



贺兰县通威互联网+渔光一体 20 兆瓦分布式光伏发电项目

监理初检报告

贺兰县通威互联网+渔光一体 20 兆瓦分布式光伏发电项目

监理项目部

2018 年 10 月





监 理 初 检 验 收 报 告

一、检验概况

工程项目	贺兰县通威互联网+渔光一体 20 兆瓦分布式光伏发电项目
初检依据	EPC 总承包合同 《建筑工程施工质量验收统一标准》GB50300-2013; 《DL/T 5161.1-2002 电气装置安装工程 质量检验及评定规程》 《河北省关于进一步加强建设工程质量安全管理工作通知》 《国家标准建筑工程施工质量验收规范江苏应用手册》DB21/T1234 《光伏发电工程验收规范》GB/T50796-2012; 《光伏发电站施工规范》GB/T50794-2012; 《电力建设施工质量验收及评价规程》DL/T 5210.1-2012 第 1 部分: 《建筑防腐工程施工及验收规范》GB 50224-2012; 《砌体工程施工质量验收规范》 《混凝土结构工程施工质量验收规范》 《给水排水管道工程施工及验收规范》 《建筑电气工程施工质量验收规范》 《钢筋焊接及验收规程》 《电气装置安装工程高压电器施工及验收规范》 《电气装置安装工程电气设备交接试验标准》 《电气装置安装工程接地装置施工及验收规程》 《屋面工程施工质量验收规范》 《工程测量规范》 本工程的设计图纸及业主有关规定及设备出厂资料。 图纸会审纪要、各种协调及专题会议纪要以及上级下发的有关文件;

二、工程概况

项目法人	宁夏通威现代渔业科技有限公司	建设单位	宁夏通威现代渔业科技有限公司
设计单位	国电科源电力设计工程咨询有限公司	监理单位	常州正衡电力工程监理有限公司





施工单位	旭东电力集团有限公司	运行单位	旭东电力代维
贺兰县通威互联网+渔光一体 20 兆瓦分布式光伏发电项目分为 13 个自然分区，采用 50kW 组串式逆变器连接。每一个发电单元为 1.6MW，发电系统以 270W 多晶硅太阳能电池板为电池组件，每 22 块太阳能电池组件串联成一串后接入 50kW 逆变器，经逆变器为 480V 交流后接入 1600kVA 升压变压器低压侧升压至 35kV，将箱变并联后每 10MWp 一路的接入场区汇集站 35kV 高压开关柜 35kV 母线，最终以一回 35kV 架空线接入 110kV 暖泉变电站 35kV 母线。光伏组件全部采用 270Wp 规格的多晶硅电池组件；逆变器拟选用 50kW 组串式逆变器，共计 468 台；升压变压器选用 1600kVA 双绕组变压器，共计 13 台。			
三、综合评价			
质量体系实施情况	经检查贺兰县通威互联网+渔光一体 20 兆瓦分布式光伏发电项目项目，施工项目部质量体系文件齐全，有明确的质量方针、质量目标、质量验评标准、质量管理制度、质量过程控制措施及手段、条件、质量体系运转正常有效，并进行了认真贯彻落实，满足工程施工需要，特殊工种均达到持证上岗，施工技术措施齐全；三级交底记录、三级检验记录齐全；施工机具、检测设备均在定检周期内。		
主要技术资料检查情况	本工程施工各阶段的相关技术资料进行了逐项检查，经检查工程所有材料的出厂合格证，材质证明、试验报告、施工检查评级记录、三级检验记录程技术文件齐全、规范、真实、有效，符合工程及有关管理的要求。		





工程重点
抽查检验
情况

一期光伏区：主控室前面围墙和地面需整改。站用变直埋电缆沟未回填。

大门口瓷砖需整改。一期光伏区一根接地焊接部位断裂。光伏区围栏栏杆脱漆。

2#箱变通讯电缆穿管生锈。1#-9#箱变平台雨水无法排除，需整改。9个箱变须增加事故油池。

开关站：开关站进站高压电缆外皮破损，整改后电缆喷涂防火涂料。开关站围墙墙皮脱落严重。开关站内窗户无窗纱。开关站内墙壁墙皮脱落。转接箱检修孔闭合不严密，有安全隐患。屋顶避雷带锈蚀严重，和主接地网连接不可靠。开关站大门锈蚀严重。电缆标志桩未安装。电缆沟内电缆排序不规范。SVG变事故油池容量不能满足需要。电缆沟内未做防火墙。电缆沟内电缆未涂防火涂料。001号中转塔电缆穿管内没做保护。中转塔周围增设围栏。三个电缆井（中转塔、12#、13#）内有积水未彻底处理。围墙外电缆沟穿管未做封堵，电缆未涂防火涂料，盖板四周不严密。电缆沟内电缆穿管未封堵。

二期 5.2MW 光伏区：部分桥架镀锌层有缺陷（运输过程中破坏的镀锌层）。组件到逆变器的 1*4 电缆与支架后斜撑摩擦，要求增加保护措施。已做防腐处理过的部分桩头又出现锈蚀，要求彻底清除锈蚀后再做防腐处理，光伏区内的生活垃圾和施工垃圾未清理干净（包括塑料袋、废纸片、矿泉水瓶、电缆外皮、废木板等）。安装逆变器到汇流箱的 3*25 电缆不能用镀锌管代替桥架敷设（光伏区电气总说明 6.4.2 有解释）。已安装的支架有部分镀锌层存在缺陷，要求增加镀锌保护层。部分管桩出现横裂缝未处理。组件安装过程中有排列不整齐（间隔缝不均匀等），正反两面有泥土和污渍未清除，整排波浪形现象。10#、11#桥架抱箍安装不规范，要求整改。1*4 电缆穿管焊接部位有个别未除锈未做防腐处理。组串间接地焊接，接头处应用沥青漆做防腐。箱变事故油池未做渗水试验。箱变的预留电缆应喷涂防火涂料。箱变桥架电缆不能用铁丝绑扎，要求清除。个别箱变桥架上的电缆两端未做保护。箱变电缆预留架有防腐缺陷。部分汇流箱内缺电缆标识牌。





四、主要改进意见及存在问题：

针对初检所发现的问题下达：

监理初检缺陷整改通知单

编号：022

- 1、严格按照整改通知单的要求逐项进行检查整改；
- 2、要有质量意识、有整改方案；
- 3、整改后要上报整改回复单报监理进行复查。

五、结论：

本次初步检验基本达到总承包合同质量要求，稍有偏差均可以进行整改调整来解决。

验收负责人：（签名）

李.心.志

日期：2018年10月22日

