

检索号	2022-TKHP-0077
商密级别	/

# 建设项目环境影响报告表

(公开本)

项目名称：无锡国家电投江阴利港市场化集中式光伏发电项目（100兆瓦）110千伏送出工程

建设单位（盖章）：国网江苏省电力有限公司无锡供电分公司

编制单位：**江苏通凯生态环境科技有限公司**

编制日期：**2023年4月**

## 一、建设项目基本情况

建设项目名称		无锡国家电投江阴利港市场化集中式光伏发电项目（100兆瓦） 110千伏送出工程		
项目代码		2209-320000-04-01-237784		
建设单位联系人		/	联系方式	/
建设地点		江阴市利港街道境内		
地理坐标	黄石~柏木T接利港光伏电站110千伏线路工程	起点（E120度5分37.103秒，N31度53分12.246秒）		
		终点（E120度5分13.604秒，N31度53分5.504秒）		
	柏木变侧原#23塔改造	起点（E120度5分17.703秒，N31度53分26.341秒）		
		终点（E120度5分13.217秒，N31度53分26.935秒）		
建设项目行业类别		55-161 输变电工程	用地（用海）面积（m <sup>2</sup> ）/长度（km）	用地面积：2966m <sup>2</sup> （永久占地 66；临时用地 2900） 线路长度：0.85
建设性质		<input checked="" type="checkbox"/> 新建（迁建） <input type="checkbox"/> 改建 <input type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批（核准/备案）部门（选填）		江苏省发展和改革委员会	项目审批（核准/备案）文号（选填）	苏发改能源发[2022]1321号
总投资（万元）		/	环保投资（万元）	/
环保投资占比（%）		/	施工工期	6个月
是否开工建设		<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是：_____		
专项评价设置情况		根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本项目设置了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		

<p>其他符合性分析</p>	<p>本项目输电线路路径已取得江阴市自然资源和规划局的原则同意，详见附件4。本项目的建设符合当地城镇发展的规划要求。</p> <p>对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目输电线路不进入生态敏感区（包括法定生态保护区、重要生境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的区域），评价范围内不涉及生态保护目标（包括受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等）；对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发[2018]74号）和《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发[2020]1号），本项目输电线路评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线和江苏省生态空间管控区域；本项目110kV输电线路评价范围内不涉及《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》第三条（一）中的环境敏感区（包括国家公园、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）。</p> <p>本项目符合江苏省及无锡市“三线一单”（生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线和生态环境准入清单）要求。</p> <p>本项目输电线路评价范围内不涉及生态红线，符合生态红线管控要求。本项目架空线路采用双设单挂和单回架设方式，部分架空线路段利用原有线路通道架线，减少了新开辟走廊和土地占用，降低了环境影响；输电线路不涉及集中林区，保护了当地生态环境，因此本项目选线能够满足《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）相关要求。</p>
----------------	--

## 二、建设内容

<p>地理位置</p>	<p>无锡国家电投江阴利港市场化集中式光伏发电项目（100兆瓦）110千伏送出工程位于江阴市利港街道境内。黄石~柏木 T 接利港光伏电站 110 千伏线路工程起于利港光伏电站，止于 110kV 黄柏线#17 杆；柏木变侧原#23 塔改造工程起于 110kV 黄柏线#22 杆，止于柏木变。本项目地理位置示意图见附图 1。</p>																																								
<p>项目组成及规模</p>	<p><b>2.1 项目由来</b></p> <p>利港地区将建设利港光伏电站（正在履行相关环保手续），为满足利港光伏发电项目电力的送出需求，国网江苏省电力有限公司无锡供电分公司建设无锡国家电投江阴利港市场化集中式光伏发电项目（100兆瓦）110千伏送出工程十分必要。</p> <p><b>2.2 项目规模</b></p> <p>（1）黄石~柏木 T 接利港光伏电站 110 千伏线路工程</p> <p>新建线路路径长约 0.75km，其中架空线路路径长约 0.45km，双设单挂架设；电缆线路路径长约 0.3km，单回敷设。</p> <p>（2）柏木变侧原#23 塔改造工程</p> <p>拆除原 110kV 黄柏线#23 塔及相应约 0.1km 导线，利用原通道新建单回架空线路路径长约 0.1km。</p> <p>本项目黄石~柏木 T 接利港光伏电站 110 千伏线路工程架空线路采用 JL/G1A-300/25 型钢芯铝绞线，柏木变侧原#23 塔改造工程架空线路采用 2×JL/G1A-300/25 型钢芯铝绞线，电缆线路型号为 ZC-YJLW03-64/110kV-1×630mm<sup>2</sup>。</p> <p><b>2.3 项目组成</b></p> <p>项目组成详见表 1。</p> <p style="text-align: center;"><b>表 1 本项目组成一览表</b></p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 30%;">项目组成名称</th> <th colspan="3">建设规模及主要工程参数</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td rowspan="2">主体工程</td> <td>线路路径长度</td> <td colspan="3">新建线路路径长约 0.85km，其中双设单挂架空线路路径长约 0.45km，单回架空线路路径长约 0.1km；单回电缆线路路径长约 0.3km；拆除原黄柏线#23 塔及相应约 0.1km 导线。</td> </tr> <tr> <td>杆塔数量、塔型</td> <td colspan="3">                     本项目共新立 5 基杆塔，杆塔塔型图见附图 7。                     <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 5px;"> <thead> <tr> <th>杆塔型号</th> <th>杆塔类型</th> <th>杆塔呼高 (m)</th> <th>数量 (基)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>110-DC21G-Z2</td> <td>直线杆</td> <td>21</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-DD21GS-DJ</td> <td rowspan="2">转角杆</td> <td>24</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-DD21GS-J4</td> <td>21</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-DD21GS-DJDL</td> <td>直线杆</td> <td>27</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-FD21GD-DJ</td> <td>转角杆</td> <td>21</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">合计</td> <td>5</td> </tr> </tbody> </table> </td> </tr> </tbody> </table>	项目组成名称	建设规模及主要工程参数			主体工程	线路路径长度	新建线路路径长约 0.85km，其中双设单挂架空线路路径长约 0.45km，单回架空线路路径长约 0.1km；单回电缆线路路径长约 0.3km；拆除原黄柏线#23 塔及相应约 0.1km 导线。			杆塔数量、塔型	本项目共新立 5 基杆塔，杆塔塔型图见附图 7。 <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 5px;"> <thead> <tr> <th>杆塔型号</th> <th>杆塔类型</th> <th>杆塔呼高 (m)</th> <th>数量 (基)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>110-DC21G-Z2</td> <td>直线杆</td> <td>21</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-DD21GS-DJ</td> <td rowspan="2">转角杆</td> <td>24</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-DD21GS-J4</td> <td>21</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-DD21GS-DJDL</td> <td>直线杆</td> <td>27</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-FD21GD-DJ</td> <td>转角杆</td> <td>21</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">合计</td> <td>5</td> </tr> </tbody> </table>			杆塔型号	杆塔类型	杆塔呼高 (m)	数量 (基)	110-DC21G-Z2	直线杆	21	1	110-DD21GS-DJ	转角杆	24	1	110-DD21GS-J4	21	1	110-DD21GS-DJDL	直线杆	27	1	110-FD21GD-DJ	转角杆	21	1	合计			5
项目组成名称	建设规模及主要工程参数																																								
主体工程	线路路径长度	新建线路路径长约 0.85km，其中双设单挂架空线路路径长约 0.45km，单回架空线路路径长约 0.1km；单回电缆线路路径长约 0.3km；拆除原黄柏线#23 塔及相应约 0.1km 导线。																																							
	杆塔数量、塔型	本项目共新立 5 基杆塔，杆塔塔型图见附图 7。 <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse; margin-top: 5px;"> <thead> <tr> <th>杆塔型号</th> <th>杆塔类型</th> <th>杆塔呼高 (m)</th> <th>数量 (基)</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>110-DC21G-Z2</td> <td>直线杆</td> <td>21</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-DD21GS-DJ</td> <td rowspan="2">转角杆</td> <td>24</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-DD21GS-J4</td> <td>21</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-DD21GS-DJDL</td> <td>直线杆</td> <td>27</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td>110-FD21GD-DJ</td> <td>转角杆</td> <td>21</td> <td>1</td> </tr> <tr> <td colspan="3" style="text-align: center;">合计</td> <td>5</td> </tr> </tbody> </table>			杆塔型号	杆塔类型	杆塔呼高 (m)	数量 (基)	110-DC21G-Z2	直线杆	21	1	110-DD21GS-DJ	转角杆	24	1	110-DD21GS-J4	21	1	110-DD21GS-DJDL	直线杆	27	1	110-FD21GD-DJ	转角杆	21	1	合计			5										
杆塔型号	杆塔类型	杆塔呼高 (m)	数量 (基)																																						
110-DC21G-Z2	直线杆	21	1																																						
110-DD21GS-DJ	转角杆	24	1																																						
110-DD21GS-J4		21	1																																						
110-DD21GS-DJDL	直线杆	27	1																																						
110-FD21GD-DJ	转角杆	21	1																																						
合计			5																																						

