

华直当阳市 4×20MWp 地面分布式农光互补光伏电站项目

7 区、8 区、13 区初验问题汇总

一、2018 年 5 月 15 日下午 2 点在项目部会议室由上海电力新能源发展有限公司（简称公司）主持召开了验收专题会议，决定对工程已完成部分进行初步验收。

二、验收范围：

（1）升压站配电楼，综合楼，室内外设备基础，站内道路，电缆沟，给排水管道，室内外装饰装修；

（2）光伏区 1#-30# 方阵（12# 方阵暂未施工），预制管桩，支架，组件安装，接地施工，电缆沟开挖及回填，电缆沟标识标牌，箱逆变安装，汇流箱安装，桩头防腐，电线电缆敷设等进行初次验收。

三、验收依据：

1、设计图纸和相关规范。

2、《建筑工程监理规范》BG50319-2013

3、《工程建设强制性标准》电器部分

4、《电器装置安装工程电缆线路施工及验收规范》GB50168-2006

5、《电器装置安装工程电气设备交接试验标准》GB50150-2016

6、《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》GB50168—2016

7、《电气装置安装工程接地装置施工及验收规范》GB50169—2016

8、《建筑设计防火规范》GB50016—2016

9、《光伏发电站防雷技术要求》GB/T32512—2016

10、《火灾自动报警施工与验收规范》GB50166—2007

11、《电气装置安装工程低压电器施工及验收规范》GB50254—2014

12、《电力装置安装工程质量检验及评定规程》DL/T5161.1~5161.1717—2002

13、《建筑电气工程施工质量验收规范》（GB50303—2012）

14、《输变电工程建设标准强制性条文实施管理规程》国家电网科（2009）642 号

15、光伏电站晶硅光伏组件现场到货验收规程《G/CPI 165-2015》

16、光伏电站施工质量检查及验收标准《G/CPI 170-2015》

17、光伏电站支架及组件安装规程《G/CPI 171-2015》

四、根据上海电力新能源发展有限公司对新能源项目工程建设方面的相关要求，由项目部牵头，监理单位，运维单位，设计单位，审计单位，各施工队配合，组成初验小组。

1、本次小组单位、成员：

湖南卓越建设有限公司；李维军，周林峰，王升文。

常州正衡电力工程监理有限公司；孙富斌，刘德文，徐恩思。

湖北孚尧绿色电力有限公司；刘纪涛，赵元济。

宜昌市富豪科技有限公司，胡绍伟。

上海伏光太阳能有限公司；尹小亮。

江苏天目建设集团有限公司；史志平。

湖北华亚建设有限公司；刘远。

北京恒华伟业科技股份有限公司；文建春。

湖北华凌工程咨询有限公司；何禹亨。

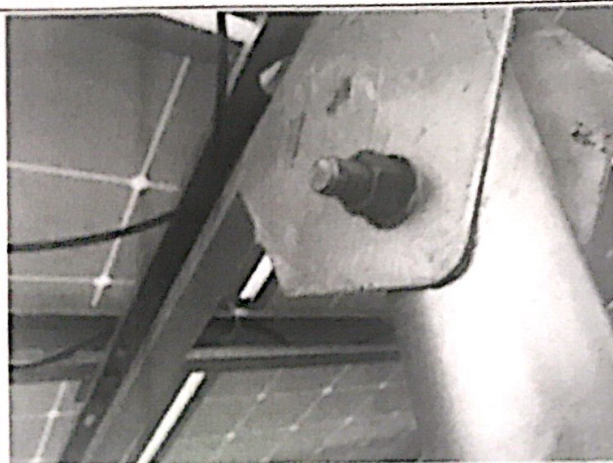
五、2018 年 6 月 11 日上午对光伏区部分工程进行初验，存在的缺陷如下：



