

正衡监理光伏项目工程建设监理周报

2020 年 08 月 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: 2020.08.03-2020.08.09

本周工作如下:

- 1、四方组织检查 4#-5#箱变电缆沟铺沙, 测量铺沙厚度, 基本符合要求; 测量 1#-4#箱变电缆沟开挖深度、宽度, 符合要求; 对现场疫情防控、材料堆放、道路标志、防暑降温、食堂公共卫生、安全用电、水上作业等进行安全大检查, 并要求施工单位对现场检查出的问题进行整改。
- 2、测量 25#箱变接地电阻, 图纸要求不大于 4Ω, 实际测量电阻值为 2.17Ω, 符合要求; 检查 5#-8#箱变电缆沟铺沙盖砖; 查看 1#-4#箱变电缆敷设, 现场要求施工人员注意安全做好防暑降温工作。
- 3、检查 1#-4#箱变电缆沟铺沙盖砖, 巡视施工现场质量、安全, 要求浮挖打桩时注意垂直度要定位准确, 严格按照图纸要求施工, 现场施工人员正确佩戴安全帽。
- 4、检查 8#-9#箱变电缆沟开挖深度、宽度, 符合要求; 巡视过程中发现 8#方阵吊车钩没有保险防脱卡, 现场口头通知立即整改; 查看组件进场的出厂检测报告及产品合格证。
- 5、巡视检查升压站区域电缆沟铺沙盖砖; 查看支架进场质保资料, 测量支架镀锌层厚度, 基本符合要求。
- 6、主持召开第七次监理例会, 对现场所遇到的问题及本周工程量进行汇报。
- 7、检查进场支架出厂检测报告, 测量其镀锌层厚度, 基本符合要求; 现场巡视发现组件存在部分组件间距有错位现象, 垫片过薄, 要求施工单位尽快整改。
- 8、巡视现场发现部分露珠焊接偏位不垂直, 现场通知负责人立即到场, 要求尽快落实整改。
- 9、1#、31#、13#、5#、9#、30#、16#、32#、29#方阵浮挖打桩, 4#、8#、9#、28#方阵立柱焊接, 21#、22#、25#、24#、26#、27#方阵组件安装, 1#-4#、8#-9#箱变电缆沟开挖, 1#-4#、8#-9#箱变电缆敷设, 4#-5#、升压站北侧、5#-8#、1#-4#、8#-9#箱变电缆沟排水、铺沙盖砖、回填, 27#方阵桥架抱箍安装, 21#-23#方阵桥架支架安装。

二、本周工程建设工作内容及完成情况

1、道路工程	
2、开关站/升压站	
3、场内桩基施工	32#、1#、31#、12#、30#箱变附近桩基础施工完成 1276 根。
4、支架及组件安装	24#、25#箱变南部区域累计焊接桩头 189.125 组 1513 根, 累计安装支架斜梁 112 组, 安装檩条 120 组。 24#、23#箱变区域累计焊接桩头 226 组 1808 根, 累计安装支架斜梁 261 组, 安装檩条 215 组。 30#箱变区域累计焊接桩头 122.125 组 903 根, 累计安装支架斜梁 141 组, 安装檩条 138 组。 9#、10#箱变南部区域累计焊接立柱 203.875 组 1631 根, 累计安装支架斜梁 112 组, 安装檩条 120 组。 21#、22#箱变区域累计焊接立柱 259.25 组 2074 根, 累计安装支架斜梁 261 组, 安装檩条 215 组。 桥架抱箍 30 个, 安装桥架支架 120 个, 组件安装 600 块。 焊接支架组与组接地 16 组, 支架矫正, 桩头防腐除锈处理刷底漆 89 组,