	架空线路参数	(1) 架设方式：双设单挂架设和单回架设，相序未定。 (2) 导线参数：采用 2×JL/G1A-300/25 型钢芯铝绞线，导线直径 23.8mm，单分裂，单根导线最大载流量 345A；采用 JL/G1A-300/25 型钢芯铝绞线。导线直径 23.8mm，单分裂，单根导线最大载流量 345A (3) 架设高度：根据设计资料，导线对地高度≥17m。	
	电缆线路参数	采用电缆沟井、电缆排管、电缆拉管敷设。电缆型号为 ZC-YJLW03-64/110kV-1×630mm <sup>2</sup> 单芯铜导线电缆。	
	辅助工程	/	
	环保工程	/	
	依托工程	部分架空线路利用原有线路通道架设	
	临时工程	塔基施工区	新立 5 基钢管杆，每处塔基永久占地约 4m <sup>2</sup> ，共约 20m <sup>2</sup> ；每处塔基施工临时用地面积约 200m <sup>2</sup> ，每处设 1 座临时沉淀池，共约 1000m <sup>2</sup> 。
		牵张跨越场区	本项目线路较短，不设置牵张场地，本项目架空线路跨越道路共约 2 次，需在跨越处设置临时施工场地搭设跨越架，共 2 处，每处平均临时占地面积约 200m <sup>2</sup> ，共计 400m <sup>2</sup> 。
		电缆线路施工区	本项目新建电缆沟井、电缆排管约 0.12km，施工宽度约 5m，临时用地面积约 600m <sup>2</sup> ，同时新建电力拉管约 0.18km（2 处），电力拉管临时用地面积约 400m <sup>2</sup> ，以上共计 1000m <sup>2</sup> 。
		拆除塔基及线路区	拆除塔基处临时用地面积共计约 100m <sup>2</sup> 。
		施工临时道路	本项目部分线路位于农用地中，需新建施工临时道路，长约 100m，宽度约 4m，共计约 400m <sup>2</sup> 。
总平面及现场布置	<p><b>2.4 线路路径</b></p> <p>(1) 黄柏线 T 接利港光伏电站 110kV 线路工程</p> <p>线路起自拟建利港光伏电站，向西新建双设单挂架空线路至新立 T1，随后折向南至创新河北侧，接着折向西跨越苍山路至新立 T4，引下转电缆，向西穿越利港河、西利路后继续向西北方向敷设，随后折向西南敷设电缆至#17 杆上杆，接入现有 110kV 黄柏线。</p> <p>(2) 柏木变侧原#23 塔改造工程</p> <p>线路起自现有 110kV 黄柏线#22 杆塔，利用原线路通道向西跨越西利路至柏木 110kV 变电站。</p> <p>本项目输电线路路径图详见附图 2。</p>		
	<p><b>2.5 现场布置</b></p> <p>(1) 架空线路</p> <p>本项目新立 5 基杆塔，每处杆塔塔基施工临时用地面积约 200m<sup>2</sup>，每处设 1 座临时沉淀池，临时用地面积共计约 1000m<sup>2</sup>；不设置牵张场，拟设 2 处跨越场，临时用地面积约 400m<sup>2</sup>。</p> <p>本项目线路工程施工，交通尽量利用项目沿线已有的国道、省道、县道，以利用已有道路为第一选择，根据现场踏勘情况，本项目线路部分塔基位于农用地中，需新建施工临时道路，长约 100m，宽度约 4m，临时用地面积约 400m<sup>2</sup>。</p>		

	<p>(2) 电缆线路</p> <p>本项目采用电缆沟（井）、电缆排管和电缆拉管敷设电缆，开挖时，表土及土方别分堆放在电缆沟井和排管一侧，电缆沟井和排管施工宽度约 5m，临时用地面积约 600m<sup>2</sup>，电力拉管临时用地面积约 400m<sup>2</sup>。</p>
<p>施工方案</p>	<p>本项目分为架空线路施工和电缆线路施工，施工总工期预计为 6 个月。</p> <p>(1) 架空线路</p> <p>本项目需拆除现有 1 基杆塔和相应导线，同时还需拆除原有导地线、附件等。拆除下来的杆塔、导地线及附件等临时堆放在施工场区，及时运出并进行回收利用。为不增加对地表的扰动，尽量减小土方开挖量，拆除杆塔处回填土壤，恢复土地原貌。</p> <p>本项目新建架空线路工程施工内容包括塔基基础施工、铁塔安装施工和架线施工三个阶段，其中塔基基础施工包括表土剥离、基坑开挖、余土弃渣的堆放以及预制混凝土浇筑，铁塔安装施工采用分解组塔的施工方法，架线施工采用张力架线方法施工，在展放导线过程中，展放导引绳需由人工完成。</p> <p>(2) 电缆线路</p> <p>本项目电缆线路为电缆沟井、排管和拉管敷设，其中电缆沟井和排管主要施工内容包括测量放样、电缆沟开挖、工井施工、电缆支架安装、电缆敷设、挂标识牌、线路检查、盖板回填等过程组成；拉管主要施工内容包括测量定位、开挖工作坑（机械开挖、人工修槽）、钻导向孔、回拖管材、工作坑清淤和回填过程组成。以上施工采用机械施工和人力开挖结合的方式，开挖的土方堆放于电缆沟井或电缆通道一侧，采取苫盖措施，施工结束时分层回填。</p>
<p>其他</p>	<p>无</p>