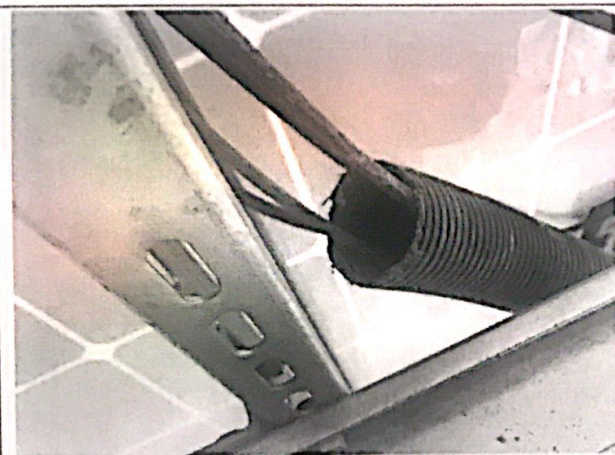
1、光伏区 7# 方阵施工不符合图纸及相关规范要求的缺陷：



1、接地标识漆粉刷不到位。



2、螺栓未加装弹簧垫，平垫生锈不符合规范要求。



3、防火泥封堵未做。



4、组件角度不合格，角度应为 19—21 度之间，部分组件均有此类现象。



5、组件上下高低不平，需调整。



6、背拉杆垫片未紧固。





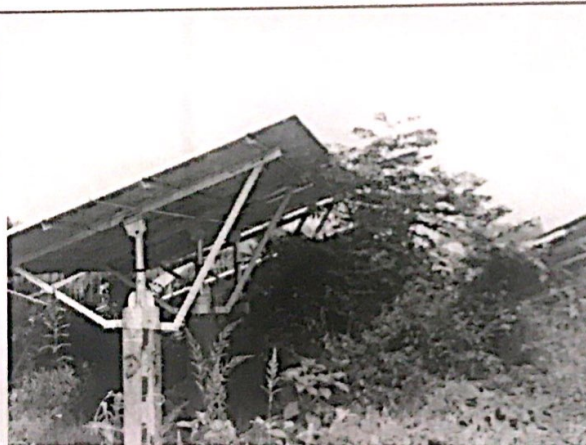
7、抱箍安装不合格。



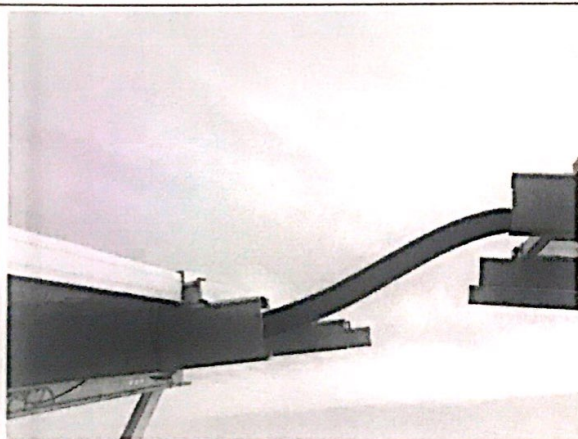
8、背拉杆螺栓不紧固



9、PVC 管塑料未清理。



10、场区树木清理不及时。

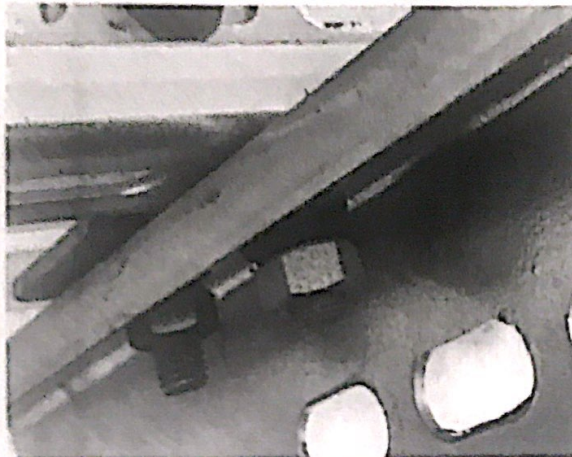
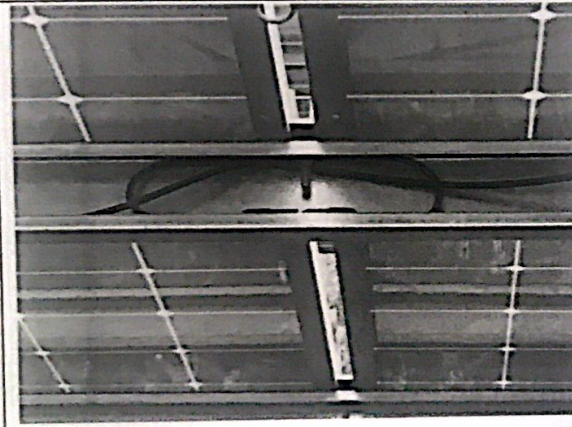


