

正衡监理光伏项目工程建设监理周报

2020 年 10 期

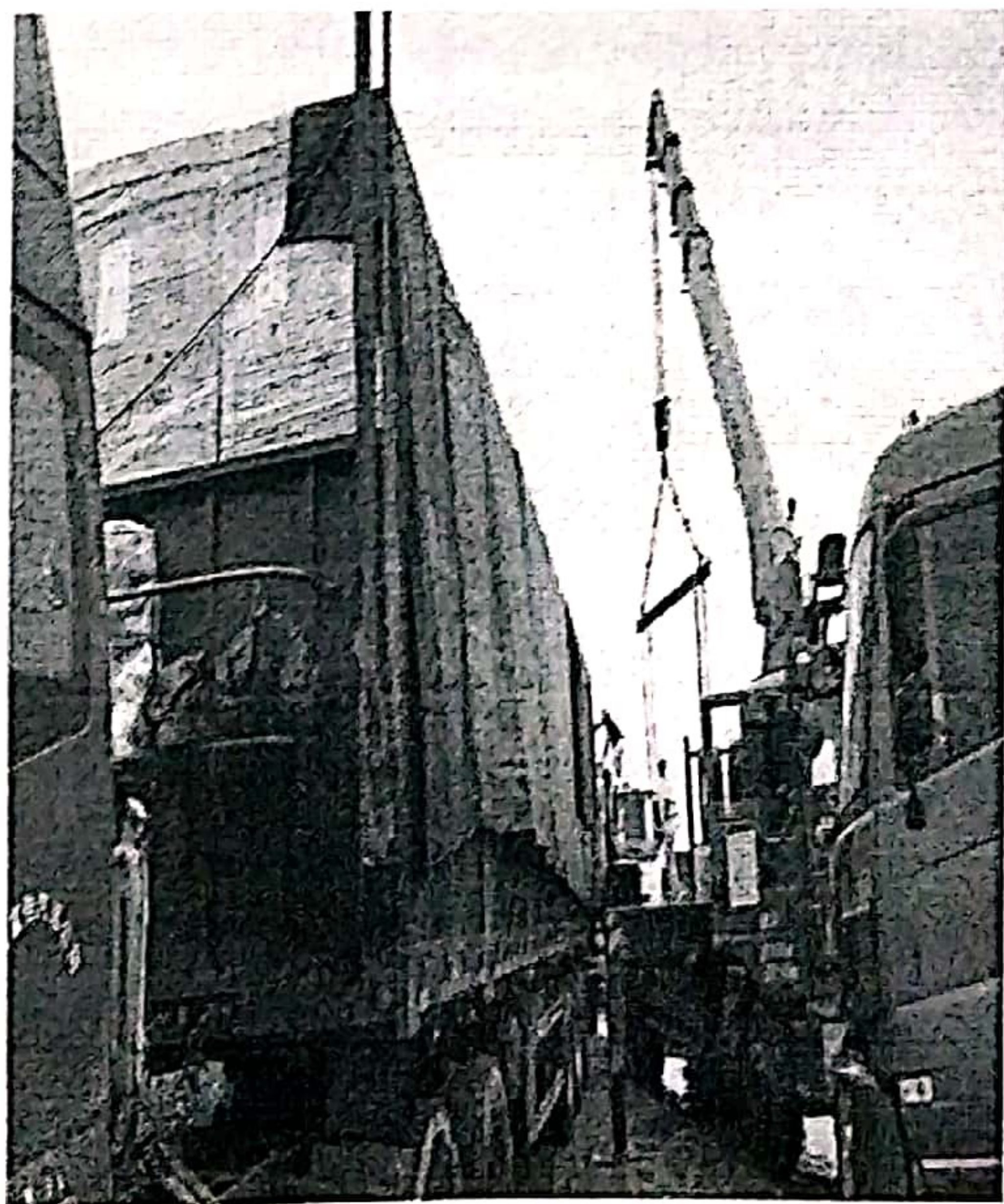
项目名称：蒋巷镇三洞湖 75MW 渔光互补光伏发电项目		填报周期：2020. 08. 10-2020. 08. 16
本周工作如下： 1、检查组件、电缆、支架进场情况，查看其出厂检测报告及合格证。 2、巡视施工现场要求施工人员注意防暑降温、正确佩戴安全帽，吊车吊钩保险卡定期检查；组件安装需按照技术交底施工，组件间距严禁出现错位现象，查看电缆沟铺沙盖砖、桥架抱箍安装、组件安装、支架安装、立柱焊接等施工质量。对 5#、9#箱变基础平台吊卸进行安全旁站。 3、巡视检查立柱焊接、支架安装、组件安装、电缆沟开挖施工质量、安全；查看支架、组件、电缆进场质保资料。对升压站 1#、2#、4#、5#集电线路电缆耐压试验进行旁站。 4、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。 5、检查现场电缆敷设情况；检查组件安装发现部分组件安装下方滑落明显，现场要求总包负责人尽快安排施工人员落实整改，施工负责人管理人员需现场检查质量、安全，并做好防暑降温及防火工作。查看电缆沟铺沙盖砖，基本符合要求。		
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	12#、30#、31#箱变附近桩基础施工完成 796 根	
4、支架及组件安装	9#、10#箱变南部区域焊接立柱共 22 组（176 根），安装支架斜梁共 24 组，组件安装共 155 块。（累计焊接立柱 225.875 组 1807 根，累计安装支架斜梁 136 组，安装檩条 120 组。）； 21#、22#箱变区域焊接立柱共 25 组（200 根），安装支架斜梁共 35 组，安装檩条共 27 组，组件安装共 1638 块。（累计焊接立柱 284.25 组 2276 根，累计安装支架斜梁 290 组，安装檩条 242 组。）； 29#、30#箱变附近焊接立柱共 18.5 组（148 根），安装檩条共 17 组，组件安装共 405 块。（累计焊接立柱 164.625 组 1317 根，累计安装支架斜梁 141 组，安装檩条 155 组。）； 25#、5#箱变南部区域安装支架斜梁 6 组，（累计焊接立柱 225.875 组 1807 根，累计安装支架斜梁 142 组，安装檩条 120 组。）； 8#、9#箱变区域安装支架斜梁 15 组，安装檩条 2 组，组件安装 300 块。（累计焊接立柱 284.25 组 2276 根，累计安装支架斜梁 290 组，安装檩条 242 组。）； 27#、28#箱变附近安装支架斜梁 12 组，檩条 6 组，（累计焊接立柱 164.625 组 1317 根，累计安装支架斜梁 153 组，安装檩条 161 组。）； 桩头防腐除锈 11 组。	
5、逆变器及箱变	4#、5#、31#、30#箱变平台吊装完毕，逆变器安装 1 台	
6、送出工程(含	11#-14#、29#-28#、2#-3#、6#-3#箱变电缆沟备沙备砖，9#-12#、13#-12#箱变电缆沟开挖，4#集电线路电缆井开挖，30#-31#，	