	面漆 80 组；25#、11#箱变接地完成，焊接逆变器支架 10 个。			
5、逆变器及箱变	1#-4#箱变电缆沟开挖，5#-4#箱变电缆沟敷沙盖砖 203 米，8#-5#箱变电缆沟回填，1#-4#箱变电缆沟敷沙盖砖，升压站箱变电缆沟铺沙盖砖回填，9#-8#箱变电缆沟开挖，9#-8#箱变电缆沟回填 200 米，27#-28#箱变电缆沟敷沙盖砖，9#-12#箱变电缆沟开挖 100 米			
6、送出工程（含对侧）	5#-9#箱变光纤敷设 800 米，升压站至 11 号箱变光纤敷设 1200 米。1#-4#箱变电缆敷设 220 米，8#-1#箱变光纤敷设 750 米，5#-4#箱变光纤敷设 220 米。升压站-7#箱变光纤敷设 1000 米，8#-12#箱变光纤敷设 650 米，9#-8#箱变 3*120 电缆敷设 465 米，9#-8#箱变电缆沟敷设 200 米。1#、4#、5#、8#、9#箱变电缆吊架制作焊接完成。30#-28#箱变光纤敷设 350 米，10#-14#箱变光纤敷设 800 米。（已完成电缆敷设 7516 米，光缆敷设 13121 米。）			
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；根据省调意见及 7 月 31 日四方联络会会议纪要，设计已对电气总平面图、电气主接线图进行修改。			
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 975 根（累计到货 13011/16840 根）
	支架			到货 3 组，累计到货 514 组
	组件			到货 180 块，累计到货 180 块
	光纤；低压 3kV 电缆；35kV 高压电缆			光纤到货 10 千米，累计到货 17 千米；低压电缆累计 33/72 千米；高压电缆累计到货 14.68/11.955 千米
	逆变器			到货 100 台，累计到货 250 台
	箱变			累计到货 9/26 台
	桥架			累计到货 3677 米
	接地扁铁			累计到货 29514 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 151 人；现场施工有 4 台挖机、3 台吊车、4 辆随车吊机、4 台水浮挖机			
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、首个发电单元并网				
4、全容量并网				

