

江苏镇江中能绿电丹徒区荣炳盐资源区 50 兆瓦渔光互补 光伏发电项目 110 千伏送出工程一般变动环境影响分析

一、变动情况

1.1 环保手续办理情况

国网江苏省电力有限公司镇江供电分公司于 2024 年 12 月委托江苏方天电力技术有限公司编制完成了《江苏镇江中能绿电丹徒区荣炳盐资源区 50 兆瓦渔光互补光伏发电项目 110 千伏送出工程建设项目环境影响报告表》，并已于 2025 年 1 月 23 日取得镇江市生态环境局的批复（镇环审（2025）6 号）。本工程于 2026 年 2 月 12 日建成并投入调试阶段，目前正在开展竣工环境保护验收工作。

1.2 环评批复要求及落实情况

本工程环评批复要求及落实情况见表 1。

表 1 环评审批文件要求及落实情况

批复意见要求	落实情况
严格执行环保要求和相关设计标准、规程，优化设计方案，工程建设应符合项目所涉区域的总体规划。	已落实： 已严格执行环保要求和相关设计标准、规程，优化了设计方案，工程建设已取得相关规划部门同意。
优化导线相间距离以及导线布置，降低输电线路对周围电磁环境影响。	已落实： 优化了导线相间距离及导线布置方式，降低了输电线路电磁环境影响。
线路通过有人居住、工作或学习的建筑物时，应采取增加导线对地高度等措施。	已落实： 本工程优化了线路路径，提高了导线对地高度，满足环评报告表中提出的导线对地高度要求。
加强施工期环境保护，落实各项环保措施，尽量减少土地占用和对植被的破坏。	已落实： 已加强施工期环境保护，落实了各项环保措施，减少了土地占用和对植被的破坏。施工完成后对施工现场及塔基周围进行了植被恢复
项目建设必须严格执行环保“三同时”制度。	已落实： 本工程执行了“三同时”制度，环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用。本工程目前正在按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评（2017）4 号）要求开展竣工环境保护验收工作。

<p>建设项目的环评评价文件经批准后，建设项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，你单位应当重新报批建设项目的环评评价文件。建设项目的环评评价文件自批准之日起超过五年，方决定该项目开工建设的，环评评价文件应当报我局重新审核。</p>	<p>已落实： 项目的性质、规模、地点、采取的环境保护措施未发生重大变动。本工程自批复下达之日起五年内开工建设。</p>
---	---

1.3 变动判定情况

对照《输变电建设项目重大变动清单（试行）》（环办辐射〔2016〕84 号），江苏镇江中能绿电丹徒区荣炳盐资源区 50 兆瓦渔光互补光伏发电项目 110 千伏送出工程实际建成后的工程性质、生产工艺及拟采取的环保措施均未发生变化，规模、地点与环评报告相比略有变化，属于一般变动，无重大变动，详见表 2。

表 2 江苏镇江中能绿电丹徒区荣炳盐资源区 50 兆瓦渔光互补光伏发电项目 110 千伏送出工程变动内容判定结果表

变动工程内容	原环评内容及要求	实际建设内容	主要变动内容	变动原因	变动判定
江苏镇江中能绿电丹徒区荣炳盐资源区 50 兆瓦渔光互补光伏发电项目 110 千伏送出工程	丹徒~宝堰 T 接中能绿电升压站 110 千伏线路工程	本项目 110kV 线路路径长 9.97km，其中新建双设双挂（一回备用）110kV 架空线路路径长 8.3km，新建单回架设 110kV 架空线路路径长 0.28km，新建双设单敷 110kV 电缆线路路径长 0.23km，恢复双回架空线路路径长 1.16km（现状 110kV 徒宝 843 线/容徒 842 线#24 塔~#28 塔之间线路）。	本项目 110kV 线路路径长 10.019km，其中新建双设双挂（一回备用）110kV 架空线路路径长 8.272km，新建双设单挂 110kV 架空线路路径长 0.238km，新建双设单敷 110kV 电缆线路路径长 0.354km，恢复双回架空线路路径长 1.155km（现状 110kV 徒宝 843 线/容徒 842 线#24 塔~#28 塔之间线路）。	路径未变，验收调查时进一步核实了线路长度和架设方式。	①线路长度增加 0.049 km，占环评阶段路径长度的 0.49%，未超过原路径长度的 30%； ②部分部分单回架空改为双设单挂，对照环办辐射〔2016〕84 号文中“输变电建设项目重大变动清单”第五条，不属于重大变动。

注：未列入此表的项目性质、拟采取的环保措施均未发生变动。

二、评价要素

2.1 原环评评价等级

表 3 江苏镇江中能绿电丹徒区荣炳盐资源区 50 兆瓦渔光互补光伏发电项目

110 千伏送出工程（原环评评价等级）

序号	项目		等级
1	电磁环境	架空线路	二级
2		电缆线路	三级

2.2 原环评评价范围

表 4 江苏镇江中能绿电丹徒区荣炳盐资源区 50 兆瓦渔光互补光伏发电项目 110 千伏送出工程原环评评价范围

序号	项目	范围
1	电磁环境	110kV 架空线路：边导线地面投影外两侧各 30m 范围内区域 110kV 电缆线路：管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）
2	声环境	110kV 架空线路：边导线地面投影外两侧各 30m 范围内区域
3	生态环境	110kV 边导线地面投影外两侧各 300m 范围内的带状区域 110kV 电缆线路：管廊两侧边缘各外延 300m 范围内带状区域

2.3 原环评评价标准

表 5 江苏镇江中能绿电丹徒区荣炳盐资源区 50 兆瓦渔光互补光伏发电项目 110 千伏送出工程原环评评价标准

序号	项目		标准
1	电磁环境	工频电场强度	评价执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1“公众曝露控制限值”规定, 电场强度控制限值为 4000V/m。
		工频磁感应强度	评价执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1“公众曝露控制限值”规定,磁感应强度控制限值为 100 μ T。
2	声环境	质量标准	线路沿线区域执行《声环境质量标准》(GB3096—2008) 1 类(昼间 55dB (A), 夜间 45dB (A))、4a 类(昼间 70dB (A), 夜间 55dB (A))。
		施工期	《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011), 昼间 70dB (A), 夜间 55dB (A)。

2.4 变化情况

经核实,江苏镇江中能绿电丹徒区荣炳盐资源区 50 兆瓦渔光互补光伏发电项目 110 千伏送出工程实际建成后的工程性质、生产工艺及拟采取的环保措施均未发生变化,规模、地点与环评报告相比略有变化,根据检测结果,工程周围工频电场强度、工频磁感应强度及噪声检测结果均满足相应标准限值要求,相应变动未导致各环境要素的影响分析结论发生变化。原建设项目环境影响评价文件中各环境要素评价等级、评价范围、评价标准等均未发生变化。

三、环境影响分析说明

本工程相关变动未导致本工程对周围电磁环境、声环境、生态环境的影响发生变化,工程变动后各环境要素的影响分析结论未发生变化。

本工程相关变动未导致危险物质和环境风险源发生变化。

四、结论

本工程相关变动均为一般变动,变动前后原建设项目环境影响评价结论未发生变化。

国网江苏省电力有限公司镇江供电分公司

2026 年 1 月

