

项目名称：乌海宁升电力开发有限公司 50 兆瓦光伏基地项目

会议签到表

2019. 6. 11

姓 名	工作单位	职务/职称	电 话
王 鸣	乌海新	项目经理	15593342058
吴时平	乌海新	技术员	18513418498
王学东	正衡监理	监理	15170703898
王 楠	正衡监理	资料员	17607905469
方晓悦	安徽		1856021201
解子伟	安徽硕朗	资料员	1334891375
郭以亮	安徽		15762317717
叶 凯	青山电器		18897410302
陈 辉	青山电器	项目负责人	1849265044
李 寅	中林泰建	工人	18047327168



扫描全能王 创建

会议纪要

编号: WH-GCLH-047

工程名称: 乌海宁升电力开发有限公司 50 兆瓦光伏基地项目

签发: 王栋

会议时间: 2019 年 06 月 11 日 14:30

会议地点: 项目部会议室

参加人员: 业主单位乌海宁升 王 鹏 吴胜军

监理单位常州正衡 王学东 王 栋

总包单位青山电器 冯 洋 刘 凯 方时悦 解志伟

郭风亮 苍宥臣

主持人: 王学东

会议内容:

根据乌海 50MW 缺陷整改施工单对现场问题进行讨论解决, 并补充以下事项:

光伏区北区:

1. 汇流箱、逆变器安装不垂直。
2. 光伏区剩余材料规整存放, 场区垃圾清理。
3. 光伏区北区电气设备进行整体排查, 记录问题清单, 于 6 月 14 日提交项目部。
4. 箱变内部连接线杂乱要求进行整理。
5. 要求安徽硕朗于本周完成与锦浪签订合同, 已返厂的 72 台洽谈后, 现场出现问题的逆变器下周进行第三批返厂维修。
6. 要求施工单位安排人员对支架、组件螺丝松动及安装不平直进行整改消缺, 整改完成的支架组件进行自检, 每消缺自检完成 5 排后报业主、监理、总包进行检验。



7. 要求施工单位对需要进行清洗、更换、铜排拉弧的汇流箱，箱变内隔离板安装，于 6 月 20 日完成整改。

8. 部分逆变器两侧连接件未安装，要求与厂家进行联系采购配件完成整改。

光伏区南区：

1. 要求施工单位对需要进行清洗、更换、铜排拉弧的汇流箱，箱变内隔离板安装，于 6 月 20 日完成整改。

2. 光伏区剩余 25 组于 6 月 30 日必须完成施工。

3. 部分逆变器两侧连接件未安装，要求与厂家进行联系采购配件完成整改。

4. 光伏区南区电气设备进行整体排查，记录问题清单，于 6 月 16 日提交项目部。

5. 箱变内部连接线杂乱要求进行整理。

6. 要求施工单位安排人员对支架、组件螺丝松动及安装不平直进行整改消缺，整改完成的支架组件进行自检，每消缺自检完成 5 排后报业主、监理、总包进行检验。

7. 南区部分组件连接线绑扎过紧，要求施工单位进行整改。

8. 要求总包单位对排查完成的通讯线做好记录。

9. 要求总包单位光伏区跟踪区于 6 月 20 日前必须开始施工。

升压站：

1. 要求总包单位按照乌海 50MW 缺陷整改施工单（升压站）尽快完成整改消缺。

2. 要求总包单位尽快接入外网，光功率预测及 AVC/AGC 需要，若造成供电局对项目进行处罚，一切问题由总包单位负责。

本表一式三份，参加会议单位各存一份，项目监理部存一份。



附:



乌海50MW缺陷整改施工单（北区）				
序号	施工部位	施工问题	计划完成时间	备注
1	围栏	5区-7区道路两侧围栏未完成施工		
		4区周围围栏未施工		
2	支架、组件缺陷	组件部分螺丝未紧固		
		部分组件垫片需进行更换		
		部分支架对穿螺栓及三角螺栓未紧固		
		部分组件角度（ 37.5 ± 0.5 ）不符合设计要求须进行调整		
		部分支架斜撑未安装		
		部分生锈螺丝需进行更换		
3	箱变	箱变内部连接线杂乱要求进行整理		
		4区箱变油温表电流值偏大24.1ma。（4-20mA）		
		10区箱变有功、无功计数偏小，2号逆变器第7、9未发电		
		5区-10区箱变台阶沉降未整改		
4	场区道路	场区道路未平整，箱变基础周围场地需进行平整夯实，并铺设级配砂石		
5	组件排布图	支架组件现场排布与图纸不符，尽快按现场实际情况进行图纸变更		
6	设备	所有进水设备须进行第三方检测		
		进水逆变器尽快返厂维修后安装		
		汇流箱、逆变器安装不垂直		
		部分汇流箱断路器拉弧损坏且铜排烧毁氧化须进行更换（注：与原厂断路器及铜排匹配）		
7	光纤	1区箱变至2号逆变器485信号线不通		
		北区部分通讯线不通，后台无法调试		
8	电缆沟、接地沟	北区部分电缆沟、接地沟未回填平整		
9	场区规整	光伏区剩余材料规整存放，场区垃圾清理		



乌海50MW缺陷整改施工单（南区）				
序号	施工部位	施工问题	计划完成时间	备注
1	支架、组件	组件部分螺丝未紧固		
		部分组件垫片需进行更换		
		部分支架对穿螺栓及三角螺栓未紧固		
		部分组件角度（ 37.5 ± 0.5 ）不符合设计要求须进行调整		
		部分支架斜撑未安装		
		部分生锈螺丝需进行更换		
2	设备	部分逆变器、汇流箱安装高度不符合设计要求（逆变器离地130cm，汇流箱离地100cm）须进行整改		
		部分逆变器、汇流箱、箱变预留低压电缆余量不足须进行整改		
		南区大部分逆变器侧面紧固件未安装须进行整改		
		所有进水设备须进行第三方检查		
		部分汇流箱断路器拉弧损坏且铜排烧毁氧化须进行更换（注：与原厂断路器及铜排匹配）		
3	箱变	箱变内部连接线杂乱要求进行整理		
		16区箱变电压表和转换开关坏，AC挡无电压，两只塑壳断路器烧毁		
		17区箱变测控的电源板、开入开出板、模入1板、模入2板烧坏，两只塑壳断路器烧毁		
		18区箱变转换开关坏，UAB无电压		
		20区箱变油温表电流值偏小		
		23区箱变U、V、W熔断器及底座烧毁，需更换，测控模入1板、模入2板烧毁		



扫描全能王 创建

3	箱变	22区油温表电源M8坏，转换开关或电压表坏		
		26区高压负荷开关合闸行程坏，汇流箱通信混乱		
		28区箱变油温表电流值偏小，测控第二根尾纤压断，有点交流汇流箱未送电，其中一台逆变器光伏线未接线		
		21区箱变转换开关坏，UAC无电压		
		11区箱变二次线烧毁，所有箱变遥测数据偏小，油温变无供电		
4	组件及设备接线	南区部分组件连接线绑扎太紧，部分4m ² 线未绑扎固定须进行整改		
		南区通讯线不通，后台无法调试		
		部分低压电缆敷设深度不足须进行整改		
5	剩余25组	因河道及道路影响的25组现已重新排布，尽快组织材料进场安装，月底必须完成施工		
6	围栏	南区北侧及西侧部分围栏未施工，且安装完成的围栏损坏严重须进行整改		
7	跟踪区	尽快组织跟踪区材料进场施工		
8	监控	南区场区监控尽快安装运行		
9	电缆井	3号集电线路电缆井未抹灰、未盖板（16区）		
		35KV各线路电缆井未作区分及编号		
		河槽内4号、5号集电线路电缆井未盖板，防洪坝未制作		
10	场区道路	场区道路未平整，箱变基础周围场地须进行平整夯实，并铺设级配砂石		
11	电缆沟、接地沟	南区部分电缆沟、接地沟未回填平整		
12	光纤	南区部分通讯线不通，后台无法调试		
13	场区规整	光伏区剩余材料规整存放，场区垃圾清理		