四、主要协调问题及解决情况

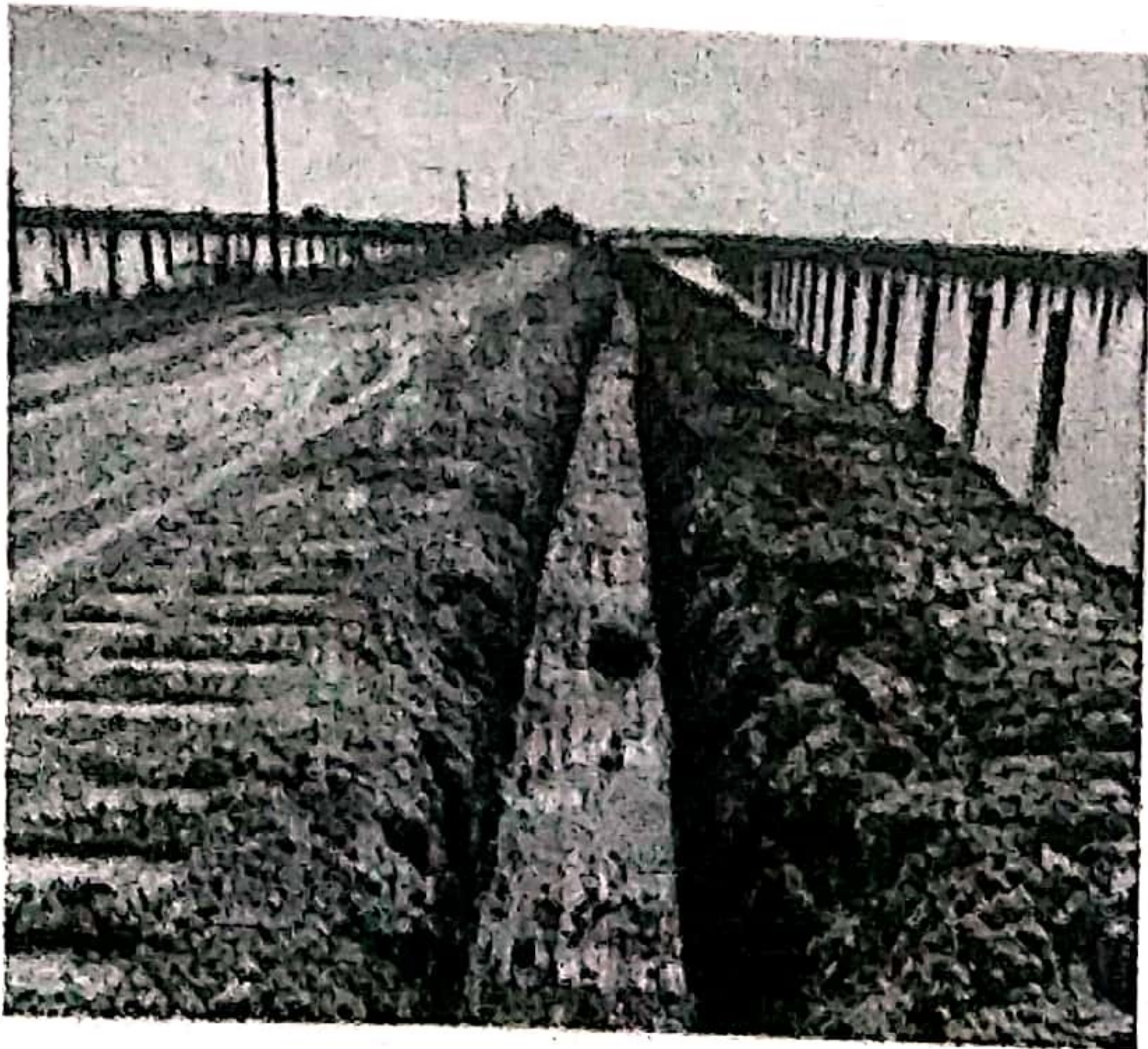
提出需要协调的问题	2 台浮挖前往蒋巷镇赣江大堤抗洪，现场只有 4 台浮挖，且鱼塘水位较深，需要对鱼塘进行抽水，对桩基础施工速度造成一定影响。
未解决的协调问题解决进展	支架、组件进场时间晚，造成安装进度滞后。

五、下周计划主要工作内容

- 1、管桩施工完成 2238 根；支架安装完成 280 组；组件安装完成 27636 块；电缆沟开挖完成 1 千米；光伏专用电缆敷设完成 10 千米；低压 3KV 电缆敷设完成 3 千米；35KV 高压电缆敷设完成 0.3 米；光纤敷设完成 3 米；逆变器安装完成 90 台；箱变基础安装完成 6 组；箱变安装完成 6 台；接地敷设完成 2000 米；桥架安装完成 300 米。
- 2、对新进场的管桩、电缆、箱变、桥架、支架、组件等设备材料进行验收，检查其质保资料等文件。
- 3、对管桩基础施工、电缆沟开挖、敷设、回填及支架立柱焊接等分项验收，对不符合要求项要求施工单位整改，待合格后再进行复验。
- 4、对现场电气隐蔽工程每道施工工序现场检查，待合格后方可进入下一道工序。
- 5、桩基础施工、支架安装、支架桩头防腐除锈、电缆沟开挖、电缆敷设等正常运行；要求施工单位加强现场质量管理力度。
- 6、对主要设备、材料进场吊卸进行安全旁站。对现场发现的安全问题要求施工单位立即整改。
- 7、主持召开第八次监理例会，对现场所遇到的问题及本周工程量进行汇报。
- 8、督促施工单位对已安装的箱变、已敷设电缆进行打压测试。
- 9、加大施工现场施工质量、安全管理力度。
- 10、上传项目前期监理资料至监理云。

