



编号：ZHJL-YB-2025-07-31

# 监 理 月 报

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

2025 年 07 月 第 31 期



监理项目部 (章)

总监理工程师：王立杰

报 告 日 期：2025 年 07 月 31 日

# 监 理 月 报

工程名称：海丰通威 120MWp 渔光产业园光伏发电项目

月 次 第 31 次

月报开始时间： 2025 年 07 月 01 日

结束日期： 2025 年 07 月 31 日

监理单位： 常州正衡电力工程监理有限公司

## 一、监理工作重点

建设单位：海丰通威渔光科技有限公司		
监理单位：常州正衡电力工程监理有限公司		
施工单位：浙江阳明电力建设有限公司		
专业	事 项	本月重点工作情况
协调	组织. 参加工作	<p>1. 存放光伏组件的仓库巡视检查，组件外包装塑料薄膜几乎全部破损，多处裂开、脱落，已完全丧失原本的防尘、防潮功能，影响组件性能；大部分纸壳箱被雨水浸泡，纸张严重软化、分层，部分区域出现破损，箱内组件的缓冲保护结构失效，若搬运或发生碰撞，组件极易受损；外层包装编织袋出现普遍老化现象，个别编织袋出现断裂情况，无法起到有效保护光伏组件外层的作用；木质托盘因受潮和微生物侵蚀，腐烂现象极为普遍，结构强度大幅下降，由于托盘强度不足，已有个别托盘出现断裂，导致其所承载的组件出现倾斜现象，另有约 5%的托盘出现严重变形，使得组件堆放不稳固，存在随时倾倒的风险；由于托盘及外包装损坏，目前已有个别光伏组件发生倾斜，偏离了正常的垂直存放角度，组件倾斜不仅破坏了其内部结构的稳定性，还可能导致内部电路连接松动、焊点开裂，增加了组件内部隐裂的风险；要求总包单位立即组织专业人员对倾斜的光伏组件进行扶正，并使用支撑物进行加固，防止光伏组件倒塌。安排施工人员尽快更换所有断裂的托盘和破损严重的编织袋，确保光伏组件存放稳固，制定针对性整改方案，加强仓库的防雨、防晒、防潮措施，完善日常巡检制度，建立异常情况预警机制，确保及时发现并处理问题，避免类似情况再次发生；</p> <p>2. 海丰县住建局质量监督小组到升压站检查工作，监理人员全程参与；</p> <p>3. 与建设单位现场负责人、总包单位项目经理一起通过施工前后影像对比、现场实际测量与清点，对光伏区 A 地块的塘埂清表、塘埂开挖、路基加固打松木桩、道路修建土方回填等工程量进行全面核查；调取施工前原始地貌图片与当前施工完成图片，标记关键区域进行比对，确认施工范围；使用推滚轮式测距仪和卷尺，对土方回填区域的长、宽进行实地测量；对松木桩进行清点，依据每米 8 根的实际数量核算总量；</p> <p>4. 110kV 通威升压站至 110kV 杨楼变电站 48 芯管道光缆建设施工项目，监理人员到场巡查，XZ320D 型水平定向钻机运行正常，出土量与顶进长度匹配，无超挖现象，导向孔轨迹经测量符合要求，热熔接管接口翻边均匀、无气泡，质量符合要求，顶管工作井周边设置防护栏高度 1.2m 符合要求，管材堆放整齐，泥浆、废料已集中存放，光缆直埋段沟槽开挖，经监理人员现场使用钢</p>