11、组与组之间连接套管没有按照图纸要求施工，应使用 PVC 管



12、组件与组件接地线未做。

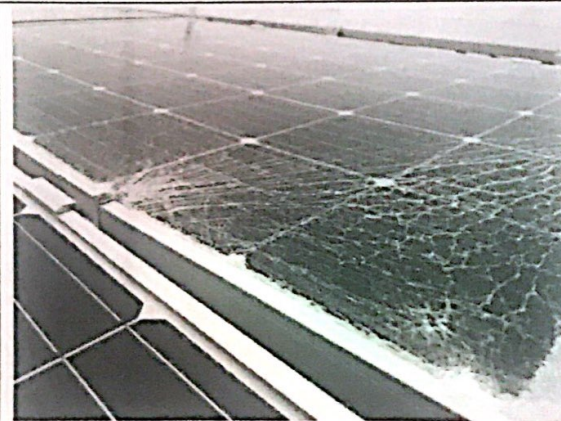
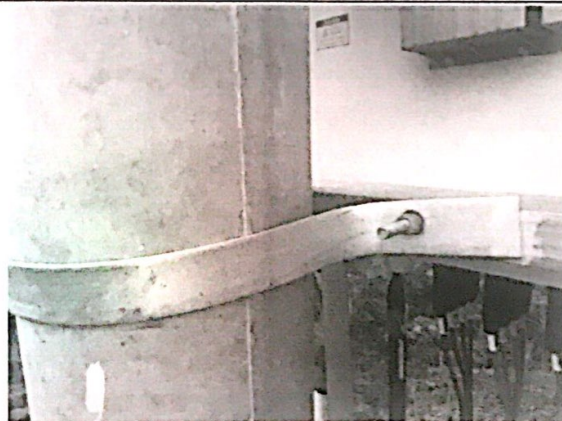


