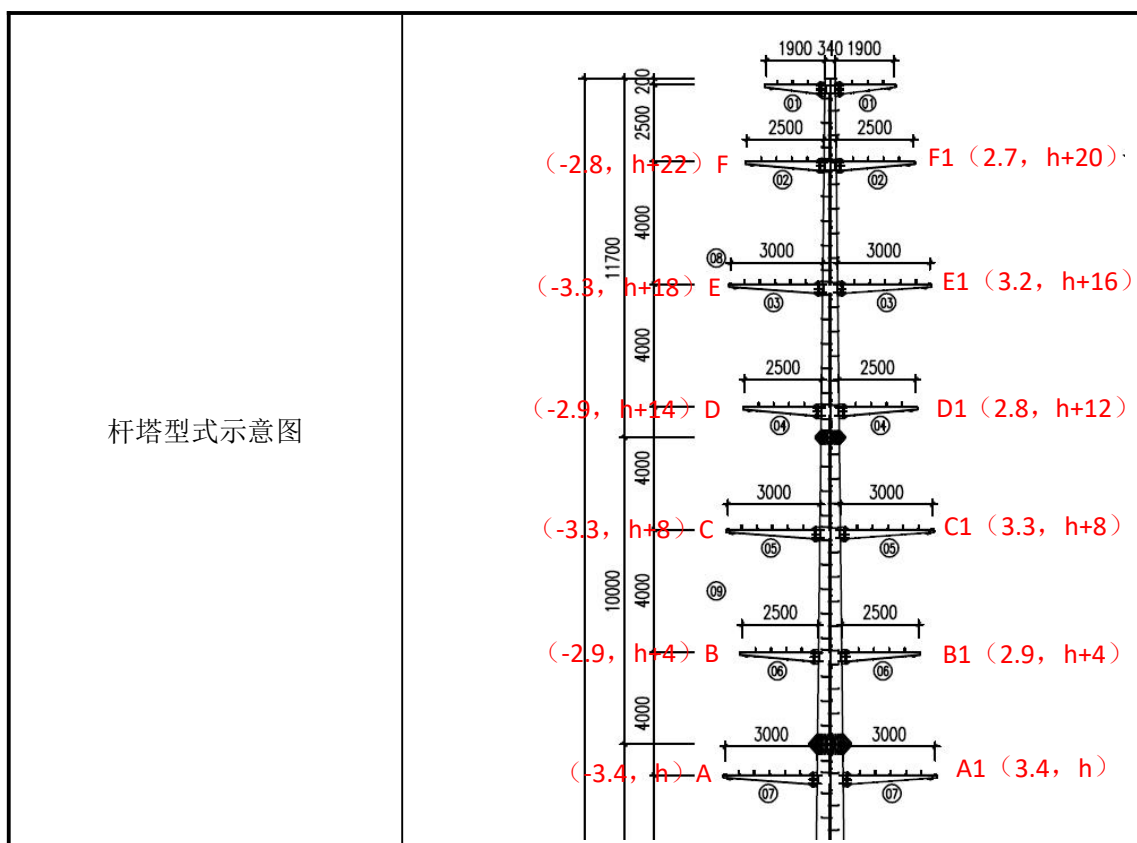
②本次预测线路 110kV 导线型号为 2×JL/G1A-240/30。

③根据《110kV～750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）的要求，本次预测按 110kV 同塔四回送电线路下层最大弧垂在居民区、非居民区的最小对地距离分别为 7m、6m，跨越 1F 建筑物对地线高最低 8m。

线路预测参数见表 3-1。

表 3-1 本工程线路预测参数

电压等级		110kV
计算电压		115.5kV
线路回路数		同塔四回
杆塔型式		110-EC21GQ-Z2 型
预测高度		h=非居民区 6.0m，居民区 7.0m，跨越 1F 建筑物 8.0m
线间距	水平间距（m）	5.6/6.6/5.8/6.6/5.8/6.8（从上至下）
	垂直间距（m）	4/4/4/4/4（从上至下）
导线结构	导线形式	2×JL/G1A-240/30 型钢芯铝绞线
	导线截面（mm ² ）	275.7
	导线外径（mm）	21.6
	导线分裂数	n=2
预测工况	电压（kV）	115.5
	电流（A）	866



6) 预测结果及分析

以弧垂最大处线路中央连线的地面投影为预测原点，沿垂直于线路方向进行，预测点间距为 5m（线路中心投影外 10m 内预测点间距为 1m），顺序至线路中心投影外 60m 处止，分别预测导线对地最低 6m、7m、8m 时，离地面 1.5m 处的工频电场强度及工频磁感应强度。

本工程产生的工频电场强度、工频磁感应强度计算预测结果见表 3-2。根据计算结果绘制的工频电场强度、工频磁感应强度分布趋势图见图 3-1、图 3-2。

表 3-2 本工程 110kV 同塔四回段架空线路电磁环境影响计算预测结果

预测点 (距原 点的距 离 m)	距边导线距 离 (m)	110kV 导线对地最 低高度 6m、地面 1.5m		110kV 导线对地最 低高度 7m、地面 1.5m		110kV 导线对地最 低高度 8m、地面 1.5m	
		工频电 场强度 kV/m	工频磁 感应强 度 μ T	工频电 场强度 kV/m	工频磁 感应强 度 μ T	工频电 场强度 kV/m	工频磁 感应强 度 μ T
-60m	边导线外 56.6	0.084	1.232	0.083	1.238	0.082	1.228
-55m	边导线外 51.6	0.095	1.446	0.093	1.451	0.091	1.439
-50m	边导线外 46.6	0.108	1.719	0.105	1.723	0.102	1.705
-45m	边导线外 41.6	0.122	2.075	0.118	2.076	0.114	2.051
-40m	边导线外 36.6	0.138	2.548	0.132	2.545	0.126	2.507
-35m	边导线外 31.6	0.153	3.196	0.144	3.182	0.135	3.125

