建设项目环境影响报告表

项目名称: 围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程

建设单位(盖章): 华润新能源(木兰围场)风能有限公司

编制单位:河北鸾宇环保科技有限公司

编制日期: 2024年11月

目录

→,	建设项目基本情况1
二、	建设内容17
三、	生态环境现状、保护目标及评价标准29
四、	生态环境影响分析39
五、	主要生态环境保护措施53
六、	环境保护措施监督检查清单62
七、	结论65
附图	、附件
附图	:
附图	1 地理位置图
附图	2 线路路径图
附图	3 环境管控单元图
附图	4 监测布点图
附图	5 塔型图
附图	6 塔基区现场布置及生态环境典型措施设计图
附图	7 牵张场现场布置及生态环境典型措施设计图
附图	8 与沙化土地位置关系图
附图	9 与生态保护红线位置关系图
附图	10 与饮用水水源保护区位置关系图
附图	11 与自然保护区位置关系图
附图	12 与基本农田、国有林位置关系图
附件	:
附件	1 《项目核准的批复》
附件	2 《接入系统设计方案的通知》
附件	3 《关于印发华润围场朝阳 200 兆瓦风电项目初步审查意见的通知》
附件	4 《工程塔基用地是否涉及生态保护红线的情况说明》
附件	5 《项目用地是否占用永久基本农田的情况说明》

附件 6 《围场满族蒙古族自治县自然资源和规划局关于朝阳-牌楼南 220 千伏送 出输电线路工程路径方案的回函》

附件 7 《围场满族蒙古族自治县发展和改革局关于朝阳-牌楼南 220kV 送出输电 线路工程路径征求意见函》

附件 8 《围场满族蒙古族自治县水务局关于华润新能源(木兰围场)风能有限公司 "围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程"选址征求意见的回复》

附件 9 《围场满族蒙古族自治县林业和草原局关于围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程选址意见》

附件 10 《围场满族蒙古族自治县交通运输局关于华润围场朝阳 220kV 变电站至 牌楼 500kV 变电站汇集线路工程路径征询意见函的复函》

附件 11 《承德市生态环境局围场满族蒙古族自治县分局关于华润新能源(木兰围场)风能有限公司围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线工程选址意见的函》

附件 12《围场满族蒙古族自治县半截塔人民政府关于朝阳-牌楼南 220kV 送出输电线路工程路径征求意见函》

附件13《围场满族蒙古族自治县道坝子乡人民政府关于朝阳-牌楼南220kV送出输电线路工程路径征求意见函》

附件 14 《承德牌楼 500 千伏输变电工程环境影响报告书的批复》

附件 15 《河北交投围场德佑 200MW 光伏储能一体化项目配套 220kV 输电线路工程项目环境影响报告表的批复》

附件 16 《类比监测报告》

附件17 《现状监测报告》

附件 18 执行标准函

一、建设项目基本情况

建设项目名称	围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程					
项目代码	2312-130800-89-01-106287					
建设单位联 系人	李海东	联系方式	19903147755			
建设地点	河北省承德市围	场满族蒙古族自治县	·道坝子乡、半截塔镇			
1	起点:东经 117°31′; 终点:东经 117°28′;		55′ 22.660″			
建设项目行业类别	五十五、核与辐射-161 输变电工程	用地(用海)面积 (m²)/长度(km)	线路工程:路径长度为 7.306km,永久占地约为 3750m ² ,临时占地面约为 15000m ²			
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)	承德市行政审批局	项目审批(核准/ 备案)文号(选填)	承审批核字[2024]4 号			
总投资(万 元)	1669.41	环保投资(万元)	30			
环保投资占 比(%)	1.80	施工工期	12 个月			
是否开工建 设	☑否 □是:					
	根据《环境影响评价技	技术导则 输变电》	(HJ24-2020) "附录 B",			
置情况	本次评	价设置电磁环境影响	7 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				

1、产业政策符合性分析

本项目不属于国家发展改革委、商务部印发《市场准入负面清单(2022 年版)》中"禁止准入类"项目,不属于《河北省禁止投资的产业目录(2014 年版)》中禁止投资的项目。该项目属于输变电工程中电网建设,为《产业结构调整指导目录(2024 年本)》(中华人民共和国国家发展和改革委员会令第7号)中鼓励类"四、电力,10、电网改造与建设,增量配电网建设"。本项目输电线路工程已于2024年1月5日取得承德市行政审批局出具的核准批复(文号:承审批核字[2024]4号)。国网冀北电力有限公司于2023年11月21日出具了关于印发华润围场朝阳200兆瓦风电项目接入系统设计方案的通知(冀北电发展[2023]627号)。综上所述,本项目符合产业政策要求。

2、"三线一单"符合性分析

其他符合性 分析 根据《关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知》(环环评[2016]150号)、《生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和环境准入负面清单编制技术指南》(环办环评[2017]99号)、《河北省人民政府关于加快实施"三线一单"生态环境分区管控的意见》(冀政字[2020]71号)、《承德市生态环境准入清单(2023年版)》分析本项目与其符合性。

(1) 生态保护红线

根据《河北省生态保护红线》,本项目架空输电线路南距生态保护红线最近约 2.8km,不涉及占用生态保护红线。围场满族蒙古族自治县自然资源和规划局已于 2023 年 11 月 16 日出具了本项目线路工程是否涉及生态保护红线的情况说明,根据情况说明,本项目塔基范围不占生态保护红线。因此,项目建设符合现行生态保护红线管理要求。

(2)资源利用上线

本项目属于电力供应业,为区域基础设施,运行期消耗一定量的 水资源(仅为巡检人员的生活用水),项目资源消耗量相对区域资料 利用总量较少,符合资源利用上限要求。

(3)环境质量底线

根据工程分析,本项目运行期各产污环节采取了完善的污染防治措施,严格控制污染物排放,主要影响为电磁环境影响和声环境影响,全部达标排放。因此,在严格落实污染防治措施前提下,项目的实施不会对周围环境质量产生明显影响。

(4) 环境准入负面清单

1) 与国家、省级负面清单符合性分析

本项目不在国家发改委《市场准入负面清单(2022 年版)》范围内,属于鼓励建设项目。也不属于《关于改善大气环境质量实施区域差别化环境准入的指导意见》中对承德市的限制行业类型及禁止行业类型。

根据《康保县等坝上六县国家重点生态功能区产业准入负面清单 (试行)》中"河北省围场满族蒙古族自治县国家重点生态功能区产业 准入负面清单",本项目为输变电工程,不在"河北省围场满族蒙古族 自治县国家重点生态功能区产业准入负面清单"内。

2) 与河北省生态环境分区管控符合性分析

根据《河北省人民政府关于加快实施"三线一单"生态环境分区管控的意见》(冀政字[2020]71号),环境管控单元包括优先保护、重点管控和一般管控单元三类。

优先保护单元主要包括生态保护红线,各类自然保护地、饮用水水源保护区、海洋红线区及其他重要生态功能区等一般生态空间。重点管控单元主要包括城市规划区、省级以上产业园区、港区和开发强度高、污染物排放强度大、环境问题较为突出的区域等。一般管控单元为优先保护单元和重点管控单元之外的其他区域。分类管控要求如下:

①优先保护单元。严格落实生态保护红线管理要求,除有限人为 活动外,依法依规禁止其他城镇和建设活动。一般生态空间突出生态 保护,严禁不符合主体功能定位的各类开发活动,严禁任意改变用途。 重大引水工程、白洋淀入淀河流两侧范围严格执行引调水工程等相关 法律规定。

②一般管控单元。严格执行国家和省关于产业准入、总量控制和污染物排放标准等管控要求。

本项目架空输电线路位于优先保护单元和一般管控单元。

本项目架空输电线路不涉及生态保护红线,主要涉及一般生态空间中的沙化土地,其中需在沙化土地范围内设立6座塔基,建设架空输电线路约1.5km。此区域为政府整治后的沙区,不再具有流动性,项目施工期通过采取水土围挡的等方式,杜绝施工期间因沙土裸露形成流沙。项目施工结束后对施工临时占地植被恢复,不存在沙土裸露情况,不会形成流沙。

本项目不属于国家和省规定的负面清单内,符合河北省主体功能区规划,不涉及总量控制指标,本项目线路路径沿线声环境现状监测值满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中相应准限值要求,沿线工频电场强度、工频磁感应强度可满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中相应限值要求。因此,本项目的建设符合河北省"三线一单"生态分区中的一般管控单元相关要求。

3)《承德市人民政府关于加快实施"三线一单"生态环境分区管控的意见》

本项目与《承德市人民政府关于加快实施"三线一单"生态环境 分区管控的意见》(承市政字[2021]17号)对比结果见下表。

表 1-1 与承德市"三线一单"生态环境分区管控的意见对比结果

意见内容 本项目相关内容 一、总体要求 本项目属于电力供 (一) 指导思想 应的基础设施,输电 坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导,认真 线路位于承德市围 落实习近平生态文明思想,深入贯彻党中央、国务院和省委、 场满族蒙古族自治 省政府的决策部署, 弘扬"塞罕坝精神", 坚持生态优先、绿 县,线路位于优先保 色发展,以京津冀水源涵养功能区建设为核心,按照"守底线、 护单元和一般管控 优格局、提质量、保安全"的总体思路,以改善区域生态环境 单元。本项目主要涉 质量和保障人居环境安全为目标,以"三线一单"为基础,构 及一般生态空间中 建生态环境分区管控体系,推动形成绿色发展方式和生活方式, 的沙化土地, 其中需

促进承德经济高质量发展和生态环境高水平保护,为新时期全面建设"生态强市、魅力承德"提供保障。

(二) 基本原则

坚持生态优先,推动绿色发展。贯彻习近平生态文明思想,践行"绿水青山就是金山银山"的理念,以"三线一单"为导向,将生态文明建设要求融入经济社会发展布局、结构、规模、效率等多层次多领域,推动全市高质量发展。

坚持统筹衔接,突出重点领域。落实国家和河北省生态环境保护总体要求,结合承德功能定位和资源环境禀赋,突出生态环境管控的系统性、整体性,加强重点区域和流域统筹治理,充分衔接资源、生态、环境保护等相关工作成果,统筹抓好重点领域生态环境综合管控。

坚持因地制宜,实施差别管控。从空间布局约束、污染物排放管控、环境风险防控、资源利用效率等方面,明确差异化的生态环境管控要求,融入经济社会发展各类规划之中,助力经济高质量发展和生态环境高水平保护。

坚持协调统一,实行动态调整。结合"十四五"经济社会发展规划、国家和河北省政策调整以及生态保护红线、自然保护地、重点生态保护区、经济技术开发区等边界和管控要求的调整,适时科学跟进、调整"三线一单",调整环境管控单元和准入清单,服务承德经济高质量发展和生态环境高水平保护。

(三) 主要目标

到 2025 年,建立健全以"三线一单"为核心的生态环境分区管控体系,生态功能持续改善,资源利用效率持续提升,环境质量持续好转。地表水国考断面水质达标率达到 100%;全市环境空气质量稳定达到国家二级标准,进一步改善;土壤受污染耕地安全利用率达到 95%,污染地块安全利用率达到 94%,人居环境安全得到有效保障。环境治理体系和治理能力现代化取得重大提升。

到 2035 年,全市生态环境持续好转,生态系统质量和服务功能得到进一步提升,绿色生产生活方式广泛形成,建成社会稳定、经济高质量发展、天蓝水碧土净的美丽承德。

二、构建生态环境分区管控体系

(三) 分类管控要求

1.优先保护单元。严格落实生态保护红线管理要求,除有限人为活动外,依法依规禁止其他城镇和建设活动。一般生态空间突出生态保护,严禁不符合主体功能定位的各类开发活动,严禁任意改变用途。

2.重点管控单元。

城镇重点管控单元:优化工业布局,有序实施高污染、高排放工业企业整改或搬迁退出;强化交通污染源管控;完善污水治理设施;加快城镇河流水系环境整治;加强工业污染场地环境风险防控和开发再利用监管。

省级以上产业园区重点管控单元:严格产业准入,完善园区设施建设,推动设施提标改造;实施污染物总量控制,落实排污许可证制度;强化资源利用效率和地下水开采管控。

农业农村重点管控单元: 优化规模化畜禽养殖布局,加快农村生态环境综合整治,逐步推进农村污水和生活垃圾治理;减少化肥农药施用量,优化农业种植结构,推动秸秆综合利用。

在沙化土地范围内 设立6座塔基,建设 架空输电线路约 1.5km。此区域为政 府整治后的沙区,不 再具有流动性,项目 施工期通过采取水 土围挡的等方式, 杜 绝施工期间因沙土 裸露形成流沙。项目 施工结束后对施工 临时占地植被恢复, 不存在沙土裸露情 况,不会形成流沙。 本项目在施工过程 中采取严格的环境 保护措施,废气、废 水、噪声均可达标排 放,固体废物得到妥 善处置,运行期间主 要排放电磁、噪声, 采取了针对性的污 染防治措施,各项污 染因子均可达标排 放,符合相关管控要 求。

3.一般管控单元。严格执行国家和省关于产业准入、总量 控制和污染物排放标准等管控要求。

因此,本项目建设符合《承德市人民政府关于加快实施"三线一单"生态环境分区管控的意见》相关管控要求。

4)与《承德市生态环境准入清单(2023年版)》符合性分析

本项目输电线路位于承德市围场满族蒙古族自治县,属于优先保护单元和一般管控单元,通过与全市管控要求对比分析,项目建设符合相应管控要求,与围场满蒙自治县环境管控单元准入清单要求对比见下表。

表 1-2 与"围场满蒙自治县环境管控单元准入清单要求"符合性分析一览表

编号	区县	单元类别	涉及乡镇	环境 要素 类别	维度	管控措施	本项目内容
ZH1 3082 8100 12		优先保护单元	半头镇乡乡乡乡石头起镇乡乡械镇镇镇镇镇新沟伦乡广太湾乡、截山镇乡乡、桌山乡镇乡、林镇镇镇、拨乡乡、发和乡、塔镇、道黄下燕牌子乡、宝姜塞场四克朝朝避镇、、新永乡、张镇、坝土伙格乡、大盘大店坝围合勒阳阳镇四旗窝乡、郭家湾龙子坎房柏、大唤山栈店机场永沟地湾、道卡沟、育家湾湾	一生空环其区大一管区般态水境他域气般控	同布局约束 污染物排放管控环境风险防控	1、执行承德市总体准入清单中一般生态空间准入。 2、在沙化土地范围内必当围内必当时,对当时,对当时的,对当时的,对当时的,对当时的,对当时的,对当时的,对当时	1、本项目建设符合德有德有总体准入清单、全体准入清单、全体准入清单、全型的 1、项目的 1、可以 1、可以 1、可以 1、可以 1、可以 1、可以 1、可以 1、可以
			乡、山湾子 乡、三义永		利用	合的原则,因地制宜开展 沙地治理。	复,不存在沙土裸露 情况,不会形成流沙。

			1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1
		及影响的量较少,	取分段式施
围场 ZH1 3082 8300	半头镇乡乡石头起镇乡乡四勒地镇、城外、格乡、大盘、乡乡四勒地镇、城坝伙格乡、大盘、乡四勒地镇、大盘、大盘、、合沟镇、腰沿乡、大盘、、、合沟镇、腰沿等、大盘、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、、	整照航、除尘等污排放施,实现达标能,实现达标能,实现达产能,实现增产在有增,实现连上在有力,加强。重点控证,优先东新入。重点控证,优先东新入。重点控证,优先,不是是实现集约,是实现,是实现,是实现,是实现,是实现,是实现,是实现,是实现,是实现,是实现	I施扬公司 I施扬公司 I施扬公司 I的一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个
1	控单元 镇新坎乡乡乡广太湾乡乡乡乡场、腰镇、蓝银地乡、杨家湾义生庙水山 三松德库 黄道卡沟乡、郭家湾义 法庙	步规划、同步建设,严格 控制水环境高风险类项目 推入。执行通用型水环境 准入管控清单。 1、矿山企业应当依据国家 有关规定编制矿山生态环境保护与恢复治理等方 案,严格履行责任义务, 边开采、边治理、边恢复; 依法依规有序退出的矿山	涉及
		资 1、完善城镇污水处理基础 1、本项目源 设施,加强城市节约用水,2、本项目利 加快城镇污水处理厂再生 工程,采	目为输电线路

Ī			用	水利用系统建设,稳步提工,局部施工期较短,
			效	升城区污水处理厂再生水施工过程清除的植被
			率	利用率。 及影响的植物种类数
				2、按照宜乔则乔、宜灌则量较少,施工完毕后,
				灌、宜草则草,桥灌草结对开挖表面填平并夯
				合的原则,因地制宜开展 实,及时恢复植被绿
				沙地治理。 化,不存在沙土裸露
				情况,不会形成流沙。

由上表分析可知,本项目建设符合《承德市生态环境准入清单 (2023 年版)》相关管控要求。

综上,项目建设满足《关于以改善环境质量为核心加强环境影响评价管理的通知》(环环评[2016]150号)、《生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和环境准入负面清单编制技术指南》(环办环评[2017]99号)、"三线一单"相关要求。

3、与《输变电建设项目环境保护技术要求》的符合性分析

本项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020) 其他符合性分析见表 1-3。

表 1-3 本项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》符合性分析一览表

	具体要求	本项目情况	分析 结果
	工程选址选线应符合规划环境影响评价文件的要求。	本项目输电线路位于承德市围场 满族蒙古族自治县,属于电力供应 业,符合区域规划要求。	符合
选址	输变电建设项目选址选线应符合 生态保护红线管理要求,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。	本项目输电线路不涉及生他保 护红线、自然保护区、饮用水水 源保护区等环境敏感区。	符合
	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。	本项目架空线路已避让以居住、 医疗卫生、文化教育、科研、行 政办公等为主要功能的区域,已 采取综合措施,减少电磁和声环 境影响。	符合

	采取同形式,	同塔多回架设、并行架设等	本项目线路与其它项目线路构成同塔双回架设,已尽可能减少新开辟走廊,优化了线路走廊间距,降低环境影响。	符合
	输电组	战路宜避让集中林区,以减 木砍伐,保护生态环境。	本项目设计阶段已尽量避让林 区,无法避让处采用高塔跨越, 减少林木砍伐。	符合
	总体	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	项目资料中明确了施工期对施工扬尘、废水、噪声及生态保护采取的防治措施,运行期对电磁环境、声环境、水环境、固体废物等采取的防治措施,并有工程造价、资金来源及总体评价。	符合
	要求		本项目输电线路不涉及自然保护区 实验区、饮用水水源二级保护区等环 境敏感区。	符合
	电 磁	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	本项目设计阶段即对项目产生的工 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,通 过使用低电磁干扰的变压器、加强 运行维护等措施保证电磁环境影响 满足国家标准要求。	符合
\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\\		择线路型式、架设高度、杆塔 塔型、导线参数、相序布置等,	输电线路设计即因地制宜选择线路 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。	符合
			本项目架空线路已尽可能避让电磁环境敏感目标,减少电磁环境影响。	符合
		中应按照避让、减缓、恢复的	本项目设计过程中考虑了施工扬 尘、废水、噪声、固废和对生态环 境的影响防治措施,运行过程中不 会对生态环境产生明显影响。	符合
	生态环境保护	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。	本项目架空线路因地制宜合理选择 塔基基础,以减少土石方开挖;无 法避让集中林区时,采取控制导线 高度设计,以减少林木砍伐,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	在施工结束后对临时占地进行恢 复,恢复至原土地使用功能。	符合

		\n\1	T T	1
		设计。		
	总体 要求	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	严格按照设计文件、环境影响评价 文件及其审批部门审批决定中提出 的环境保护要求进行落实。设备采 购和施工合同中明确环境保护要 求,环境保护措施的实施和环境保 护设施的施工安装质量符合设计和 技术协议书、相关标准的要求。	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。		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。	施工土方进行表土剥离、分类存放回填利用。	符合
	环境	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。	施工道路尽可能利用周边现有道路,新建临时道路严格控制道路宽度以减少临时工程对生态环境的影响。	符合
施工	水环	跑、冒、滴、漏,防止对土壤 和水体造成污染。	施工现场使用带油料的机械器具,采取措施防止油料跑、冒、滴漏。	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。	施工结束后,及时清理施工现场。	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。	施工期间禁止向水体排放、倾倒垃 圾、弃土、弃渣等废弃物。	符合
		工工地设置硬质围挡, 保持道	加强对施工现场和物料运输的管理,在施工工地设置硬质围挡,保持道路清洁,管控料堆和渣土堆放。	符合
	大气 环境 保护	施工过程中,对易起尘的临时堆 土在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 宜采洒水降尘等有效措施,减少 易造成大气污染的施工作业。	临时堆土、运输过程中的土石方等采 用闭式防尘布(网)进行苫盖,少易 造成大气污染的施工作。	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超过三个月的,应当进行绿化、铺装或者遮盖。	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,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	固体废弃物收集后按照要求交由相关	符合