### 三、生态环境现状、保护目标及评价标准

<p>生态环境现状</p>	<p><b>3.1 功能区划情况</b></p> <p>对照2015年发布的《全国生态功能区划（修编版）》，本项目所在区域生态功能大类为人居保障，生态功能类型为大都市群（III-01-02 长三角大都市群）。</p> <p>对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发[2018]74号）和《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发[2020]1号），本项目输电线路评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线和江苏省生态空间管控区域。</p> <p><b>3.2 土地利用现状、植被类型及野生动植物</b></p> <p>对照《江阴市国土空间规划近期实施方案》，本项目输电线路沿线周围为农用地和建设用地等，植被类型主要为灌木丛等人工植被。根据相关资料并结合现场踏勘，本项目影响范围内植物主要为松树、柏树、芦苇、狗尾巴草等，动物主要为家鼠、华南兔、黄鼬、蟾蜍、麻雀等。现场踏勘时，本项目影响范围内未发现《国家重点保护野生动物名录》（2021年版）、《国家重点保护野生植物名录》（2021年版）中收录的国家重点保护野生动植物。</p> <p><b>3.3 环境状况</b></p> <p>本项目运行期主要涉及的环境要素为电磁环境和声环境。本次环评对电磁环境和声环境进行了现状监测。</p> <p><b>3.3.1 电磁环境</b></p> <p>现状监测结果表明，本项目线路沿线敏感目标测点处工频电场强度为0.9V/m~46.3V/m，工频磁感应强度为0.023μT~0.096μT。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表1中工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100μT公众曝露控制限值要求。监测结果详见电磁环境影响专题评价。</p> <p><b>3.3.2 声环境</b></p> <p>本项目委托江苏核众环境监测技术有限公司（CMA 证书编号：171012050259）开展声环境现状监测，监测结果见表2，声环境现状监测情况详见附件6。</p> <p>现状监测结果表明，本项目110kV线路沿线声环境保护目标测点处的昼间噪声为44dB(A)，夜间噪声为41dB(A)，能够满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准要求。</p>
<p>与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题</p>	<p>本项目原有环境污染情况主要为现有110kV黄柏线产生的工频电场、工频磁场及噪声影响。110kV黄柏线最近一期工程属于“无锡东亚燃机电厂220kV送出线路等17项输变电工程”中“220kV黄石变电站110kV出线配套工程”，该工程已于2018年10月通过竣工环保自主验收（见附件5），验收结果表明，110kV黄柏线周围电磁环境、声环境均满足相应标准要求，无生态破坏问题。</p>

生态环境  
保护  
目标

### 3.4 生态保护目标

对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目输电线路不进入生态敏感区（包括法定生态保护区域、重要生境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的区域），根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本项目架空线路生态环境影响评价范围为边导线地面投影外两侧各300m内的带状区域，电缆线路生态环境影响评价范围为电缆管廊两侧边缘各外延300m（水平距离）内的带状区域。

对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目输电线路评价范围内不涉及生态保护目标（包括受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等）；对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发[2018]74号）和《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发[2020]1号），本项目输电线路评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线和江苏省生态空间管控区域；本项目输电线路评价范围内不涉及《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》第三条（一）中的环境敏感区（包括国家公园、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）。

本项目与江苏省生态空间保护区域位置关系示意图见附图6。

### 3.5 电磁环境敏感目标

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本项目 110kV 架空线路电磁环境影响评价范围为边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域，电缆线路电磁环境影响评价范围为电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）的区域。

电磁环境敏感目标指电磁环境影响评价与监测需重点关注的对象，包括住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物。

根据现场踏勘，本项目 110kV 架空线路评价范围内共有 3 处电磁环境敏感目标，共计 2 户民房，7 栋厂房，1 栋办公楼，1 间仓库；电缆线路评价范围内有 1 处电磁环境敏感目标，为 1 户民房。详见电磁环境影响专题评价。

### 3.6 声环境保护目标

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），确定 110kV 架空线路声环境影响评价范围为边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域。

根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），声环境保护目标是指依据法律、法规、标准政策等确定的需要保持安静的建筑物及建筑物集中区；根据《中华人民共和国噪声污染防治法》，噪声敏感建筑物是指用于居住、科学研究、医疗卫生、文化教育、机关团体办公、社会福利等需要保持安静的建筑物。

根据现场踏勘，本项目 110kV 架空线路评价范围内共有 1 处声环境保护目标，共计约 2 户民房。本项目周围声环境保护目标现状照片见附图 2，声环境保护目标情况见表 3。



<p>评价标准</p>	<p><b>3.7 环境质量标准</b></p> <p><b>3.7.1 电磁环境</b></p> <p>工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中公众曝露控制限值，即工频电场强度限值：4000V/m；工频磁感应强度限值：100μT；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，其频率 50Hz 的电场强度控制限值为 10kV/m，且应给出警示和防护指示标志。</p> <p><b>3.7.2 声环境</b></p> <p>对照《市政府办公室关于印发江阴市声环境功能区划分方案的通知》（澄政办发〔2020〕71号），本项目 110kV 架空输电线路经过《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类、3 类和 4a 类地区，分别执行 2 类、3 类和 4a 类标准。其中 2 类标准：昼间限值为 60dB(A)，夜间限值为 50dB(A)；3 类标准：昼间限值为 65dB（A），夜间限值为 55dB（A）；4a 类标准：昼间限值为 70dB（A），夜间限值为 55dB（A）。</p> <p><b>3.8 污染物排放标准</b></p> <p><b>施工场界环境噪声排放标准</b></p> <p>执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）：昼间限值为 70dB(A)、夜间限值为 55dB(A)。</p>
<p>其他</p>	<p>无</p>

## 四、生态环境影响分析

施工期生态环境影响分析

### 4.1 生态影响分析

本项目建设对生态环境的影响主要为土地占用、植被破坏、水土流失。

#### (1) 土地占用

本项目对土地的占用主要表现为永久用地和临时用地。经估算，本项目永久用地主要为塔基用地（16m<sup>2</sup>，其中新建塔基占地 20m<sup>2</sup>，拆除塔基恢复占地 4m<sup>2</sup>）、电缆工作井（50m<sup>2</sup>）；临时用地主要为施工期新建塔基施工区（1000m<sup>2</sup>）、牵张跨越场区（400m<sup>2</sup>）电缆线路施工区（1000m<sup>2</sup>）、拆除塔基及线路区（100m<sup>2</sup>）和施工临时道路区（400m<sup>2</sup>），详见表 4。

表 4 本项目占地类型及面积一览表

分类	永久占地（m <sup>2</sup> ）	临时占地（m <sup>2</sup> ）	占地类型
新建塔基施工区	20	1000	农用地、市政绿化用地和建设用地
牵张跨越场区	/	400	农用地
拆除塔基及线路区	-4（恢复）	100	农用地
电缆线路施工区	50	1000	市政绿化用地、建设用地
施工临时道路区	/	400	农用地
合计	66	2900	/

综上，本项目用地面积约 2966m<sup>2</sup>，其中永久用地 66m<sup>2</sup>、临时用地 2900m<sup>2</sup>。

本项目施工期，设备、材料运输过程中，充分利用现有公路，根据需要开辟临时施工便道；材料运至施工场地后，应合理布置，减少临时占地；施工后及时清理现场，尽可能恢复原状地貌。

#### (2) 对植被和动物的影响

线路和杆塔（新立、拆除）施工时会破坏少量地表植被，建成后，对临时施工占地及时进行复耕或绿化处理，恢复土地原貌，对植被影响很小。施工时尽量避开动物繁殖期，施工机械和车辆等需远离可能存在的动物栖息的巢穴，加强保护野生动物；同时避免傍晚作业，并尽可能缩短施工时间，减轻对野生动物的干扰；施工期如发现珍稀保护动物应采取妥善措施进行保护，及时联系当地主管部门，采取适当措施保护，不得捕猎和伤害野生动物，通过采取以上措施，本项目施工对动物等影响较小。

#### (3) 水土流失

在土建施工时土石方开挖、回填以及临时堆土等，若不妥善处置均会导致水土流失。合理安排施工工期；施工结束后对临时占地采取工程措施恢复水土保持功能等措施，最大程度的减少水土流失。

综上所述，采取上述措施后，本项目建设对周围生态环境影响很小。

#### 4.2 施工噪声环境影响分析

线路施工会产生施工噪声，主要有运输车辆的噪声以及基础、架线及电缆施工中各种机具的设备噪声等。架空线路架线施工时的绞磨机等设备产生的机械噪声、线路施工时开挖等施工噪声，其声级一般小于 70dB(A)。