-30m	边导线外 26.6	0.164	4.111	0.151	4.078	0.140	3.987
-25m	边导线外 21.6	0.164	5.463	0.148	5.391	0.137	5.237
-20m	边导线外 16.6	0.151	7.588	0.152	7.427	0.164	7.143
-15m	边导线外 11.6	0.286	11.255	0.346	10.835	0.397	10.230
-10m	边导线外 6.6	1.122	18.362	1.151	16.946	1.147	15.358
-9m	边导线外 5.6	1.466	20.472	1.445	18.612	1.395	16.657
-8m	边导线外 4.6	1.898	22.828	1.794	20.386	1.677	17.991
-7m	边导线外 3.6	2.416	25.338	2.189	22.174	1.982	19.291
-6m	边导线外 2.6	2.995	27.760	2.604	23.808	2.291	20.454
-5m	边导线外 1.6	3.560	29.644	2.993	25.052	2.577	21.357
-4m	边导线外 0.6	3.998	30.417	3.302	25.672	2.810	21.903
-3m	边导线内	4.207	29.757	3.488	25.591	2.970	22.076
-2m	边导线内	4.195	28.055	3.556	25.012	3.058	21.977
-1m	边导线内	4.086	26.338	3.555	24.372	3.093	21.795
0m	边导线内	4.024	25.630	3.542	24.100	3.098	21.709
1m	边导线内	4.072	26.338	3.543	24.372	3.082	21.795
2m	边导线内	4.168	28.055	3.532	25.012	3.037	21.977
3m	边导线内	4.167	29.757	3.452	25.591	2.937	22.076
4m	边导线外 0.6	3.944	30.417	3.254	25.672	2.766	21.903
5m	边导线外 1.6	3.495	29.644	2.934	25.052	2.524	21.357
6m	边导线外 2.6	2.919	27.760	2.535	23.808	2.230	20.454
7m	边导线外 3.6	2.334	25.338	2.114	22.174	1.914	19.291
8m	边导线外 4.6	1.811	22.828	1.714	20.386	1.604	17.991
9m	边导线外 5.6	1.377	20.472	1.362	18.612	1.318	16.657
10m	边导线外 6.6	1.032	18.362	1.066	16.946	1.068	15.358
15m	边导线外 11.6	0.192	11.255	0.257	10.835	0.313	10.230
20m	边导线外 16.6	0.093	7.588	0.071	7.427	0.074	7.143
25m	边导线外 21.6	0.142	5.463	0.118	5.391	0.096	5.237
30m	边导线外 26.6	0.152	4.111	0.136	4.078	0.120	3.987
35m	边导线外 31.6	0.145	3.196	0.134	3.182	0.123	3.125
40m	边导线外 36.6	0.132	2.548	0.125	2.545	0.118	2.507
45m	边导线外 41.6	0.118	2.075	0.113	2.076	0.108	2.051
50m	边导线外 46.6	0.105	1.719	0.101	1.723	0.098	1.705
55m	边导线外 51.6	0.093	1.446	0.090	1.451	0.088	1.439
60m	边导线外 56.6	0.082	1.232	0.081	1.238	0.079	1.228