			圾等固体废弃物就地焚烧。	部门处置,不得就地焚烧。	
		固体废物处置	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。	施工过程中产生的土石方、建筑垃圾、生活垃圾分类集中收集,并按国家和地方有关规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。	施工临时占地采取硬质围挡等隔离保护措施,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。	符合
	运行	行管理 保护作 磁、 吗 GB 12	E,加强巡查和检查,保发挥环境 :用。定期开展环境监测,确保电 操声、废水排放符合 GB 8702、	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、噪声排放符合 GB 8702、GB 12348 等国家标准要求,并及时解决公众合理的环境保护诉求。	符合

根据表 1-3 分析可知,本项目的建设符合《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020)相关要求。

4、与其他相关规划符合性分析

本项目与其他相关规划符合性分析见表 1-4。

表 1-4 与相关规划符合性分析

序号	計 相关规划	规划要求	本项目情况	分析 结果
1		能区友展万问为:继续实施倾斜政策, 大力支持坝上地区教育、医疗、文化、 旅游等公共服务设施和农村交通 水利	本项目为风电项目 配套建设的输变电 工程,有利于清洁 能源输送,符合《河 北省主体功能区规 划》要求。	符合
2	《河北省 生态环境 保护"十四 五"规划》	《河北省生态环境保护"十四五"规划》指出:河北省在"十四五"期间要调整优化能源供给结构。控制化石能源消费总量,推动非化石能源成为能源消费增量的主体。大力发展风能、太阳能等可引生能源发电,有序推动抽水蓄能电站现生能源发电,有序推动抽水蓄能电动规生能源发电,有序推动抽水蓄能电积极推动可再生能源制复流,完善产供储可再生能源和原料用能不纳入能源消费总量控制,创造条件尽早实现能耗"双控"有速煤"同步,加强天然气基础设施建	本项目为风电项目 配套建设的输变电 工程,符合《河北	符合

Г				
			设,扩大管道气覆盖范围。因地制宜推进生物质热电联产,加快建设垃圾焚烧发电项目。到 2025 年,非化石能源消费占能源消费比重提高到 13%以上,可再生能源装机占全部电力装机比重达到60%左右。	
	3	民经济和 社会发展 第十四个 五年规划 和二〇三	级清洁能源及电基地建设,拓展延伸装四五"规划推进清备制造、钒储能技术、绿氢、运维服务洁能源多种方式开等清洁能源产业,推进清洁能源产业创发利用的要求。新融合发展,形成清洁能源全产业链发展格局。打造京津冀清洁能源输送基地和国家级清洁能源产业基地。	符合
	4	生态环境 保护"十四	根据《承德市生态环境保护"十四五"规划》:大力发展风能、太阳能等可再生能源发电,有序推动抽水蓄能电站规划建设,加快承德百万千瓦风电基地二期、目配套输变电项光伏发电应用基地和分布式光伏项目建设,推进丰宁、滦平等抽水蓄能电站建设,积极推动可再生能源制氢,完善产供储销配套设施,拓展氢能应用领域。	符合
	5		本项目为输变电工程项目,施工周期根据《承德市生态功能区划》(2010年短,施工完成后快4月)(承德市生态环境局),本项目速恢复植被,不涉位于承德市丰宁满族自治县,生态区涉及水源保护区,不有及滦河源生物多样性保护、荒漠化控制改变区域生态功能功能区。 区划,符合《承德市生态功能区划》要求。	符合
	6	国土空间 总体规划	根据《承德市国土空间总体规划(2021-2035年)》,产业发展空间格局:本项目不涉及生态培育壮大三大支撑产业——清洁能源,保护红线、自然保以围场、丰宁、隆化为重点,以风、光、护区、风景名胜区、水三个千万千瓦级发电基地为依托,推森林公园、湿地公动"风光储氢"一体化发展,打造"中国绿氢谷"。本项目主要为风电项目配套输变电项符合《承德市国土目,位于围场满族蒙古族自治县,符合。《承德市国土中、位于围场满族蒙古族自治县,符合。《承德市国土中、位于围场满族蒙古族自治县,符合。《承德市国土中、位于围场满族蒙古族自治县,符合。《承德市国土中、位于围场满族蒙古族自治县,符合。《承德市国土中、位于围场满族蒙古族自治县,符合。《承德市国土中、总》中、》规划中的产业发展空间格局的要生态保护要求。求。	符合
	7	《围场满	根据《围场满族蒙古族自治县国土空间本项目主要为风电名	符合

 		-		
	自治县国 土空间总 体规划 (2021-20 35 年)》	总体规划(2021-2035年)》,落实主体功能定位,统筹农业、生态、城镇空间。目,位于国统筹御道口牧场管理区、塞罕坝机械林蒙古族自治场国土空间开发保护格局。完善农业空间布局,严守耕地保护红线,确保粮食间。总体安全。提升燕山生态安全屏障和坝上高。原生态防护区等重要地区生态功能,加规划中的产强伊逊河、小滦河、阴河等重点流域生态保护修复,严格河湖水域空间管控,本项目线公园等自然保护地,筑牢首都保护互、风景、推进矿山综合治理,严格保护自然保护积少红线、区、自然公园等自然保护地,筑牢首都保护区、风景、北部生态安全屏障。强化中心城区辐射森林公园、带动作用,构建分工合理、等级有序的态、域感目标符、因地制宜分片区分类型统筹。本域感见、特对体系,因地制宜分片区分类型统筹。构感图、地质经镇村体系,因地制宜分片区分类型统筹。构感图、地质经境村体系,因地制宜分片区分类型统筹。符合《承德控城镇开发边界,合理安排新增城镇建空,间总有较城镇开发边界,合理安排新增城镇建空。(2021-203世,加大存量用地挖潜力度,提高生态保护要	周台可 35 平方步 名湿冠,市基场县国规年业要及自胜湿园,市规年满,土)发求生然区地等因国规年族符空划》展。态保、公生此土划》	
8	计划的通	本项目主体于该文件。 根据"冀发改能源[2021]1278号",2021 "一 风电年风电、光伏发电保障性并网项目计划项项目,互项目 85个、1261.08万千瓦,包括风电风电项目面项目7个。120万千瓦。	附件 2 "中第 2 L本项目 是套建设 二程,符	符合
9	《河北省 防沙治沙 规划 (2021-20 30年)》	通单等 "三理路子" 是一个 "三理路" "三理路" 是一个 "三理路" 是一个 "三理路" 是一个 "三理路" 是一个 "三班路" 是一个 "三年" 是一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个一个	望。 传见到 我还打到的面景面话,请你不及需内建路域沙动通的工形工时不况。信项沙在设设路为区性过等期成结占存,项息目化沙立架约政,,采方间流束地在不目	符合

			防 沙 治 沙 规 划 (2021-2030 年)》 中相关要求。	
10	《中华人 民共和国 土地管理 法》	国家实行永久基本农田保护制度。	本农田, 塔基均不 在基本农田范围	
	《 面 、 五 等 等 等 等 等 等 等 等 等 等 等 等 等 等 等 等 等 等	从严管控非农建设占用永久基本农田。 永久基本农田一经划定,任何单位和个 人不得自占用或者擅自改变用途,不得 多预留一定比例永久基本农田为建设占 用留有空间。禁止任何单位和个人在永 久基本农田保护区范围内建窑、建房、 建坟、挖沙、采石、采矿、取土、堆放 固体废弃物或者进行其他破坏永久基本 农田的活动。	实施本项目提出的各项保要求,禁 各项环保要求,禁 止占用永久基本符 田。项华人民共和 《中华管理法》、《 生地面实行来以《 生之面特殊保护 本农》(国 上、《 上、《 上、《 上、《 上、《 上、《 上、《 上、《 上、《 上、《	符合
12	《中华人 民共和国 森林法》	禁止毁杯开垦、米石、米砂、米土以及 其他毁坏林木和林地的行为。 禁止向林地排放重金属或者其他有毒有 害物质含量超标的污水、污泥,以及可 能造成林地污染的清淤底泥、尾矿、矿 渣等。 禁止在幼林地砍柴、毁苗、放牧。 禁止擅自移动或者损坏森林保护标志。	线路塔基均不在国 有林地范围内,施 工期间严格实施本 项目提出的各项环 保要求,禁止占用 国有林地。项目建 设符合《中华人民	符合
	11	10 民土 民土 《面久田护(规 11 (是森林) 12 《民森林 12 (日本)	【中华人民共和国土地管理法》 国家实行永久基本农田保护制度。 法》 《关于全永大里节中,人人不可以自己,改在和一个人是在,这一个人多相对,人名基本农田,一个人多相对,人。 《关于全心,人,不可谓自己,也是有一个人。 《大师通知》(《大师通知》(《日本》), 《中华人时通知》(《日本》), 《中华人国, 《中华人国,《中华人国,《中华人国》,《中华人国,《中华人国》,《中华人,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人国》,《中华人,《中华人生,《中华人生,《中华人,《中华人》,《中华人,《中华人生,《中华人,《中华人》,《中华人,《中华人,《中华人,《中华人,《中华人,《中华人,《中华人,《中华人	(2021-2030年)》中相关要求。 《中华人民共和国土地管理法》 国家实行永久基本农田保护制度。 本项目架空输电线路本农田、塔里、塔里、塔里、塔里、塔里、塔里、塔里、西斯特里、塔里、西斯特里、泰人工用。 中华市场,施本农田、村里、大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大大

由上表分析,项目建设符合《河北省主体功能区规划》、《河北省生态环境保护"十四五"规划》、《承德市国民经济和社会发展第十四个五年规划和二〇三五远景目标纲要》、《承德市生态环境保护"十四五"规划》、《承德市生态功能区划》、《承德市国土空间总体规划(2021-2035 年)》、《围场满族蒙古族自治县国土空间总体规划(2021-2035 年)》、《河北省 2021 年风电、光伏发电保障性并网项目计划的通知》、《河北省防沙治沙规划(2021-2030 年)》、《关于全面实行永久基本农田特殊保护的通知》(国土资规(2018)1号)、《中华人民共和国土地管理法》、《关于全面实行永久基本农田特殊保护的通知》(国土资规(2018)1号)、《中华人民共和国土地管理法》、《关于全面实行永久基本农田特殊保护的通知》(国土资规(2018)1号)、《中华人民共和国森林法》

等相关规划要求。

5、与"四区一线"符合性分析

根据河北省生态环境厅《加强全省重要生态空间开发建设的管控意见》(冀环环评函[2019]385号)要求:在重要的生态功能区和"四区一线"(水源保护区、自然保护区、风景名胜区、湿地公园,生态红线)区域,严禁违规建设别墅类和高尔夫球场等,严禁破坏生态环境功能、侵占生态红线的开发建设活动。

本项目输电线路位于承德市围场满族蒙古族自治县,不涉及水源 保护区、自然保护区、风景名胜区、湿地公园,生态红线等区域。

6、各部门意见

本项目位于承德市围场满族蒙古族自治县,本项目输电线路征求 了相关部门对线路路由的意见,见表 1-5。

表 1-5 本项目输电线路路由征求意见汇总表

序号	相关部门	意见			
1	围场满族蒙古族自治 县自然资源和规划局	出具了《关于朝阳-牌楼南220千伏送出输电线路工程路径方案的回函》,建议你选选录应尽可能避开沿线乡镇规划区、村庄规划区,确保乡镇、村庄建设用地边界的完整性,并应符合相关部门及规划控制线的要求。对于线性基础设施应避生态保护红线和永久基本农田。			
2		出具了塔基范围不占用生态保护红线的意见。			
3		出具了工程用地不占用永久基本农田的意见。			
4	围场满族蒙古族自治 县发展和改革局	一 一 1 征求意见以上盖首,并周川同意线路路由。			
5	围场满族蒙古族自治 县水务局	出具了《关于华润新能源(木兰围场)风能有限公司"围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站 汇集线路工程"选址征求意见的回复》,原则同 意本项目线路工程选址。			
6	围场满族蒙古族自治 县林业和草原局	出具了《关于围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程选址意见》,原则同 意本项目线路工程选址。			
7	围场满族蒙古族自治 县交通运输局	出具了《关于华润围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程路径征询意见函的 复函》,原则同意本项目线路方案。			

	★海市生太环培昌国	出具了《关于华润新能源(木兰围场)风能有限公
8	场满族蒙古族自治县 分局	司围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站 汇集线工程选址意见的函》,原则同意本项目线 路方案。
9	围场满族蒙古族自治 县半截塔镇人民政府	征求意见函上盖章,并原则同意线路路由。
10	围场满族蒙古族自治 县道坝子乡人民政府	征求意见函上盖章,并原则同意线路路由。
1		
	9	9 围场满族蒙古族自治 县半截塔镇人民政府 围场满族蒙古族自治

二、建设内容

围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路:起自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔(起点:东经 117°31′54.400″,北纬41°57′35.720″),止于牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔(终点:东经 117°28′25.280″,北纬41°55′22.660″),线路走向呈东北至西南,全线位于围场满族蒙古族自治县。线路路径各拐点坐标见表 2-1。

表 2-1 各基铁塔中心坐标

1#+ 🖂	铁塔中	心坐标	T##- 🖂	铁塔中	心坐标	
塔号	经度	纬度	塔号	经度	纬度	
MN1	117° 31′ 52.920″	41° 57′ 35.010″	MN17	117° 29′ 46.570″	41° 56′ 54.070″	
MN2	117° 31′ 49.33″	41° 57′ 33.710″	MN18	117° 29′ 43.500″	41° 56′ 46.020″	
MN3	117° 31′ 45.990″	41° 57′ 32.490″	MN19	117° 29′ 40.760″	41° 56′ 38.910″	
MN4	117° 31′ 40.490″	41° 57′ 28.690″	MN20	117° 29′ 35.440″	41° 56′ 33.000″	
MN5	117° 31′ 31.390″	41° 57′ 22.720″	MN21	117° 29′ 29.260″	41° 56′ 26.000″	
MN6	117° 31′ 24900″	41° 57′ 18.180″	MN22	117° 29′ 23.760″	41° 56′ 19.930″	
MN7	117° 31′ 11.740″	41° 57′ 9.690″	MN23	117° 29′ 20.110″	41° 56′ 9.040″	
MN8	117° 31′ 4.660″	41° 57′ 12.740″	MN24	117° 29′ 6.160″	41° 56′ 8.680″	
MN9	117° 30′ 59.420″	41° 57′ 15.060″	MN25	117° 28′ 53.85″	41° 56′ 8.140″	
MN10	117° 30′ 51.910″	41° 57′ 12.530″	MN26	117° 28′ 46.800″	41° 56′ 1.220″	
MN11	117° 30′ 39.520″	41° 57′ 8.540″	MN27	117° 29′ 10.887″	41° 56′ 08.699″	
MN12	117° 30′ 33.200″	41° 57′ 6.350″	MN28	117° 28′ 37.850″	41° 55′ 50.540″	
MN13	117° 30′ 17.810″	41° 57′ 1.280″	MN29	117° 28′ 26.350″	41° 55′ 36.480″	
MN14	117° 30′ 8.230″	41° 57′ 1.170″	MN30	117° 28′ 21.260″	41° 55′ 30.270″	
MN15	117° 29′ 58.550″	41° 57′ 1.220″	MN31	117° 28′ 21.960″	41° 55′ 22.780″	
MN16	117° 29′ 52.600″	41° 56′ 57.590″	MN32	117° 28′ 23.960″	41° 55′ 22.610″	

注: MN26-MN32 共计 7 基塔由围场满族蒙古族自治县德佑新能源科技有限公司进行投资建设。

地理位置

1、项目由来

华润新能源(木兰围场)风能有限公司在承德市围场满族蒙古族自治县的南部,分散在龙头山镇、道坝子乡和半截塔镇等部分区域,实施"华润围场朝阳 200MW 风电项目",主要建设 32 台单机容量为 6.25MW 风力发电机,总容量 200MW,新建 220kV 升压站 1 座及其他配套附属设施。该项目已于 2023 年11 月 7 日取得承德市行政审批局出具的核准批复(批文号:承审批核字[2023]52号),并于 2023 年 3 月 27 日取得承德市生态环境局围场满族蒙古族自治县分局出具的审批意见(围环评[2023]14号)。升压站电磁辐射环评已取得批复意见。

为满足华润围场朝阳 200MW 风电场升压站送电需求,华润新能源(木兰围场)风能有限公司拟投资建设"围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程",主要建设内容为:项目输送电压等级 220kV,容量为 200MW,以单回、路径长度为 7.306km 的架空线路接入牌楼 500 千伏变电站的线路并网运行。围场朝阳 220kV 升压站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程已于 2024 年 1月 5日取得承德市行政审批局出具的核准批复(批文号:承审批核字[2024]4号)。国网冀北电力有限公司已于 2023 年 11月 21日出具了关于印发华润围场朝阳 200 兆瓦风电项目接入系统设计方案的通知(冀北电发展[2023]627号)。《国网冀北电力有限公司承德供电公司经济技术研究所》已与 2024 年 8月 27日出具了关于印发华润围场朝阳 200 兆瓦风电项目初步设计审查意见的通知。

2、项目组成及规模

- (1) 项目名称: 围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程
 - (2) 建设性质:新建
 - (3) 建设单位: 华润新能源(木兰围场)风能有限公司.
 - (4) 建设地点:河北省承德市围场满族蒙古族自治县道坝子乡、半截塔镇
 - (5) 建设内容

围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路:起自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔,止于牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数 第 4 个间隔,路径长度为 7.306km,均采用架空建设,其中线路自围场朝阳 220kV

升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔至牌楼 500 千伏变电站规划线路 AN7 双回路 铁塔路径长度为 5.723km,与华润朝阳 220 伏升压站至华润西龙头线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设; AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔路径长度为 1.583km,与德佑 220kV 升压站至牌楼 500kV 变电站线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设,其中塔基 MN25 (即 AN7)至 MN26 之间构成双回路塔单侧挂线,路径长度为 0.126km。线路走向呈东北至西南,全线位于围场满族蒙古族自治县。

AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔路径由围场满族蒙古族自治县德佑新能源科技有限公司投资建设,本次评价针对该部分线路进行简要分析。

表 2-2 项目建设内容及规模一览表

			衣	2-2 坝日建区内谷区规模 ̄见衣 ┌────────────────────────────────────
类	类别		设内容	规模
		电压	玉等级	220kV
		灵	起点	围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔
		4	冬点	牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔
		线趾		双回路塔单侧挂线架空架设(围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔至牌楼 500 千伏变电站规划线路 AN7 双回路铁塔路段与华润朝阳 220 伏升压站至华润西龙头线路构成同塔双回架设; AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔路段与德佑 220kV 升压站至牌楼 500kV 变电站线路构成同塔双回架设)
主体工程	输电 线路	线路长度		7.306km(其中线路自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔至牌楼 500千伏变电站规划线路 AN7双回路铁塔路径长度 为 5.723km; AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数 第 4 个间隔路径长度为 1.583km)。
		地形特点 污秽等级 导线型号		地形为山地,海拔 1005~1310m
				d 级
				2×JL/G1A-630/45 型钢芯铝绞线,每相双分裂,子导线垂直布置,分裂间距 400mm,导线外径 33.8mm
		地约	线型号	2 根 4 芯 OPGW 光缆
			形式	双回路铁塔
		铁塔	数量	新建 25 基,耐张塔 14 基,直线塔 11 基;依托围场满族蒙古族自治县德佑新能源科技有限公司建设塔基 7 基,其中耐张塔 4 基,直线塔 3 基
			基础 形式	主要挖孔桩基础、掏挖式基础和台阶式基础