工程施工时通过采用低噪声施工机械设备，控制设备噪声源强；设置围挡，削弱噪声传播；加强施工管理，文明施工，错开高噪声设备使用时间，禁止夜间施工，可进一步降低施工噪声影响。通过采取以上噪声污染防治措施，以确保施工场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的限值要求。

本项目施工量小、施工时间短，对环境的影响是小范围的、短暂的，随着施工期的结束，其对环境的影响也将随之消失，对周围声环境影响较小。

#### 4.3 施工扬尘环境影响分析

施工扬尘主要来自土建施工的开挖作业、建筑装修材料的运输装卸、施工现场内车辆行驶时产生的扬尘等。

施工过程中，车辆运输散体材料和废弃物时，必须密闭，避免沿途漏撒；加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作；对进出施工场地的车辆进行冲洗、限制车速，减少或避免产生扬尘；施工现场设置围挡，施工临时中转土方以及弃土弃渣等要合理堆放，定期洒水进行扬尘控制；施工结束后，按“工完料尽场地清”的原则立即进行空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积。

通过采取上述环保措施，本项目施工扬尘对周围环境影响较小。

#### 4.4 施工废水环境影响分析

本项目施工过程中产生的废水主要为少量施工废水和施工人员的生活污水。

线路施工时，采用商品混凝土，施工产生的施工废水较少。线路工程施工废水主要为杆塔基础、电缆线路等施工时产生的泥浆水，经临时沉淀池去除悬浮物后，循环使用不外排，沉渣定期清理。

线路施工阶段，施工人员居住在施工点附近租住的当地民房内，产生的少量生活污水纳入当地污水系统处理。

通过采取上述环保措施，施工过程中产生的废水不会影响周围水环境。

#### 4.5 施工期固体废物环境影响分析

施工期固体废物主要为建筑垃圾、生活垃圾、拆除的杆塔和相应导线。施工产生的建筑垃圾若不妥善处置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。

施工过程中的建筑垃圾和生活垃圾分别收集堆放；弃土弃渣尽量做到土石方平衡，对不能平衡的弃土弃渣以及其他建筑垃圾及时清运，并委托有关单位运送至指定受纳场

	<p>地，生活垃圾分类收集后由环卫部门运送至附近垃圾收集点。拆除的杆塔及相应导线作为废旧物资由供电公司回收利用。</p> <p>通过采取上述环保措施，施工固废对周围环境影响很小。</p> <p>本项目生态环保设施、措施布置图见附图3，生态环保典型措施设计图见附图4。</p> <p><b>综上所述，通过采取上述施工期污染防治措施，并加强施工管理，本项目在施工期的环境影响是短暂的，对周围环境影响较小。</b></p>
<p>运营期生态环境影响分析</p>	<p><b>4.6 生态影响分析</b></p> <p>运行期做好加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理，避免对项目周边的自然植被和生态系统的破坏。</p> <p><b>4.7 电磁环境影响分析</b></p> <p>电磁环境影响分析详见电磁环境影响专题评价。通过模式预测和定性分析，无锡国家电投江阴利港市场化集中式光伏发电项目（100兆瓦）110千伏送出工程在认真落实电磁环境保护措施后，产生的工频电场、工频磁场对周围环境影响很小，投入运行后线路周围敏感目标的工频电场强度、工频磁感应强度能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表1中工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100μT公众曝露控制限值要求，架空线路下方“耕地等场所”的工频电场强度能够满足10kV/m控制限值要求。</p> <p><b>4.8 声环境影响分析</b></p> <p>（1）架空线路</p> <p>高压架空输电线路下的可听噪声主要是由导线表面在空气中的局部放电（电晕）产生的，可听噪声主要发生在阴雨天气下，因水滴的碰撞或聚集在导线上产生大量的电晕放电，而在晴好天气下只有很少的电晕放电产生。</p> <p>根据相关研究结果及近年来大量的实测数据表明，110kV架空线路一般在晴天时，其噪声测量值基本和环境背景值相当，对环境影响很小。本项目输电线路在设计施工阶段，通过使用加工工艺先进、表面光滑的导线等措施减少电晕放电，以降低可听噪声，对周围声环境保护目标的声环境影响较小。</p> <p>（2）电缆线路</p> <p>根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），电缆线路可不进行声环境影响评价。</p>

<p>选址选线环境合理性分析</p>	<p>对照《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2022），本项目输电线路不进入生态敏感区（包括法定生态保护区域、重要生境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的区域），评价范围内不涉及生态保护目标（包括受影响的重要物种、生态敏感区以及其他需要保护的物种、种群、生物群落及生态空间等）；对照《江苏省国家级生态保护红线规划》（苏政发[2018]74号）和《江苏省生态空间管控区域规划》（苏政发[2020]1号），本项目输电线路评价范围内不涉及江苏省国家级生态保护红线和江苏省生态空间管控区域；本项目输电线路评价范围内不涉及《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》第三条（一）中的环境敏感区（包括国家公园、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）。</p> <p>本项目输电线路评价范围内不涉及生态红线，符合生态红线管控要求。本项目架空线路采用双设单挂和单回架设方式，部分架空线路段利用原有线路通道架线，减少了新开辟走廊和土地占用，降低了环境影响；输电线路不涉及集中林区，保护了当地生态环境，因此本项目选线能够满足《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）相关要求。</p> <p>根据现状监测及预测分析，本项目周围电磁环境和声环境现状及建成投运后周围电磁环境和声环境能够满足相关标准要求，对周围生态环境影响较小，无环境制约因素。</p> <p>本项目输电线路选线已取得江阴市自然资源和规划局的原则同意，项目的建设符合当地城镇发展的规划要求。</p> <p>综合以上分析，本项目选线具有合理性。</p>
--------------------	---

## 五、主要生态环境保护措施

施工期 生态环 境保护 措施	<p><b>5.1 生态环境保护措施</b></p> <p>(1) 加强对管理人员和施工人员的环保教育，提高其生态环保意识；</p> <p>(2) 严格控制施工临时用地范围，尽量利用现有道路运输设备、材料等；</p> <p>(3) 开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，做好表土剥离、分类存放；</p> <p>(4) 合理安排施工工期，避开雨季施工；</p> <p>(5) 选择合理区域堆放土石方，对临时堆放区域加盖苫布；</p> <p>(6) 施工结束后，应及时清理施工现场，对施工临时用地进行复耕或绿化处理，恢复临时占用土地原有使用功能；拆除塔基处，回填土壤或恢复绿化。</p> <p><b>5.2 大气污染防治措施</b></p> <p>施工期主要采取如下扬尘污染防治措施，尽量减少施工期扬尘对大气环境的影响：</p> <p>(1) 施工场地设置围挡，对作业处裸露地面覆盖防尘网，定期洒水，遇到四级或四级以上大风天气，停止土方作业；</p> <p>(2) 选用商品混凝土，加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作，在易起尘的材料堆场，采取密闭存储或采用防尘布苫盖，以防止扬尘对环境空气质量的影响；</p> <p>(3) 运输车辆按照规划路线和时间进行物料、渣土等的运输，采取遮盖、密闭措施，减少其沿途遗洒，不超载，经过村庄等敏感目标时控制车速。</p> <p><b>5.3 水污染防治措施</b></p> <p>线路施工人员一般临时租用当地民房居住，产生的少量生活污水纳入当地污水系统处理；线路施工产生的泥浆水经临时沉淀池去除悬浮物后回用不外排。</p> <p><b>5.4 噪声污染防治措施</b></p> <p>(1) 采用低噪声施工机械设备，设置围挡，控制设备噪声源强；</p> <p>(2) 优化施工机械布置、加强施工管理，文明施工，错开高噪声设备使用时间；</p> <p>(3) 合理安排噪声设备施工时段，禁止夜间施工，确保施工场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的限值要求。</p> <p><b>5.5 固体废物污染防治措施</b></p> <p>加强对施工期生活垃圾和建筑垃圾的管理，施工期间施工人员产生的少量生活垃圾委托地方环卫部门及时清运；建筑垃圾委托相关的单位运送至指定受纳场地；拆除的杆塔及相应导线作为废旧物资由供电公司回收利用。</p> <p>本项目施工期采取的生态环境保护措施和大气、水、噪声、固废污染防治措施的责任主体为施工单位，建设单位具体负责监督实施，确保措施有效落实；经分析，以上措施具</p>
-------------------------	---

