

2019.3.25-3.29 陆晓晔、邵杰一行赴当阳、荆门光伏电站检查汇报

1、荆门电站检查情况：基本符合要求，竣工图下星期完成，竣工资料正在整理中，站内管理比较有序，缺点后台设备监控标识与图纸不符，集控室无法对各分部厂区进行视屏监控（设计时未设计），爬梯未安装锁扣及警示标志，光伏组件下边沿堆积灰尘，影响发电。

2、当阳电站检查：

2.1 工程施工进展：

电站已完成全容量并网工作，光伏区 40 个子方阵光伏板安装完成，汇流箱安装完成，箱逆安装完成，光伏区接地施工完成，围栏施工完成 92%，后台监控调试阶段，监控摄像头完成 95%，处于调试阶段，消缺工作开始阶段，升压站全部施工完成。

2.2 不符合项：

序号	不符合项内容	事项/物项	整改部门/负责人	整改时间	核实部门	备注
1	开关室大门不符合防火等级要求且未安装接地屏蔽线。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
2	高低压开关室油漆地面未做环氧树脂自流平处理。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	

3	控制室吊灯接线裸露, 不符合建筑安装要求	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
4	35KV 开关室大门装挂锁, 不符合开关室安全要求。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
5	高压母线桥盒上装照明, 不符安全要求。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
6	电缆沟及电缆盖板不符合典设要求且电缆沟接缝间隙大。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
7	35KV 开关室防虫网, 密度过低不能起到防虫效果, 要求更换。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
8	室外电缆盖板不符合典设要求, 部分电缆盖板有损坏。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
9	升压站门口堆放大量建筑材料, 需及时处理, 合理堆放。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
10	SVG 降压变油池底部鹅卵石颗粒过小, 数量不足, 未安装隔离筛板。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
11	400V 开关室, 大门不符合防火等级要求, 开门方向错误。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
12	光伏场区围栏部分没有合拢, 场区大门不合要求围栏上安全未悬挂安全警示牌。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	

13	部份光伏板压块松动，背板拉筋松动。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
14	部分箱变电缆，通讯光缆掩埋不到位，箱变基础回填不到位。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
15	光伏场区过路电缆，未做电缆井，电缆警示牌未做。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
16	部分光伏场区，排水沟未做，存在部份积水。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
18	光伏区监控设备未全部安装完成。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
19	SVG 基础下方有积水，需安装排水泵。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
20	消防沙箱未安装盖板，消防工器具房锁具不符合要求。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
21	备品备件仓库杂乱，需整理。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
22	逆变器室内灭火器数量不足，需补充。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
23	对侧变电站更换 CT 后保护定值需重新计算，并且下发新的保护定值单，需沟通协调按照新的保护定值单来投入	物项	总包单位	2019.4.30	监理	

24	故障录波装置接入不全，子龙进线直 311 开关，孔明进线直 312 开关，翼德进线直 321 开关、云长进线直 322 开关，以及 8 条集电线路均未接入	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
25	四座汇集仓内出线开关电度表与后台不通	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
26	光伏区部分汇流箱与后台通讯不对应，需核实。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
27	现场汇流箱编号混乱；且存在汇流箱就地编号与逆变器内不一致现象。现场汇流箱安装与设计图纸不一致，如 11 区现场安装 26 台汇流箱，图纸为 25 台	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
28	后台缺陷一直未消，且后台电脑死机较为频繁；电能采集终端内电度表无编号。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
29	外线杆塔上有鸟频繁筑巢。建议装设驱鸟设备。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
30	多处区域逆变器容量较高，超过 1.3MW，超过最初设计 1.25MW，需有设计说明	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	
31	箱逆变与基础未焊接。尤其是 36 区逆变器整体晃动严重。	物项	总包单位	2019. 4. 30	监理	

32	光伏区多处光伏组件有树木遮挡	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
33	光伏区大部分区域视频监控未接入后台，视频监控杆未接地。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
34	过程验收资料缺失，需补齐	事项	总包单位	2019.4.30	监理	
35	部分逆变器内支路未挂电缆标识牌，无法确定汇流箱接入哪台逆变器	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
36	400V 系统刀闸信号无通讯线，与后台无法通讯	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
37	400V 系统设备电缆口封堵不完善	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
38	400V 系统设备内电度表计量与实际用电量出入较大。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
39	开关柜内避雷器引线过长，易导致电弧产生。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
40	部分区域方阵无法查看组件汇流箱运行情况（虾池内）	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
41	各区域上箱变平台的踏步生锈严重	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
42	部分方阵区的箱变、逆变器、汇流箱组件区域都没有区域标示	物项	总包单位	2019.4.30	监理	

43	箱变平台面积过小，高压室门无法打开。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
44	1号 SVG 降压变油位高（10），2号 SVG 降压变油位偏低（3.6）。2号 SVG 变压器盖板处有渗油现象。SVG 本体进风口无过滤网。SVG 降压变前电缆支柱需做防锈	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
45	到电控楼房屋顶部的爬梯需要加装隔离措施、上锁，防止无关人员攀登。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
46	33区2号逆变器5支路投运后功率小，温度高（119℃）。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
47	10区逆变器室底部电缆槽盖板未盖好。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
48	部分汇流箱组串出线未穿管固定。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
49	部分区域箱变测控低压断路器点号错误，无法遥控操作（16, 17, 20, 22, 23, 24, 26, 27, 29, 30, 31, 32, 33, 34, 35, 36, 37, 38, 39区）	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
50	光伏区 35KV 电缆中间接头未做防护、标识。需做电缆井方便后期故障排查及维护。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	