		给水	施工期: 施工人员生活用水依托租用的当地附近村庄居民住房内自来水供给。施工用水由附近村庄购买,采用水车运输。 运行期: 无需用水。
	公用工程	排水	施工期:主要为施工废水和生活污水。施工废水经沉淀池处理后,循环使用,不外排;线路施工人员生活污水主要依托租用民房内自有污水处理系统。 运行期:本项目线路运行期无废水产生。
		施工场地及牵张场	架空线路共设置25处铁塔施工场地,施工临时占地面积约2500m², 占地性质主要为荒地、空地等;施工需设置4处牵张场地,临时占 地面积约8000m²,占地性质主要为荒地、空地等。
	临时工程	施工道路	施工期间尽可能利用周边已有道路,需新建施工便道约 1500m,宽度约 3m,占地面积约 4500m²,施工结束后恢复 原有使用功能。
		施工营地	本项目线路施工不设置施工营地,施工人员采用当地劳力, 租用当地附近村庄居民住房。
		渣土处置	项目开挖土方和工程弃渣量很少,用于场地回填及平整,不 专门设置渣场及弃土场。
		电磁	施工期 :无。 运行期: 合理选线,优化线路相序布置,加强设备的运行管理。
		废气	施工期:回填土、临时堆料采取覆盖措施,临时弃土及时回填;装卸建筑材料(尤其是泥沙石),必须采用封闭式车辆运输;大风天禁止作业。施工场地定期洒水抑尘。 运行期:本项目运行期无废气产生。
		废水	施工期 :线路施工人员生活污水依托租用民房内现有措施。 运行期 :本项目线路运行期无废水产生。
	环保工程	固体废物	施工期: 土石方合理平衡,并做好相应水保和植被恢复,施工废弃物,少量废弃金具、包装物及施工人员生活垃圾集中收集,按当地环卫部门要求处置。 运行期: 本项目线路运行期无固体废物产生。
		噪声	施工期 :选用低噪声机械设备,通过村庄时减速慢行。 运行期 :加强线路工程运行期的巡检和维护。
		生态	施工期:控制在施工作业带内、用小型运输工具运输、采用环保型设备绿色施工、固废分类回收、植被恢复与施工结合、选择适宜施工时间、施工过程中应:表土单独剥离,分层开挖、分别堆放、分别回填,做到三分一回填,及时恢复植被。优化选址选线,避让生态环境敏感目标。加强对管理人员和施工人员的思想教育,提高其生态环保意识。合理组织施工,施工过程中控制临时占地范围,减少占压植被;施工完成后及时进行场地平整和生态恢复。运行期:施工结束后,对碾压土地进行人工洒水,使土壤自然疏松,播种合适的草种、农作物;充分利用路旁、建筑物旁以及其它空闲场地,种植生长力强、维护量小、耐旱的绿色植物,选取当地种草本植物,保护站区周围原有绿化环境,定期巡检保证植被覆盖度。塔基安装驱鸟器,保护鸟类。
	依托工程	朝阳 220kV 升压站	1座 220kV 升压站,属于"华润围场朝阳 200MW 风电项目" 的升压站,由华润新能源(木兰围场)风能有限公司建设。
	•	•	

		其辐射环评审批与本项目同步进行。该升压站 220kV 送出
		线路规划4回,本期建设1回,用于本项目使用。
关联工程	牌楼 500kV 升压站	1座500kV升压站,属于"承德牌楼500千伏输变电工程环境影响报告书"的变电站建设内容(该项目于2023年7月21日取得承德市行政审批局批复,文号为承审批字[2023]270号)。该变电站220kV进线间隔规划12回,本期建设8回。本项目接入该变电站220kV架构北数第4个间隔,为本期建设间隔。

3、线路路径

线路自朝阳 220kV 升压站向西南出线后,采用双回路塔单侧挂线架设,线 路经 2 次左转和 1 次右转至 MN7 塔右转向西北方向跨越已建 110kV 木牌线和 拟建 35kV 集电线路后至 MN9 塔,沿线跨越少量基本农田,经 MN9 塔左转后, 向西南方向跨越拟建 35kV 集电线路后至 MN13 塔,沿线跨越基本农田和少量 国有林, 经 MN13 塔右转后, 向西走线至 MN15 塔, 沿线跨越国有林, 经 MN15 塔左转后向西南方向钻越已建 500kV 金御一线和金御二线后至 MN17 塔, 经 MN17 塔左转后继续向西南走线至 MN19 塔, 经 MN19 塔右转后向西南方向跨 越已建 110kV 木牌线后至 MN22, 线路于 MN9-MN22 段穿过本期新建的朝阳风 电场, 距风机最近距离为 315m, 经 MN22 塔左转后, 线路经 1 次右转和 MN25 (即为 AN7) 分歧塔左转至 MN26 塔(MN25 塔和 MN26 塔为双回路塔单侧挂 线),线路沿线跨越少量基本农田。随后由 MN26 塔向西南继续采用双回路塔 单侧挂线架设,跨越G111架设至MN30塔,最后经2次右转向东进入牌楼500kV 升压站。

该路径主要交叉跨越情况见表 2-3。

| | | | | | **労力 粉具 埋**族

77 5	1	1 中位		1日70世	首 住
1	等级道路	处	2	跨越	G111 国道、半通线
2	500kV 线路	处	2	架空钻越	金御一线、金御二线
3	110kV 线路	处	2	跨越	2次跨越110kV木牌 线
4	35kV	次	2	跨越	_
5	通信线	次	1	跨越	

表 2-3 线路主要交叉跨越情况

根据《110~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010),导线对地 面、建筑物、树木、铁路、河流及各种架空线路的距离,应满足下表要求。

	表 2-4 本线距	络导线对地及交叉	乙跨越距离
被跨越物名称	实际距离(m)	标准距离(m)	说 明
非居民区	≥7.0	≥6.5	对地面
电力线	≥6.0	≥6.0	至被跨越物
等级公路	≥8.0	≥8.0	至路面
弱电线路	≥4.0	≥4.0	至被跨越物
树木	≥4.5	≥4.5	对树木自然生长高度

4、主要建构筑物

项目新建 1 条 220kV 线路,新建 25 基铁塔,依托围场满族蒙古族自治县 德佑新能源科技有限公司建设塔基 7 基,铁塔使用情况见下表。

表 2-5 铁塔型号及基本情况一览表

编号	铁塔型号	形式	呼高/m	档距/m	弧垂对地高度/m	备注
MN1	HD22S-SDJC-18	耐张塔	18	40	_	
MN2	HD22S-SJC-21	耐张塔	21	92	26. 1	
MN3	HD22S-SJC1-30	耐张塔	30	83	26. 3	
MN4	HD22S-SJC1-30	耐张塔	30	176	38.6	
MN5	HD22S-SZC2-36	直线塔	36	278	47. 9	
MN6	HD22S-SZC2-42	直线塔	42	204	46. 7	
MN7	HD22S-SJC-30	耐张塔	30	400	41.1	
MN8	HD22S-SZC2-39	直线塔	39	292	67. 9	
MN9	HD22S-SJC3-30	耐张塔	30	138	36.8	
MN10	HD22S-SZCK-48	直线塔	48	190	52. 4	
MN11	HD22S-SZCK-54	直线塔	54	312	44. 7	
MN12	HD22S-SZCK-54	直线塔	54	161	39. 5	本次新
MN13	HD22S-SJC2-30	耐张塔	30	382	33. 5	本 (大利 建
MN14	HD22S-SZC3-33	直线塔	33	213	15. 4	廷
MN15	HD22S-SJC2-12	耐张塔	12	221	12.0	
MN16	HD22S-SJC1-19	耐张塔	19	218	7.0	
MN17	HD22S-SJC2-12	耐张塔	12	182	12. 4	
MN18	HD22S-SZC2-42	直线塔	42	258	34. 7	
MN19	HD22S-SJC1-30	耐张塔	30	230	47. 6	
MN20	HD22S-SZCK-54	直线塔	54	212	72. 9	
MN21	HD22S-SZCK-54	直线塔	54	260	56.6	
MN22	HD22S-SJC2-30	耐张塔	30	225	43. 1	
MN23	HD22S-SJC4-30	耐张塔	30	348	39. 6	
MN24	HD22S-SZC2-42	直线塔	42	291	10.0	
MN25	HD22S-SDJC-12	耐张塔	12	319	9.0	
MN26	HC21S-ZC3-18	直线塔	18	126	8. 2	依托围
MN27	HC21S-DJC-27	耐张塔	27	425	9.5	场满族
MN28	HC21S-ZC3-42	直线塔	42	507	31.0	蒙古族
MN29	HC21S-ZCK-42	直线塔	42	226	37. 0	自治县

MN30	HD21S-JC2-36	耐张塔	36	226	22.6	徳佑新
MN31	HD21S-J4-27	耐张塔	27	49	18. 1	能源科
						技有限
MN32	HD21S-DJ-18	耐张塔	18	22	_	公司建
						设

5、主要设备一览表

本项目主要设备情况见表 2-6。

表 2-6 主要设备一览表

3称	型号及规格	
+	共25基	
型号	2×JL/G1A-630/45 型钢芯铝绞线,每相双分裂,子导线 垂直布置,分裂间距 400mm,导线外径 33.8mm	
外径	33.8mm	
单位重量	2078.4kg/km	
A V	2 根 4 芯 OPGW 光缆	
式瓷绝缘子	型号: UE70CN,160,200,160 数量: 4片	
	型号: U120BP/146D,280,450 数量: 216 片 型号: U210BP/170D-1,300,450 数量: 3024 片	
土	2092m ³	
树	165t	
累 栓	20.7t	
	型号 外径 单位重量 式瓷绝缘子 瓷绝缘子	

6、劳动定员及给排水

本项目不设置劳动定员,输电线路巡检人员由风电项目设置的劳动定员承担,项目运行期无生产用水和废水产生。

7、主要经济技术指标

本工程总投资 1669.41 万元,其中环保投资 30 万元,主要用于大气污染治理、固废处理及地表植被恢复等,环保投资占总投资的比例为 1.80%。

1、施工布置情况

本项目施工布置原则如下:施工临时占地应永临结合,优先利用荒地、劣地。避免施工临时占地进入自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等环境敏感区域,施工临时道路应尽可能利用机耕路、林区小路等现有道路,新建道路需严格控制道路宽度,以减少临时工程对生态环境的影响。本项目不单独设置施工营地,施工人员租住附近民房。

本项目新建 25 基铁塔, 塔基基础施工临时场地以单个塔基为单位零星布置。铁塔施工临时占地共设置 25 处,每处塔基施工区域设置材料堆放区、余土堆放区、表土堆存区、塔基施工区等区域,同时针对线路设置 4 处牵张场地,牵张场地设置钢板铺社区、锚线区、表土堆存区、材料堆放区等区域。牵张场一般选址在道路附近、空旷地带,牵张场设置在平坦或坡度较缓地带,能满足布置牵张设备、布置导线及施工操作要求。

2、工程占地及土石方量

(1) 永久占地

本项目线路路径长度为 7.306km,全部采用架空架设,共新建 25 基铁塔, 塔基永久占地约为 3750m²。线路主要沿土门沟、新合村、冯家店等村庄北侧山地内建设,塔基占地主要为空地、荒地等。

根据《河北省电力条例》(2014年5月30日河北省第十二届人民代表大会常务委员会第八次会议通过)第九条:架空电力线路走廊和电力电缆通道不改变其范围内土地的权属和性质。因此,本次土地征用不改变用地范围内土地的权属和性质。

(2) 临时占地

架空线路新建 25 基铁塔,铁塔施工临时占地面积约 2500m², 占地性质主要为荒地、空地等区域;线路施工过程中需设置 4 处牵张场地,临时占地面积约 8000m², 占地性质主要为荒地以及空地。施工期间尽可能利用周边已有道路,需新建施工便道约 1500m, 宽度约 3m, 占地面积约 4500m², 施工结束后恢复原有使用功能。因此本项目临时占地面共约 15000m²。

(3) 土石方量

本项目土石方主要来源于土地平整、基础开挖、道路修建,总挖方量约7528.32m³、填方量约6587.30m³,弃方量为941.02m³,弃土用于各塔基周围平整。土方量平衡情况见表 2-7。

表 2-7 土方量平衡情况表

项目	挖方量 m³	填方 m³	弃方 m ³
塔基施工	7528	6587	941
施工便道	3600	2850	750
合计	11128	9437	1691(弃方用于各 塔基周围平整)

3、施工条件

交通运输:项目周边地形平坦开阔,地势简单,周边有 G111 国道、半通线等道路,站址周边有乡村公路相通,交通较便利。本项目施工期间建设约 1500m 长的施工便道,道路宽度约 3m,用于连接各塔基与周边道路。

施工水源:施工用水取自周边村庄。

施工电源: 施工用电电源引自周边村庄的供电线路。

通讯条件:本区域通信号已覆盖全区,施工现场可对外通讯。

一、施工工艺和方法

本项目架空线路施工流程见下图。

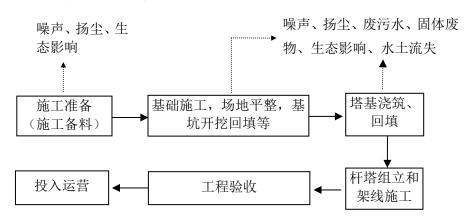


图 2-1 架空线路施工流程图

施工工艺方法:

1) 塔基施工

常用的输电线路铁塔基础型式有:台阶式基础、板式基础、掏挖基础等,其中台阶式基础施工时采用大开挖,支护模板后进行浇制,混凝土成型后再回填土,利用土体与混凝土自身重量抗拔,其基础底板根据刚性角的要求配置钢筋,施工工艺简单,但混凝土量较大,埋置较深;板式基础是采用柔性大板基础浅埋,利用大底板承受下压,基底地基应力小,并利用大底板增大上拔土体来承受上拔力,该基础型式埋深较浅,施工开挖简单;掏挖基础是利用机械或人工在天然土中直接挖(钻)成所需要的基坑,将钢筋骨架支立于土胎内直接浇筑混凝土而成的原状土基础,适用于运输困难及铁塔位分散、大型施工机械难以到达的区域,并且可以减少用地。

据本工程的地质、水文条件,本着安全可靠、技术先进、施工方便、经济合理的原则,并从保护环境角度考虑,尽可能采用掏挖基础、台阶基础、挖孔基础。

①针对岩石地基,如果基坑能够掏挖成型,主推采用此种基础形式,其主要优点是:基础耗材少,基坑人工掏挖成型,基础主柱高度可以在一定范围内自由伸缩,以配合不同地形坡度的要求。基础施工原则上是就地下挖,消除塔位处地形高程差异的同时,努力实现"0"基面开方,最大限度地减少杆塔施工对

自然环境的破坏。

②当遇有地下水或地基岩(土)体松散无法掏挖成型时,或针对根开较小的铁塔,基础可以采用台阶式刚性基础,此种基础的底板由多层混凝土台阶组成,在满足刚性角的前提下,只考虑基础主柱双向配置钢筋,基础耗钢量小,施工工艺简单等特点。

③挖孔基础利用原状岩土自身的力学性能提高基础的抗拔、抗倾覆承载能力,可以减少大开挖施工对基础边坡的破坏,提高地基的稳定性。主柱配置钢筋,可以进一步减小基础断面尺寸,节省材料量。由于基坑开挖量小,不用支模、无须回填,减少了施工器具的运输工作量和施工难度,节省了工程投资。采用高悬臂调节塔腿高度,适应高山地区用,地形陡以致铁塔不能满足地形要求需要基础主柱加高。

在基础施工中按照设计要求进行施工,特别注意隐藏部位浇制和基础养护,专职质检员必须严把质量关,逐基对基坑进行验收。

土方开挖,平地和丘陵地段塔位基坑开挖、以及有条件的地段,应优先采用挖掘机进行基坑开挖工作,提供施工的效率,降低人工开挖的劳动强度。泥水坑、流沙坑等地下水位较高的地段采用井点或其他的降水措施,再配合人工开挖或机械开挖。钻孔灌注桩开挖采用旋转钻机进行机械成孔、泥浆护壁。基础混凝土养护,浇筑后应在12小时内开始浇水养护,当天气炎热、干燥有风时,应在3小时内进行浇水养护,养护时应在模板外覆盖草袋等,遮盖物浇水次数应能保持混凝土表面始终湿润。当室外平均气温低于5℃时,不得浇水养护,应按冬季施工养护。

2) 杆塔组立

杆塔组立按照线路施工规范进行施工。工程杆塔安装施工采用分解组塔的施工方法。在实际施工过程中,根据杆塔的形式、高度、重量及施工场地、施工设备等施工现场情况,确定正装分解组塔或倒装分解组塔。利用支立抱杆,吊装杆塔构件,抱杆通过牵引绳的连接拉动,随杆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。

3) 架线

输电线路施工目前国内外普遍采用张力架线方式,该方式是指利用牵引机、 张力机等施工机械展放导线,使导线在展放过程中离开地面和障碍物而呈架空 状态,再用与张力放线相配合的工艺方法进行紧线、挂线及附件安装等。在展 放导线过程中,展放导引绳需由人工完成,但由于导引绳一般为尼龙绳,重量 轻、强度高,在展放过程中仅需清理出很窄的临时通道,对树木和农作物等造 成的影响很小,且在架线工程结束后即可恢复到原来的自然状态。

二、建设周期

本项目建设周期 12 个月,项目于 2024 年 12 月开工,预计于 2025 年 12 月 完工,具体施工进度安排如下:

土建施工: 第1-6月;

杆塔组立/架线施工:第6-10月;

验收消缺和调试运行:第10-12月。

1、运行期工艺流程

升压站是电力系统中变换电压、接受和分配电能、控制电力的流向和调整电压的电力设施,它通过其变压器将各级电压的电网联系起来。本项目为220kV输电线路工程,项目主要环境影响包括输电线路运行期产生的工频电磁场及输电线路运行过程电晕和尖端放电产生的噪声。选用优质设备及配件,输电线路尽可能避让敏感点架设等措施减小电磁及声环境影响。

其他

- 2、运行期污染工序
- (1) 电磁: 输电线路运行过程中产生的工频电场、工频磁场:
- (2) 噪声: 输电线路运行过程中产生的噪声;
- (3) 生态: 输电线路运行过程中对区域动物、植物等产生的影响。

三、生态环境现状、保护目标及评价标准

1、生态环境现状

1.1 生态功能区划

本项目位于河北省承德市围场满族蒙古族自治县,对照《河北省生态功能区划》, I₂₋₂承德坝上高原南部水源涵养与沙化防治生态功能区,位置关系见图 3-1,区域主要生态环境问题、主要保护目标、发展方向见表 3-1。

表 3-1 项目所在区域生态功能区划

生态功能分区单元		单元				
	态	生态	生态	主要生态环境问题	主要保护目标	发展方向
	X	亚区	功能区			(1) 合理利用草原资
	上 源 态 ▼	原东部森林 草原生态亚 区	原南部水源海	本区由于过度开垦和放牧 导致草场退化和土地严重 荒漠化,林草退化严重,水 环境污染问题严重,是土壤 侵蚀敏感区和荒漠化敏感	生态系统,防止草 场退化,加大退耕 还草力度;(2)减	源,改造退化草场,恢复草原植被;(2)调整农牧用地比例,合理利用土地资源;保护好现有草场,严禁开垦;(3)大力扶持农民开展名种经营发展家庭

生态 环境 现状



图 3-1 项目与河北省生态功能区位置关系图

本项目属于电力供应,与区域生态功能区划发展方向不冲突。

1.2 主体功能区划

对照《河北省主体功能区划分》,项目属于国家重点生态功能区。该功能区主要位于河北省北部地区,国家浑善达克沙漠化防治生态功能区的南部,范围包括张家口市张北、沽源、康保、尚义;承德市丰宁满族自治县、围场满族蒙古族自治县。本区域涉及张家口市和承德市的6个县。

功能区发展方向为:生态建设。加强天然草场保护和人工草场建设,加大沿边沿坝防护林带、退耕还林、京津风沙源治理、巩固退耕还林成果规划项目等国家和省重点生态工程建设力度。转变畜牧业生产方式,实行禁牧休牧和划区轮牧,推行舍饲圈养,以草定畜,严格控制载畜量。加强对内陆河流的规划和管理,保护内流湖淖和河流湿地,改善风口地区和沙化土地集中地区生态环境。控制高耗水农业面积和用水总量,保持水资源的供求平衡。

公共基础设施。继续实施倾斜政策,大力支持坝上地区教育、医疗、文化、 旅游等公共服务设施和农村交通、水利、电力、通讯等基础设施建设,重点推 广风能、太阳能、沼气等清洁能源利用。



图 3-2 项目与主体功能区划位置关系图

本项目为电力供应,属于公共基础设施建设,符合功能区发展方向。

1.3 土地利用现状

本项目输电线路周边区域主要为耕地、林地、荒地及未利用地等。

1.4 植物现状

围场满族蒙古族自治县植物资源丰富,共有高等植物约 998 余种。围场满族蒙古族自治县的森林植被属温带落叶阔叶林、常绿针叶林带,为河北植物区系,同时受邻近几个植物区系影响,保存了种类繁多的生物资源。据调查,项目及周边区域共有 7 个植被型 29 个群系,植被生长茂盛,主要乔木树种为油松、山杏、刺槐等,灌木种类主要有荆条、平榛、绣线菊等,草本植物主要有禾本科杂草、蒿类等。灌木树种 120 多种,主要代表植物有荆条、绣线菊、照山白、映山红、六道木、胡枝子、胡榛子、山枣等。人工植被主要为小麦、玉米等农作物。