对侧)	31#-32#箱变电缆沟开挖 200 米，升压站 5#集电线路改线。9#-12#箱变、12#-13#箱变电缆敷设 590 米，9#-12#箱变、12#-13#箱变电缆沟铺沙盖砖，9#-12#箱变、12#-13#箱变光纤敷设 590 米。9#-12#箱变、12#-13#箱变电缆沟回填，6#、7#、31#箱变电缆架制作，29#箱变电缆接线。（已完成电缆敷设 8106 米，光缆敷设 13711 米。）			
8、现场调试	4#集电线路 35KV 电缆耐压试验结束			
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；设计已按集电线路命名联络会意见重新出版电气总平面图、电气主接线图蓝图。			
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 549 根（累计到货 13685/16840 根）
	支架			到货 277 组，累计到货 794 组
	组件			到货 3780 块，累计到货 3960 块
	光伏专用电缆；低压 3kV 电缆；35kV 高压电缆			光伏专用电缆到货 200 千米，累计到货 250 千米；低压电缆到货 10.64 千米，累计 43.64 千米；高压电缆累计到货 14.68/11.955 千米
	逆变器			累计到货 250 台
	箱变基础			到货 3 组，累计到货 15 组
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	组件抽检不合格，发货量少，按原计划本周应累计到货 36848 块（17.5MW），目前到场仅 3960 块（1.88MW），8 月 14 日发货 1590 块（0.75MW），组件实际到货与计划相比严重滞后，直接影响并网，需研究对组件厂家采取更有力的手段和措施。			

