

正衡监理光伏项目工程建设监理周报

2020 年 05 期

项目名称: 蒋巷镇三洞湖 75MW 渔光互补光伏发电项目	填报周期: 2020.07.05-2020.07.12
本周工作如下: 1、5 号集电线路中间头制作检查旁站; 电缆进场验收查看规格型号合格证质保资料; 巡视施工现场发现管桩有一处裂痕做标记不准使用, 并通知施工单位清理出场; 2、对现场 A2 桩检进行旁站, 测量数据详见旁站记录; 现场检查发现 C 区部分支架安装不垂直弯曲严重, 现场已要求整改, 整改合格后报验, 待验收合格后再安装组件; 组件吊卸时发现吊车支腿下未垫枕木, 现场口头警告吊装吊车支腿必须垫枕木, 若下次再发现将进行考核。 3、电缆敷设查看电缆铺砂并检查铺砂厚度; 巡视施工现场质量、安全, 查看电缆敷设要求施工人员注意安全, 增加滑轮, 做好电缆保护工作, 电缆头必须做好防护措施; 电缆沟开挖查看其深度, 要求施工人员按照图纸进行施工。 4、现场管桩吊装要求施工人员管桩严禁堆放 5 层以上, 注意安全。 5、监理人员对现场质量、安全进行检查发现 B 区安装支架弯曲, 现场口头通知要求施工单位安排人员落实整改; 组件安装人员未佩戴安全带、安全帽; 打桩人员宿舍食堂未配备灭火器; 253 乡道管桩吊卸时未增设安全警示标志等, 已下发监理通知单, 要求施工单位尽快整改回复。 6、四方检查验收支架安装, 接地未做, 其余几项符合要求。 7、B 区未落实整改报验私自进行组件安装, 现场口头通知施工单位落实整改, 待验收合格后再进行下一道工序; 要求施工单位做好防洪应急确保材料、机械不受损坏。 8、主持召开第五次监理例会, 并针对会议内容整理为会议纪要递交至业主、施工方。 9、11#、A3#、A2#立柱焊接、支架安装、打桩、组件安装; B1 区、A3 区支架安装、组件安装; C2 区、B2 区、A4 区、17#、16#打桩施工打桩; 5#、1#、2#、4#集电线路敷设电缆; 道路平整; 24#-26#电缆沟开挖。	
二、本周工程建设工作内容及完成情况	
1、道路工程	4 号、5 号集电线路区域内清表、平场约 1170 米 (累计清表、平场 10670 米); 进场施工道路填筑约 2000 米 (累计填筑 5560 米); 4 号集电线路光伏施工区域打桩船航道继续修缮, 塘区修建小料场, 小码头。
2、开关站/升压站	4 号集电线路升压站方向电缆敷设 24#-26#箱变 3*185*290 米, 26#-25#箱变 3*120*580 米; 1#集电线路升压站方向电缆敷设 3*300*360 米, 2#集电线路升压站方向电缆敷设 3*300*200 米, 升压站北边方向集电线路电缆敷设 3*240*646 米, 累计完成 4076 米。
3、综合楼/附属建筑	
4、场内桩基施工	7#、8#、12#、28#、24#、25#、26#、27#箱变区域鱼塘桩基础施工完成 2279 根, 累计完成 5156 根。
5、支架及组件安装	塘区共焊接桩头立柱 802 根 100 组, 支架斜梁 144 组, 檩条安装共 76 组, 累计完成焊接桩头立柱 2519 根 315 组, 支架斜梁 222 组, 檩条安装共 96 组。组件安装 715 块, 累计安装 827 块

6、逆变器及箱变	箱变吊装 6 台，分别为 11#箱变、24#箱变、25#箱变、26#箱变、27#箱变 28#箱变			
7、送出工程（含对侧）				
8、现场调试				
9、出图情况	施工图纸已全部完成，已领取 20 册：土建 4 册、电气 10 册、水工 1 册、远动 2 册、总图 3 册			
10、设备到货情况	系统名称	计划到货日期	实际到货日期	本周到货情况，累计到货（），已到货数量（）%延误原因及催货措施
	管桩			到货 2625 根（累计到货 6163 根）
	支架			斜支撑到货 5376 根 檩条到货 9112 根；斜梁到货 1390 根；檩托到货 10000 个
	组件			到货 760 块（累计到货 3828 块）
	低压 3kV 电缆 35kV 高压电缆			低压电缆到货 17.098 千米(累计 33 千米)；高压电缆到货 2.06 千米（累计到货 14.68 千米）
11、人员/机械情况	总包项目部管理人员 5 人，分包项目部管理人员 14 人，施工人员 205 人；现场施工有 4 台小挖机、1 台大挖机、7 辆随车吊机、6 台水浮挖机、3 条打桩船			
三、截止本周工程建设工程进度与施工组织设计的进度比对及分析：				
项目主节点	计划日期	调整日期	完成日期	延误原因及赶工措施（简述）
1、首个基础施工	6 月 19 日	6 月 27 日	7 月 10 日	
2、首套组件安装	6 月 26 日	6 月 30 日	7 月 14 日	
3、线路倒送电				
4、首个发电单元并网				
5、全容量并网				

四、主要协调问题及解决情况	
提出需要协调的问题	电缆、箱变试验未做，施工单位需尽快落实检测单位
未解决的协调问题解决进展	因组件弯曲变形、强度不够，短路桥接返修比例高等问题，现场被迫暂停组件安装，2020年7月10日厂家已到场进行协调处理，目前初步达成一致意见，待厂家提出合理解决方案再开展组件安装工作。
五、下周计划主要工作内容	
1、管桩、支架、组件、电缆陆续进场查看其合格证等质保文件。 2、督促施工单位每道施工工序开始前，对施工人员进行安全技术交底，待每道施工工序完成后需进行报验。 3、加强监理人员内部组织学习，提升现场管理能力。 4、打桩施工、支架立柱焊接、安装等正常运行；要求施工单位加强现场质量管理力度。 5、对主要设备、材料进场吊卸进行安全旁站；对集电线路中接头制作进行旁站。 6、主持召开第六次监理例会，对现场所遇到的问题及本周工程量进行汇报。 7、加强施工现场安全、质量管理力度。 8、上传项目前期监理资料至监理云。 9、要求施工单位尽快落实电缆、箱变试验检测单位,完成试验工作。	

填报人：刘晨瑞 审核人：刘士发 时间：2020年07月12日

工程现场照片（含文字描述）：



现场 5 号集电线路敷设



现场 A2 区 1678#桩静载试验



支架进场



现场 A3 区单桩竖向抗压静载试验



电缆敷设、铺沙、盖砖完成



现场 1 号、2 号集电线路电缆敷设