	
13、螺栓未紧固，此类现象较多。	14、汇流箱抱箍生锈，不符合规范要求。
	
15、MC4 接头固定位置应距离组件安装间隙 100mm 以上，接头处应位于 C 型钢上部。此类现象较多。	16、橡胶封闭环没有安装到位。

以上消缺任务应在 2018 年 6 月 17 日完成。



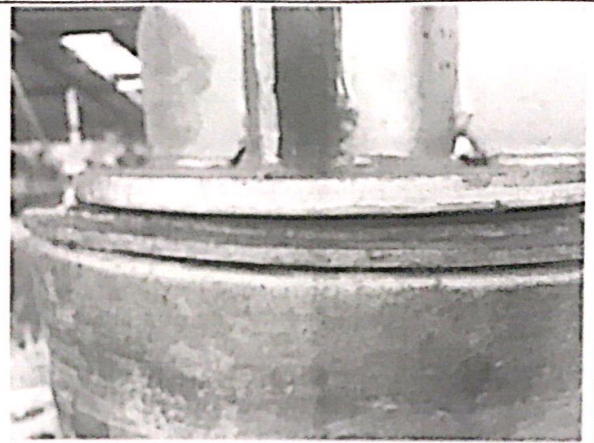
2、光伏区 8# 方阵施工不符合图纸及相关规范要求的缺陷：

	
1、MC4 接头固定位置应距离组件安装间隙 100mm 以上，此类现象较多。	2、施工完成后，杂物清理不及时
	
3、桩头防腐、防锈不合格。	4、组件下边与下梁距离应为 400mm，实测为 325mm。
	
5、组件损坏，需立即更换。	6、抱箍安装不合格，没有按照要求施工。





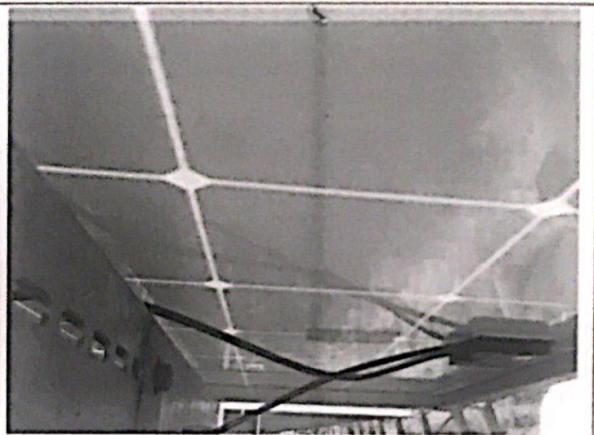
7、防火泥封堵不到位。