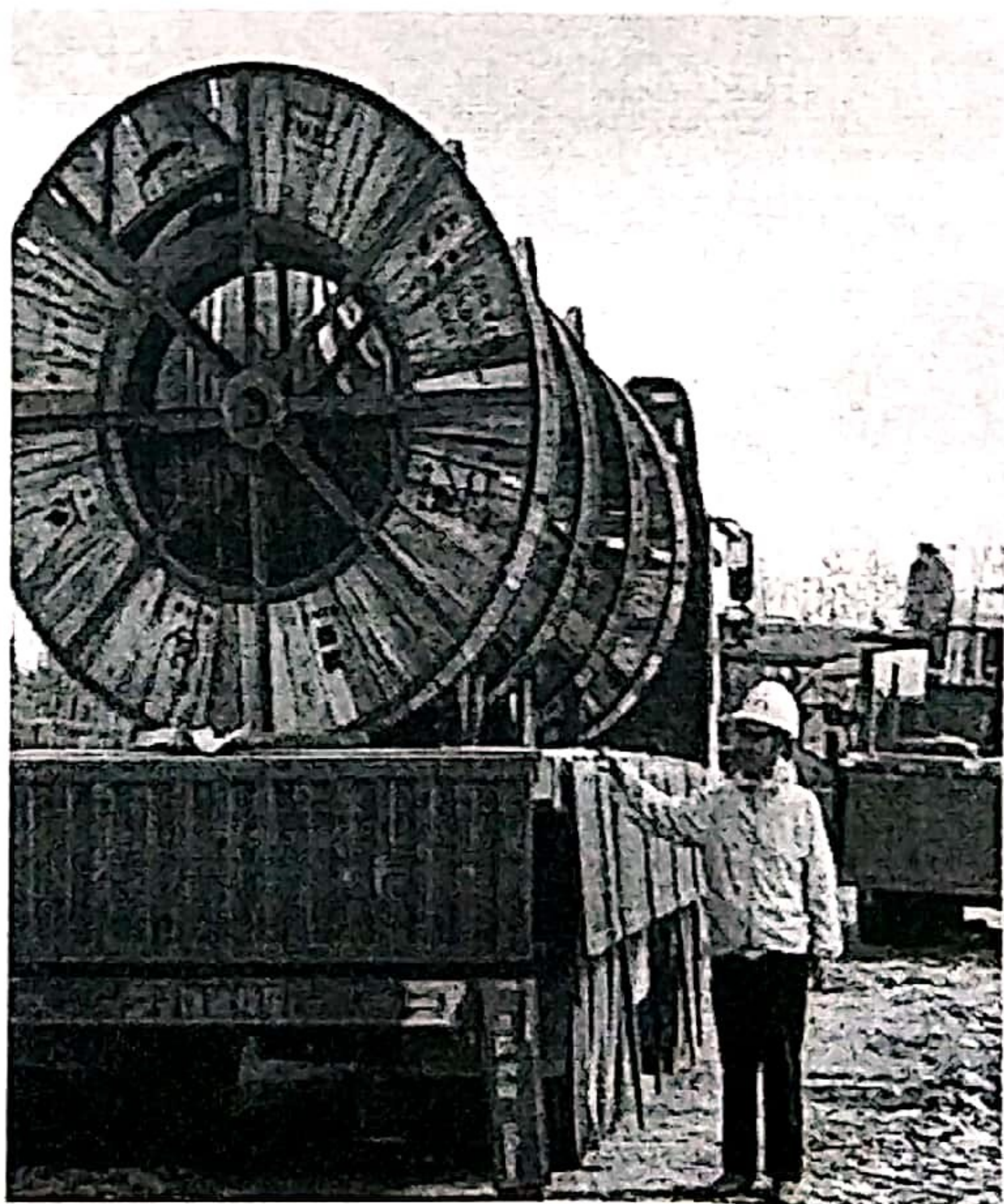
未解决的协调问题解决进展	质监站要求上个月报下个月的质监验收申请，由于7月份未申报，可能8月无法质监验收，质监合格后电网公司才同意召开启委会，需大力协调质监。 经与电网公司沟通，其同意先并网1条集电线路的前提条件是完成该集电线路区域的所有组件安装等施工工作，否则不同意先并网1条集电线路，需进一步协调。
五、下周计划主要工作内容 1、管桩施工完成3185根；支架安装完成606组；组件安装完成38524块；电缆沟开挖完成1千米；光伏专用电缆敷设完成20千米；低压3KV电缆敷设完成5千米；35KV高压电缆敷设完成1千米；光纤敷设完成2千米；逆变器安装完成40台；箱变安装完成6台；接地敷设完成2000米；桥架安装完成300米。 2、对新进场的管桩、电缆、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、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、组件安装等正常运行；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、主持召开第九次监理例会，对现场所遇到的问题及本周工程量进行汇报。 8、现场检查发现部分组件安装存在间距错位、下方滑落等问题，要求施工单位负责人加强现场施工质量管理力度，尽快落实整改。 9、上传项目监理资料至监理云。	