51	箱变放油阀未和泄油池连接，一旦放油，油无法进入泄油池	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
52	23区汇流箱接地线未焊接。	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
53	参建单位资质部门未见（单位、人员、机具、车辆、实验器材）	事项	总包单位	2019.4.30	监理	
54	各类试品试件实验报告部分未见	事项	总包单位	2019.4.30	监理	
55	未见集控楼、综合楼接地报告，土建施工未见验槽验收资料	事项	总包单位	2019.4.30	监理	
56	未见代保管协议（工作内容需更新）	事项	总包单位	2019.4.30	监理	
57	检测报告，产品名称与现场名称不符。光伏场区接地实验报告不齐全	事项	总包单位	2019.4.30	监理	
58	部分箱变爬梯，固定焊接不牢靠，并需做防腐处理	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
59	部分逆变器声音过响，请厂方联系处理	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
60	升压站电缆沟内一次电缆与二次电缆混排，需调整	物项	总包单位	2019.4.30	监理	
61	尾工消缺没有安排施工进度 (2019.3.29 工程部召开尾工消缺会)	事项	总包单位	2019.4.30	监理	

	议,下星期一总包将尾工消缺进度表交监理审核后提交上电工程部)					
62	工程竣工资料整理、收集缓慢,需加快整理	事项	总包单位	2019.4.30	监理	
63	光伏厂区施工人员施工,未办理相关手续	物项	总包单位	2019.4.30	监理	

2.3 尾工消缺会议纪要:

华直当阳市庙前镇 4*20MWp 地面分布式光伏 电站工程协调

会议纪要

会议主题: 关于华直当阳光伏电站项目尾工相关协调工作的事宜

会议时间: 2019 年 03 月 29 日

会议地点: 升压站会议室

参加人员: 上电新能源公司: 陆晓晔 邵杰 正衡监理: 严松贤

上海中伏: 陆炜懿 王升文 运维公司: 左小华

会议主持: 陆晓晔

前言: 2019 年 3 月 29 日上午, 为保证华直当阳光伏电站项目能够顺利完成尾工消缺整改工作, 针对项目目前所需解决的相关问题组织召开此次协调会议, 会上经过认真讨论,

具体协调结果如下:

工程施工进度背景: 光伏区已全部施工完成并全容量并网, 升

压站施工完成并投入使用，运维公司进入代保管阶段。

一、上电新能源陆晓晔：

1、升压站内卫生环境必须清理干净，备用组件、设备、工具等材料必须分类整理，堆放整齐，

并形成文件资料交接存档。

2、尾工消缺施工进度必须按照实际情况编制施工进度计划，进度计划内容必须按照施工工序

进行编制，进度计划中体现施工消缺投入人数，落实分包单位负责人的责任制和总包单位负责人的责任制，计划必须在 4 月 1 日提交上电新能源公司。为 240 试运行做准备工作。

3、竣工结算前提必须完成所有尾工消缺工作，各责任单位签字确认。

4、落实项目代保管协议责任内容，各方相互配合，督促完成各自责任工作，确保工程顺利试运行。

5、进入光伏区和升压站整改消缺施工时，必须按照规范要求落实安全保护措施，做好工作票

制度落实，加强安全培训和过程中提醒工作。进入施工区域必须有专职安全员监护。

6、升压站和光伏区警示标识牌必须及时施工到位，标识牌型号规范统一及美观。

7、光伏区监控系统必须及时施工完成。

- 8、施工图纸必须移交一份运维公司。
- 9、设备调试完成时间必须确定，责任到人。
- 10、光伏区和升压站实验报告真实完整齐全。工程资料及时有效齐全完整。

二、上电新能源邵杰：

- 1、外线施工消缺事项及时施工完成，砍树事宜确认到施工单位。
- 2、消缺进度必须按照要求进行推进，保质保量完成，走 240 试运行。
- 4、工程资料齐全完整，归档目录清晰。

三、正衡监理严松贤：

- 1、尾工消缺进度计划必须切实际编制，落实到每个施工人员身上，弄虚作假计划不要报验。
- 2、消缺施工的质量总包单位和分包单位必须现场实际复查，项目监理机构根据复查结果进行复查，同时项目监理机构通过不定期和定期进行巡视检查，必要时将签发整改通知单。
- 3、工程资料问题，项目监理机构再次强调必须及时有效报验。
- 4、现在消缺的每个区域都带电了，做好安全保护措施，施工前要求开具工作票，专职安全监督检查。
- 5、落实好消缺施工进度计划，保质前提下确保施工进度。

四、中伏王升文：

- 1、根据上电新能源公司要求进行落实每项工作任务。
- 2、我项目部根据施工规范和上电企业标准进行技术交底，强化工程质量意识。
- 3、安全无小事，我项目将对各个班组进行班前、班中交底和提示，做好班后保护工作。

注：（本纪要由项目监理机构负责记录并整理。各单位收到会议纪要后，如果对纪要内容有异议可以在收到本纪要 24 小时内，以书面形式上报项目监理机构，经与各方协商无异议后，将在下期会议纪要中更正。

）

记录人：严松贤 庙前镇 4*20MWp 地面分布式光伏电站工程项目
目监理机构

二〇一九年三月二十九日



现场照片