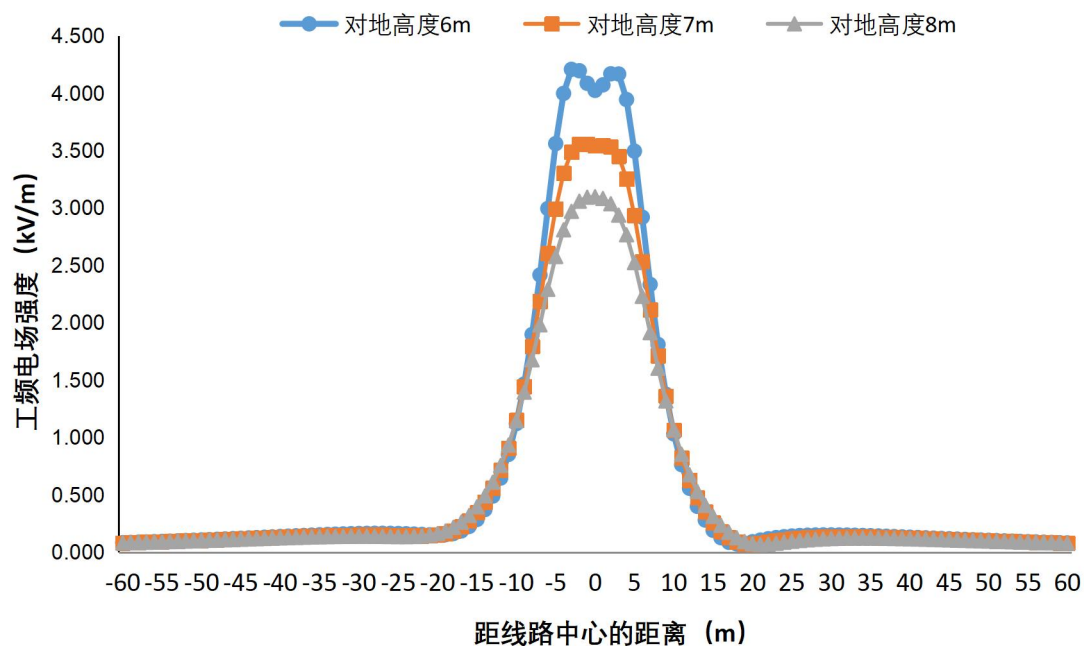


图 3-1 本工程 110kV 同塔四回段架空线路工频电场强分布趋势图

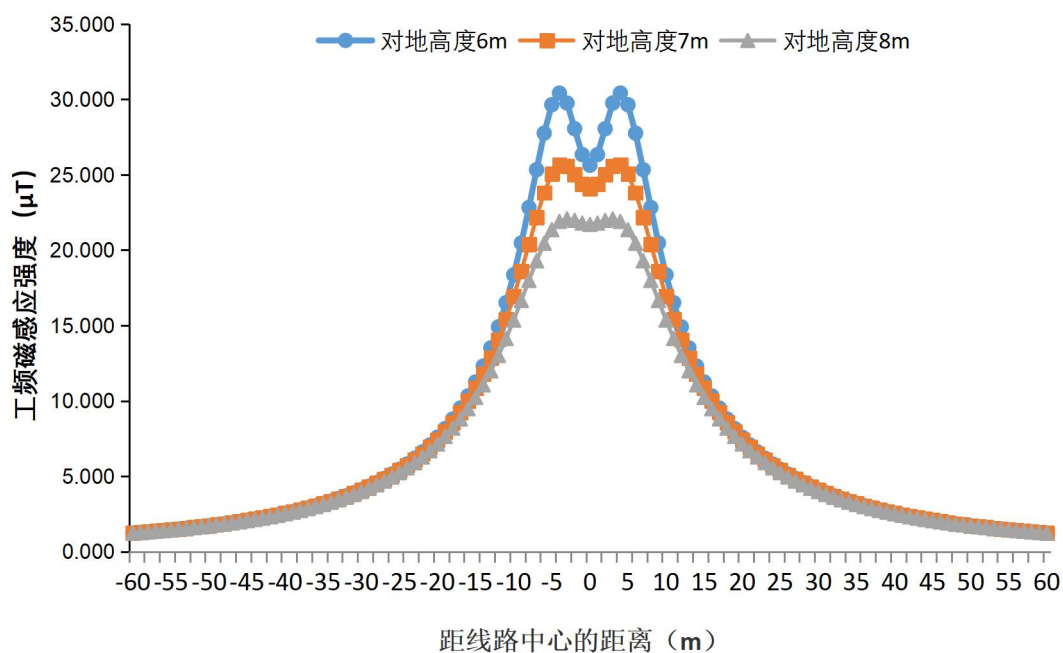


图 3-2 本工程 110kV 同塔四回段架空线路磁感应强度分布趋势图

根据上表和上图可预测，本工程 110kV 同塔四回段架空线路在采用 110-EC21GQ-Z2 型塔、110kV 导线 $2 \times \text{JL/G1A-240/30}$ 型导线、下相线对地高度为 6m 时，本工程 110kV 同塔四回架空线路建成后的地面 1.5m 高处的工频电场强度在 $0.082 \sim 4.207 \text{ kV/m}$ 之间，工频磁感应强度在 $1.232 \sim 30.417 \mu\text{T}$ 之间。工频电场强度最大值为 4.207 kV/m （距线路中心地面垂直投影水平距离-3m 处），工

频磁感应强度最大值为 $30.417\mu\text{T}$ （距线路中心地面垂直投影水平距离-4m 处）。预测结果满足架空输电线路运行产生的工频电场强度小于线下耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所处 10kV/m 和工频磁感应强度小于 $100\mu\text{T}$ 的公众曝露控制限值要求。

本工程 110kV 同塔四回段架空线路在采用 110-EC21GQ-Z2 型塔、110kV 导线 $2\times\text{JL/G1A-240/30}$ 型导线、下相线对地高度为 7m 时，本工程 110kV 同塔四回架空线路建成后的地面 1.5m 高处的工频电场强度在 $0.081\sim 3.556\text{kV/m}$ 之间，工频磁感应强度在 $1.238\sim 25.672\mu\text{T}$ 之间。工频电场强度最大值为 3.556kV/m （距线路中心地面垂直投影水平距离-2m 处），工频磁感应强度最大值为 $25.672\mu\text{T}$ （距线路中心地面垂直投影水平距离-4m 处）。预测结果满足架空输电线路运行产生的工频电场强度小于 4kV/m 和工频磁感应强度小于 $100\mu\text{T}$ 的公众曝露控制限值要求。