1.5 动物现状

工程区域内没有国家和省级重点保护动物。常年生活的野生动物主要为较小的动物和鸟类,如田鼠、土拨鼠、山兔、獾、黄鼬、麻雀等。

1.6 环境敏感区调查

(1) 生态保护红线

根据《河北省生态保护红线》,本项目架空输电线路南距生态保护红线最近约 2.8km,不涉及占用生态保护红线。围场满族蒙古族自治县自然资源和规划局已于 2023 年 11 月 16 日出具了本项目线路工程是否涉及生态保护红线的情况说明,根据情况说明,本项目塔基范围不占生态保护红线。因此,项目建设符合现行生态保护红线管理要求。本项目与生态保护红线位置关系图见附图 8。

(2) 饮用水源保护区

围场县大唤起水源地属于正在使用的伊逊河流域地下水型水源地,水源地供水人口为10.26万人。本项目东北距大唤起水源地保护区约9.7km,距离较远,不在保护区范围内,本项目与饮用水源保护区位置关系见附图9。

(3) 自然保护区

本项目所在区域周边分布有河北滦河上游国家级自然保护区、河北木兰围场国家森林公园及围场县木兰管局南大天省级森林公园等保护区。本项目线路西北距河北滦河上游国家级自然保护区约 9.0km,东距河北木兰围场国家森林公园约 19km,东南距围场县木兰管局南大天省级森林公园约 11km,距离周边自然保护区较远,不在保护区范围内,本项目与自然保护区位置关系见附图 10。

(4) 沙化土地

根据《关于印发<全国防沙治沙规划(2021-2030年)>的通知》(林规发 [2022]115号): 围场满族蒙古族自治县属于"半干旱沙化土地类型区"中的"5. 京津冀山地丘陵沙地综合治理区"中的重点县。要求采取的主要防治措施为: 巩固京津风沙源治理工程建设成果; 采取工程、生物措施相结合、乔灌草相结合,推进沙化土地综合治理; 实施坝上草原保护和沙化草原治理; 实施人工乔木林更新改造、人工灌木林抚育平茬; 加强察汗淖尔等流域生态保护和修复。

通过查询河北省"三线一单"信息管理平台,本项目线路路径涉及沙化土地,其中需在沙化土地范围内设立6座塔基,建设架空输电线路约1.5km。此区域为政府整治后的沙区,不再具有流动性,项目施工期通过采取水土围挡的等方式,杜绝施工期间因沙土裸露形成流沙。项目施工结束后对施工临时占地植被恢复,不存在沙土裸露情况,不会形成流沙。项目建设满足《河北省防沙治沙规划(2021-2030年)》中相关要求。

(5) 基本农田和国有林地

根据《中华人民共和国土地管理法》"国家实行永久基本农田保护制度",根据《中华人民共和国森林法》"禁止毁林开垦、采石、采砂、采土以及其他毁坏林木和林地的行为。禁止向林地排放重金属或者其他有毒有害物质含量超标的污水、污泥,以及可能造成林地污染的清淤底泥、尾矿、矿渣等。禁止在幼林地砍柴、毁苗、放牧。禁止擅自移动或者损坏森林保护标志"。

本项目输电线路路径跨越少量区域的基本农田和国有林,均不在基本农田 和国有林范围内设立塔基,施工期间严格实施本项目提出的各项环保要求,禁 止占用基本农田和国有林地,满足相关法律法规要求。本项目与基本农田和国 有林位置关系见附图 12。

2、其他要素环境质量现状

2.1 大气环境

根据 2023 年《承德市生态环境状况公报》,统计分析围场县 SO_2 、 NO_2 、 PM_{10} 、 $PM_{2.5}$ 、CO 和 O_3 六项基本污染物,统计结果见表 3-2。

点位 名称	污染物	评价指标	现状浓度 (μg/m³)	标准值(µg/m³)	占标率/%	达标 情况		
承市 态境 况 报	PM _{2.5}	年平均质量浓度	25	35	71.4	达标		
	PM ₁₀	年平均质量浓度	52	70	74.3	达标		
	SO ₂	年平均质量浓度	9	60	15.0	达标		
	NO ₂	年平均质量浓度	27	40	67.5	达标		
	СО	24小时平均第95 百分位数	1200	4000	30.0	达标		
	O ₃	日最大8小时平均 第90百分位数	153	160	95.6	达标		

表 3-2 承德市围场县基本污染物环境空气质量现状评价表

由上表可知,2023年项目所在承德市围场县环境空气中SO₂年平均浓度、NO₂年平均浓度、PM₁₀年平均浓度、PM_{2.5}年平均浓度、CO 24小时平均浓度第95百分位数及O₃日最大8小时平均浓度第90百分位数均满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)其修改单(环境保护部公告2018年第29号)二级标准。综合判定项目所在区域为达标区。

2.2 地下水、地表水环境

根据 2023 年《承德市生态环境状况公报》,伊逊河唐三营断面水质为 II 类,伊逊河河流水质状况良好。

本项目东距道坝子沟河约 200m, 道坝子沟河为伊逊河支流, 根据现场踏勘, 河流水质状况良好, 项目东距伊逊河约 12km。

2.3 声环境质量现状

(1) 监测因子及频次

①监测因子

噪声: 昼间、夜间等效连续 A 声级。

②监测频次

噪声:昼间一次,夜间一次。

(2) 监测布点

噪声监测点: 在架空输电线路沿线及敏感目标处布设声环境质量检测点位。

(3) 监测设备

多功能声级计(AWA5668): 有效期 2024 年 01 月 25 日~2025 年 01 月 24 日:

声校准器 (HS6020): 有效期 2024年1月25日~2025年1月24日; 数字风速仪(QDF-6): 有效期 2024年4月29日~2025年4月28日; 温湿度表 (WHM5型): 有效期 2024年4月24日~2025年4月23日。

(4) 监测方法

噪声监测依据《声环境质量标准》(GB 3096-2008)进行。

(5) 监测时间、环境条件及监测单位

噪声监测: 2024 年 5 月 30 日, 晴, 昼间温度 24-25℃, 夜间温度 11-12℃, 昼间风速 1.7-1.8m/s, 夜间风速 2.0-2.1m/s。

监测单位: 承德市东岭环境监测有限公司。

(6) 监测结果

本项目声环境质量现状值监测结果见下表。

表 3-3 项目周边噪声监测结果

监测点位	昼间监测值 dB(A)	夜间监测值 dB(A)	
1#拟建围场朝阳 220kV 变电站至牌楼	49	41	
500kV 变电站汇集线路工程路径 1#处	17	11	
2#拟建围场朝阳 220kV 变电站至牌楼	48	40	
500kV 变电站汇集线路工程路径 2#处	10		

由噪声检测结果可以看出,本项目输电线路沿线昼间噪声现状监测值为 48~49dB(A), 夜间噪声现状监测值为 40~41dB(A), 均符合《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 1 类声环境功能区要求。

2.4 电磁环境现状评价

根据本次监测报告,各监测点工频电场强度在 $1.76V/m\sim1.99V/m$ 之间,工频磁感应强度在 $0.015\mu T\sim0.016\mu T$,所有点位的监测结果均低于 4kV/m 和 $100\mu T$ 的公众曝露控制限值要求。

《承德牌楼 500 千伏输变电工程环境影响报告书》于 2023 年 7 月 21 日取得承德市行政审批局出具的批复,文号为:承审批[2023]270 号。工程主要建设内容为:承德牌楼 500kV 变电站位于承德市围场满族蒙古族自治县半截塔镇,规划建设 3×1200MVA 主变,本期建设 2×1200MVA 主变;站内建设 2×180Mvar 高压并联电抗器;规划 500kV 出线 6 回,本期建设至宽城站 2 回;规划 220kV 出线 12 回,本期建设 8 回;变电站总占地面积 8.3670hm²。

本项目接入牌楼 500kV 变电站 220kV 架构北数第 4 个间隔,为《承德牌楼 500 千伏输变电工程环境影响报告书》建设的间隔。

《河北交投围场德佑 200MW 光伏储能一体化项目配套 220kV 输电线路工程项目环境影响报告表》于 2024年10月12日取得承德市数据和政务服务局出具的批复,文号为:承数政字[2024]472号。线路工程主要建设内容为:起自交投德佑 220kV 升压站,止于牌楼 500kV 变电站,路径全长 41.13km,全线采用单回路架设。新建铁塔 122基,其中单回直线 56基,单回耐张 59基,双回直线 3基,双回耐张 4基。

本项目 AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔线路依托河北交投围场德佑 200MW 光伏储能一体化项目配套 220kV 输电线路工程项目中的双回路塔 7 基。

本项目线路工程为新建项目,无与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题。

1、评价范围

(1) 工频电场、工频磁场

电磁环境评价范围为边导线地面投影外两侧各 40m。

(2) 噪声

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ 24-2020), 声环境影响评价范围为边导线地面投影外两侧各 40m。

生态 保护目标

(3) 生态

生态评价范围为架空线路边导线地面投影外两侧各外延 300m 的范围。

2、环境保护目标

根据现场调查,该项目周边区域无国家公园、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、生态保护红线等生态环境敏感区,架空输电线路跨越沙化土地、基本农田和国有林等区域,本次将跨越的沙化土地、基本农田和国有林等作为生态敏感目标。

架空线路边导线地面投影外两侧各 40m 范围内无电磁敏感目标和声环境保护目标。

1、环境质量标准

1.1 环境空气

项目所在区域环境空气因子 SO_2 、 NO_2 、 PM_{10} 、 $PM_{2.5}$ 、CO、 O_3 、TSP 执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及修改单(环境保护部公告 2018 年第 29 号)二级标准,标准值见下表。

评价 标准

表 3-4 环境空气质量标准

	大き・ 「九工 () 三					
序	污染物	标准值(µg/m³)			依据	
号	17条物	1 小时平均	24 小时平均	年平均	11八1/占	
1	SO ₂	500	150	60	《环境空气质	
2	NO ₂	200	80	40	量标准》 (GB3095-2012)	
3	PM ₁₀	/	150	70	及修改单(环境 保护部公告	
4	PM _{2.5}	/	75	35	2018 年第 29	

5	СО	10000	4000	/	号)二级标准
6	O ₃	200	160 (日最大 8 小时 平均)	/	
7	TSP	/	300	200	

1.2 声环境

根据《声环境质量标准》(GB3096-2008)的相关要求,位于农村区域的架空线路满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)1 类标准要求,昼间≤55dB(A)、夜间≤45dB(A),等级公路两侧 50m 范围内的架空线路满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)4a 类标准要求,昼间≤70dB(A)、夜间≤55dB(A)。

1.3 电磁环境

工频电场强度、工频磁感应强度执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中表 1 规定: 电场强度公众曝露控制限值为 4kV/m, 架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所在频率为 50Hz 时的工频电场强度公众曝露控制限值为 10kV/m, 且应给出警示和防护标志; 工频磁感应强度公众曝露控制限值为 100μT。

2、污染物排放标准

2.1 大气污染物排放标准

施工期废气执行《施工场地扬尘排放标准》(DB13/2934-2019)表 1 标准。 2.2 噪声排放标准

项目施工期噪声排放执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》 (GB12523-2011)。

2.3 固体废物

施工人员生活垃圾执行《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》 (2016)第三章"固体废物污染环境的防治"第三节"生活垃圾污染环境的防治"。

2.4 工频电场、工频磁场

工频电场强度、工频磁感应强度执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)

中表 1 规定: 电场强度公众曝露控制限值为 4kV/m, 架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所在频率为 50Hz 时的工频电场强度公众曝露控制限值为 10kV/m, 且应给出警示和防护标志; 工频磁感应强度公众曝露控制限值为 100μT。

以上采用评价标准限值详见表 3-5。

表 3-5 评价标准

污染物名称		标准值		标准来源
	施工噪声	70dB (A) (昼)	55dB(A)(夜)	建筑施工场界环境噪声排放标 准(GB12523-2011)
施工期	施工扬尘	监测点 PM ₁₀ 小时平均浓度实测值 与同时段所属县(市、区)PM ₁₀ 小时平均浓度的差值≤80μg/m³,同 时达标判定依据≤2 次/天。		《施工场地扬尘排放标准》 (DB13/2934-2019)
	固体废物	《一般工业固体》	妄物贮存和填埋污	染控制标准》(GB18599-2020)
运	工频电场 强度	4kV/m, 架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所在频率为 50Hz时的工频电场强度公众曝露控制限值为 10kV/m,且应给出警示和防护标志		《电磁环境控制限值》 (GB8702-2014)
営期	工频磁感 应强度	100	μΤ	
	架空线路	55dB(A)(昼)	45dB (A) (夜)	《声环境质量标准》 (GB3096-2008) 1 类标准要求
	沿线	70 (A) (昼)	55dB (A) (夜)	《声环境质量标准》 (GB3096-2008)4a 类标准要求

本项目属于输变电项目,不在《固定污染源排污许可分类管理名录(2019年版)》内。无需开展排污许可管理。

本项目运营期仅有工频电磁场、噪声排放,不产生废水废气,不涉及总量控制指标。

其他

四、生态环境影响分析

1、施工扬尘

施工期对大气环境影响最大的是施工场地、路面的二次扬尘。扬尘的扩散可能对施工人员和周围居民的健康状况造成损害。扬尘量的大小与施工现场条件、管理水平、机械化程度及天气诸多因素有关。本项目施工区域比较分散,根据工程施工特点可知,施工扬尘对该区域的整体大气环境质量影响不大。工程施工期扬尘拟采取以下措施:

- ①采取洒水抑尘措施,保证一天不少于 2 次,施工使用商品混凝土,大风时暂停土方施工;
 - ②建设围挡,建材堆放点要相对集中,并采取苫盖防尘措施,抑制扬尘量;
- ③施工现场运输车辆一方面应低速行驶并加盖篷布,以减少行驶过程中产生的道路扬尘,另一方面应缩短怠速、减速和加速的时间;
 - ④在施工场地清理阶段,做到先洒水,后清扫,防止扬尘产生;
- ⑤工程采用围挡作业、分段施工等措施,裸露地面覆盖防尘布、尽快恢复植被,可将施工期造成的景观影响降至最低。
- ⑥加强环境保护管理和检查制度,对现场作业人员进行环境保护方面的培训教育。

通过切实落实以上防治措施,施工期大气污染物排放可满足河北省《施工场地扬尘排放标准》(DB13/2934-2019)中限值要求,并且施工扬尘造成的污染仅是短期的、局部的影响,施工完成后就会消失,因此施工期扬尘不会对居民区环境空气质量造成明显不利影响。

2、施工噪声

施工噪声主要来自使用的各种机械和车辆,噪声值在 70~100dB(A)之间,施工噪声一般具有声源位置不固定、源强波动较大等特点,不可避免地对区域的声环境造成影响。当多台机械设备同时作业时,产生噪声叠加,根据类比调查,叠加后的噪声增加 3~8dB,一般不会超过 10dB(A)。通过选用低

噪声设备、采用围挡及合理安排施工时间等控制措施,建筑施工过程中场界环境噪声不得超过《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12532-2011)中的标准要求,即:昼间不得超过 70dB(A),夜间不得超过 55dB(A)。

3、施工期污水

本项目施工期废水主要是施工废水和施工人员产生的盥洗污水。施工废水主要污染物为 SS,浓度约为 2000mg/L,采用沉淀池处理后循环利用不外排,不会对周边地表水体产生污染。施工期工人盥洗用水,直接泼洒于施工场地,因工人分散各点位上,不能集中收集,少量的排水均被土壤吸收或蒸发,不形成地表径流,不会进入地表水体污染水环境。因此,施工期对水环境的影响较小。

4、施工期固废

施工期的固体废物主要为建筑垃圾及施工人员产生的生活垃圾。生活垃圾 经集中收集后,清运至当地的垃圾收集点,送至生活垃圾填埋场,对当地环境 影响较小。建筑垃圾运至指定的场所处理,不随意丢弃,对环境的影响较小。

5、施工期生态环境影响分析

(1) 施工占地影响分析

输电线路永久占地主要为架空线路杆塔占地,永久占地减少了当地土地数量,改变了土地功能;施工临时占地主要为牵张场、施工便道和塔基施工区。线路路径在选择时,对于经济林、经济作物田地、密林等采取尽量避让的原则;考虑线路通过区域的交通条件,尽量不开辟道路,或尽量整修现有道路满足运输通行要求,确需修改施工便道时,尽量与现有村村通道路接引,减少修建长度,按照素土无硬化路面,以便于后续复垦。施工便道和牵张场应尽量避开耕地、果树、林地、基本草原等,在满足施工要求的前提下,尽量减少临时占地面积。施工结束后临时占地区域进行植被恢复,施工期不会改变土地结构,对其环境影响较小,被占用的土地将永久失去生产能力,这会对农业生产带来一定的负面影响。

(2) 生物多样性

项目区由于人类活动较为频繁,已多年没有发现重点保护动物出现,项目的施工区小而分散,施工量较小,破坏植被面积较小,并且施工不影响动物主要栖息地的林地。永久占地不会切断动物迁徙通道。因此工程不会引起区域内生态系统结构和功能的改变,对生物多样性影响很小。

(3) 对植被影响

项目开挖地基时将原有草皮铲除、挖土石临时堆放场地对植被造成挖占和 压埋,车辆和施工机械及施工人员在施工期碾压、践踏植被,风机基础等永久 性占地铲除植被等。施工结束后通过异地补偿种草绿化、原有草皮覆盖、撒播 草籽、场内道路两侧种植行道树等措施,使项目区域内植被覆盖率高于现状,因此,施工对区域内植被破坏影响较小。

(4) 对动物影响

施工期间,基础开挖、混凝土搅拌和设备安装等施工活动对评价区内动物产生一定影响。根据现场调查,工程区域内没有国家和省级重点保护动物。常年生活的野生动物主要为较小的动物和鸟类,如田鼠、土拨鼠、山兔、獾、黄鼬、麻雀等,受施工扰动,将迁往附近同类生境,动物迁徙能力强,同类生境易于在附近找寻,并且施工仅在昼间进行,夜间不施工,因此对动物活动影响较小。

施工便道、建设铁塔和施工人员活动对鸟类栖息地生境造成干扰和破坏,造成鸟类领地范围的改变、人为改变生态位的占有、栖息地功能减弱及丧失,使得一部分鸟类迁徙或进行生存选择,比如:

- ①砍伐树木造成树栖鸟类栖息地减少、丧失,临时通道造成树栖鸟类各自领地改变:
 - ②施工机械噪声部分干扰鸟类栖息地,驱使鸟类迁移或迁徙;
 - ③某些施工活动造成鸟卵破坏、幼鸟死亡,施工人员捕杀鸟类。

这些影响,将使大部分鸟类迁徙它处,远离施工区;小部分地栖和灌木林栖鸟类由于栖息地的散失而从项目区消失;一部分鸟类的种群数量由于巢穴被

破坏而减少,特别是当施工期正在鸟类的繁殖季节中时。

综上项目建设时,影响范围内鸟类的种类和数量将减少。由于大多数鸟类 会通过飞翔和短距离的迁徙来避免伤害,而项目施工非成片影响,故项目对鸟 类的影响不大。施工结束后,通过植被恢复、重建栖息地功能恢复,影响生存 竞争的人为因素消失,在项目区活动的鸟类会重新分布,因此项目对鸟类的长 期影响很小。

(4) 水土流失影响

依据工程施工特点、项目区自然条件和水土流失现状,工程可能造成的水 土流失危害有:

①塔基施工

施工应尽量减少塔基占地,根据地形采用长短腿与高低基础主柱结合的方式。在塔基开挖、清理、平整等施工过程中将会使植被破坏,原地表、岩土结构受到扰动、损坏,由于此类建设活动造成松散土石的临时堆放和表土层抗冲抗蚀能力的减弱而加剧了土壤侵蚀。在降水冲刷、大风吹蚀等气象条件下,易产生边坡的溅蚀、面蚀甚至沟蚀从而诱发边坡剥落。

②施工临时道路

施工期间尽可能利用周边已有道路,本项目拟建场地地形地貌属于山地, 线路沿线塔基基本位于山顶或山坡上,令需建设施工便道共计约 1500m,宽度 3m。施工便道临时占地面积合计 4500m²,施工结束后即可恢复原有使用功能。

③牵张场

本项目沿线预计设置 4 处牵张场。张力放线后尽快进行架线,一般以张力放线施工阶段作紧线段,以直线塔为紧线塔,紧线完毕后尽快进行附件安装。由于牵张场使用时间短,据其放线工艺,仅用于临时停放车辆,一切防线工作均在运输车辆货箱中直接完成,对地表几乎不造成扰动。

项目采取因地制宜、总体设计、全面布局、科学配置措施减少对原地貌和 植被的破坏面积,建设过程注重生态环境保护,设置临时性防护措施,做到定 点取土,采取护坡、表土剥离、土地整治、绿化等防治措施,施工中做到边挖、