填报人：刘晨瑞 审核人：陈渝 时间：2020年08月16日

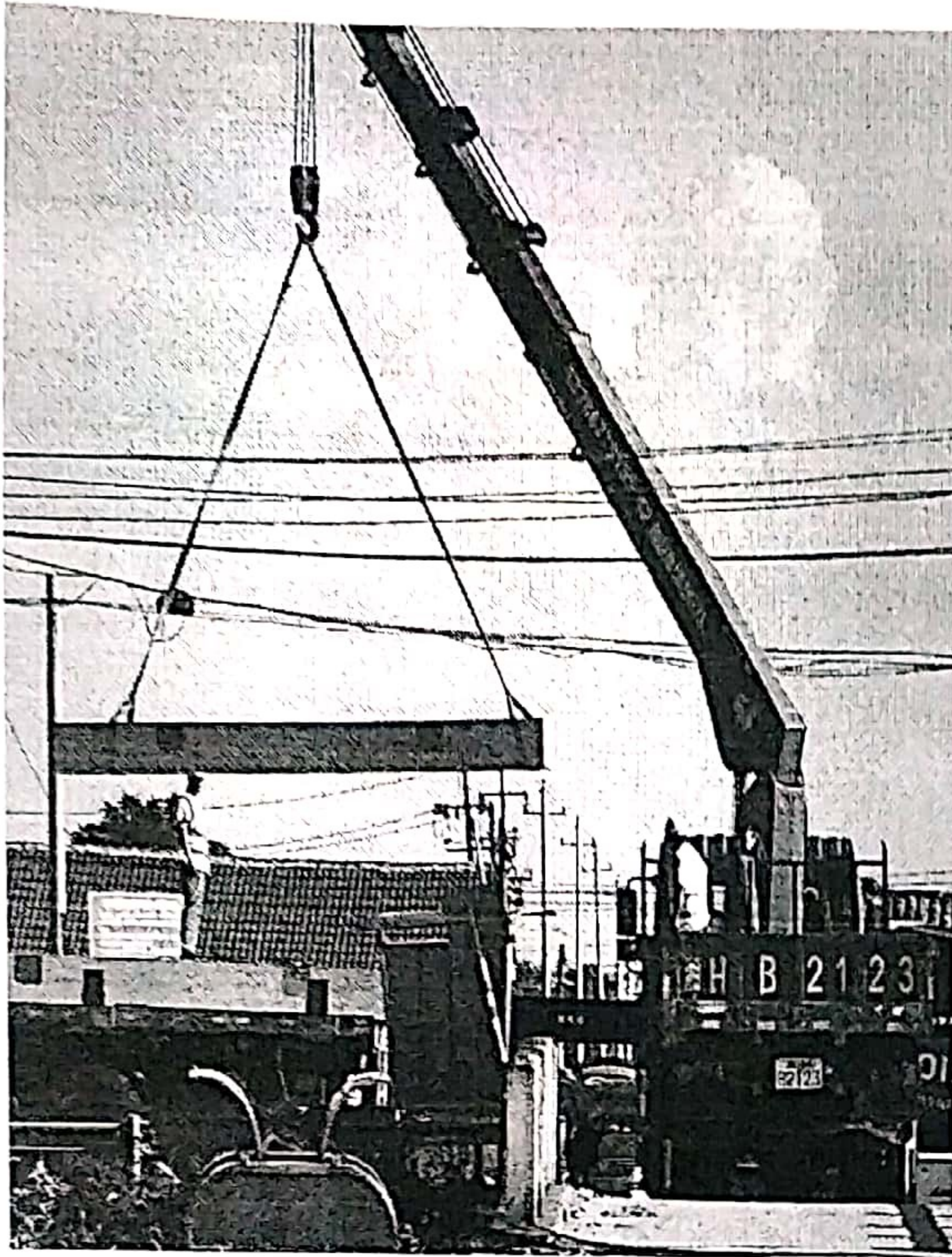
工程现场照片（含文字描述）：