本工程 110kV 同塔四回段架空线路在采用 110-EC21GQ-Z2 型塔、110kV 导线 $2\times\text{JL/G1A-240/30}$ 型导线、下相线对地高度为 8m 时，本工程 110kV 同塔四回架空线路建成后的地面 1.5m 高处的工频电场强度在 $0.079\sim 3.098\text{kV/m}$ 之间，工频磁感应强度在 $1.228\sim 22.076\mu\text{T}$ 之间。工频电场强度最大值为 3.098kV/m （距线路中心地面垂直投影水平距离 0m 处），工频磁感应强度最大值为 $22.076\mu\text{T}$ （距线路中心地面垂直投影水平距离-3m 处）。预测结果满足架空输电线路运行产生的工频电场强度小于 4kV/m 和工频磁感应强度小于 $100\mu\text{T}$ 的公众曝露控制限值要求。

3.1.3 架空线路电磁环境影响预测评价结论

根据模式预测结果可知，本项目投运后，在线路周围产生的工频电场强度和工频磁感应强度最大值满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）中工频电场强度 4000V/m 、工频磁感应强度 $100\mu\text{T}$ 、架空输电线路线下耕地等场所工频电场强度 10kV/m 的公众曝露控制限值的要求。

3.2 电缆线路电磁环境影响预测与评价

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），电缆线路采用类比监测的方式来分析、预测和评价投运后产生的电磁环境影响。

3.2.1 评价方法

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程电缆线路电磁环境影响评价等级为三级，电缆线路采用类比监测的方式来分析、预测和评价投运后产生的电磁环境影响。

3.2.2 电缆线路类比监测

3.2.2.1 本工程新建单回电缆线路

（1）类比对象选择

本环评从电压等级、电缆型号、电缆布置方式等方面，尽量选择与本工程新建电缆线路相似的已投运电缆线路进行类比监测。

本工程中 110kV 冀州~荆州电缆线路采用单回电缆敷设，为类比本工程新建电缆线路产生的电磁环境影响，单回电缆敷设选择 110 千伏原武坤泰线（T 香樟）作为类比监测对象。

110 千伏原武坤泰线（T 香樟）为香樟-坤泰 T 接未央变 110kV 线路工程运行调度名，包含于郑州 220 千伏未央变 110 千伏送出工程中，该工程已于 2025 年 5 月 8 日通过自主验收，电缆选用 YJLW03-64/110-1×1000 型交联聚乙烯绝缘电缆。

本工程单回电缆类比所使用数据为 110 千伏原武坤泰线（T 香樟）的验收监测数据。本工程单回电缆线路与类比线路的可比性分析见表 3-3。

表 3-3 本工程新建单回电缆线路与类比电缆线路指标对比表

项目	110 千伏原武坤泰线（T 香樟）	本工程电缆线路	可比性分析
电压等级	110kV	110kV	电压等级相同，电压等级是影响线路电磁环境的主要因素
回路数	1 回 110kV	1 回 110kV	回路数是影响线路电磁环境的主要因素
排列形式	品字形接触排列	品字形接触排列	排列形式相同，排列形式是影响线路电磁环境的重要因素
电缆型号	YJLW03-64/110-1×1000	YJLW03-64/110kV-1×630	类比电缆截面积更大
敷设方式	电缆排管、电缆顶管	电缆顶管	敷设方式相似
建设地点	郑州市郑东新区	许昌市建安区	建设地点周边环境影响

			相近
--	--	--	----

由上表可知，本工程与类比对象的电压等级相同、排列方式一致，本工程新建的电缆回路数与类比项目电缆回路数相同，电缆敷设方式一致，类比项目的电缆截面积更大，因此本工程电缆线路的类比监测对象选取是合理的。

（2）类比监测时间及气象条件

监测时间及监测条件见表 3-4。

表 3-4 监测环境条件

监测项目	监测单位	日期	天气	温度(℃)	相对湿度(%)
110 千伏原武坤泰线(T 香樟)单回电缆	武汉中电工程检测有限公司	2025 年 2 月 20 日	晴	7.3~9.9	45.9~55.2