乌海50MW缺陷整改施工单（升压站）					
序号	施工部位		施工问题	计划完成时间	备注
1	综合用房	中控室	中控室门门破损，门锁坏（其他钥匙可以开、锁门）		
			中控室一次系统图不符合供电局大用户管理处要求		
			火灾报警控制器经常发生误报，需重新调试		
			中控室电话中、地调电话需换成自动录音，直接播放，并有无无线分机电话		
			需从二次设备室至主控室增放三根网线		
		二次设备室	中控室门框下沉，开关门时磨地面		
			二次室内主变保护B柜ISA-361G时钟未同步		
			二次室内设备及线路等没有明确标识		
			二次室光功率柜标牌贴错		
		通讯	二次室部分柜子标示牌掉落，需重新粘贴		
			通讯中调D5000不通（数据网络有问题）		
		监控	通讯厂家需做上报省调电量管理网		
			升压站东门处摄像头云台无法控制		
		外网	深瑞后台AVC/AGC的监控需移至主控室		
			监控综合楼门口监控无显示		
		后台	升压站内网络未连接		
		光功率	深瑞后台经常发生误报，需厂家查原因		
		屋顶	光功率预测需接入外网		
			楼顶有源天线未固定，线未配管		
		大门	光功率预测系统设备安装位置不对并且信号线未配管		
			综合楼所有大门密封性不好		
		窗户	设备室南门、北门闭门器坏		
			升压站站内所有窗户未安装窗纱		
			主控楼窗户彩钢窗漏水		
			升压站女卫生间窗外钢筋裸露未处理		
		家具	厨房窗台缝隙过宽		
		墙体	综合楼家具有开裂及破损现象		
		墙砖	综合楼外墙保温层及室内墙体开裂严重		
		地板	综合楼厨房瓷砖及底板脱落		
			所有卫生间、厨房墙砖勾缝未处理		
		宿舍	会议室地板破损		
			综合楼西门门口台阶地板破损		
			综合楼宿舍卫生间暖灯烧毁，马桶盖螺丝松动		



扫描全能王 创建

1	综合用房	生活用水	升压站内生活用水未接通		
2	35KV配电室	开关柜	升压站开关柜所有开关柜柜内二次线乱		
			升压站所有开关柜静触头未清理		
			升压站开关柜母排上方缺螺栓		
			升压站高压开关柜所有高压开关柜后柜内的照明不亮		
			升压站开关柜所有开关柜未放GPS授时线		
			301开关柜开关柜机构辅助触头有问题		
			319开关柜柜内光纤盒需固定		
			316、3131开关柜需将Φ240的零序互感器更换为Φ120和Φ160		
			355开关柜就地/远程转换开关坏，需更换		
			353开关柜开关柜带电显示装置B相灯不亮		
			354开关柜前后柜门门锁坏		
			353开关柜电表不准		
			316开关柜电缆终端头未上测温环		
			3131开关柜摇车口挡板机构有问题，无法远程合闸		
3	SVG	屋顶	35KV配电室房顶未作避雷带		
		接地线	接地线线径太细（25mm²）		
4	主变	大门	35KV配电室门锁芯损坏		
			升压站西门闭门器坏		
5	SVG		SVG无爬梯，上下SVG不方便，需加装爬梯或平台		
6	主变	主变	SVG无备用滤棉，厂家反映安装SVG时备用滤棉在现场		
7		母排	主变主变滤油机控制线未接		
8	生活泵房		母排支架及软连接处有锈迹		
9	生活泵房		生活水池生活水箱的液位计未放线，水箱消毒控制器的电源插座需重新安装，密封		
10	生活泵房		生活水泵爬梯安装过少需在增加		
11	污水处理		污水泵房底座未做防锈		
12	污水处理		污水处理设备未见说明书		
13	道路及围墙		红外报警不报警，需调试		
			大门南侧水泥路东侧马路牙子被压烂		
			升压站外围防洪沟填满及抹灰面脱落		
			围墙散水及大门口路面起拱		
			站内南侧道路路面下沉		
14	道路及围墙		路面井盖大门口南水泥路井盖烂需更换		
15	排污口		电站西侧排污口未做防护措施		