	<p>有技术可行性、经济合理性、运行稳定性、生态保护的可达性，在认真落实各项污染防治措施后，本项目施工期对生态、大气、地表水、声环境影响较小，固体废弃物能妥善处理，对周围环境影响较小。</p>
<p>运营期生态环境保护措施</p>	<p><b>5.6 电磁环境</b></p> <p>架空线路建设时线路采用保证导线对地高度、优化导线相间距离以及导线布置方式，设置警示和防护指示标志，部分线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响，确保线路周围及环境敏感目标处的工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求；架空线路经过耕地等场所时工频电场强度能够满足工频电场强度 10kV/m 控制限值要求。</p> <p><b>5.7 声环境</b></p> <p>架空线路建设时通过选用加工工艺水平高、表面光滑的导线减少电晕放电，并采取保证导线对地高度等措施，以降低可听噪声。</p> <p><b>5.8 生态环境</b></p> <p>运行期做好加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理，避免对项目周边的自然植被和生态系统的破坏。</p> <p>本项目运营期采取的生态环境保护措施和电磁、噪声污染防治措施的责任主体为建设单位，建设单位应严格依照相关要求确保措施有效落实；经分析，以上措施具有技术可行性、经济合理性、运行稳定性、生态保护的可达性，在认真落实各项污染防治措施后，本项目运营期对生态、电磁和声环境影响较小。</p>

**5.9 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，由建设单位委托有资质的环境监测单位进行监测。具体监测计划见表5。

**表5 运行期环境监测计划**

序号	名称		内容
1	工频电场 工频磁场	点位布设	线路沿线电磁环境敏感目标处
		监测项目	工频电场（kV/m）、工频磁场（ $\mu$ T）
		监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）
		监测频次和时间	竣工环境保护验收监测一次，其后线路有环保投诉时须进行必要的监测。
2	噪声	点位布设	架空线路沿线声环境保护目标处
		监测项目	等效连续 A 声级（Leq, dB（A））
		监测方法	《声环境质量标准》（GB3096-2008）
		监测频次和时间	竣工环境保护验收监测一次，其后线路有环保投诉时须进行必要的监测。

其他



环保 投资	<p>本项目总投资约为/万元，其中环保投资约为/万元（企业自筹），主要用于线路沿线的生态恢复等，具体见表6。</p> <p style="text-align: center;"><b>表6 本项目环保投资一览表</b></p>			
	工程实施 时段	环境要素	污染防治措施	环保投资 (万元)
	施工期	生态环境	合理进行施工组织，控制施工用地，减少土石方开挖，减少弃土，保护表土，针对施工临时用地进行生态恢复	/
		大气环境	施工围挡、遮盖、定期洒水	/
		地表水环境	临时沉淀池	/
		声环境	低噪声施工设备	/
		固体废弃物	生活垃圾、建筑垃圾清运，拆除的杆塔及相应导线作为废旧物资由供电公司回收利用。	/
	运行期	电磁环境	保证架空线路导线对地高度，设置警示和防护指示标志，部分线路采用地下电缆，减少电磁环境影响。	/
		声环境	选用表面光滑的导线，保证导线对地高度	/
		生态环境	加强运维管理，植被绿化	/
		其他	环境管理和监测	/
	合计	/	/	/

## 六、生态环境保护措施监督检查清单

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	<p>(1) 加强对管理人员和施工人员的环保教育，提高其生态环保意识；(2) 严格控制施工临时用地范围，尽量利用现有道路运输设备、材料等；(3) 开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，做好表土剥离、分类存放；(4) 合理安排施工工期，避开雨季施工；(5) 选择合理区域堆放土石方，对临时堆放区域加盖苫布；(6) 施工结束后，应及时清理施工现场，对施工临时用地进行复耕或绿化处理，恢复临时占用土地原有使用功能，拆除塔基处，回填土壤并复耕。</p>	<p>(1) 加强了对管理人员和施工人员的环保教育，提高了其生态环保意识；(2) 严格控制了施工临时用地范围，利用现有道路运输设备、材料等；(3) 开挖作业时采取了分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，做好了表土剥离、分类存放；(4) 施工工期安排合理，未在雨季施工；(5) 在合理区域堆放土石方，对临时堆放区域加盖了苫布；(6) 施工结束后，及时清理了施工现场，对施工临时用地进行复耕或绿化处理，恢复了临时占用土地原有使用功能，拆除塔基处，已回填土壤并复耕。</p>	<p>做好加强巡查和检查，强化设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，并严格管理，避免对项目周边的自然植被和生态系统的破坏</p>	<p>已加强巡查和检查，强化了设备检修维护人员的生态环境保护意识教育，未对项目周边的自然植被和生态系统的破坏</p>
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	<p>(1) 施工人员租用当地民房，产生的生活污水纳入当地污水系统处理，不排入周围环境；(2) 线路施工产生的泥浆水经临时沉淀池去除悬浮物后回用不外排</p>	<p>(1) 施工人员租用了当地民房，产生的生活污水已纳入当地污水系统处理，未排入周围环境；(2) 线路施工产生的泥浆水经临时沉淀池去除悬浮物后回用，未外排，未影响周围地表水环境</p>	/	/
地下水及土壤环境	/	/	/	/

<p>声环境</p>	<p>(1) 采用低噪声施工机械设备，设置围挡，控制设备噪声源强；(2) 优化施工机械布置、加强施工管理，文明施工，错开高噪声设备使用时间；(3) 合理安排噪声设备施工时段，禁止夜间施工，确保施工场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的限值要求。</p>	<p>(1) 采用了低噪声施工机械设备，设置了围挡，有效控制了设备噪声源强；(2) 优化了施工机械布置、加强了施工管理，文明施工，错开了高噪声设备使用时间；(3) 已合理安排噪声设备施工时段，未在夜间施工，确保了施工场界噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)的限值要求。</p>	<p>架空线路建设时通过选用加工工艺水平高、表面光滑的导线减少电晕放电，并采取保证导线对地高度等措施，以降低可听噪声，对周围声环境保护目标影响较小。</p>	<p>架空线路沿线声环境保护目标处噪声达标。</p>
<p>振动</p>	<p>/</p>	<p>/</p>	<p>/</p>	<p>/</p>
<p>大气环境</p>	<p>(1) 施工场地设置围挡，对作业处裸露地面覆盖防尘网，定期洒水(2) 选用商品混凝土，加强材料转运与使用的管理，在易起尘的材料堆场，采取密闭存储或采用防尘布苫盖，以防止扬尘对大气环境的影响；(3) 运输车辆按照规划路线和时间进行物料、渣土等的运输，采取遮盖、密闭措施，减少其沿途遗洒，不超载，经过村庄等敏感目标时控制车速。</p>	<p>(1) 施工场地设置了围挡，对作业处裸露地面覆盖了防尘网，定期洒水(2) 选用了商品混凝土，加强了材料转运与使用的管理，在易起尘的材料堆场，采取了密闭存储或采用防尘布苫盖，有效防止了扬尘对大气环境的影响；(3) 运输车辆已按照规划路线和时间进行物料、渣土等的运输，采取了遮盖、密闭措施，减少了其沿途遗洒，未超载，经过村庄等敏感目标时控制了车速。</p>	<p>/</p>	<p>/</p>
<p>固体废物</p>	<p>加强对施工期生活垃圾和建筑垃圾的管理，施工期间施工人员产生的少量生活垃圾分类收集后委托地方环卫部门及时清运；建筑垃圾委托相关的单位运送至指定受纳场地；拆除的杆塔和导线作为废旧物资由供电公司回收利用。</p>	<p>建筑垃圾、生活垃圾分类堆放收集；建筑垃圾委托相关的单位运送至指定受纳场地；生活垃圾委托环卫部门及时清运，拆除的杆塔和导线已作为废旧物资由供电公司回收利用，没有发生随意堆放、乱抛乱弃污染环境的情形。</p>	<p>/</p>	<p>/</p>