（3）监测单位及监测仪器

监测单位：武汉中电工程检测有限公司

监测仪器：见下表。

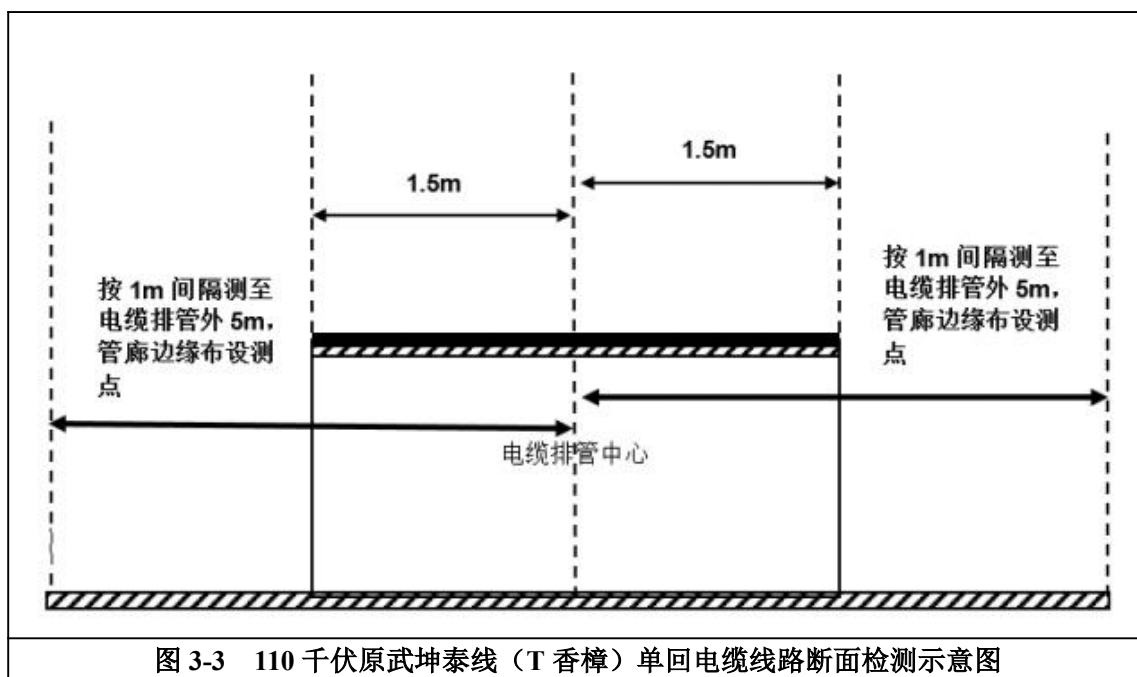
表 3-5 监测用主要仪器设备一览表

监测日期	名称	规格型号	出厂编号	证书编号	证书有效期	校准单位
2025 年 2 月 20 日	电磁辐射分析仪	SEM-600 / LF-04	D-1045 / I-1045	CEPRI-DC (JZ) -2024-019	2024.04.17 ~ 2025.04.16	中国电力科学研究院有限公司

（4）监测布点

工频电磁场监测按《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）中要求：“断面监测路径是以地下输电缆线路中心正上方的地面为起点，沿垂直于电缆线路方向进行，监测点间距为 1m，顺序测至电缆管廊边缘外延 5m 处为止”。

类比监测布点见图 3-3。



（5）电缆运行工况

类比电缆线路运行工况参见表 3-6。

表 3-6 类比电缆线路运行工况

2025 年 2 月 20 日运行工况	110 千伏原武坤 泰线（T 香樟）	U（kV）	114.2~115.4	I（A）	20.34~22.6
		P（MW）	-1.2~1.0	Q（MVar）	101.97~113.3

（6）类比监测结果及分析

类比电缆线路工频电场强度、工频磁感应强度监测结果见表 3-7。

表 3-7 类比单回电缆线路工频电场强度、工频磁感应强度监测结果

检测点位置	工频电场强度（V/m）	工频磁感应强度（ μ T）
地下电缆（东侧）边缘外 5m	3.39	0.018
地下电缆（东侧）边缘外 4m	3.28	0.020
地下电缆（东侧）边缘外 3m	3.18	0.021
地下电缆（东侧）边缘外 2m	3.09	0.021
地下电缆（东侧）边缘外 1m	2.98	0.022
地下电缆中心东侧外 1.5m（电缆排管边缘）	2.89	0.022
地下电缆中心东侧外 1m	2.83	0.023
地下电缆中心正上方	2.70	0.027
地下电缆中心西侧外 1m	2.73	0.030

地下电缆中心西侧外 1.5m(电缆排管边缘)	2.51	0.033
地下电缆(西侧)边缘外 1m	2.42	0.035
地下电缆(西侧)边缘外 2m	2.34	0.037
地下电缆(西侧)边缘外 3m	2.22	0.043
地下电缆(西侧)边缘外 4m	2.14	0.046
地下电缆(西侧)边缘外 5m	2.02	0.052

由表 3-7 可知, 类比 110 千伏原武坤泰线(T 香樟)单回电缆线路断面工频电场强度在 2.02~3.39V/m 之间, 工频磁感应强度监测值在 0.018~0.052 μ T 之间, 满足工频电场强度小于 4000V/m 和工频磁感应强度小于 100 μ T 的标准限值要求。

3.2.2.2 本工程新建双回电缆线路

(1) 类比对象选择

本环评从电压等级、电缆型号、电缆布置方式等方面, 尽量选择与本工程新建电缆线路相似的已投运电缆线路进行类比监测。

本工程中 110kV 冀州~嘉兰、110kV 冀州~钟观、110kV 冀州~仰望、110kV 冀州~模具电缆段线路均采用双回电缆敷设, 为类比本工程新建电缆线路产生的电磁环境影响, 双回电缆敷设选择新建空港双 T 接晶店-港南 110 千伏线路工程中 110 千伏双回 I、II 港晟较场支线电缆线路作为类比监测对象。

新建空港双 T 接晶店-港南 110 千伏线路工程包含于郑州航空港空港(航东)220 千伏变电站 110 千伏送出工程(变更)中。电缆选用 YJLW03-64/110-1 $\times$ 1200 型单芯交联聚乙烯绝缘电缆。线路运行调度名为 I、II 港晟较场支线。

河南凯洁环保检测技术有限公司于 2023 年 2 月 25 日对郑州航空港空港(航东)220 千伏变电站 110 千伏送出工程(变更)线路进行验收监测。本工程类比所使用数据为 I、II 港晟较场支线双回电缆线路的验收监测数据。