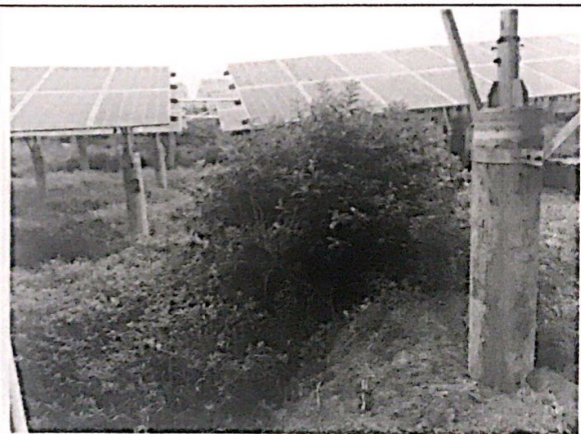
8、桩头焊接不合格，应该是满焊。



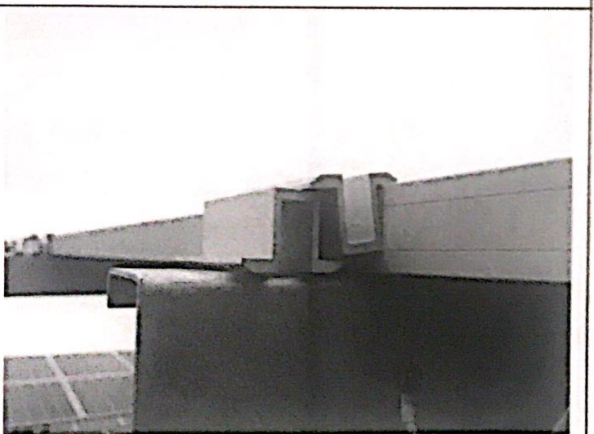
9、桩头防腐，防锈不合格。



10、施工人员将组件装反。

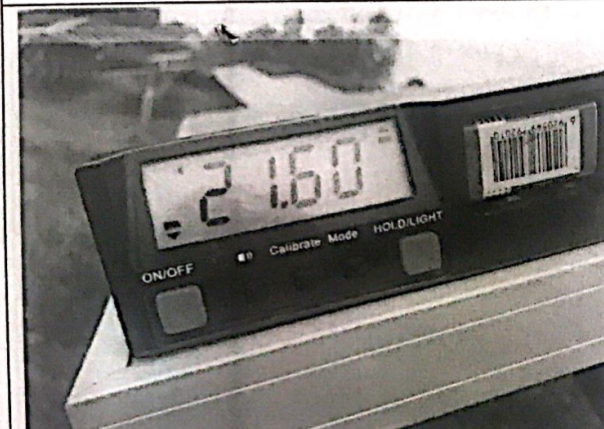


11、场区树木清理不及时。



12、边压块安装不合格，应更换。

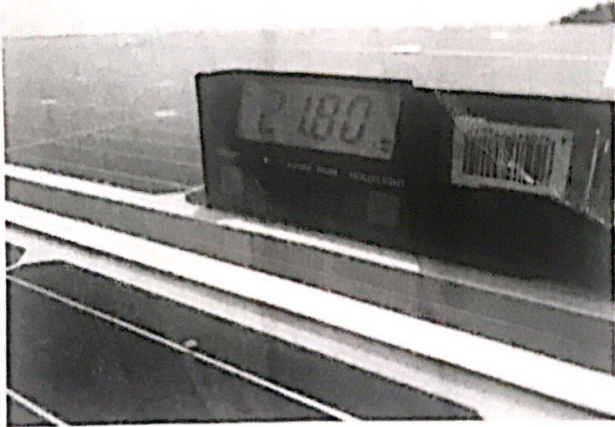
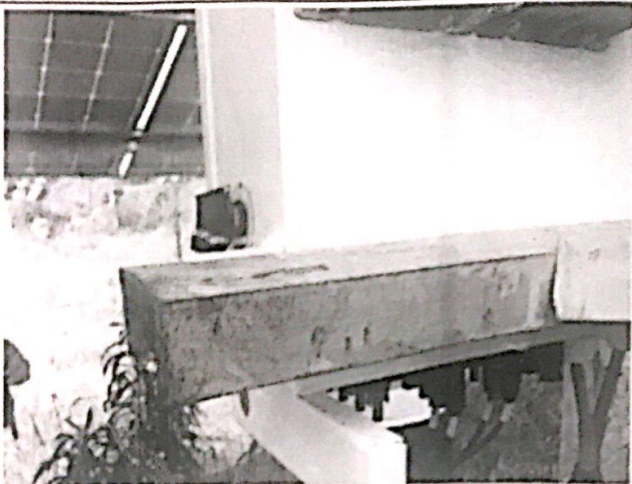
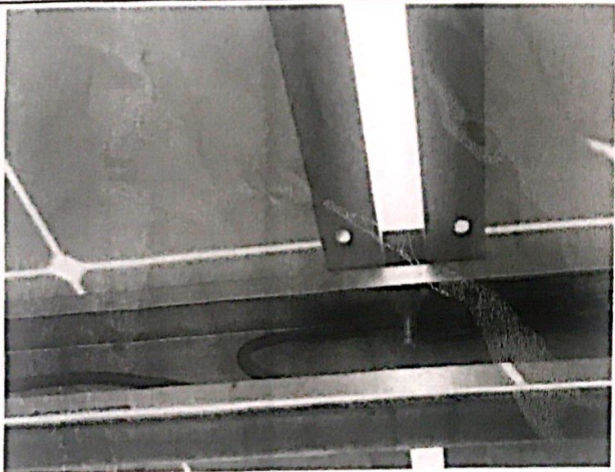
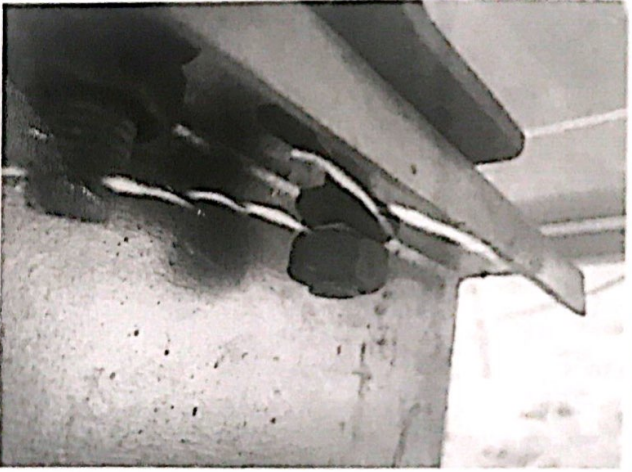
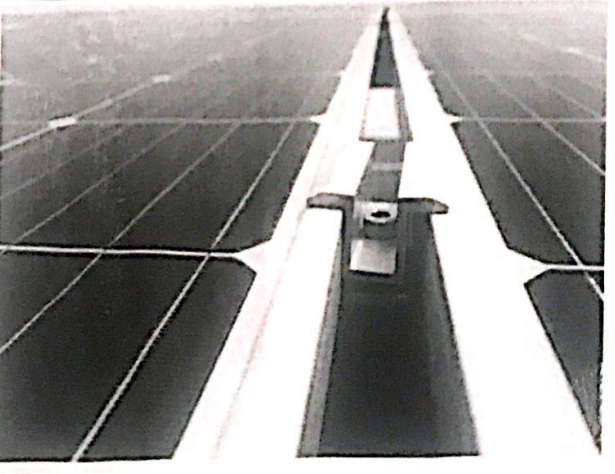