电磁环境	/	/	保持导线对地高度，优化导线相间距离以及导线布置，设置警示和防护指示标志，部分线路采用电缆敷设，以降低输电线路对周围电磁环境的影响。	线路沿线敏感目标处工频电场、工频磁场均能满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100μT 公众曝露控制限值要求。 架空线路经过耕地等场所时工频电场能够满足电场强度10kV/m 控制限值要求。
环境风险	/	/	/	/
环境监测	/	/	按监测计划进行环境监测。	确保电磁、噪声等符合国家标准要求，并制定了监测计划
其他	/	/	竣工后应及时验收	竣工后应在3个月内及时进行自主验收

## 七、结论

无锡国家电投江阴利港市场化集中式光伏发电项目（100兆瓦）110千伏送出工程符合国家的法律法规和区域总体规划，本项目在认真落实生态环境保护措施后，对周围生态环境影响较小；在认真落实各项污染防治措施后，工频电场、工频磁场、噪声等对周围环境影响较小，从环保角度分析，本项目的建设可行。

**无锡国家电投江阴利港市场化  
集中式光伏发电项目（100兆瓦）  
110千伏送出工程  
电磁环境影响专题评价**

## 1 总则

### 1.1 编制依据

#### 1.1.1 法律、法规及规范性文件

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（修订版），2015年1月1日起施行
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018年修正版），2018年12月29日起施行
- (3) 《建设项目环境影响报告表编制技术指南（生态影响类）（试行）》（环办环评〔2020〕33号），生态环境部办公厅2020年12月24日印发
- (4) 《省生态环境厅关于进一步做好建设项目环境影响报告书（表）编制单位监管工作的通知》，苏环办[2021]187号，2021年5月31日印发

#### 1.1.2 评价导则、技术规范

- (1) 《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1-2016）
- (2) 《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）
- (3) 《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）
- (4) 《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）
- (5) 《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）

#### 1.1.3 建设项目资料

- (1) 可研报告及可研评审意见等
- (2) 线路规划许可文件

### 1.2 项目概况

表 1-1 本项目概况一览表

项目名称	工程规模
无锡国家电投江阴利港市场化集中式光伏发电项目（100兆瓦）110千伏送出工程	<p>(1) 黄石~柏木 T 接利港光伏电站 110kV 线路工程 新建线路路径长约 0.75km，其中架空线路路径长约 0.45km，双设单挂架设；电缆线路路径长约 0.3km，单回敷设。</p> <p>(2) 柏木变侧原#23 塔改造工程 拆除原 110kV 黄柏线#23 塔及相应约 0.1km 导线，利用原通道新建单回架空线路路径长约 0.1km。</p> <p>本项目黄石~柏木 T 接利港光伏电站 110kV 线路工程架空线路采用 JL/G1A-300/25 型钢芯铝绞线，柏木变侧原#23 塔改造工程架空线路采用 2×JL/G1A-300/25 型钢芯铝绞线，电缆线路型号为 ZC-YJLW03-64/110kV-1×630mm<sup>2</sup>。</p>

### 1.3 评价因子

本项目电磁环境影响评价因子见表 1-2。

表 1-2 电磁环境影响评价因子

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
运行期	电磁环境	工频电场	kV/m	工频电场	kV/m
		工频磁场	μT	工频磁场	μT

### 1.4 评价标准

工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中公众曝露控制限值，即工频电场强度限值：4000V/m；工频磁感应强度限值：100μT。

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，其频率 50Hz 的电场强度控制限值为 10kV/m，且应给出警示和防护指示标志。

### 1.5 评价工作等级

本项目 110kV 输电线路为架空线路和电缆线路，110kV 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。根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）中“表 2 输变电建设项目电磁环境影响评价工作等级”，确定本次环评中 110kV 架空线路电磁环境影响评价工作等级为二级，电缆线路电磁环境影响评价工作等级为三级。详见表 1-3。

表 1-3 电磁环境影响评价工作等级

分类	电压等级	工程	条件	评价工作等级
交流	110kV	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的架空线	二级
			地下电缆	三级

### 1.6 评价范围和评价方法

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本项目的电磁环境影响评价范围和评价方法见表 1-4。



表 1-4 电磁环境影响评价范围和评价方法

评价对象	评价因子	评价范围	评价方法
110kV 架空线路	工频电场、工频磁场	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域	模式预测
电缆线路	工频电场、工频磁场	电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）	定性分析

### 1.7 评价重点

电磁环境评价重点为工程运行期产生的工频电场、工频磁场对周围环境的影响，特别是对工程附近敏感目标的影响。

### 1.8 电磁环境敏感目标

电磁环境敏感目标是电磁环境影响评价与监测需要重点关注的对象。包括住宅、学校、医院、办公楼、工厂等有公众居住、工作或学习的建筑物。

根据现场踏勘，本项目 110kV 架空线路评价范围内共有 3 处电磁环境敏感目标，共计 2 户民房，7 栋厂房，1 栋办公楼，1 间仓库；电缆线路评价范围内有 1 处电磁环境敏感目标，为 1 户民房。环境敏感目标现状照片见附图 2，敏感目标具体情况见下表。

## 2 电磁环境现状评价

### 2.1 监测因子、监测方法

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）

### 2.2 监测点位布设

在线路沿线敏感目标处布设工频电场、工频磁场现状测点。监测点位示意图见附图 2。

### 2.3 监测单位及质量控制

江苏核众环境监测技术有限公司已通过 CMA 计量认证，具备有相应的检测资质和检测能力。为确保检测报告的公正性、科学性和权威性，江苏核众环境监测技术有限公司制定了相关的质量控制措施，主要有：

#### （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，确保仪器处在正常工作状态。

#### （2）环境条件

监测时环境条件须满足仪器使用要求。电磁环境监测工作应在无雨、无雾、无雪的天气下进行，监测时环境湿度 $<80\%$ 。

#### （3）人员要求

监测人员应经业务培训，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。

#### （4）数据处理

监测结果的数据处理应遵循统计学原则。

#### （5）检测报告审核

制定了检测报告的“一审、二审、签发”的三级审核制度，确保监测数据和结论的准确性和可靠性。

#### （6）质量管理体系

公司制定并实施了质量管理体系文件，实施全过程质量控制。

### 2.4 监测时间、监测天气和监测仪器

### 2.5 监测工况

## 2.6 现状监测结果与评价

本项目线路周围工频电场、工频磁场现状监测结果详见表 2-1。

现状监测结果表明，本项目线路沿线敏感目标测点处工频电场强度为 0.9V/m~46.3V/m，工频磁感应强度为 0.023 $\mu$ T~0.096 $\mu$ T。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

### 3 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），本项目110kV架空线路电磁环境影响评价工作等级为二级，110kV电缆线路的电磁环境影响评价工作等级为三级，因此本项目架空线路电磁环境影响评价方法为模式预测，电缆线路电磁环境影响评价方法为定性分析。