本工程双回电缆线路与类比线路的可比性分析见表 3-8。

表 3-8 本工程新建双回电缆线路与类比电缆线路指标对比表

项目	I、II 港晟较场支线双回电缆线路	本工程电缆线路	可比性分析
电压等级	110kV	110kV	电压等级相同, 电压等级是影响线路电磁环境的主要因素

回路数	2 回 110kV	2 回 110kV	回路数是影响线路电磁环境的主要因素
排列形式	对称排列	对称排列	对称排列
电缆型号	YJLW02-64/110-1×1200	YJLW03-64/110-1×1200	排列形式相同，排列形式是影响线路电磁环境的重要因素
敷设方式	电缆排管、电缆顶管、	电缆排管、电缆顶管、电缆拉管、直埋电缆沟	敷设方式相似
建设地点	郑州航空港经济综合实验区	郑州航空港经济综合实验区	建设地点周边环境影响相近

由上表可知，本项目电缆线路与类比的 110kVI、II 港晟较场支线双回电缆线路电压等级、环境条件相同、地理环境相似，电缆导线截面积相同、本期敷设线路回数相同，且类比工程运行电压已达到设计电压等级，运行正常，可以反映电缆线路正常运行情况下的电磁水平，因此具有较好的可比性。

(2) 类比监测时间及气象条件

监测时间及监测条件见表 3-9。

表 3-9 监测环境条件

监测项目	监测单位	日期	天气	温度(℃)	相对湿度(%)
I、II 港晟较场支线双回电缆线路	河南凯洁环保检测技术有限公司	2023.2.25	晴	2~10	46

(3) 监测单位及监测仪器

监测单位：河南凯洁环保检测技术有限公司

监测仪器：见下表。

表 3-10 监测用主要仪器设备一览表

监测日期	名称	规格型号	出厂编号	证书编号	证书有效期	校准单位
2022 年 3 月 2 日	电磁辐射分析仪	SEM-600 / LF-04	D-1072/I-1072	DCcx2022-01065	2022.08.29 ~ 2023.08.28	中国计量科学研究院

(4) 监测布点

工频电磁场监测按《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）中要求：“断面监测路径是以地下输电缆线路中心正上方的地面为起点，沿垂直于线路方向进行，监测点间距为 1m，顺序测至电缆管廊一侧边缘外延 5m 处为止”。类比监测布点见图 3-4~3-5。