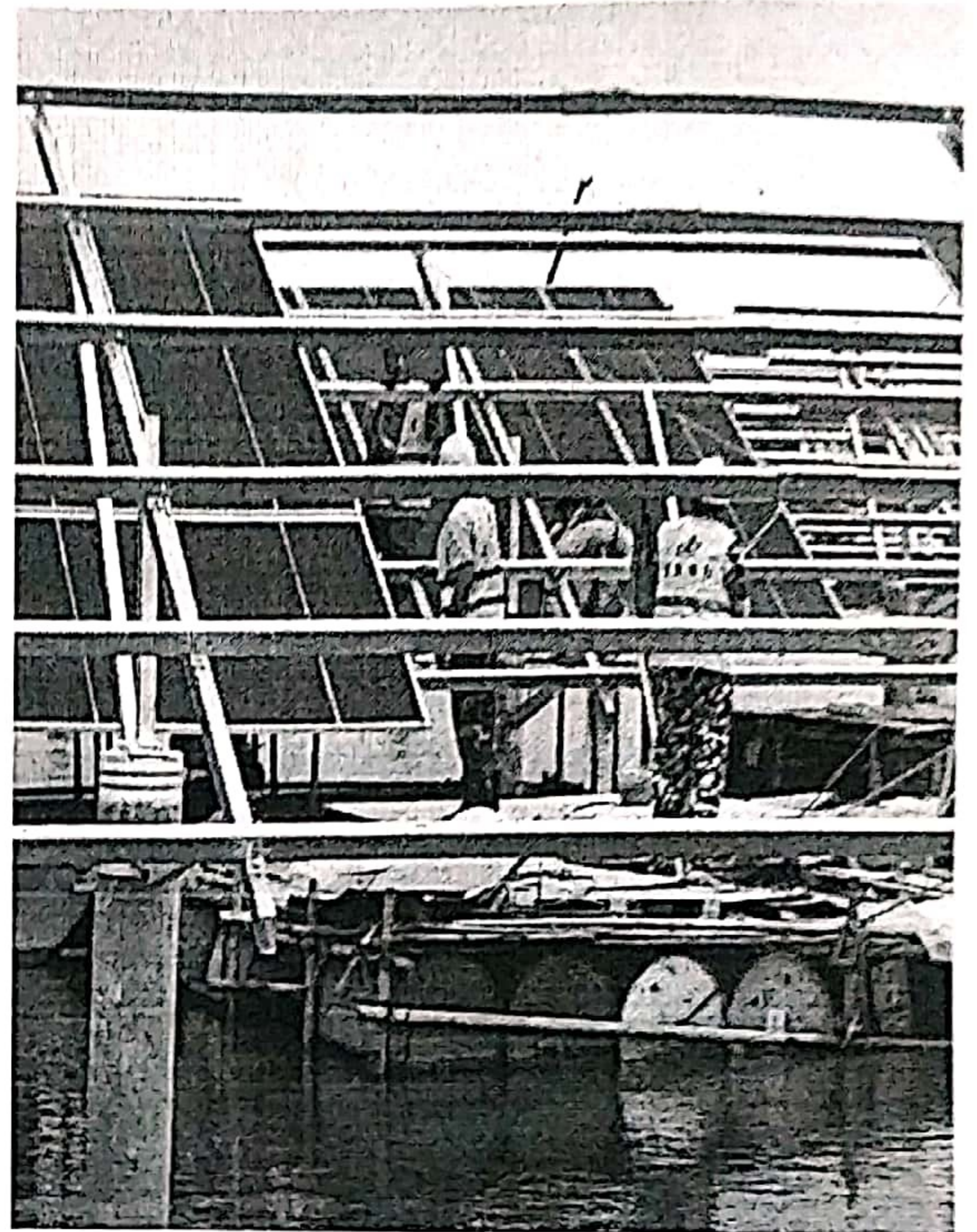
组件进场吊卸



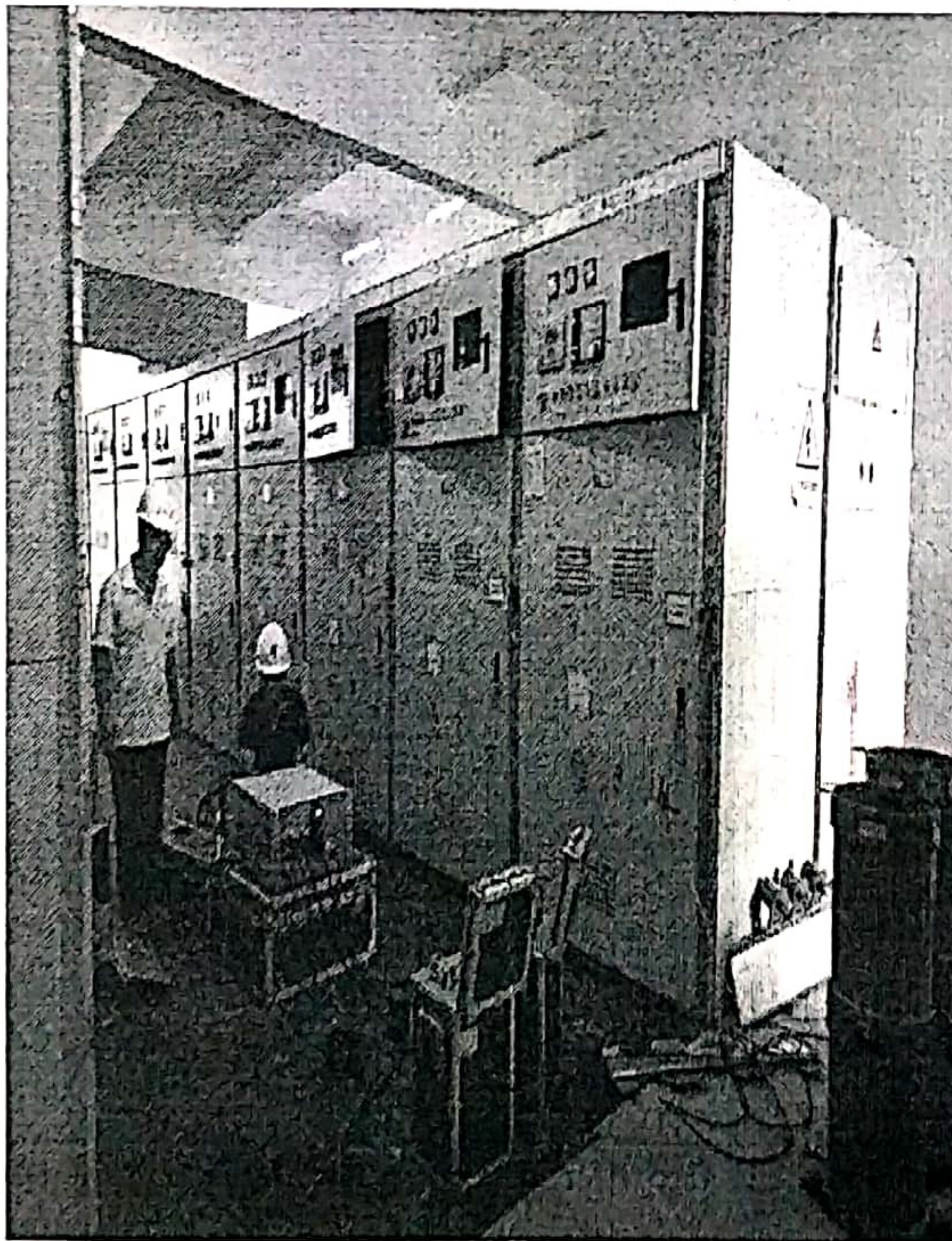
电缆进场



现场 5#、9#箱变基础平台吊卸



现场组件安装



现场 1#、2#、4#、5#集电线路电缆耐压试验



召开第八次监理例会