边运、边整治,重点治理与综合防护相结合,使新增的水土流失得到有效控制,生态环境明显改善。项目建设过程中水土流失仅为区域内的小范围局部迁移,只要及时采取措施,强化监督管理,是可以恢复破坏的水土保持功能的,在实施水土保持综合防治措施后,能有效防治工程建设期间造成的水土流失,不会造成区域生态环境的恶化。

(5) 沙化土地影响分析

根据《河北省生态环境厅办公室关于进一步做好沙区建设项目环境影响评价工作的通知》(冀环办字函[2023]326号),承德市围场县属于沙区范围主要涉及的地域。根据"河北省"三线一单"信息管理平台"中全省沙化土地矢量文件,本项目6座塔基占地坐标位于沙化范围内,项目永久占地面积较小且为点状分布,临时占地在施工结束后均进行生态恢复,恢复土地的原有使用功能,因此不会造成土地沙化的趋势。

施工期采取措施如下:

- ①施工时,动土工程避开雨天,工程建设过程中的开挖土方在回填之前,做好临时的防护措施,集中堆放,并注意堆放坡度,做好施工区内的排水工作。
- ②根据相关技术规范要求进行工程施工,减少土地开挖面积;运送设备、物料的车辆不碾压规划道路以外的植被,在保证顺利建设的前提下,控制施工车辆、机械及施工人员活动范围,缩小施工作业带宽度,将施工作业带控制在项目占地范围内,减少对区域地表的碾压,减少对生态环境的影响;
 - ③在山丘区采用不等高基础设计减少土石方开挖。
- ④做好表土剥离,分类存放,保护表土,施工结束后进行回填,用于植被恢复。
- ⑤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。
 - ⑥施工期间项目周边不设弃土场,产生的弃土就地平整。
 - ⑦对于容易流失的建筑材料集中堆放、加强管理。
 - ⑧施工结束后,应及时清理施工现场,平整土地,通过表土回覆、播撒草

籽、土地整治等措施进行生态恢复,因地制宜进行土地功能恢复。

⑨加强对施工人员和管理人员的教育,提高人员环保意识。工程建设过程中应严格按照《输变电建设项目环境保护技术要求》相关要求降低对线路周围生态的影响。

通过以上生态保护措施,施工过程不会对区域沙化土地产生影响。

(6) 基本农田和国有林影响分析

本项目架空输电涉及跨越基本农田和国有林地,项目塔基均不在其范围 内,且施工不占用基本农田和国有林地,对其产生的影响较小。拟采取如下措 施:

- ①设计阶段充分进行线路比选,尽量减少穿越基本农田和国有林区域;
- ②施工期间,严格控制施工区域,禁止占用基本农田和国有林,且尽量远 离此区域设置施工场地并施工;
 - ③严格采取前述各项生态保护措施和土地沙化保护措施。 施工阶段对区域基本农田和国有林地影响较小。

1、生态环境影响分析

本项目评价范围内无国家、省、市重点保护文物、自然保护区、世界文化和自然遗产地、风景名胜区、森林公园、地质公园、重要湿地、原始天然林、珍稀濒危野生动植物天然级重分布区、重要水生生物自然产卵场及索饵场、越冬场和洄游通道、天然渔场、海洋特别保护区等环境敏感区,亦不涉及居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公等为主要功能的区域。项目运行期间主要为电磁环境、声环境以及少量的生活废水、固体废物,不会对生态环境产生明显影响。

2、电磁环境影响预测及评价

架空线路电磁环境影响预测采用模式预测的方法进行评价。

根据模式预测,架空线路所有预测点位处工频电场、磁感应强度均符合《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定的工频电场公众暴露控制限值 4kV/m的要求(架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所在频率为 50Hz 时的工频电场强度公众曝露控制限值为 10kV/m)和工频磁感应强度公众曝露控制限值 100µT 的要求。

评价详细内容参见本项目电磁环境影响专题评价。

3、大气环境影响分析

本项目运行过程中无废气产生。

4、水环境影响分析

本项目运行期不涉及生产废水排放,仅为输电线路巡检人员生活污水,且已包含 在风电项目中。项目运行期间不新增废水,不会对区域水环境产生影响。

5、声环境影响预测与评价

架空输电线路噪声影响采用类比监测的方法确定。线路投入使用后, 220kV 架空线路噪声源主要是高压线的电晕放电而引起的无规则噪声以及输电线路的电荷运动产生的交流声,同时因高空风速大,线路振动发出一些风鸣声,但噪声级很小,一般情况下 220kV 输电线路走廊下方的噪声值与声环境背景值很接近。

本项目线路自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔至牌楼 500 千伏变电站规划线路 AN7 双回路铁塔路径长度为 5.723km,与华润朝阳 220 伏升压站至华润西龙头线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设,本次评价按照同塔双回进行声环境类比分析。

AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔路径长度为 1.583km,与德佑 220kV 升压站至牌楼 500kV 变电站线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设,其声环境影响评价已包含在《河北交投围场德佑 200MW 光伏储能一体化项目配套 220kV 输电线路工程项目环境影响报告表》中,本次评价引用其结论,另外塔基 MN25 (即 AN7)至 MN26 之间构成双回路塔单侧挂线,路径长度为 0.126km,本次评价按照双回路塔单侧挂线进行声环境类比分析。

(1) 围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔至牌楼 500 千伏变电站规划线路 AN7 双回路铁塔同塔双回路径

本项目同塔双回架空线路与已经建设运行的河钢乐亭钢铁有限公司 220kV 亨通线电压等级相同,架设方式相同,架设高度高于河钢乐亭钢铁有限公司 220kV 亨通线。本次评价引用河钢乐亭钢铁有限公司 220kV 亨通线噪声监测值进行类比分析。

表 4-1 本项目与河钢乐亭钢铁有限公司 220kV 亨通线类比情况表

类比条件	河钢乐亭钢铁有限公司 220kV 亨通线	本工程输电线路
电压等级	220kV	220kV
架设方式	同塔双回	同塔双回
对地距离	6.5m	≥7.0m

检测单位:河北工院云环境检测技术有限公司;

检测时间: 2021年12月21日-2021年12月23日;

检测仪器、名称: AWA6288 声级计;

检测点位: 类比对象以导线弧垂最大处线路中心的地面投影点为监测原

点,沿垂直于线路方向进行,测点间距 5m,依次监测至 50m 处;

类比检测报告名称:《河钢产业升级及宣钢产能转移项目输变电系统竣工

环境保护验收检测》 (云环检字(2021)第 1153 号)。

检测期间运行负荷见下表:

表 4-2 类比对象运行负荷

项目 名称	日期 电压(kV) 电流(A)		有功功率 (MW)		无功功率 (MVar)				
220k	2021年12 月21日	230.9	227.9 6	1053	403	373.4	148.8	93	27
V 亨 通线	2021年12 月22日	231.44	227.6 1	1032	508	377.6	218.1	100	42
	2021年12 月23日	230.57	227.6 1	967	270	329.8	99.5	86	10

噪声类比检测结果见下表。

表 4-3 类比线路噪声监测结果

	PC - O DCPOPAPH AND INCOMP	B / 1 ·
距线路中心投影距离(m)	昼间(dB(A))	夜间(dB(A))
中心线下	50	43
0	50	43
5	50	42
10	50	41
15	50	41
20	49	41
25	49	41
30	49	41
35	49	40
40	49	40
45	48	40
50	48	39

根据类比监测结果可知:河钢乐亭钢铁有限公司 220kV 亨通线下方昼间噪声值在 48dB(A)~50dB(A), 夜间噪声值在 39dB(A)~43dB(A), 声环境质量满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 1 类标准要求(昼间≤55dB(A), 夜间≤45dB(A))。由此可以预测,本项目同塔双回线路建成后,线路周围噪声值可以满足沿线相应声环境功能区标准要求。

(2) 塔基 MN25 (即 AN7) 至 MN26 之间构成双回路塔单侧挂线路径本项目双回路塔单侧挂线架空线路与已经建设运行的石家庄市石钢~桂山 220kV 线路电压等级相同,架设方式相同,架设高度高于石钢~桂山 220kV

线路。本次评价引用石钢~桂山 220kV 线路噪声监测值进行类比分析。

表 4-4 本项目与石钢~桂山 220kV 线路类比情况表

类比条件	石钢~桂山 220kV 线路	本工程输电线路
电压等级	220kV	220kV
架设方式	单回架空线路	单回架空线路
对地距离	6.5m	≥7.0m

检测单位:河北中旭检验检测技术有限公司;

检测时间: 2022年3月17日~2022年3月18日;

检测仪器、名称: AWA5688 多功能声级计:

检测点位:类比对象以导线弧垂最大处线路中心的地面投影点为监测原

点,沿垂直于线路方向进行,测点间距 5m,依次监测至 50m 处;

类比检测报告名称:《石钢环保搬迁产品升级改造项目配套 220kV 输变电工程竣工环境保护验收检测》(中旭环检字(2022)第 H0038 号)。

检测期间运行负荷见下表:

表 4-5 类比对象运行负荷

项 目 名 称	日期	电压	(kV)	电流	(A)	有功功率	(MW)	无功 (M	功率 Var)
石 钢 ~	2022年 3月17 日	232.727	225.061	387.161	83.803	148.622	29.469	31.799	15.311
桂 山 220 kV 线 路	2022 年3月 18日	232.371	225.367	421.075	94.824	164.822	32.510	35.886	15.820

噪声类比检测结果见下表。

表 4-6 类比线路噪声监测结果

监测点位	检测点位	检测结果		
血侧点征	松州思江	昼间 (dB(A))	夜间(dB(A))	
石钢~桂山 220kV 线路(红土坡村北侧线	0m	39	39	
	1m	39	38	
路路径处)	2m	39	38	

3m	38	38
4m	39	38
5m	40	38
10m	40	38
15m	39	38
20m	39	38
25m	40	39
30m	40	39
35m	40	38
40m	40	39
45m	40	39
50m	40	39

根据类比监测结果可知: 石钢~桂山 220kV 线路下方昼间噪声值在 38dB(A)~40dB(A), 夜间噪声值在 38dB(A)~39dB(A), 声环境质量满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 1 类标准要求(昼间≤55dB(A), 夜间≤45dB(A))。由此可以预测,本项目双回路塔单侧挂线路径建成后,线路周围噪声值可以满足沿线相应声环境功能区标准要求。

(3) AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔同塔 双回路径

根据《河北交投围场德佑 200MW 光伏储能一体化项目配套 220kV 输电线路工程项目环境影响报告表》,该同塔双回路径与 220kV 长党线(101#-102# 塔)/许南线(28#-29#塔)共用双回塔段进行了类比分析。

根据类比分析结果,220kV长党线(101#-102#塔)/许南线(28#-29#塔) 共用双回塔段声环境监测断面的昼间噪声监测值为42.2dB(A)~45.6dB(A), 夜间噪声监测值为38.1dB(A)~40.3dB(A),声环境质量满足《声环境质量 标准》(GB3096-2008)中1类标准要求(昼间≤55dB(A),夜间≤45dB(A))。 由此可以预测,该段同塔双回线路建成后,线路周围噪声值可以满足沿线相应 声环境功能区标准要求。

本项目线路采用的声环境保护措施:在设备订货时要求提高导线加工工
艺,防止由于导线缺陷处的空气电离产生的电晕,降低线路运行时产生的可听
噪声水平。
6、固体废物影响分析
本项目不新增劳动定员,不新增生活垃圾,不会对周边环境产生影响。

1、线路路径比选

本工程选择了两个路径进行方案比选,进而使线路路径选择达到更加优化的目的。具体路径方案分析对比如下:

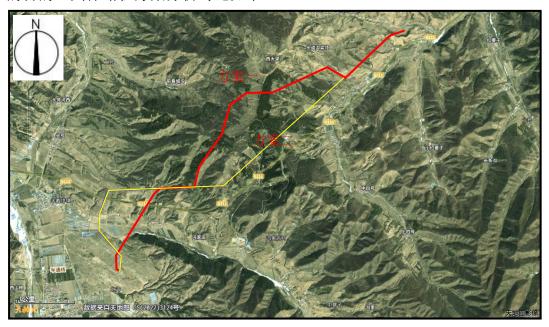


图 4-1 线路比选

根据图 4-1,两方案路径长度相似,且均已避让周边村庄等区域。方案二虽然主要沿现有道路并行,交通便利,但线路沿线存在大面积的基本农田、国有林及沙化土地区域;而方案一虽然多为山地,但尽可能避让上述区域。因此,从环境保护角度分析,确定使用方案一中线路路径。

2、环境制约因素分析

本次环评主要从区域自然环境、环境质量等方面分析区域环境对本项目的制约因素。

(1) 自然因素

本项目评价范围内无国家、省、市重点保护文物、自然保护区、世界文化和自然遗产地、风景名胜区、森林公园、地质公园、重要湿地、原始天然林、珍稀濒危野生动植物天然级重分布区、重要水生生物自然产卵场及索饵场、越冬场和洄游通道、天然渔场、海洋特别保护区等环境敏感区,亦不涉及居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公等为主要功能的区域。

故从自然角度分析,区域自然环境对本项目无制约因素。

(2) 环境质量

根据项目所在地现状监测结果,评价区域内的工频电场强度、工频磁感应 强度、噪声均能达到项目所在地功能区相关标准,故项目所在地环境质量现状 较好,区域环境质量对本项目无制约因素。

3、环境影响程度

本项目施工期对环境的影响是暂时,其影响随着施工期的结束而终止,项目采取一定措施后对环境影响不大,不会对区域环境造成明显影响。

项目运行期产生的环境影响主要为电磁、噪声影响,电磁和噪声均达标排放,不会对周围的生态环境造成不良影响。

4、选线环境合理性分析

- (1)本项目输电线路位于河北省承德市围场满族蒙古族自治县道坝子乡、 半截塔镇,属于电力供应业,符合区域规划要求。
- (2) 本项目输电线路均位于围场满族蒙古族自治县,不涉及生态保护红线。
- (3)本项目架空线路已避让以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公等为主要功能的区域,已采取综合措施,减少电磁和声环境影响。
- (4) 本项目架空线路主要采用双回路塔单侧挂线架设,已尽可能减少新 开辟走廊,优化了线路走廊间距,降低环境影响。
- (5)本项目选线时已综合考虑减少占地占用、植被砍伐和弃渣等,以减少对生态环境的不利影响。
- (6)本项目设计阶段已尽量避让基本农田和国有林地林区,所有塔基均不在此区域仅涉及线路跨越,减少生态影响。

因此项目选线符合《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020)相关要求。

综上所述, 从环境保护角度看本项目选址可行。

施期态境护施工生环保措施

五、主要生态环境保护措施

一、施工期大气污染防治措施

本项目施工期废气来源主要为线路施工等,施工过程中土方开挖、回填、翻动和临时堆放过程中会产生一定量的施工扬尘,但局部施工期短,施工面积小,施工结束后影响即可消除。建设单位积极采取如下控制措施:

- ①在施工现场出入口明显位置设置公示牌,公示施工现场负责人、环保监督员、防尘措施、扬尘监督管理部门、举报投诉电话等信息;
- ②对施工现场出入口、场内施工道路、材料加工堆放区进行简单硬化处理, 并保持地面整洁;
- ③在施工现场出口处设置车辆清洗设施并配套设置排水、泥浆沉淀设施,车辆冲洗干净后方可驶出;
- ④在施工工地内堆放水泥、灰土、砂石、建筑土方等易产生扬尘的粉状、粒 状建筑材料的,应当采取密闭或者遮盖等防尘措施,装卸、搬运时应当采取防尘 措施;
- ⑤建筑垃圾应当及时清运,运输车辆应减速慢行,运输建筑垃圾及土方时应 采用篷布遮盖,以避免沿途洒落,减少运输扬尘;建筑垃圾在场地内堆存的,应 当集中堆放并采取密闭或者遮盖等防尘措施;
- ⑥建施工单位加强监管,对现场作业人员进行环境保护方面的培训教育,严格按照《河北省扬尘污染防治办法》(河北省人民政府令[2020]第 1 号)要求进行施工作业。
- ⑦在施工工地同步安装视频监控设备和扬尘污染物在线监测设备,分别与建设主管部门、生态环境主管部门的监控设备联网,并保证系统正常运行,发生故障应当在二十四小时内修复。

本项目按照《河北省建筑施工扬尘防治新 15 条标准》、《承德市建筑施工 现场管理暂行办法》,合理安排施工进度,缩短施工期,大风天气禁止施工,施 工场地洒水降尘,物料轻装轻卸,易起尘物料采用帆布遮盖堆存、土方开挖湿法 作业、出入车辆清洗、渣土车辆密闭运输等。

项目类比施工场地扬尘排放标准(二次征求意见稿)编制说明中标准限值的确定依据:编制组选取了位于全省不同区域的石家庄、邯郸、沧州、唐山、张家口五个设区市,每个市选取了具有代表性的 4 个施工场地,对 2018 年 1-10 月份共计 20 个施工场地近 6 万个 PM₁₀ 在线监测数据进行了分析、统计和验证。这些施工场地大部分做到了工地周边围挡、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"六个百分之百"。根据实测数据扣减 2017 年年均值后的有效数据量及其不同限值占比结果,施工场地扬尘以80ug/m³ 作为施工场地扬尘监测点 PM₁₀ 排放浓度限值,可做到一日内颗粒物监测点浓度限值允许的最高超限次数小于等于 2 次/天。

本项目施工期采用密闭的运输车辆或对运输的施工材料采取遮盖措施;在容易产生二次扬尘的路段定时洒水,保持路面的清洁和湿润;限制运输车辆的车速,以尽量减少扬尘的产生;施工单位应尽量减少施工材料的堆存时间和堆存量,合理调配施工,进行严密的施工组织设计。

由于拟建项目所在地较为开阔,空气流通较好,汽车排放的废气能够较快地扩散,不会对当地的空气环境产生较大影响,通过采取限制超载、限制超速、安装尾气净化器等措施,可以大大降低运输车辆及施工机械尾气对周围环境敏感点的影响。因此,机械施工和运输车辆所排放的尾气对周围环境影响较小。

因此,项目在采取了以上治理措施后,满足上述措施后,项目施工场地扬尘 满足《施工场地扬尘排放标准》(DB13/2934-2019)表 1 中扬尘排放浓度限值, 对周围大气环境影响可接受。

二、施工期水环境防治措施

施工期废水主要来自施工过程中土石方施工、车辆冲洗等产生少量的施工废水及施工人员产生的生活污水。

- ①将物料、车辆清洗废水、建筑结构养护废水集中,经过沉砂处理回用;
- ②做好施工场地周围的拦挡措施,避免雨季开挖作业,避免施工废水排放;
- ③施工应采用集中进行砂石料加工,在砂石料加工的施工区域,施工单位设置简易排水系统,并设置简易沉砂池,使产生的废水经沉淀处理后重复回用;

④施工人员就近租用民房,利用当地已有的污水处理设施进行处理。本项目 线路工程施工场地应尽量远离河道,严格控制施工范围,施工废水经沉淀池沉淀 后回用,不外排,不在河道周边设置临时施工营地。施工人员产生的少量生活污 水,水质简单,在做好上述环保措施的基础上,施工过程中产生的废污水不会对 周围水环境产生不良影响。

三、施工期声环境防治措施

本评价对施工噪声的控制提出以下要求和建议:

- (1) 施工单位所使用的主要施工机械应选用低噪声机械设备,并及时维修 保养,严格按操作规程使用各类机械。
- (2)对施工区外部采用围挡,减轻施工噪声对外环境的影响。压路机、挖掘机等设备运行噪声不可避免,因此基础开挖等作业必须在短期内完成。
- (3)为了最大限度地减少施工噪声对外环境的影响,昼间施工限制使用高噪声施工机械施工,夜间(22:00 点到 6:00 点)禁止施工。
- (4)为减少对临近居民的影响,钢筋调直机、钢筋切断机等非必须固定设备远离居民区进行生产加工,不在居民区附近设置固定的加工点位,减少临近居民区区域的非必要车辆行驶,不在夜间和中午进行施工,以减少施工噪声对临近居民的影响。

通过以上控制措施,建筑施工过程中场界环境噪声不得超过《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12532-2011)中的标准要求,即:昼间不得超过 70dB(A),夜间不得超过 55dB(A)。

四、施工期固体废物防治措施

对于施工过程中产生的土石处理:

- ①开挖土石方时,将场内表层土,选择妥善地点堆放,底层土也妥善堆砌。 工程完毕后,先用底层土覆盖裸露区域,再用表层土覆盖;
- ②工程土石方开挖并回填后剩余的弃渣可作为场区附近低洼地段的填土,回 填摊平后植草, 既避免了水土流失, 又有利于植被的生长和生态环境的保护;
 - ③此外对于少量建筑垃圾和开挖块石弃渣,其中有部分建筑材料可回收利