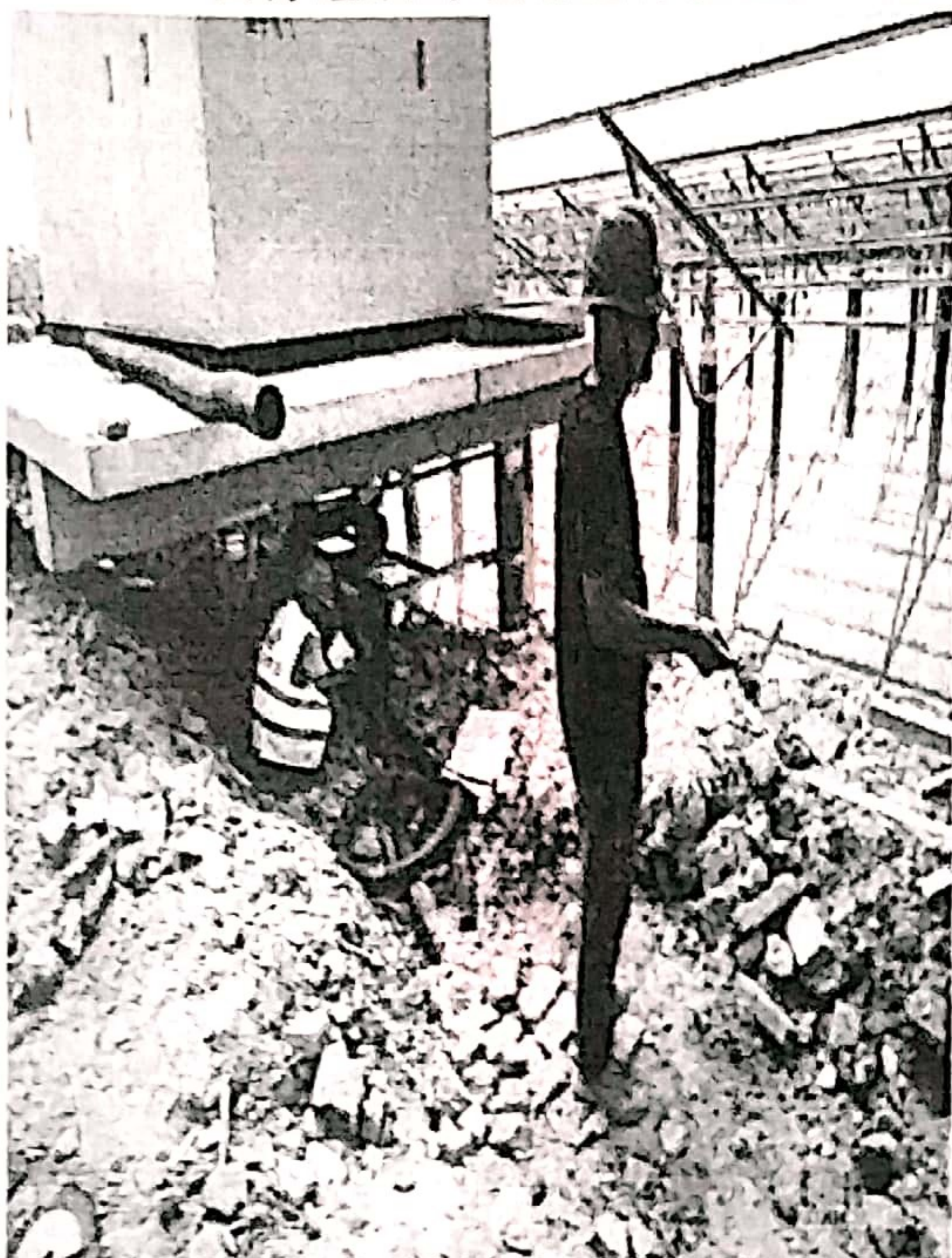
填报人：刘晨瑞 审核人：陈渝 时间：2020 年 08 月 09 日

工程现场照片（含文字描述）：



四方组织对现场进行安全大检查

现场 1#-4#箱变电电缆沟开挖



测量 25#箱变接地电阻



测量 27#箱变接地电阻



检查现场 1#-4#箱变电电缆沟铺沙盖砖



召开第七次监理例会