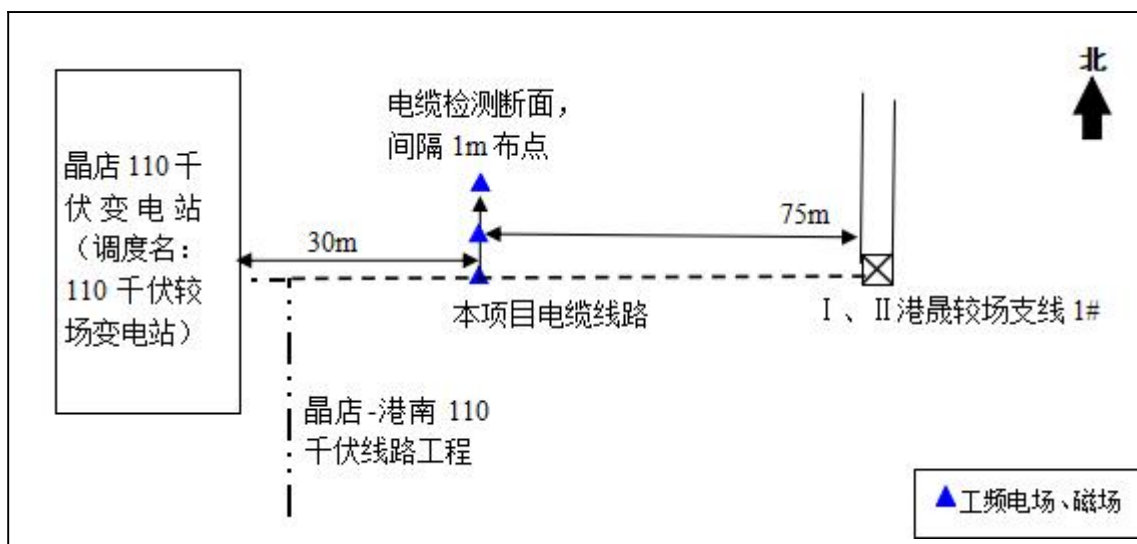


图 3-4 110 千伏I、II港晟较场支线电缆断面①（较场变侧）检测示意图

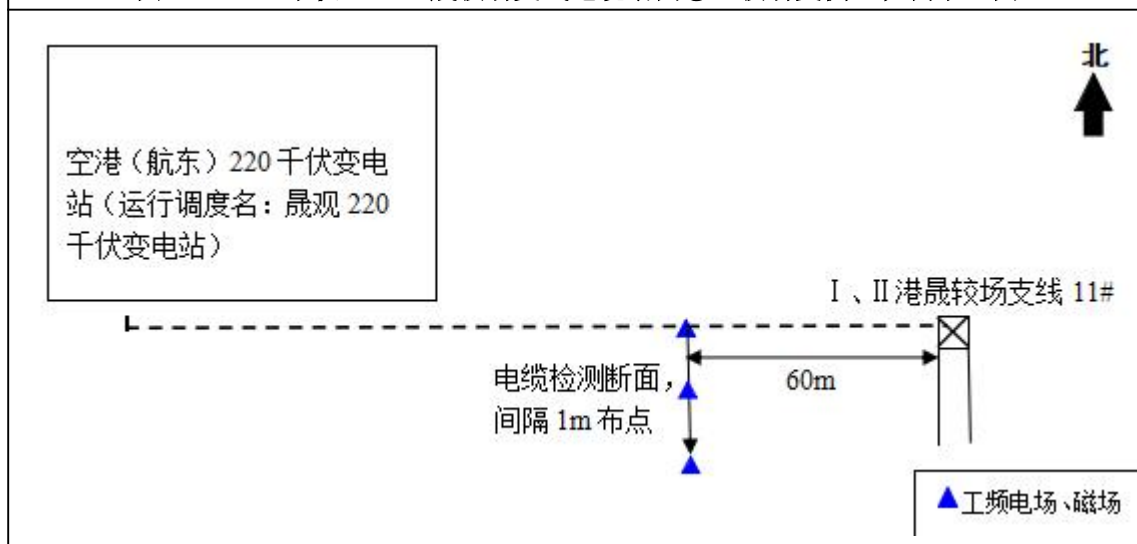


图 3-5 110 千伏I、II港晟较场支线电缆断面②（晟观变侧）检测示意图

（5）电缆运行工况

类比电缆线路运行工况参见表 3-11。

表 3-11 类比电缆线路运行工况

运行 工况	110kVI港晟较 场支线	U (kV)	115.74	I (A)	15.7
		P (MW)	3.0	Q (MVar)	0.7
	110kVII港晟较 场支线	U (kV)	115.05	I (A)	32.4
		P (MW)	6.4	Q (MVar)	0.3

（6）类比监测结果及分析

类比电缆线路工频电场强度、工频磁感应强度监测结果见表 3-12。

表 3-12 类比双回电缆线路工频电场强度、工频磁感应强度监测结果

监测点位描述	距线路中心正上方(m)	工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μT)
110 千伏I、II 港晟较场支线电缆断面①（较场变侧）	电缆管廊中心线正上方	13.72	0.1206
	距电缆管廊北侧边缘 1m	13.55	0.1163
	距电缆管廊北侧边缘 2m	13.51	0.0992
	距电缆管廊北侧边缘 3m	13.37	0.0840
	距电缆管廊北侧边缘 4m	13.49	0.0689
	距电缆管廊北侧边缘 5m	13.33	0.0563
110 千伏I、II 港晟较场支线电缆断面②（晟观变侧）	电缆管廊中心线正上方	12.24	0.2161
	距电缆管廊南侧边缘 1m	11.54	0.1723
	距电缆管廊南侧边缘 2m	11.46	0.1252
	距电缆管廊南侧边缘 3m	11.45	0.0885
	距电缆管廊南侧边缘 4m	11.53	0.0654
	距电缆管廊南侧边缘 5m	11.47	0.0422

由表 3-12 可知，类比 110 千伏I、II 港晟较场支线电缆断面①（较场变侧）工频电场强度在 13.33~13.72V/m 之间，工频磁感应强度监测值在 0.0563~0.1206μT 之间；110 千伏I、II 港晟较场支线电缆断面②（晟观变侧）工频电场强度在 11.45~12.24V/m 之间，工频磁感应强度监测值在 0.0422~0.2161μT 之间，满足工频电场强度小于 4000V/m 和工频磁感应强度小于 100μT 的标准限值要求。

3.2.3 电缆线路电磁环境影响预测评价结论

根据类比监测结果可知，本工程 110kV 电缆线路建成后，产生的工频电场强度、工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 的公众暴露控制限值的要求。

3.3 环境敏感目标处电磁环境影响分析

本项目沿线敏感目标处电磁环境预测结果见表 3-13。

表 3-13 本工程 110kV 沿线保护目标工频电场、工频磁场预测结果表

敏感目标情况	与线路最近距离	楼层（预测高度）	预测线高（m）	工频电场强度（kV/m）	工频磁感应强度（μT）	距离中心点距离（m）
--------	---------	----------	---------	--------------	-------------	------------

序号	名称				预测值	预测值	
1	梁家村养殖区(1F 坡顶)	拟建 110kV 冀州~嘉兰单回电缆线路上方	1 层 (1.5m)	/	0.11×10^{-3}	0.0232	0
2	河东周村 3F 民房 (3F 尖顶)	拟建 110kV 冀州~嘉兰单回电缆线路上方	3 层 (1.5m)	/	0.11×10^{-3}	0.0232	0
3	河东周村周春波家 3F 民房(3F 尖顶)	拟建 110kV 冀州~嘉兰单回电缆线路上方	3 层 (1.5m)	/	0.11×10^{-3}	0.0232	0
4	小周家村 2F 在建民房 (2F 平顶)	拟建 110kV 冀州~嘉兰单回电缆线路上方	1 层 (1.5m)	/	0.11×10^{-3}	0.0232	0
5	石桥马村养殖场 1 看护房(1F 平顶)	拟建 110kV 冀州~钟观架空线路西 14m	1 层 (1.5m)	7	0.223	9.240	17.4
6	石桥马村养殖场 2	拟建 110kV 冀州~钟观架空线路架空线路西 28m	1 层 (1.5m)	7	0.150	3.872	31.4
7	石桥马村废品收购站 1F 板房 (1 坡顶)	拟建 110kV 冀州~钟观架空线路线 下	1 层 (1.5m)	8	3.098	22.076	≤ 3.4
8	石桥马村马超然家 (1F 坡顶)	拟建 110kV 冀州~钟观架空线路架空线路西 19m	1 层 (1.5m)	7	0.144	6.496	22.4
9	石桥马村 1F 超市 (1F 坡顶)	拟建 110kV 冀州~钟观架空线路架空线路西 17m	1 层 (1.5m)	7	0.152	7.427	20.4
10	梁家村 1F 顺永超市 (1F 尖顶)	拟建 110kV 冀州~钟观架空线路架	1 层 (1.5m)	7	0.148	5.391	25.4