用,剩余部分均用汽车运走,同生活垃圾一并运到附近指定的垃圾填埋点。通过 采取上述措施后,项目固体废弃物对环境影响较小。

五、施工期生态环境防治措施

1.防止水土流失措施

按照方案编制原则和指导思想,在实际调查基础上,根据地形地貌、水土流 失强度以及项目建设的施工特点来划分水土流失防治分区,确定各分区的防治任 务,因地制宜,因害设防,分区分类布设水土流失防治措施提出工程、植物、土 地整治措施的有关技术要求,实现水土保持方案的防治目标。

针对本工程的水土流失特点,因地制宜,因害设防,合理布设水土保持工程措施、植物措施和临时措施,各防治区内措施具体如下:

- (1) 架空输电线路区:采用分段、分组施工,主体工程设计中在集电线路施工前进行表土剥离,为防止开挖后松散土石方流失,本方案对临时堆存的表土和回填土采取临时覆盖措施,施工完成后对扰动区域进行覆土并播撒草籽。
- (2)交通道路区:主体工程设计中在道路施工前进行表土剥离,沿道路布设浆砌石排水沟;本方案在主体工程设计的基础上新增浆砌石护脚墙,高填方坡脚增设钢筋石笼护脚墙,沿主体已有排水沟沿线增设沉砂池、急流槽及消力池,沿开挖边坡顶部设置截水沟,截水沟顺接道路排水沟,道路边坡覆土后撒播草籽,部分边坡采用盆式植物护坡、岩质陡坡进行垂直植物措施,施工临时道路后期种植行道树;为疏导施工范围内积水,施工期间结合永久排水沟布设临时排水沟,并对裸露边坡进行临时覆盖。
- (3) 表土堆存场区:对于不能堆存在场地周边的表土集中堆存至表土堆存场,并采取防护措施,表土堆体坡脚布设临时拦挡措施,周边设临时排水沟,排水沟出口设沉砂池,堆放完成后进行临时覆盖,取用完毕后进行植被恢复。

综上所述,项目的建设在建设期对当地水土流失稍有影响,但基本不改变土 地利用结构,不改变周边植被分布与构成,在采取相应防治措施后,可有效控制 当地内水土流失,使其影响降至最低。

2.对施工期的生态环境防护提出以下措施:

- (1)施工活动严格控制在征地范围内,尽可能减少对周围土地的破坏;对进场道路与施工道路进行统一规划,施工道路不再单独临时征用土地;道路尽可能在现有道路的基础上布置规划,尽量减少对土地的破坏、占用。
- (2) 电气设备必须严格按照设计规划指定位置来放置,各施工机械和设备 不得随意堆放,以便能有效地控制占地面积,更好地保护原地貌。
- (3)施工优先采用环保型设备,在施工条件和环境允许的条件下,进行绿色施工,可以有效降低扬尘及噪声排放强度,保证其达标排放。
- (4) 在施工过程中,做好表土的集中堆存和保护,并要求完工后及时利用 原表土对施工造成的裸露面进行覆土。
- (5)尽量减少大型机械施工,基坑开挖后,尽快浇筑混凝土,并及时回填, 其表层进行碾压,缩短裸露时间,减少扬尘发生。基坑开挖严禁爆破,以减少粉 尘及震动对周围环境的影响。
- (6) 施工结束后,对具备植被恢复条件的施工场地进行植被的恢复,选用 优质草种进行绿化。
 - 3.对施工期的植物保护措施:
- ①工程施工过程中应划定施工活动范围,加强监管,严禁踩踏施工区域外地 表植被。
- ②为保护地表植被,项目施工材料及设备尽量分拆改用小型运输工具运输, 以减轻对地表植被的碾压。
- ③施工便道的选线应避免和尽量减少对地表植被的破坏和影响。工程结束后立即对施工便道进行恢复。施工过程中,尽可能不破坏地形、地貌;施工完毕后,尽可能将施工地带地形、地貌恢复至施工前时的地形地貌。
- ④加强环境管理,提高施工人员的环保意识。在开挖的工程中,不随意砍伐 植物,不准破坏施工场地周围的植被。
 - 4.对施工期的野生动物保护措施:

施工期间在占用草地的同时,人员活动、施工噪音、灯光等对两栖类、爬行 类、哺乳类动物以及鸟类的生境有所影响,对此,应在施工现场设置警示或提示

牌,警示或提示施工人员在施工过程中发现野生动物出没要自觉保护,严禁伤害与猎杀任何野生动物。施工期间还应在场地四周设置围挡、警示杆,避免野生动物或鸟类误入施工区造成动物或鸟类的伤亡。

5.景观保护措施

在施工期,由于土方的开挖、临时堆存、道路施工、物料运输造成的扬尘和 施工人员的生活垃圾等,如果管理不当将会对局部景观造成一定的不良影响。

通过采取围挡作业、分段分区施工、及时清运弃方、采取防尘抑尘措施、集中收集施工人员生活垃圾并及时清运处理等措施,可以使施工区域及时恢复原有自然面貌,将施工期造成的景观影响降至最小。

经采取措施,本工程施工期在采取上述措施后,可对评价区内的生态环境影响降至最低。

综上所述,本项目的施工区较短,采取了播撒草种等生态恢复措施。经过严密设计及多处实际工程的验证,本项目采取此措施能够有效降低区域的生态影响。施工结束后,将占地区域内进行自然恢复植被,在一定程度上可以减少对生态环境的影响。

- 6.基本农田和国有林地保护措施
- (1) 设计阶段充分进行线路比选,尽量减少穿越基本农田和国有林区域;
- (2)施工期间,严格控制施工区域,禁止占用基本农田和国有林,且尽量 远离此区域设置施工场地并施工:
 - (3) 严格采取前述各项生态保护措施和土地沙化保护措施。

1、生态环境影响保护措施

运期态境护 施营生环保措

本项目施工结束后对临时占地及时恢复。输电线路周围无文物古迹、矿产资源、飞机场、森林公园保护区等敏感保护目标。项目正常运行后,不会对周围生态环境产生影响。

2、电磁污染治理措施

为进一步保证降低电磁环境影响,项目采取如下治理措施:

①合理选线;

- ②合理选择参数;
- ③优化相序布置。

同时加强日常管理和维护, 定期巡检, 使变压器、线路保持良好的运行状态。

3、废气治理措施

本项目运行期间不涉及废气排放。

4、废水治理措施

本项目运行期不涉及生产废水排放,仅为输电线路巡检人员生活污水,本项目不新增劳动定员,不新增废水产生量。

5、噪声治理措施

本项目升输电线路在设备订货时要求提高导线加工工艺,防止由于导线缺陷处的空气电离产生的电晕,降低线路运行时产生的可听噪声水平,抬高架设高度,降低对区域的噪声影响。

6、固体废物治理措施

本项目不新增劳动定员,巡检人员生活垃圾已包含在主体项目中。本项目运 行期间不新增生活垃圾,不会对周边环境产生影响。

7、环境保护设施、措施分析论证

由于本项目运行阶段除工频电场、工频磁场、噪声外,基本无其他污染物产生。本着以预防为主,在建设工程的同时保护好环境的原则,本项目所采取的污染控制措施主要针对工程设计和施工阶段,即在项目选线时结合当地区域总体规划,避开有关环境敏感区域,以保护当地原有的生态环境。

以上环保措施均在技术上是可行的,先从设计上采取措施减少对环境影响,再从设备选型上、平面布局采取措施减少对环境影响,最后依靠环境监督,运行后监测对原评价预测进行验证并提出针对性治理措施。

这些防治措施大部分是根据现已运行的高压输电线路工程设计和实际运行经验,结合国家环保要求而设计的,故在技术上合理易行。又由于是在设计阶段就充分考虑,避免了先污后治的被动局面,减少了物财浪费,既保护了环境,又节省了经费。因此本项目采取的环保措施在技术上、经济上均是可行的。

1、管理机构

(1) 施工期

施工期,建设单位、施工单位应在管理机构内配备 1-2 名环保管理人员,负责环境保护管理工作。

(2) 运行期

运行期,运维单位应在管理机构内配备 1-2 名环保管理人员,负责环境保护管理工作。

2、环境保护培训

应对与工程项目有关的主要人员,包括施工单位、运行单位,进行环境保护技术和政策方面的培训与宣传,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。

 项目
 参加培训对象
 培训内容

 1.中华人民共和国环境保护法
 2.中华人民共和国水土保持法

 3.中华人民共和国野生植物保护条例
 4.建设项目环境保护管理条例

 5.中华人民共和国文物保护法
 6.中华人民共和国电力法

 7.其他有关的管理条例、规定

表 5-1 环境保护培训计划

其他

3、环境监测

根据本工程的环境影响和环境管理要求,制定了环境监测计划,以监督有关的环保措施能够得到落实。

- 1 Sermon (1) 40					
时期	环境问题	环境保护措施	负责部门	监测频率	
环保验 收	检查环保设 施及效果	按照环评批复进行监测 或调查	建设单位	竣工环保验收监测一次	
运营期 期	工频电场、 工频磁场	加强维护和巡检	建设单位	结合工程竣工环保验收 开展1次监测,后期按 照环保部门要求定期对 线路开展电磁监测。	

表 5-2 环境监测计划

		噪声	加强巡检和维护等措施	建设单位	结合工程竣工环保验收 开展1次监测,后期按 照环保部门要求定期对 线路开展噪声监测。
--	--	----	------------	------	---

4、档案管理

建设单位应做好环境管理台账记录,包括项目基本信息、生产设施运行管理信息、污染防治设施运行管理信息、监测记录信息等,电子台账和纸质台账保存期限不少于5年。

本建设项目总投资 1669.41 万元, 其中环保投资 30 万元, 占总投资的约 1.80%, 详见表 5-3。

表 5-3 环保投资一览表

	农3-3 外保权员 见农					
时期		投资 (万元)				
前期	环境影响评价		5			
	声环境保护	采用低噪声设备等	5			
施工期	大气环境保 护	建筑材料和运输车辆覆盖,洒水抑尘,土方遮盖等	10			
	固体废物处 置	生活垃圾由环卫部门定期清运;建筑垃圾运至指定的场所处理;施工产生的少量废弃金具收集后外售	3			
	噪声保护	加强运行维护	2			
运行期	电磁环境保 护	加强运行维护	2			
其他		3				
共计						

环保 投资

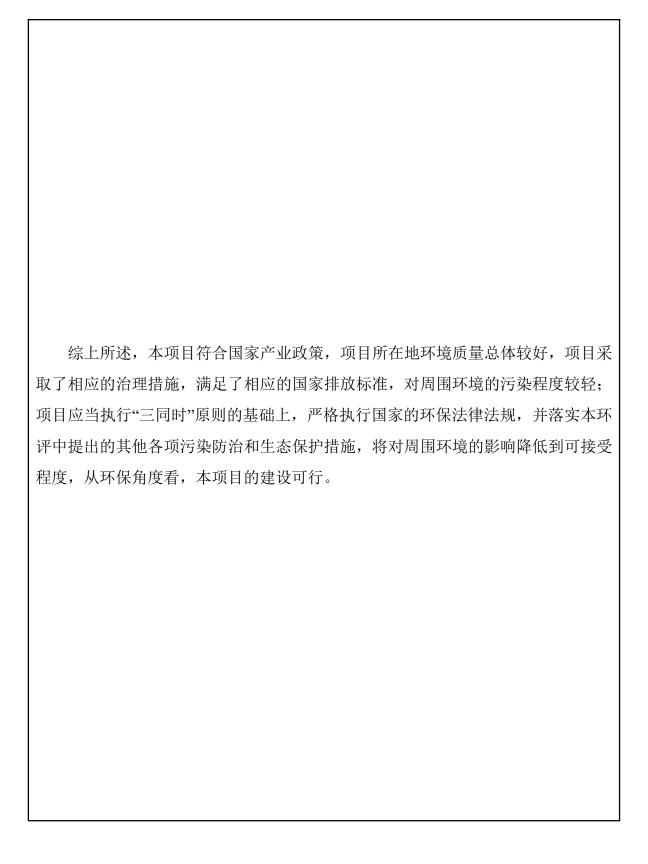
六、生态环境保护措施监督检查清单

内容	施工期		运营期		
要素	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求	
陆生生态	施工活动严格控制在征地范围内,尽可能减少对周围土地的破坏; 电气设备必须严格按照设计规划指定位置来放置,各施工机械和设备不得随意堆放,以便能有效地控制占地面积,更好地保护原地貌; 在施工过程中,做好表土的集中堆存和保护,并要求完工后及时利用原表土对施工造成的裸露面进行覆土; 工程施工过程中应划定施工活动范围,加强监管,严禁踩踏施工区域外地表植被; 项目施工期通过采取水土围挡的等方式,杜绝施工期间因沙土裸露形成流沙。项目施工结束后对施工临时占地植被恢复,不存在沙土裸露情况,不会形成流沙。	临时占地恢 复原有使用 功能	/	/	
水生生态	/	/	/	/	
地表水环境	①将物料、车辆清洗废水、建筑结构养护废水集中,经过沉砂处理回用;②做好施工场地周围的拦挡措施,避免雨季开挖作业,避免施工废水排放;③施工应采用集中进行砂石料加工,在砂石料加工的施工区域,施工单位设置简易排水系统,并设置简易沉砂池,使产生的废水经沉淀处理后重复回用;④施工人员就近租用民房,利用当地已有的污水处理设施进行处理。	/	/	/	

地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	①施工单位所使用的主要施工机械应选用低噪声机械设备,并及时维修保养,严格按操作规程使用各类机械。②对施工区外部采用围挡,减轻施工噪声对外环境的影响。压路机、挖掘机等设备运行噪声不必须在短期内完成。③为了最大限度地减少施工噪声对外环境的影响,昼间绝上减少施工限制使用高噪声施工机械施工,夜间(22:00点到6:00点)禁止施工。④为减少对临近居民的影响,钢筋调直足及备时。钢筋切断机等非必须固定设备还域的非必要车辆行驶,不在夜间和中午进行施工,以减少施工噪声对临近居民的影响。	《建筑施工 厂界环境噪 声排放标 准》(GB 12523-2011)	加强设备的运行管理与维护	农村区域的架空线 路满足《声环境质 量标准》 (GB3096-2008)1 类标准要求,等级 公路两侧50m范围 内的架空线路满足 《声环境质量标 准》 (GB3096-2008) 4a 类标准要求
振动	/	/	/	/
大气环境	①在施工现场出入口明显位置设置公示牌;②对施工现场出入口、场内施工道路、材料加工堆放区进行简单硬化处理,并保持地面整洁;③在施工现场出口处设置车辆清洗设施,车辆冲洗干净后方可驶出;④在施工工地内堆放水泥、灰土、砂石、建筑土方等易产生扬尘的粉状、粒状建筑材料的,应当采取密闭或者遮盖等防尘措施;⑤建筑垃圾应当及时清运;建筑垃圾在场地内堆存的,应当集中堆放并采取密闭或者遮盖等防尘措施;⑥建流工业均步安装视频监控设备和扬尘污染物在线监测设备。	/	/	/

固体废物	①开挖土石方时,将场内表层土,选择妥善地点堆放,底层土也妥善堆砌。工程完毕后,先用底层土覆盖裸露区域,再用表层土覆盖;②工程土石方开挖并回填后剩余的弃渣可作为场区附近低洼地段的填土,回填摊平后植草,既避免了水土流失,又有利于植被的生长和生态环境的保护;③此外对于少量建筑垃圾和开挖块石弃渣,其中有部分建筑材料可回收利用,剩余部分均用汽车运走,同生活垃圾一并运到附近指定的垃圾填埋点。	/	/	/
电磁环境	/	/	合理选线,优化线路 相序布置,加强设备 的运行管理	《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)规定的工频电场强度4kV/m,架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、养殖水面、道路等场所在频率为50Hz时的工频电场强度公众曝露控制限值为10kV/m,且应给出警示和防护标志;工频磁感应强度:100µT
环境风险	/	/	/	/
环境监测	/	/	工频电场、工频磁场: 结合工程竣工环保验 收开展 1 次监测,后 期按照环保部门要求 定期对线路开展电磁 监测 噪声:结合工程竣工 环保验收开展 1 次监 测,后期按照环保部 门要求定期对线路开 展噪声监测	委托有资质的单位 开展监测或自行监 测,建立工频电场、 工频磁场及噪声等 环境监测现状数据 档案
其他	/	/	/	/

七、结论



围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇 集线路工程

电磁环境影响专题评价



1前言

1.1 本项目建设的必要性

华润新能源(木兰围场)风能有限公司在承德市围场满族蒙古族自治县的南部,分散在龙头山镇、道坝子乡和半截塔镇等部分区域,实施"华润围场朝阳200MW风电项目",主要建设32台单机容量为6.25MW风力发电机,总容量200MW,新建220kV升压站1座及其他配套附属设施。该项目已于2023年11月7日取得承德市行政审批局出具的核准批复(批文号:承审批核字[2023]52号),并于2023年3月27日取得承德市生态环境局围场满族蒙古族自治县分局出具的审批意见(围环评[2023]14号),升压站电磁辐射环评已取得批复意见。

为满足华润围场朝阳 200MW 风电场升压站送电需求,华润新能源(木兰围场)风能有限公司拟投资建设"围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程",主要建设内容为:项目输送电压等级 220kV,容量为 200MW,以单回、路径长度为 7.306km 的架空线路接入牌楼 500 千伏变电站的线路并网运行。围场朝阳 220kV 升压站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程已于 2024 年 1 月 5 日取得承德市行政审批局出具的核准批复(批文号:承审批核字[2024]4号)。国网冀北电力有限公司已于 2023 年 11 月 21 日出具了关于印发华润围场朝阳 200 兆瓦风电项目接入系统设计方案的通知(冀北电发展[2023]627号)。《国网冀北电力有限公司承德供电公司经济技术研究所》已与 2024 年 8 月 27 日出具了关于印发华润围场朝阳 200 兆瓦风电项目初步设计审查意见的通知。

1.2 评价工作过程

2024年2月,我公司受华润新能源(木兰围场)风能有限公司的委托,承担本项目的环境影响评价工作。我公司接受委托后,评价人员首先对设计资料(包括工程建设地点、建设内容及规模、工程设计参数等)进行了分析,初步掌握了工程特点,然后对本工程线路所经之处进行了实地踏勘和调查,了解了项目所在地的环境状况。2024年5月30日,由有资质的承德市东岭环境监测有限公司对工程区域及评价范围的工频电场和工频磁场环境现状进行了实测。在此基础上,我公司对收集的资料和数据处理分析,对工程区及评价范围的工频电场、工频磁场环境现状进行了评价,开展了工程建设的工频电场、工频磁场的环境的影响预测,针对工程建设中可能存在的环保问题提出了相应的环保措施,并从环境保护的角度论证了工程建设的可行性。在此基础上,我公司编制完成了《围场朝阳

220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程电磁环境影响专题评价》。

2 总则

2.1 编制依据

2.1.1 法律、法规

- 1)《中华人民共和国环境保护法》(2014年4月24日);
- 2)《中华人民共和国环境影响评价法》(2018年12月29日修订);
- 3) 《中华人民共和国电力法》(2018年12月29日修订);
- 4)《建设项目环境保护管理条例》(2017年7月16日修订);
- 5) 《电力设施保护条例》(2011年1月8日修订);
- 6) 《电磁辐射环境保护管理办法》(1997年3月25日);
- 7)《关于进一步加强输变电类建设项目环境保护监管工作的工作》环办[2012]131号;
 - 8) 《电力设施保护条例实施细则》(2024年3月1日施行);
 - 9)《河北省辐射污染防治条例》(2020年7月30日修订)。

2.1.2 标准、技术导则

- 1) 《电磁环境控制限值》(GB8702-2014);
- 2) 《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》(HJ2.1-2016):
- 3) 《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020);
- 4)《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013);
- 5) 《电力工程电缆设计规范》(GB50217-2018);
- 6)《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020);
- 7) 《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB50229-2019);
- 8) 《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)。

2.1.3 与项目有关的文件和资料

- 1)《承德市行政审批局关于围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线工程项目核准的批复》(承审批核字[2024]4号);
- 2)《国网冀北电力有限公司关于印发华润围场朝阳 200 兆瓦风电项目接入系统设计方案的通知》(冀北电发展[2023]627号);
- 3)《华润围场朝阳 200MW 风电项目 220kV 汇集线可行性研究报告》等相关资料:

4) 《华润围场朝阳 200MW 风电项目配套 220kV 输变电工程监测报告》 (DLHJ 字(2024)第 148 号),

2.2 评价因子与评价标准

2.2.1 评价方法与评价因子

(1) 评价方法

本次评价对 220kV 架空线路电磁环境采用模式预测的方法进行评价预测。

- (2) 评价因子
- ①工频电场评价因子:工频电场强度。
- ②工频磁场评价因子:工频磁感应强度。

2.2.2 评价标准

本项目环境影响评价执行以下标准:

工频电场强度、工频磁感应强度执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中表 1 规定: 电场强度公众曝露控制限值为 4kV/m, 架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所在频率为 50Hz 时的工频电场强度公众曝露控制限值为 10kV/m, 且应给出警示和防护标志; 工频磁感应强度公众曝露控制限值为 100µT。

2.3 评价等级

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020),本项目 220kV 架 空线路边导线地面投影外两侧各 15m 范围内无电磁环境敏感目标,电磁环境影响评价等级为三级。

评价项目		评价工作等级	标准依据
电磁环境	型分线路		《环境影响评价技术导则 输变电》 (HJ242020)

表 1 输变电建设项目电磁环境影响评价工作等级

2.4 评价范围

根据《环境影响评价技术导则输变电工程》(HJ24-2020),本项目的工频电场、工频磁场评价范围如下:

架空线路的评价范围为边导线地面投影外两侧各 40m。

2.5 电磁环境敏感目标

220kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 40m 范围内无电磁环境敏感目标。

3 项目概况

- (1)项目名称: 围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程
- (2) 建设性质:新建
- (3) 建设单位: 华润新能源(木兰围场)风能有限公司.
- (4) 建设地点:河北省承德市围场满族蒙古族自治县道坝子乡、半截塔镇
- (5) 建设内容

围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路:起自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔,止于牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔,路径长度为 7.306km,均采用架空建设,其中线路自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔至牌楼 500 千伏变电站规划线路 AN7 双回路铁塔路径长度为 5.723km,与华润朝阳 220 伏升压站至华润西龙头线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设; AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔路径长度为 1.583km,与德佑 220kV 升压站至牌楼 500kV 变电站线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设,其中塔基 MN25 (即 AN7)至 MN26 之间构成双回路塔单侧挂线,路径长度为 0.126km。线路走向呈东北至西南,全线位于围场满族蒙古族自治县。

表 2 项目建设内容及规模一览表

类	别	建设内容	规模	
		电压等级	220kV	
		起点	围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔	
		终点	牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔	
主体工程	输电 线路	线路型式 线路长度	双回路塔单侧挂线架空架设(围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第1个间隔至牌楼 500千伏变电站规划线路 AN7 双回路铁塔路段与华润朝阳 220 伏升压站至华润西龙头线路构成同塔双回架设; AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第4个间隔路段与德佑 220kV 升压站至牌楼 500kV 变电站线路构成同塔双回架设) 7.306km(其中线路自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第1个间隔至牌楼 500千伏变电站规划线路 AN7 双回路铁塔路径长度为 5.723km; AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第4	
		bla TOUT H	个间隔路径长度为1.583km)。	
		地形特点	地形为山地,海拔 1005~1310m	
		污秽等级	d 级	
		导线型号	2×JL/G1A-630/45 型钢芯铝绞线,每相双分裂,子导线垂直布置,分裂间距 400mm,导线外径 33.8mm	

	地线型号		2 根 4 芯 OPGW 光缆
	形式		双回路铁塔
	铁塔	数量	新建 25 基,耐张塔 14 基,直线塔 11 基;依托围场满族蒙古族自治县德佑新能源科技有限公司建设塔基 7 基,其中耐张塔 4 基,直线塔 3 基
		基础形式	主要挖孔桩基础、掏挖式基础和台阶式基础
	2	给水	施工期:施工人员生活用水依托租用的当地附近村庄居民住房内自来水供给。施工用水由附近村庄购买,采用水车运输。运行期:无需用水。
公用工程	3	排水	施工期:主要为施工废水和生活污水。施工废水经沉淀池处理后,循环使用,不外排;线路施工人员生活污水主要依托租用民房内自有污水处理系统。 运行期:本项目线路运行期无废水产生。
		场地及	架空线路共设置 25 处铁塔施工场地,施工临时占地面积约 2500m²,占地性质主要为荒地、空地等; 施工需设置 4 处牵张场地,临时占地面积约 8000m²,占地性质主要为荒地、空地等。
临时工程	施	工道路	施工期间尽可能利用周边已有道路,需新建施工便道约 1500m,宽度约 3m,占地面积约 4500m²,施工结束后恢复原 有使用功能。
	施	工营地	本项目线路施工不设置施工营地,施工人员采用当地劳力,租用当地附近村庄居民住房。
	渣:	土处置	项目开挖土方和工程弃渣量很少,用于场地回填及平整, 不专门设置渣场及弃土场。
		电磁	施工期 :无。 运行期 :合理选线,优化线路相序布置,加强设备的运行管理。
	J	変气	施工期:回填土、临时堆料采取覆盖措施,临时弃土及时回填;装卸建筑材料(尤其是泥沙石),必须采用封闭式车辆运输;大风天禁止作业。施工场地定期洒水抑尘。 运行期:本项目运行期无废气产生。
).		施工期 :线路施工人员生活污水依托租用民房内现有措施。 运行期 :本项目线路运行期无废水产生。
环保工程	上工程 固体度	体废物	施工期: 土石方合理平衡,并做好相应水保和植被恢复,施工废弃物,少量废弃金具、包装物及施工人员生活垃圾集中收集,按当地环卫部门要求处置。 运行期: 本项目线路运行期无固体废物产生。
	I	燥声	施工期 :选用低噪声机械设备,通过村庄时减速慢行。 运行期 :加强线路工程运行期的巡检和维护。
	生态		施工期:控制在施工作业带内、用小型运输工具运输、采用环保型设备绿色施工、固废分类回收、植被恢复与施工结合、选择适宜施工时间、施工过程中应:表土单独剥离,分层开挖、分别堆放、分别回填,做到三分一回填,及时恢复植被。优化选址选线,避让生态环境敏感目标。加强对管理人员和施工人员的思想教育,提高其生态环保意识。合理组织施工,

	I	
		施工过程中控制临时占地范围,减少占压植被;施工完成后及
		时进行场地平整和生态恢复。
		运行期: 施工结束后,对碾压土地进行人工洒水,使土壤自然
		疏松,播种合适的草种、农作物;充分利用路旁、建筑物旁以
		及其它空闲场地,种植生长力强、维护量小、耐旱的绿色植物,
		选取当地种草本植物,保护站区周围原有绿化环境,定期巡检
		保证植被覆盖度。塔基安装驱鸟器,保护鸟类。
		1座 220kV 升压站,属于"华润围场朝阳 200MW 风电项目"
 依托工程	朝阳 220kV	的升压站,由华润新能源(木兰围场)风能有限公司建设。其
似九二柱	升压站	辐射环评审批与本项目同步进行。该升压站 220kV 送出线路
		规划4回,本期建设1回,用于本项目使用。
		1座 500kV 升压站,属于"承德牌楼 500 千伏输变电工程环境
	牌楼 500kV 升压站	影响报告书"的变电站建设内容(该项目于2023年7月21日
关联工程		取得承德市行政审批局批复,文号为承审批字[2023]270号)。
		该变电站 220kV 进线间隔规划 12 回,本期建设 8 回。本项目
		接入该变电站 220kV 架构北数第4个间隔,为本期建设间隔。

(6) 线路路径

线路自朝阳 220kV 升压站向西南出线后,采用双回路塔单侧挂线架设,线路经 2 次左转和 1 次右转至 MN7 塔右转向西北方向跨越已建 110kV 木牌线和拟建 35kV 集电线路后至 MN9 塔,沿线跨越少量基本农田,经 MN9 塔左转后,向西南方向跨越拟建 35kV 集电线路后至 MN13 塔,沿线跨越基本农田和少量国有林,经 MN13 塔右转后,向西走线至 MN15 塔,沿线跨越国有林,经 MN15 塔左转后向西南方向钻越已建 500kV 金御一线和金御二线后至 MN17 塔,经 MN17 塔左转后继续向西南走线至 MN19 塔,经 MN19 塔右转后向西南方向跨越已建 110kV 木牌线后至 MN22,线路于 MN9-MN22 段穿过本期新建的朝阳风电场,距风机最近距离为 315m,经 MN22 塔左转后,线路经 1 次右转和 MN25(即为 AN7)分歧塔左转至 MN26 塔(MN25 塔和 MN26 塔为双回路塔单侧挂线),线路沿线跨越少量基本农田。随后由 MN26 塔向西南继续采用双回路塔单侧挂线架设,跨越 G111 架设至 MN30 塔,最后经 2 次右转向东进入牌楼 500kV 升压站。

(7) 主要设备一览表

本项目主要设备情况见表 3。

表 3 主要设备一览表

设备名称		型号及规格	
铁塔		共25基	
导线型号		2×JL/G1A-630/45 型钢芯铝绞线,每相双分裂,子导线垂直布置,分裂间距 400mm,导线外径 33.8mm	

	外径	33.8mm	
	单位重量	2078.4kg/km	
地线		2 根 4 芯 OPGW 光缆	
地线用盘形悬式瓷绝缘子		型号: UE70CN,160,200,160 数量: 4片	
交流盘形悬式瓷绝缘子		型号: U120BP/146D,280,450 数量: 216 片 型号: U210BP/170D-1,300,450 数量: 3024 片	
	混凝土	2092m³	
基础钢材		165t	
地脚螺栓		地脚螺栓 20.7t	

4 电磁环境现状监测与评价

- (1) 监测因子及频次
- ①监测因子
- 工频电场:工频电场强度:
- 工频磁场: 工频磁感应强度;
- ②监测频次
- 工频电场、工频磁场:一次。
- (2) 监测布点
- ①布点原则

根据《环境影响 评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)要求,监测点位包括架空线路沿线及敏感目标处,监测布点方法以定点监测为主。

②监测点位

工频电场、工频磁场监测点:架空线路路径处布设电磁场检测点位。

点位选取原因分析如下:

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020):"电磁环境敏感目标的布点方法以定点监测为主;对于无电磁环境敏感目标的输电线路,需对沿线电磁环境现状进行监测,尽量沿线路路径均匀布点,兼顾行政区、环境特征及各子工程的代表性",同时结合线路长度对应的电磁环境现状监测点位数量要求。本项目在架空线路路径处布设电磁场检测点位。

(3) 监测设备

场强仪(SEM600/LF-01): 电场测量范围 0.5V/m~100kV/m, 磁场测量范围 10nT~3mT, 有效期 2023 年 10 月 31 日~2024 年 10 月 30 日:

数字温湿度计(WHM5 型):有效期 2024 年 04 月 24 日~2025 年 04 月 23 日。

(4) 监测方法

工频电场、工频磁场依据《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ/681-2013)进行。

(5) 监测时间、环境条件及监测单位

工频电场强度、工频磁感应强度: 2024年5月20日进行监测。晴,昼间:

环境温度: 24-25℃; 相对湿度: 47-48%。

监测单位:承德市东岭环境监测有限公司。

(6) 监测结果

本项目电磁强度现状值监测结果见下表。

表 4 项目周边工频电场强度、工频磁感应强度监测结果

编号	监测点位	工频电场强 度(V/m)	工频磁感应强 度(μT)
1	1#拟建围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV	1.09	0.015
1	变电站汇集线路工程路径 1#处		
2	2#拟建围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV	1.76	0.016
2	变电站汇集线路工程路径 2#处	1.70	0.010

由表 5 可以看出,各监测点工频电场强度在 $1.09V/m\sim1.76V/m$ 之间,工频 磁感应强度在 $0.015\mu T\sim0.016\mu T$,所有点位的监测结果均低于 4kV/m 和 $100\mu T$ 的公众曝露控制限值要求。

5 电磁环境影响预测评价

5.1. 评价因子

输变电工程施工期没有电磁环境影响问题,运营期会产生电磁环境影响。电磁环境影响预测评价的因子为:工频电场、工频磁场。

5.2 评价方法

架空线路电磁环境影响预测采用模式预测的方法进行评价。

5.3 架空线路电磁环境影响预测评价

本项目线路自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔至牌楼 500 千伏变电站规划线路 AN7 双回路铁塔路径长度为 5.723km, 与华润朝阳 220 伏 升压站至华润西龙头线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设,本次评价按 照同塔双回进行电磁环境模式预测。

AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔路径长度为 1.583km,与德佑 220kV 升压站至牌楼 500kV 变电站线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设,其电磁环境影响评价已包含在《河北交投围场德佑 200MW 光伏储能一体化项目配套 220kV 输电线路工程项目环境影响报告表》中,本次评价引用其结论,另外塔基 MN25 (即 AN7)至 MN26 之间构成双回路塔单侧挂线,路径长度为 0.126km,本次评价按照双回路塔单侧挂线进行电磁环境模式预测。

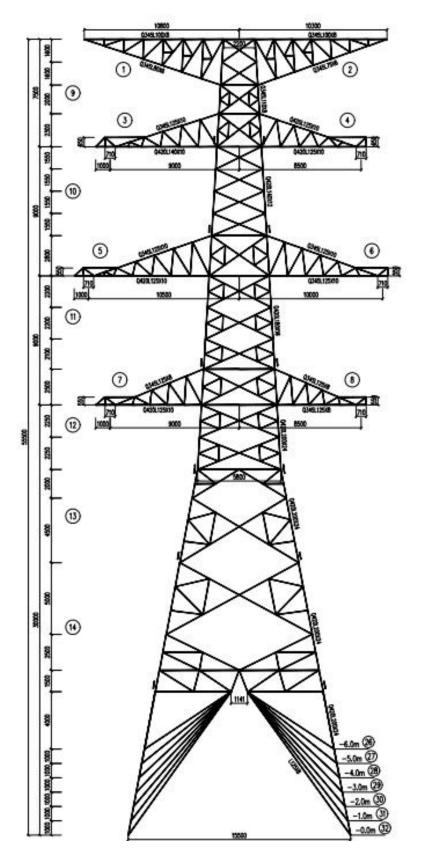
为预测本项目 220kV 架空输电线路的电磁环境影响,根据架空线路所用塔型,本次评价按保守原则选取呼高较低、横担宽、数量较多、具有代表性的塔型进行模式预测。

本项目同塔双回路段和双回路塔单侧挂线路段均选用 HD22S-SDJC 塔型来评价线路建成后电磁环境的影响,计算预测评价采用参数见表 5,预测塔型见图 1。

表 5 理论计算所用参数表

回路数	同塔双回路段	双回路塔单侧挂线路段	
电压等级	220kV	220kV	
杆塔类型	HD22S-SDJC	HD22S-SDJC	

弧高 (m)	12	12	
导线型号	2×JL/G1A-630/45 钢芯铝绞线	2×JL/G1A-630/45 钢芯铝绞线	
导线半径(mm)	16.9	16.9	
分裂	双分裂	双分裂	
分裂间距	400mm	400mm	
线路弧垂最低高度(m)	7	7	
相序	逆相序	/	
相序	上下方向依次为 A ₁ 、B ₁ 、C ₁ 上下方向依次为 C ₁ 、B ₁ 、A ₁	上下方向依次为 A、B、C	
导线坐标	A_1 (-9, 25) , C_2 (8.5, 25) B_1 (-10.5, 16) , B_2 (10, 16) C_1 (-9, 7) A_2 (8.5, 7)	A (-9, 25) B (-10.5, 16) C (-9, 7)	
线路电流(A)	1200	1200	



HD22S-SDJC

图 1 预测塔型图

(1) 电场预测

根据《环境影响评价技术导则输变电》(HJ24-2020)附录 C 推荐的计算模式进行。

①单位长度导线下等效电荷的计算

高压送电线上的等效电荷是线电荷,由于高压送电线半径 r 远小于架设高度 h,因此等效电荷的位置可以认为是在送电导线的几何中心。

设送电线路为无限长并且平行于地面,地面可视为良导体,利用镜像法计算 送电线上的等效电荷。

多导线线路中导线上的等效电荷由下列矩阵方程计算:

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)。

式(1)中,[u]矩阵由送电线的电压和相位确定,并以额定电压的 1.05 倍作为计算电压。并由三相 220kV(线间电压)回路各相的相位和分量,计算各导线对地电压为:

$$|U_A| = |U_B| = |U_C|$$

$$= \frac{220 \times 1.05}{\sqrt{3}}$$

$$= 133.4(kV)$$

各导线对地电压分量为:

$$U_{A} = (133.4 + j0)(kV)$$

$$U_{B} = (66.7 + j57.8)(kV)$$

$$U_{c} = (-66.7 - j57.8)(kV)$$

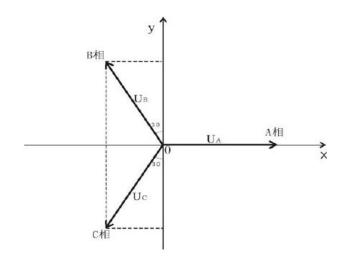


图 2 对地电压计算图

式(1)中, $[\lambda]$ 矩阵由镜像原理求得。地面为电位等于零的平面,地面的感应电荷可由对应地面导线的镜像电荷代替,用i,j......表示相互平行的实际导线,用i',j'......表示它们的镜像,则电位系数为:

$$\lambda_{ii} = \frac{1}{2\pi\varepsilon_o} \ln \frac{2h_i}{R_i} \dots (2)$$

$$\lambda_{ij} = \frac{1}{2\pi\varepsilon_o} \ln \frac{L'_{ij}}{L_{ij}} \dots (3)$$

$$\lambda_{ij} = \lambda_{ji}$$
(4)

上式中: &--空气介电常数 ($\varepsilon_o = \frac{1}{36\pi} \times 10^{-9} F/m$);

R_i---导线半径,对于分裂导线用等效单根导线半径代入。

式(5)中,R---分裂导线半径;

n---次导线根数;

r---次导线半径。

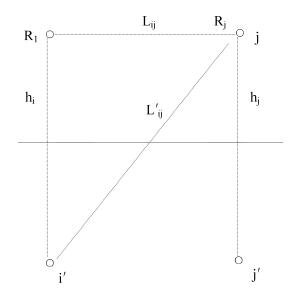


图 3 电位系数计算图

对于三相交流线路,由于电压为时间向量,计算各相导线的电压时用复数表示为:

$$\overline{U_i} = U_{iR} + jU_{iJ} \dots (6)$$

相应地电荷也是复数量:

$$\overline{Q_i} = Q_{iR} + jQ_{iI} \dots (7)$$

式1矩阵关系即分别表示了复数量的实数和虚数两部分:

$$[U_R] = [\lambda][Q_R]....(8)$$

$$[U_I] = [\lambda]][Q_I]....(9)$$

②等效电荷产生的电场计算

空间任意一点(档距中央)的电场强度根据叠加原理求得,在(x,y)点的电场强度 Ex 和 Ey 分别为:

$$E_{x} = \frac{1}{2\pi\varepsilon_{o}} \sum_{i=1}^{m} Q_{i} \left(\frac{x - x_{i}}{L_{i}^{2}} - \frac{x - x_{i}}{(L_{i}^{'})^{2}} \right) \dots (10)$$

$$E_{y} = \frac{1}{2\pi\varepsilon_{0}} \sum_{i=1}^{m} Q_{i} \left(\frac{y - y_{i}}{L_{i}^{2}} - \frac{y + y_{i}}{(L_{i})^{2}} \right) \dots (11)$$

式中: x_i、y_i---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。

对于本项目 220kV 三相交流线路,根据式(8)和(9)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:

$$\overline{E}_{x} = \sum_{i=1}^{m} E_{ixR} + j \sum_{i=1}^{m} E_{ixI}$$

$$= E_{xR} + j E_{xI}$$
.....(12)

$$\overline{E}_{y} = \sum_{i=1}^{m} E_{iyR} + j \sum_{i=1}^{m} E_{iyI}$$

$$= E_{yR} + j E_{yI}$$
.....(13)

式中: Exr---由各导线的实部电荷在该点产生的场强的水平分量;

Exi---由各导线的虚部电荷在该点产生的场强的水平分量;

Eyr---由各导线的实部电荷在该点产生场强的垂直分量;