#### 3.1 架空线路工频电场、工频磁场影响理论预测分析

##### （1）工频电场、工频磁场理论计算预测模式

##### 1) 工频电场强度预测

高压输电线上的等效电荷是线电荷，由于高压输电线半径 $r$ 远远小于架设高度 $h$ ，所以等效电荷的位置可以认为是在输电导线的几何中心。

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

为了计算多导线线路中导线上的等效电荷，可写出下列矩阵方程：

$$\begin{bmatrix} U_1 \\ U_2 \\ \vdots \\ U_m \end{bmatrix} = \begin{bmatrix} \lambda_{11} & \lambda_{12} & \cdots & \lambda_{1m} \\ \lambda_{21} & \lambda_{22} & \cdots & \lambda_{2m} \\ \vdots & & & \\ \lambda_{m1} & \lambda_{m2} & \cdots & \lambda_{mm} \end{bmatrix} \begin{bmatrix} Q_1 \\ Q_2 \\ \vdots \\ Q_m \end{bmatrix}$$

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；

$\lambda$ ——各导线的电位系数组成的 $m$ 阶方阵（ $m$ 为导线数目）。

$[U]$ 矩阵可由输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。

对于110kV三相导线，各相导线对地电压为：

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

110kV各相导线对地电压分量为：

$$U_A = (66.7+j0) \text{ kV}, U_B = (-33.4+j57.8) \text{ kV}, U_C = (-33.4-j57.8) \text{ kV}$$

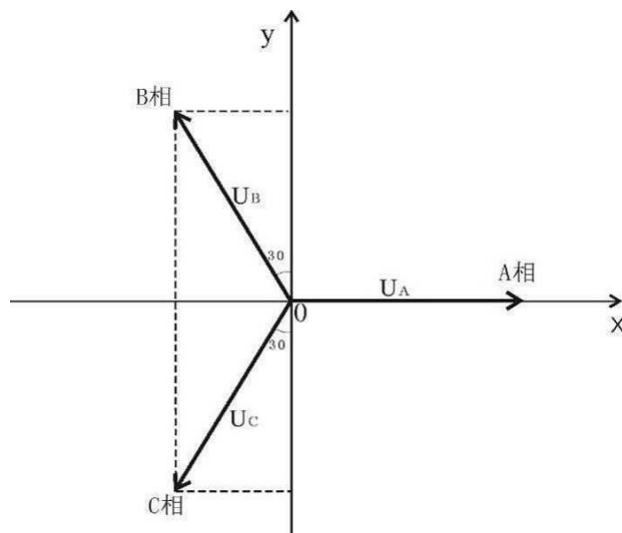


图 3.1-1 对地电压计算图

$[\lambda]$ 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 $i, j, \dots$ 表示相互平行的实际导线，用 $i', j', \dots$ 表示它们的镜像，电位系数可写为：

$$\lambda_{ii} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{2h_i}{R_i}$$

$$\lambda_{ij} = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \ln \frac{L_{ij}'}{L_{ij}}$$

$$\lambda_{ij} = \lambda_{ji}$$

式中： $\epsilon_0$ ——真空介电常数， $\epsilon_0 = \frac{1}{36\pi} \times 10^{-9} F/m$ ；

$R_i$ ——输电导线半径，对于分裂导线可用等效单根导线半径代入， $R_i$ 的计算式为：

$$R_i = R \cdot \sqrt[n]{\frac{nr}{R}}$$

式中： $R$ ——分裂导线半径，m；

$n$ ——次导线根数；

$r$ ——次导线半径，m。

由 $[U]$ 矩阵和 $[\lambda]$ 矩阵，利用式等效电荷矩阵方程即可解出 $[Q]$ 矩阵。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 $E_x$ 和 $E_y$ 可表示为：

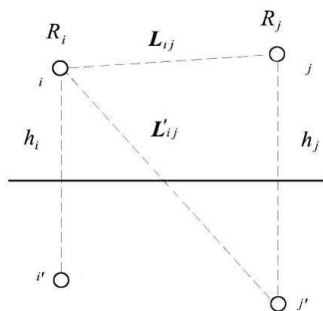


图 3.1-2 电位系数计算图

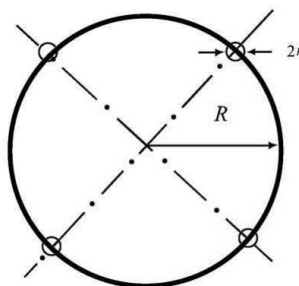


图 3.1-3 等效半径计算图

$$E_x = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left( \frac{x-x_i}{L_i^2} - \frac{x-x_i}{(L'_i)^2} \right)$$

$$E_y = \frac{1}{2\pi\epsilon_0} \sum_{i=1}^m Q_i \left( \frac{y-y_i}{L_i^2} - \frac{y+y_i}{(L'_i)^2} \right)$$

式中： $x_i, y_i$ ——导线*i*的坐标 ( $i=1、2、\dots、m$ )；

$m$ ——导线数目；

$L_i, L'_i$ ——分别为导线*i*及其镜像至计算点的距离， $m$ 。

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：

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

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

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。

该点的合成的电场强度则为：

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

式中：

$$E_x = \sqrt{E_{xR}^2 + E_{xI}^2}; \quad E_y = \sqrt{E_{yR}^2 + E_{yI}^2}$$

## 2) 工频磁感应强度预测

由于工频情况下电磁性能具有准静态特性，线路的磁场仅由电流产生。应用安培定律，将计算结果按矢量叠加，可得出导线周围的磁场强度。

和电场强度计算不同的是关于镜像导线的考虑，与导线所处高度相比这些镜像导线位于地下很深的距离 $d$ ：

$$d = 660 \sqrt{\frac{\rho}{f}} \quad (\text{m})$$

式中： $\rho$ ——大地电阻率， $\Omega \cdot \text{m}$ ；  
 $f$ ——频率，Hz。

在很多情况下，只考虑处于空间的实际导线，忽略它的镜像进行计算，其结果已足够符合实际。如图3.1-4，考虑导线 $i$ 的镜像时，可计算在A点其产生的磁场强度：

$$H = \frac{I}{2\pi\sqrt{h^2 + L^2}} \quad (\text{A/m})$$

式中： $I$ ——导线 $i$ 中的电流值，A；

$h$ ——导线与预测点的高差，m；

$L$ ——导线与预测点水平距离，m。

对于三相线路，由相位不同形成的磁场强度水平和垂直分量都应分别考虑电流间的相角，按相位矢量来合成。合成的旋转矢量在空间的轨迹是一个椭圆。

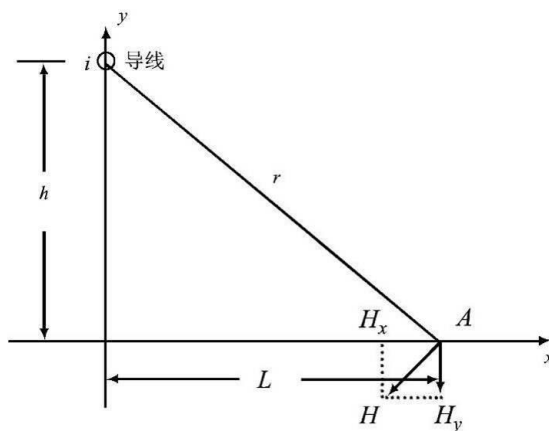


图 3.1-4 磁场向量图

根据上述计算模式，计算 110kV 架空线路下方不同垂直距离处，垂直线路

方向 0m~50m 的工频电场、工频磁场。

## （2）计算参数选取

本项目架空线路采用双设单挂和单回架设方式，因此本次以双设单挂（BAC）和单回架设（三角形排列）进行计算；根据《环境影响评价技术导则输变电》（HJ24-2020），本次双设单挂杆塔保守选择对周围电磁环境影响最大的塔型（110-DD21GS-DJDL）进行模式预测；由于单回杆塔只有一种塔型，因此选用该塔型（110-FD21GD-DJ）进行模式预测，导线参数及计算参数见表 3-1。