		空线路东 22m					
11	梁家村 1F 养殖场看护房 (1F 坡顶)	拟建 110kV 冀州~钟观架 空线路架 空线路东 14m	1 层 (1.5m)	7	0.223	9.240	17.4

注：石桥马村养殖场 1 看护房（1F 平顶）为活动板房，房顶不可达。仅预测地面 1.5m 处的电磁结果。

由环境敏感目标的电磁环境预测结果可以看出，本工程建成投运后，在满足本环评最低线路高度的条件下，本工程 110kV 架空线路建成后保护目标的工频电场强度为 0.144~3.098kV/m，工频磁感应强度为 3.872~22.076 μ T。本工程 110kV 电缆线路建成后保护目标的工频电场强度为 0.11×10^{-3} kV/m，工频磁感应强度为 0.0232 μ T。环境保护目标处预测结果满足工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T 的公众曝露限值要求。

3.4 电磁环境影响预测结论

综上所述，本工程输电线路产生的工频电场强度、工频磁感应强度及环境敏感点处的工频电场强度、工频磁感应强度均满足《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、架空输电线路下耕地等场所工频电场强度 10kV/m 的公众曝露控制限值的要求。

4 电磁影响环境保护措施

在设备的高压导电部件上设置不同形状和数量的均压环（或罩），以控制瓷件表面的电场分布和强弱，避免或减少电晕放电；电气设备集中布置，在设计中应按有关规程采取一系列的控制过电压、防治电磁感应场强水平的措施等。

5 电磁环境影响评价综合结论

本工程 110kV 同塔四回段架空线路在采用 110-EC21GQ-Z2 型塔、110kV 导线 2 $\times$ JL/G1A-240/30 型导线、下相线对地高度为 6m 时，本工程 110kV 同塔四回架空线路建成后的地面 1.5m 高处的工频电场强度在 0.082~4.207kV/m 之间，工频磁感应强度在 1.232~30.417 μ T 之间。工频电场强度最大值为 4.207kV/m（距线路中心地面垂直投影水平距离-3m 处），工频磁感应强度最大值为 30.417 μ T（距线路中心地面垂直投影水平距离-4m 处）。预测结果满足架空输电线路运行

产生的工频电场强度小于线下耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所处 10kV/m 和工频磁感应强度小于 100 μ T 的公众曝露控制限值要求。

本工程 110kV 同塔四回段架空线路在采用 110-EC21GQ-Z2 型塔、110kV 导线 2 $\times$ JL/G1A-240/30 型导线、下相线对地高度为 7m 时，本工程 110kV 同塔四回架空线路建成后的地面 1.5m 高处的工频电场强度在 0.081~3.556kV/m 之间，工频磁感应强度在 1.238~25.672 μ T 之间。工频电场强度最大值为 3.556kV/m（距线路中心地面垂直投影水平距离-2m 处），工频磁感应强度最大值为 25.672 μ T（距线路中心地面垂直投影水平距离-4m 处）。预测结果满足架空输电线路运行产生的工频电场强度小于 4kV/m 和工频磁感应强度小于 100 μ T 的公众曝露控制限值要求。

本工程 110kV 同塔四回段架空线路在采用 110-EC21GQ-Z2 型塔、110kV 导线 2 $\times$ JL/G1A-240/30 型导线、下相线对地高度为 8m 时，本工程 110kV 同塔四回架空线路建成后的地面 1.5m 高处的工频电场强度在 0.079~3.098kV/m 之间，工频磁感应强度在 1.228~22.076 μ T 之间。工频电场强度最大值为 3.098V/m（距线路中心地面垂直投影水平距离 0m 处），工频磁感应强度最大值为 22.076 μ T（距线路中心地面垂直投影水平距离-3m 处）。预测结果满足架空输电线路运行产生的工频电场强度小于 4kV/m 和工频磁感应强度小于 100 μ T 的公众曝露控制限值要求。

根据类比监测结果可知，本工程 110kV 电缆线路建成后，产生的工频电场强度、工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 μ T 的公众曝露控制限值的要求。

由环境敏感目标的电磁环境预测结果可以看出，本工程建成投运后，在满足本环评最低线路高度的条件下，本工程 110kV 架空线路建成后保护目标的工频电场强度为 0.144~3.098kV/m，工频磁感应强度为 3.872~22.076 μ T。本工程 110kV 电缆线路建成后保护目标的工频电场强度为 0.11×10^{-3} kV/m，工频磁感应强度为 0.0232 μ T。环境保护目标处预测结果满足工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T 的公众曝露限值要求。

综上所述，本工程输电线路产生的工频电场强度、工频磁感应强度及环境敏感点处的工频电场强度、工频磁感应强度均满足《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、架空输电线路线下耕地等场所工频电场强度 10kV/m 的公众曝露控制限值的要求。