		<p>卷尺测量,开挖宽度为 0.2m,开挖深度为 0.9m,宽度、深度符合设计要求,现场使用的 65V8 型挖掘机运行正常,操作人员佩戴安全帽、反光背心、防滑鞋,持证上岗,开挖区域周边设置围挡,标识清晰醒目,沟边 1m 范围内无堆土、堆料,符合安全作业距离要求;</p> <p>5. 升压站主变压器和 GIS 构架爬梯护笼安装,监理人员全程旁站监督,对施工人员资质、机械设备运行状态、施工工序规范性等进行了检查,经检查施工人员 4 名,均到岗到位,作业过程中遵守安全操作规程,投入 25 吨吊车 1 辆,机械设备运行正常,各项性能指标符合施工要求,操作人员持证上岗;</p> <p>6. 光伏区 C、D 地块电气设备交接试验工作由浙江甬坤能源科技有限公司负责,到场 6 名试验人员,监理工程师对试验人员进行安全技术交底,并形成交底记录;</p> <p>7. 光伏区 D 地块 T1 至 T12 箱逆变一体机变压器变比及直流电阻测试、绝缘试验,短路阻抗测试,避雷器泄漏电流测试,避雷器绝缘试验,箱逆变一体机接地电阻测试,经监理人员检验,变压器变比及直流电阻测试、绝缘测试、短路阻抗测试,结果符合设备技术规范及《电力变压器试验导则》要求,避雷器泄漏电流测试、绝缘试验均达标,符合《交流无间隙金属氧化物避雷器》标准,箱逆变一体机接地电阻测试合格,满足接地系统设计规范,现场检测工具在有效期内,合格有效,检测人员持有效证件上岗,操作规范,现场各项试验流程合规,数据记录完整,未见异常情况;</p> <p>8. 升压站配电楼 35kV 开关室 1#2#集电线路开关柜至光伏区箱逆变一体机集电线路电缆 A、B、C 相耐压试验,监理人员全程跟踪旁站,现场检测设备仪器在有效期内,合格有效,检测人员持证上岗,人证合一,耐压试验操作符合规范要求,数据记录完整,耐压试验结果满足设计及规范要求;</p> <p>9. 6 号台风“韦帕”过后,监理人员用无人机航拍巡查光伏区,经无人机多角度拍摄检查,光伏组件表面无破损、碎裂,无树叶、杂物堆积,少数组件表面残留少量雨水印记不影响正常运行,整体支架阵列排列整齐,未发现倾斜、倒塌现象,支架间连接件未见松动和脱落现象,未发现因台风导致的结构性变形;</p> <p>10. 主持召开监理例会 1 次,下发监理工作联系单 2 份、编写平行检查记录 12 份、旁站监理记录 5 份,审批施工资料 26 份。</p>
进度	施工进度情况	<p>1. 光伏区 A 地块共计 6 个采用固定式支架的光伏方阵,直流侧容量为 31.52968MWp,(44408 块组件)本月光伏支架基础打桩完成 59 根;</p> <p>2. 光伏区 B 地块安装光伏组件 6420 块容量为 4.2372MWp,2022 年 12 月 1 日并网发电;</p> <p>3. 光伏区 C 地块安装容量为 3.16855MWp,具备并网发电条件;</p> <p>4. 光伏区 D 地块安装容量为 56.6082MWp,具备并网发电条件;</p> <p>5. 光伏区 D 地块至升压站集电线路工程施工完成 98%;</p> <p>6. 升压站土建工程完成 99%,电气工程完成 98%。</p>
	材料/设备交付进度	中奕绿色建材科技(汕尾)有限公司生产的 PHC300AB 管桩到场 99 根 891 米。
	设计交付进度	光伏区 A 地块电子版图纸已经出具

	质量体系运作情况	质量体系健全，运行良好。
	技术交底	光伏区 C、D 地块电气设备交接试验工作由浙江甬坤能源科技有限公司负责，监理工程师对试验人员进行安全技术交底，并形成交底记录。
	方案审查	升压站电气调试方案、光伏区桩基施工方案。
安全	安全交底	光伏区 C、D 地块电气设备交接试验工作由浙江甬坤能源科技有限公司负责，监理工程师对试验人员进行安全技术交底，并形成交底记录。
	安全措施落实情况	严格执行早班会制度，每天上班前对作业人员进行安全交底。
	安全文明施工情况	施工人员安全帽、劳保鞋配备齐全。
	安全交底情况	每天执行早班会制度，对作业人员进行安全交底。
质量	主要工序质量	光伏区 A 地块桩基施工工序质量合格
	主要原材料质量	爬梯护笼材料质量合格
	构（配）件质量	PHC300AB 管桩质量合格
	质量验评情况	升压站土建工程分部、分项、检验批质量验评合格。