	
13、组件上面杂物清理不及时。	14、组件起伏不平，不符合规范要求。
	
15、组件角度不合格，角度应为 19—21 度之间，部分组件均有此类现象。	

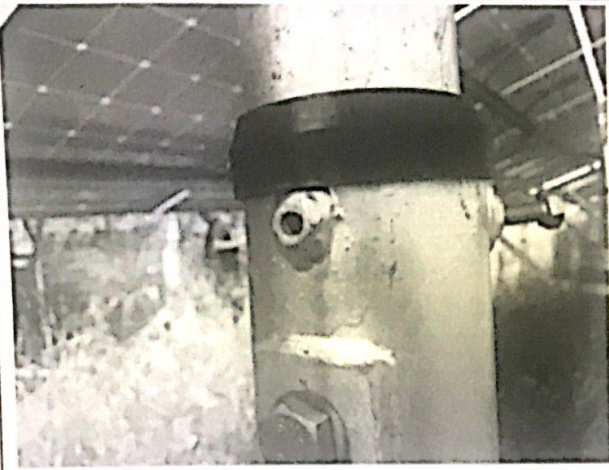
以上消缺任务应在 2018 年 6 月 20 日完成。



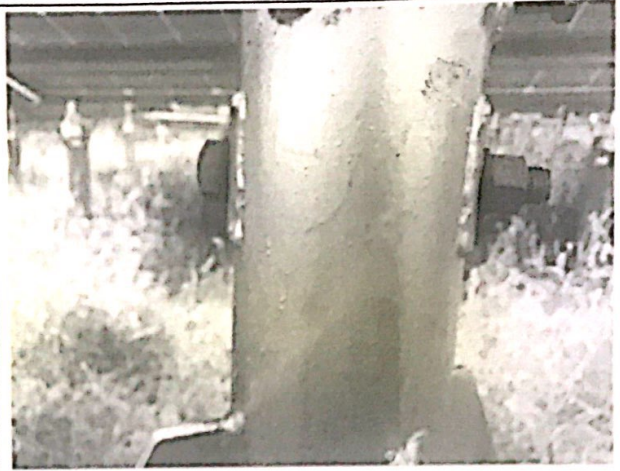
3、光伏区 13# 方阵施工不符合图纸及相关规范要求的缺陷：

	
1、组件角度不合格，角度应为 19—21 度之间，部分组件均有此类现象。	2、汇流箱抱箍安装不合格，防腐、防锈不符合要求。
	
3、MC4 接头固定位置应距离组件安装间隙 100mm 以上，此类现象较多。。	4 、螺栓未紧固，此类现象较多。
	
5、中压块安装不合格，需调整组件距离。	6、桩头防腐、防锈不符合规范要求。





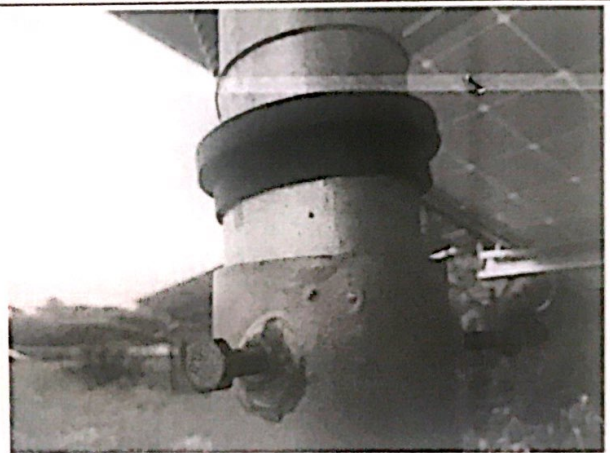
7、缺少固定立柱螺栓。



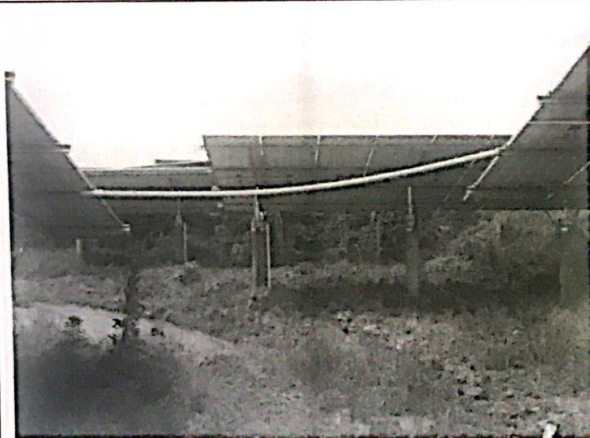
8、未加装弹簧垫。



9、场区杂草清理不及时。



10、橡胶封闭环安装不到位。

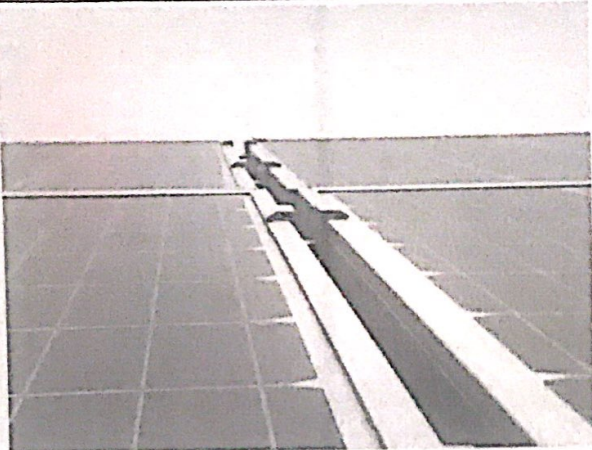
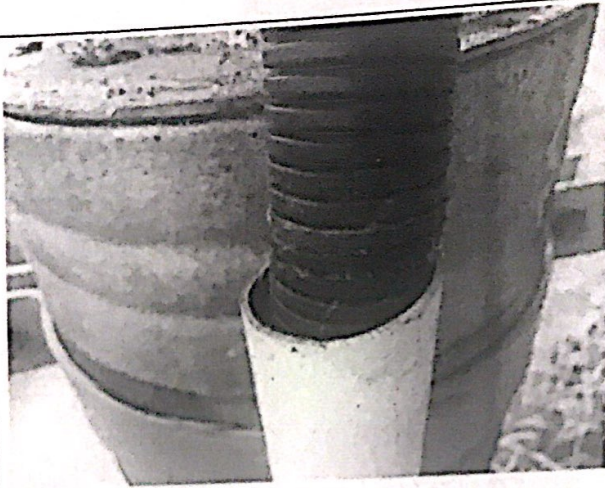


11、电缆跨度太大，距离近 3M。