Evi---由各导线的虚部电荷在该点产生场强的垂直分量。

(x,y) 点的合成场强为:

$$\overline{E} = (E_{xR} + jE_{xI})\overline{X} + (E_{yR} + jE_{yI})\overline{Y} = \overline{E}_x + \overline{E}_y \dots (14)$$

$$\overrightarrow{\mathbb{R}} + E_x = \sqrt{E_{xR}^2 + E_{xI}^2} \dots (15)$$

$$E_y = \sqrt{E_{yR}^2 + E_{yI}^2} \dots (16)$$

在地面处(y=0 时)电场强度的水平分量取 $E_X=0$ 。

本项目 220kV 输电线路电场强度计算结果见表 6, 电场强度分布图见图 4 和图 5。

表 6 本项目 220kV 输电线路电场强度计算结果

架设方式	同塔双回路段	架设方式	双回路塔单侧挂线路段
预测点位	1.5 米高处电场的综 合量(kV/m)	预测点位	1.5 米高处电场的综合量 (kV/m)
距原点-50 米	0.110	距原点-50米	0.226
距原点-49 米	0.114	距原点-49米	0.232
距原点-48 米	0.118	距原点-48 米	0.238
距原点-47 米	0.122	距原点-47 米	0.244
距原点-46 米	0.126	距原点-46 米	0.250
距原点-45 米	0.130	距原点-45 米	0.256
距原点-44 米	0.135	距原点-44 米	0.263
距原点-43 米	0.139	距原点-43 米	0.269
距原点-42 米	0.144	距原点-42 米	0.275
距原点-41 米	0.149	距原点-41 米	0.281
距原点-40 米	0.154	距原点-40米	0.287
距原点-39 米	0.159	距原点-39 米	0.292
距原点-38 米	0.165	距原点-38 米	0.298
距原点-37 米	0.171	距原点-37 米	0.303
距原点-36 米	0.177	距原点-36 米	0.307
距原点-35 米	0.184	距原点-35 米	0.311
距原点-34 米	0.192	距原点-34 米	0.314
距原点-33 米	0.201	距原点-33 米	0.317
距原点-32 米	0.211	距原点-32 米	0.319
距原点-31 米	0.223	距原点-31 米	0.320
距原点-30 米	0.239	距原点-30米	0.321
距原点-29 米	0.258	距原点-29 米	0.323
距原点-28 米	0.281	距原点-28米	0.325
距原点-27 米	0.312	距原点-27 米	0.331
距原点-26 米	0.351	距原点-26 米	0.343
距原点-25 米	0.402	距原点-25 米	0.365
距原点-24 米	0.467	距原点-24 米	0.403
距原点-23 米	0.551	距原点-23 米	0.463
距原点-22 米	0.659	距原点-22米	0.553
İ	1		1

距原点-21 米	0.798	距原点-21 米	0.679
距原点-20 米	0.976	距原点-20 米	0.851
距原点-19 米	1.204	距原点-19米	1.078
距原点-18 米	1.494	距原点-18米	1.372
距原点-17 米	1.859	距原点-17米	1.744
距原点-16 米	2.313	距原点-16米	2.208
距原点-15 米	2.865	距原点-15 米	2.773
距原点-14 米	3.517	距原点-14米	3.440
距原点-13 米	4.248	距原点-13 米	4.190
距原点-12 米	5.007	距原点-12米	4.971
距原点-11 米	5.699	距原点-11米	5.688
距原点-10米	6.191	距原点-10米	6.208
距原点-9 米	6.357	距原点-9 米	6.409
距原点-8米	6.143	距原点-8 米	6.234
距原点-7米	5.599	距原点-7米	5.736
距原点-6米	4.844	距原点-6米	5.037
距原点-5 米	4.007	距原点-5 米	4.267
距原点-4 米	3.184	距原点-4米	3.519
距原点-3 米	2.431	距原点-3 米	2.846
距原点-2 米	1.794	距原点-2 米	2.267
距原点-1 米	1.349	距原点-1 米	1.782
距原点0米	1.245	距原点0米	1.383
距原点1米	1.540	距原点1米	1.058
距原点2米	2.095	距原点2米	0.795
距原点3米	2.796	距原点3米	0.583
距原点4米	3.590	距原点4米	0.414
距原点5米	4.429	距原点5米	0.281
距原点6米	5.239	距原点6米	0.182
距原点7米	5.906	距原点7米	0.121
距原点8米	6.297	距原点8米	0.109
距原点9米	6.321	距原点9米	0.131
距原点 10 米	5.979	距原点 10 米	0.162
距原点 11 米	5.369	距原点 11 米	0.191
距原点 12 米	4.629	距原点 12 米	0.216

距原点 13 米	3.875	距原点 13 米	0.235
距原点 14 米	3.179	距原点 14 米	0.251
距原点 15 米	2.576	距原点 15 米	0.262
距原点 16 米	2.074	距原点 16 米	0.270
距原点 17 米	1.666	距原点 17 米	0.275
距原点 18 米	1.340	距原点 18 米	0.279
距原点 19 米	1.083	距原点 19 米	0.280
距原点 20 米	0.881	距原点 20 米	0.280
距原点 21 米	0.724	距原点 21 米	0.278
距原点 22 米	0.601	距原点 22 米	0.276
距原点 23 米	0.506	距原点 23 米	0.273
距原点 24 米	0.432	距原点 24 米	0.269
距原点 25 米	0.375	距原点 25 米	0.264
距原点 26 米	0.330	距原点 26 米	0.259
距原点 27 米	0.296	距原点 27 米	0.254
距原点 28 米	0.269	距原点 28 米	0.249
距原点 29 米	0.248	距原点 29 米	0.244
距原点 30 米	0.231	距原点 30 米	0.238
距原点 31 米	0.217	距原点 31 米	0.233
距原点 32 米	0.206	距原点 32 米	0.227
距原点 33 米	0.196	距原点 33 米	0.222
距原点 34 米	0.188	距原点 34 米	0.216
距原点 35 米	0.180	距原点 35 米	0.211
距原点 36 米	0.174	距原点 36 米	0.205
距原点 37 米	0.168	距原点 37 米	0.200
距原点 38 米	0.162	距原点 38 米	0.195
距原点 39 米	0.157	距原点 39 米	0.190
距原点 40 米	0.151	距原点 40 米	0.185
距原点 41 米	0.146	距原点 41 米	0.180
距原点 42 米	0.142	距原点 42 米	0.176
距原点 43 米	0.137	距原点 43 米	0.171
距原点 44 米	0.133	距原点 44 米	0.167
距原点 45 米	0.128	距原点 45 米	0.163
距原点 46 米	0.124	距原点 46 米	0.158

距原点 47 米	0.120	距原点 47 米	0.154
距原点 48 米	0.116	距原点 48 米	0.151
距原点 49 米	0.112	距原点 49 米	0.147
距原点 50 米	0.108	距原点 50 米	0.143

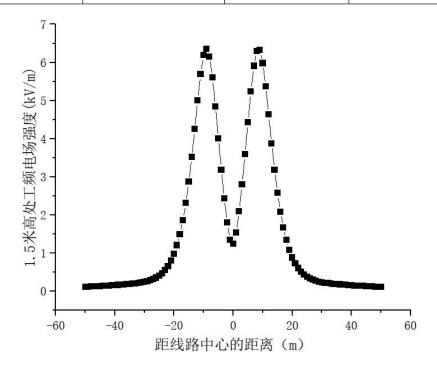


图 4 同塔双回架设路段电场强度分布

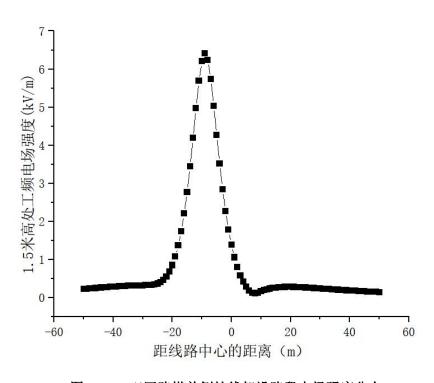


图 5 双回路塔单侧挂线架设路段电场强度分布

由计算结果可以看出,同塔双回架设路段距塔基中心线-9m 处的工频电场强度值最大,为 6.357kV/m,双回路塔单侧挂线架设路段距塔基中心线-9m 处的工频电场强度值最大,为 6.409kV/m,所有预测点位符合《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定的架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所在频率为 50Hz 时的工频电场强度公众曝露控制限值为10kV/m,且给出警示和防护指示标志。

(2) 磁场预测

根据《环境影响评价技术导则输变电》(HJ24-2020)附录 D 推荐的模式进行预测计算 220kV 导线下方 A 点处的磁场强度:

$$H = \frac{I}{2\pi\sqrt{h^2 + L^2}}$$
.....(14)

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。

为了与环境标准相适应,需要将磁场强度转换为磁感应强度,转换公式如下:

$B=\mu_0H$

B: 磁感应强度

H: 磁场强度

 $μ_0$: 真空中相对磁导率($μ_0=4π×10^{-7}H/m$)。

本项目 220kV 输电线路磁感应强度计算结果见表 7, 磁感应强度分布图见图 6 和图 7。

表 7 本项目 220kV 输电线路磁感应强度计算结果

架设方式	同塔双回路段	架设方式	双回路塔单侧挂线路段
预测点位	1.5 米高处磁场综合 量(μT)	预测点位	1.5 米高处磁场综合量 (μT)
距原点-50米	15.927	距原点-50米	9.207
距原点-49 米	16.226	距原点-49 米	9.401
距原点-48 米	16.536	距原点-48 米	9.602
距原点-47 米	16.857	距原点-47米	9.812

距原点-46 米	17.191	距原点-46 米	10.031
距原点-45 米	17.538	距原点-45 米	10.259
距原点-44 米	17.898	距原点-44 米	10.497
距原点-43 米	18.274	距原点-43 米	10.746
距原点-42 米	18.664	距原点-42 米	11.007
距原点-41 米	19.071	距原点-41米	11.279
距原点-40 米	19.496	距原点-40米	11.565
距原点-39 米	19.940	距原点-39 米	11.865
距原点-38 米	20.403	距原点-38米	12.180
距原点-37 米	20.889	距原点-37 米	12.511
距原点-36米	21.397	距原点-36米	12.861
距原点-35 米	21.931	距原点-35 米	13.229
距原点-34 米	22.492	距原点-34 米	13.620
距原点-33 米	23.083	距原点-33 米	14.033
距原点-32 米	23.705	距原点-32 米	14.473
距原点-31 米	24.364	距原点-31 米	14.940
距原点-30米	25.061	距原点-30米	15.440
距原点-29 米	25.802	距原点-29 米	15.976
距原点-28 米	26.591	距原点-28 米	16.552
距原点-27 米	27.434	距原点-27 米	17.175
距原点-26 米	28.339	距原点-26 米	17.850
距原点-25 米	29.314	距原点-25 米	18.586
距原点-24 米	30.368	距原点-24 米	19.394
距原点-23 米	31.514	距原点-23 米	20.284
距原点-22 米	32.768	距原点-22米	21.273
距原点-21 米	34.145	距原点-21米	22.378
距原点-20米	35.668	距原点-20米	23.622
距原点-19米	37.359	距原点-19米	25.030
距原点-18米	39.244	距原点-18米	26.634
距原点-17米	41.349	距原点-17米	28.466
距原点-16米	43.694	距原点-16米	30.559
距原点-15 米	46.279	距原点-15 米	32.935
距原点-14米	49.064	距原点-14米	35.587
距原点-13 米	51.932	距原点-13 米	38.448

距原点-12 米	54.640	距原点-12米	41.343
距原点-11 米	56.785	距原点-11米	43.948
距原点-10米	57.860	距原点-10米	45.811
距原点-9米	57.445	距原点-9 米	46.494
距原点-8 米	55.481	距原点-8 米	45.811
距原点-7 米	52.357	距原点-7 米	43.948
距原点-6米	48.708	距原点-6米	41.343
距原点-5 米	45.125	距原点-5 米	38.448
距原点-4 米	42.002	距原点-4 米	35.587
距原点-3 米	39.543	距原点-3 米	32.935
距原点-2 米	37.826	距原点-2 米	30.559
距原点-1 米	36.873	距原点-1 米	28.466
距原点0米	36.682	距原点0米	26.634
距原点1米	37.254	距原点1米	25.030
距原点2米	38.589	距原点2米	23.622
距原点3米	40.682	距原点3米	22.378
距原点4米	43.490	距原点4米	21.273
距原点5米	46.878	距原点5米	20.284
距原点6米	50.557	距原点6米	19.394
距原点7米	54.026	距原点7米	18.586
距原点8米	56.642	距原点8米	17.850
距原点9米	57.854	距原点9米	17.175
距原点 10 米	57.488	距原点 10 米	16.552
距原点 11 米	55.814	距原点 11 米	15.976
距原点 12 米	53.328	距原点 12 米	15.440
距原点 13 米	50.500	距原点 13 米	14.940
距原点 14 米	47.651	距原点 14 米	14.473
距原点 15 米	44.957	距原点 15 米	14.033
距原点 16 米	42.491	距原点 16 米	13.620
距原点 17 米	40.267	距原点 17 米	13.229
距原点 18 米	38.275	距原点 18 米	12.861
距原点 19 米	36.490	距原点 19 米	12.511
距原点 20 米	34.887	距原点 20 米	12.180
距原点 21 米	33.440	距原点 21 米	11.865

距原点 22 米	32.127	距原点 22 米	11.565
距原点 23 米	30.929	距原点 23 米	11.279
距原点 24 米	29.830	距原点 24 米	11.007
距原点 25 米	28.817	距原点 25 米	10.746
距原点 26 米	27.879	距原点 26 米	10.497
距原点 27 米	27.005	距原点 27 米	10.259
距原点 28 米	26.190	距原点 28 米	10.031
距原点 29 米	25.426	距原点 29 米	9.812
距原点 30 米	24.707	距原点 30 米	9.602
距原点 31 米	24.030	距原点 31 米	9.401
距原点 32 米	23.390	距原点 32 米	9.207
距原点 33 米	22.783	距原点 33 米	9.020
距原点 34 米	22.208	距原点 34 米	8.841
距原点 35 米	21.661	距原点 35 米	8.668
距原点 36 米	21.140	距原点 36 米	8.502
距原点 37 米	20.643	距原点 37 米	8.342
距原点 38 米	20.169	距原点 38 米	8.187
距原点 39 米	19.716	距原点 39 米	8.037
距原点 40 米	19.282	距原点 40 米	7.893
距原点 41 米	18.866	距原点 41 米	7.754
距原点 42 米	18.467	距原点 42 米	7.619
距原点 43 米	18.084	距原点 43 米	7.488
距原点 44 米	17.716	距原点 44 米	7.362
距原点 45 米	17.363	距原点 45 米	7.240
距原点 46 米	17.023	距原点 46 米	7.122
距原点 47 米	16.695	距原点 47 米	7.007
距原点 48 米	16.380	距原点 48 米	6.896
距原点 49 米	16.075	距原点 49 米	6.788
距原点 50 米	15.782	距原点 50 米	6.683

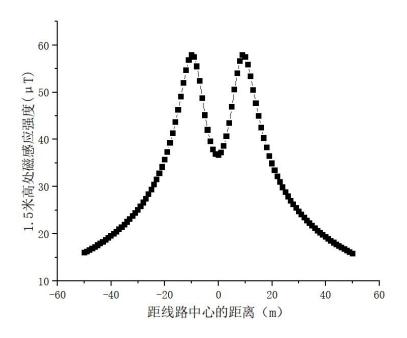


图 6 同塔双回架设路段磁感应强度分布图

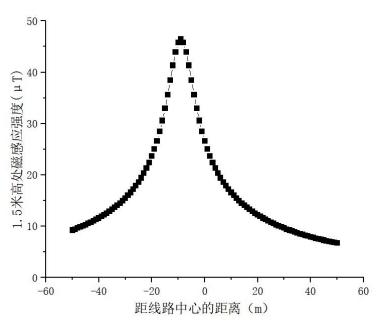


图 7 双回路塔单侧挂线架设路段磁感应强度分布图

由计算结果可以看出,220kV 同塔双回架设路段距塔基中心线-10m 处的工频磁感应强度值最大,为57.860μT,双回路塔单侧挂线架设路段距塔基中心线-9m 处的工频磁感应强度值最大,为46.494μT,所有点位的工频磁感应强度值均符合《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定的100μT的公众曝露控制限值要求。

根据《河北交投围场德佑 200MW 光伏储能一体化项目配套 220kV 输电线路工程项目环境影响报告表》,AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔同塔双回路径距中心线约-4 米处的工频电场强度值最大,其值为3.835kV/m,符合《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定的架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所在频率为 50Hz 时的工频电场强度公众曝露控制限值为 10kV/m,且给出警示和防护指示标志;距中心线约-5 米处的工频磁感应强度值最大,其值为 79.40701 μ T,符合《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定的 100μT 的公众曝露控制限值要求。

6 电磁环境保护措施

6.1 设计阶段电磁环境保护措施

设计阶段电磁环境保护措施主要包括:

- ①合理选线;
- ②合理选择参数;
- ③优化相序布置。

6.2 运营阶段电磁环境保护措施

加强日常管理和维护,定期巡检,使变压器、线路保持良好的运行状态。

7 电磁环境管理与监测计划

7.1 环境管理

1、管理机构

(1) 施工期

施工期,建设单位、施工单位应在管理机构内配备 1~2 名环保管理人员, 负责环境保护管理工作。

(2) 运行期

运行期,运维单位应在管理机构内配备 1~2 名环保管理人员,负责环境保护管理工作。

2、环境保护培训

应对与工程项目有关的主要人员,包括施工单位、运行单位,进行环境保护 技术和政策方面的培训与宣传,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。

项目	参加培训对象	培训内容	
		1.中华人民共和国环境保护法	
	建设单位或负责运行 环境保护 管理培训 的单位、施工单位、	2. 中华人民共和国水土保持法	
arms Libe Des L		建设单位或负责运行	3. 中华人民共和国野生植物保护条例
 		4. 建设项目环境保护管理条例	
日、工、日かり	其他相关人员	5. 中华人民共和国文物保护法	
		6. 中华人民共和国电力法	
		7. 其他有关的管理条例、规定	

表 8 环境保护培训计划

7.2 监测计划

根据本工程的环境影响和环境管理要求,制定了环境监测计划,以监督有关的环保措施能够得到落实。

表 9 环境监测计划

	l			
时期	环境问题	环境保护措施	负责部门	监测频率
H 1 731	21.25c1-1762	~ L-2g (V/1) 1日 NE	XX HP11	皿 1次1万次十

运行期	工频电场、 工频磁场	加强维护和巡检	建设单位	结合工程竣工环保验收 开展1次监测,后期按 照环保部门要求定期对 线路开展电磁监测。
-----	---------------	---------	------	---

7.3 档案管理

建设单位应做好环境管理台账记录,包括项目基本信息、生产设施运行管理信息、污染防治设施运行管理信息、监测记录信息等,电子台账和纸质台账保存期限不少于5年。

8 电磁环境影响评价结论

8.1 项目建设内容及规模

- (1)项目名称: 围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路工程。
- (2) 建设性质:新建。
- (3)建设单位:华润新能源(木兰围场)风能有限公司.
- (4) 建设地点:河北省承德市围场满族蒙古族自治县道坝子乡、半截塔镇
- (5) 建设内容

围场朝阳 220kV 变电站至牌楼 500kV 变电站汇集线路:起自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔,止于牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔,路径长度为 7.306km,均采用架空建设,其中线路自围场朝阳 220kV 升压站 220kV 侧南数第 1 个间隔至牌楼 500 千伏变电站规划线路 AN7 双回路铁塔路径长度为 5.723km,与华润朝阳 220 伏升压站至华润西龙头线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设;AN7 双回路铁塔至牌楼 500kV 变电站 220kV 侧北数第 4 个间隔路径长度为 1.583km,与德佑 220kV 升压站至牌楼 500kV 变电站线路同步建设、同步运行,构成同塔双回架设,其中塔基 MN25 (即 AN7)至 MN26 之间构成双回路塔单侧挂线,路径长度为 0.126km。线路走向呈东北至西南,全线位于围场满族蒙古族自治县。

8.2 电磁环境影响分析结论

(1) 电磁环境现状评价结论

各监测点工频电场强度在 $1.09V/m\sim1.76V/m$ 之间,工频磁感应强度在 $0.015\mu T\sim0.016\mu T$,所有点位的监测结果均低于 4kV/m 和 $100\mu T$ 的公众曝露控制限值要求。

(2) 电磁环境影响评价结论

经过模式预测,当本项目投入运行后,架空线路周围的工频电场强度和工频 磁感应强度分别满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中 4kV/m(架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所在频率为

50Hz时的工频电场强度公众曝露控制限值为10kV/m,且应给出警示和防护标志) 和 100uT 的公众曝露控制限值要求。

8.3 结论

本项目为输电线路工程项目,技术成熟、可靠、安全,项目建设区域无电磁环境污染源,电磁环境本底现状满足环评标准要求。通过加强变压器日常运维、定期巡检,合理选线、合理选择参数,优化相序布置,并加强线路日常管理、维护和巡检,能有效控制工程建设对电磁环境的影响。从控制电磁环境影响角度而言,该项目是可行的。