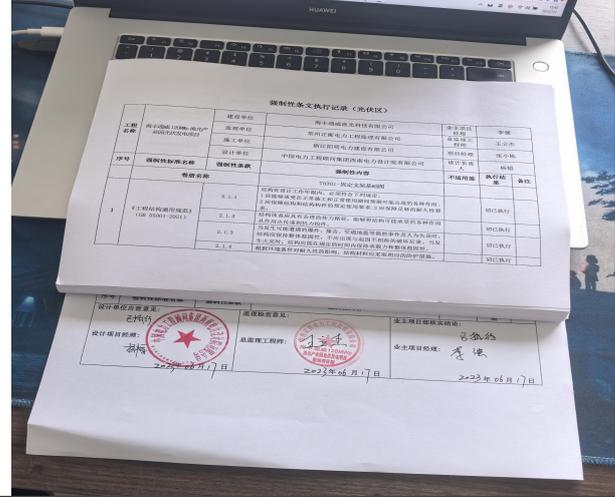
## 二、安全文明施工情况

事故（起）			编制安全策划文件（份）	管理人员数量	施工人员数量	施工班组数量
人身重伤	机械设备	电网事故				
无	无	无	无	8 名	20	3 个

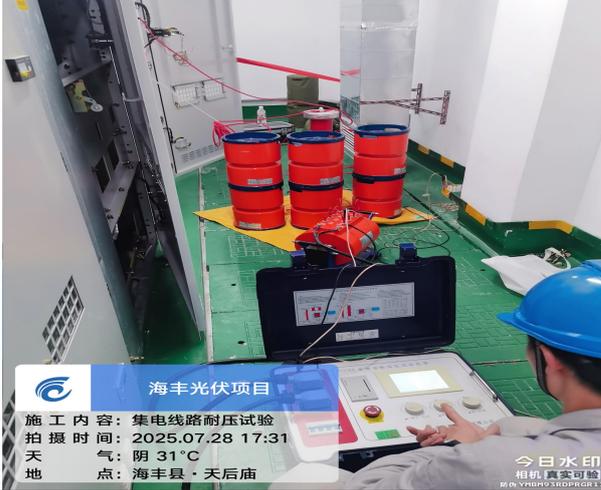
## 三、施工重点工作情况

专业	本月重点工作情况	下月重点工作计划
进度管理	督促施工单位优化人、机、料等资源配置，充分调动施工人员的积极性。	光伏区 A 地块桩基打桩作业。
安全管理	对施工人员进行安全培训、提高施工人员安全防范意识，落实安全文明施工措施。审查特殊作业人员资质文件，实施安全监理，发现问题及时提出整改要求并限期改正。	光伏区施工作业，对施工人员进行安全培训、提高施工人员安全防范意识，落实安全文明施工措施。
质量管理	督促施工单位提交质量通病防治措施；监督施工项目部落实强制性条文的执行计划。	督促施工单位提交质量通病防治措施；监督施工项目部落实强制性条文的执行计划。
技术管理	参与过程中重要（关键）环节的施工技术交底会，监督检查执行情况。	参与过程中重要（关键）环节的施工技术交底会，监督检查执行情况。

四、附图

文字描述	存放光伏组件的仓库巡视检查	审批施工资料
照片		
文字描述	海丰县住建局质量监督小组到升压站检查工作	施工前原始地貌图片与当前施工完成图片，标记关键区域进行比对，确认施工范围。
照片		
文字描述	光伏区核查道路土方量	光伏区核查道路土方量
照片		

文字描述	阳光电源厂家对通讯箱进行系统升级	110kV 通威升压站至 110kV 杨楼变电站 48 芯管道光缆建设施工项目测量管沟深度
照片		
文字描述	暴雨橙色预警	大雨过后升压站巡视检查
照片		
文字描述	主持召开监理例会	对光伏区设备调试人员进行安全技术交底
照片		

文字描述	<p>升压站 GIS 设备架构爬梯护笼吊装作业</p>	<p>升压站配电楼 35kV 开关室内 六氟化硫检测仪和氧气检测仪安装完成</p>
照片		
文字描述	<p>35kV 开关室 1#集电线路开关柜至 T12 箱逆变一体机至 T5 箱逆变一体机电缆 A、B 相耐压试验</p>	<p>35kV 开关室 1#集电线路开关柜至 T12 箱逆变一体机至 T5 箱逆变一体机电缆 A、B 相耐压试验</p>
照片	 <p>海丰光伏项目 施工内容: 集电线路耐压试验 拍摄时间: 2025.07.28 17:31 天气: 阴 31°C 地点: 海丰县·天后庙</p>	 <p>变频谐振高压试验电源</p> <p>自动找频 请升压</p> <p>试验电压: 0052.13kV 试验频率: 039.31Hz 激励强度: 14.58% 耐压时间: 01分07秒 输出电流: 0015.24A 试品电流: 001.71A</p> <p>菜单 调频 调压</p> <p>海丰光伏项目 施工内容: 集电线路耐压试验 拍摄时间: 2025.07.28 17:31 天气: 阴 31°C 地点: 海丰县·天后庙</p>
文字描述	<p>T2-T4-T6-T8-T9-T11 箱逆变一体机 集电线路电缆耐压试验</p>	<p>T2-T4-T6-T8-T9-T11 箱逆变一体机 集电线路电缆耐压试验</p>
照片		 <p>变频谐振高压试验电源</p> <p>自动找频 请升压</p> <p>试验电压: 0052.26kV 试验频率: 045.19Hz 激励强度: 13.07% 耐压时间: 01分47秒 输出电流: 0015.34A 试品电流: 001.72A</p> <p>海丰光伏项目 施工内容: T08-T06-T04-T02-T09-T11箱变电缆A相耐压试验 拍摄时间: 2025.07.30 11:18 天气: 多云 33°C 地点: 海丰县·南土围雅</p>