12、抱箍安装不符合规范要求。此类现象较多。



	
13, 组件上下没对齐, 高低不平, 此类现象较多。	14, 防火泥封堵不到位。此类现象较多。

以上消缺任务应在 2018 年 6 月 17 日完成。

- 六; 1、以上问题虽然为光伏区 7#、8#、13#方阵缺陷, 但也是各区域常见的缺陷, 要求各施工责任单位参照执行, 认真整改, 消缺完成后要认真自检, 再上报总包、监理单位。
- 2、现要求施工单位对本区域缺陷单制定详细的整改计划, 并落实整改计划, 及时完成整改后拍照片, 经初验小组确认后闭环。



七：初验小组单位与参加人员：

参加初验小组人员签到表

序号	姓名	单位	签字	时间	备注
1	李维军，王升文，周林峰	湖南卓越建设建设有限公司	王升文 李维军	2018.6.11	
2	孙富斌，刘德文，徐恩思	常州正衡电力工程监理有限公司	孙富斌 徐恩思	2018.6.11	
3	刘纪涛，赵元济	湖北孚尧绿色电力有限公司	赵元济	2018.6.11	
4	胡绍伟	宜昌市富豪科技有限公司			
5	尹小亮	上海伏光太阳能有限公司	尹小亮	2018.6.11	
6	史志平	江苏天目建设集团有限公司	史志平	2018.6.11	
7	刘远	湖北华亚建设有限公司	刘远	2018.6.11	
8	文建春	北京恒华伟业科技股份有限公司	文建春	2018.6.11	
9	何禹亨	湖北华凌工程咨询有限公司	何禹亨	2018.6.11	