## （3）工频电场、工频磁场计算结果

本项目 110kV 双设单挂架空线路、110kV 同塔双回架空线路（远景）和单回架空线路下工频电场、工频磁场计算结果见表 3-2~表 3-4，敏感目标处工频电场、工频磁场计算结果见表 3-5。考虑到架空线路周围电磁环境的制约因素是工频电场，而非工频磁场，因此本项目仅绘制工频电场等值线图。



经现场踏勘，本项目评价范围内有环境敏感目标，本次按照双设单挂，单回架设、远景保守按双回同相序预测敏感目标处工频电场、工频磁场，预测计算结果见表 3-5。

#### （4）工频电场、工频磁场计算结果分析

本项目架空线路工频电磁环境影响预测结果的分析采用以下方法：将导线在预测点处产生的工频电场强度、工频磁感应强度理论计算值（排放值）叠加背景值的影响后，对照相应限值标准进行评价（后文所称“预测计算结果”已包含背景值叠加影响）；本项目架空线路工频电场强度、工频磁感应强度的背景值取不受现有线路影响的较大的现状监测值，分别为 1.2V/m、0.028 $\mu$ T（见表 2-1）。

①根据预测计算结果，本项目架空线路经过耕地、园地、道路等场所，导线高度 17m 时，导线下方距地面 1.5m 高度处的工频电场强度能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 10kV/m 的限值要求。

②根据预测计算结果，导线设计高度为 17m，采用双设单挂架线时，工频电场强度最大值出现在距线路走廊中心 2m 处，为 526 V/m，工频磁感应强度最大值出现在距线路走廊中心 3m 处，为 1.209 $\mu$ T；采用同塔双回同相序架线时，工频电场强度、工频磁感应强度最大值均出现在距线路走廊中心 0m 处，为 934 V/m、2.270 $\mu$ T；采用同塔双回逆相序架线时，工频电场强度最大值出现在距线路走廊中心 1m 处，为 294 V/m，工频磁感应强度最大值出现在距线路走廊中心 0m 处，为 0.714 $\mu$ T；采用单回架设时，工频电场强度最大值出现在距线路走廊中心-8m 处，为 573 V/m，工频磁感应强度最大值出现在距线路走廊中心 0m 处，为 3.969 $\mu$ T。本项目线路沿线的电磁环境敏感目标处的工频电场强度、工频磁感应强度均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众暴露控制限值要求。

③根据预测计算结果，随着与线路走廊中心距离的增加，工频电场强度和工频磁感应强度总体上呈现逐步下降趋势。

### 3.2 电缆线路工频电场、工频磁场影响预测分析

根据《环境影响评价技术导则输变电》（HJ24-2020），本项目电缆线路电磁环境影响评价工作等级为三级，因此本次采用定性分析的方式对电缆线路周围的电磁环境进行预测评价。

本项目 110kV 电缆线路工频电场影响预测定性分析参考《环境健康准则：极低频场》（世界卫生组织著），“当一根电缆埋入地下时，在地面上仍然产生磁场，与此对比，埋置的电缆在地面上并不产生电场，其部分原因是，大地本身有屏蔽作用，但主要是由于地下电缆实际上经常配有屏蔽电场的金属护套”，同时结合江苏省内供电公司近 5 年已通过竣工环保验收的同类型的 110kV 电缆线路周围电磁环境监测结果，可以预测本项目 110kV 电缆线路建成投运后周围及电磁环境敏感目标处的工频电场能够满足工频电场强度 4000V/m 的公众曝露控制限值要求。

本项目 110kV 电缆线路工频磁场影响预测定性分析参考《环境健康准则：极低频场》（世界卫生组织著），电缆线路“各导线之间是绝缘的，且可不布置得较架空线路更为靠近，这往往会降低所产生的磁场”、“依据线路的电压，各导线能够包含在一个外护层之内以构成单根电缆。在此情况下，不但各导线的间隔可进一步下降，而且它们通常被绕成螺旋状，这使得所产生的磁场进一步显著降低”，《环境健康准则：极低频场》中还引用了英国地下电缆磁场的实例，“400kV 和 275kV 直埋的地下电缆埋深 0.9m 深度自电缆中心线 0~20m 地平面以上 1m 处所计算的磁场值是 0.23 $\mu$ T~24.06 $\mu$ T；132kV 单根地下电缆埋深 1m 深度自电缆中心线 0~20m 地平面以上 1m 处所计算的磁场值是 0.47 $\mu$ T~5.01 $\mu$ T。”同时结合江苏省内供电公司近 5 年已通过竣工环保验收的同类型的 110kV 电缆线路周围电磁环境监测结果，本项目 110kV 电缆线路建成投运后周围及电磁环境敏感目标处工频磁感应强度是可以满足 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求。

#### 4 电磁环境保护措施

（1）优化导线相间距离以及导线布置，设置警示和防护指示标志，部分线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响。

（2）本项目架空线路保证足够的导线高度（ $\geq 17\text{m}$ ），确保线路周围敏感目标的工频电场强度、工频磁感应强度能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表1中工频电场强度4000V/m、工频磁感应强度100 $\mu\text{T}$ 公众曝露控制限值要求，导线下方“耕地等场所”的工频电场强度能够满足10kV/m控制限值要求。

## 5 电磁评价结论

### （1）项目概况

#### 1) 黄石~柏木 T 接利港光伏电站 110kV 线路工程

新建线路路径长约 0.75km，其中架空线路路径长约 0.45km，双设单挂架设；电缆线路路径长约 0.3km，单回敷设。

#### 2) 柏木变侧原#23 塔改造工程

拆除原 110kV 黄柏线#23 塔及相应约 0.1km 导线，利用原通道新建单回架空线路路径长约 0.1km。

本项目黄石~柏木 T 接利港光伏电站 110kV 线路工程架空线路采用 JL/G1A-300/25 型钢芯铝绞线，柏木变侧原#23 塔改造工程架空线路采用 2×JL/G1A-300/25 型钢芯铝绞线，电缆线路型号为 ZC-YJLW03-64/110kV-1×630mm<sup>2</sup>。

### （2）电磁环境质量现状

现状监测结果表明，本项目线路沿线敏感目标测点处工频电场强度为 0.9V/m~46.3V/m，工频磁感应强度为 0.023μT~0.096μT。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求。

### （3）电磁环境影响评价

通过模式预测，本项目架空线路建成投运后经过“耕地等场所”的工频电场强度能够满足 10kV/m 控制限值要求，线路周围及敏感目标处的工频电场、工频磁场可满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求；通过定性分析，本项目电缆线路建成投运后周围及敏感目标处的工频电场、工频磁场可满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100μT 公众曝露控制限值要求。

### （4）电磁环境保护措施

架空线路建设时，保持足够的导线对地高度、优化导线相间距离以及导线布置方式，设置警示和防护指示标志，部分线路采用电缆敷设，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响，确保线路周围敏感目标的工频电场强度、工频磁感应强度能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频

电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 公众曝露控制限值要求，导线下方“耕地等场所”的工频电场能够满足电场强度 10kV/m 控制限值要求。

#### **（5）电磁专题评价结论**

综上所述，无锡国家电投江阴利港市场化集中式光伏发电项目（100兆瓦）110千伏送出工程在认真落实电磁环境保护措施后，工频电场、工频磁场对周围环境的影响较小，正常运行时对周围环境的影响满足相应评价标准要求。