

光伏发电项目工程监理质量监督报告

山东月儿太阳能科技有限公司分布式光伏发电项目一期 10MW_p

光伏发电项目太阳能光伏发电项目

监 理 质 量 监 督 报 告

常州正衡电力工程监理有限公司

山东月儿太阳能科技有限公司分布式光伏发电项目一期

10MW_p 光伏发电项目太阳能光伏发电项目监理项目部

2017 年 6 月

一、检验概况

工程名称：山东月儿太阳能科技有限公司分布式光伏发电项目一期 10MWp 光伏发电项目太阳能光伏发电项目

验收
标准

1. GB18479-2001 光伏（PV）发电系统概述和导则
2. DL/T527-2002 静态继电保护装置逆变电源技术条件
3. DL/T478-2001 静态继电保护及安全自动装置通用技术条件
4. GB/T19939-2005 光伏系统并网技术要求
5. GB/T20046-2006 光伏（PV）系统电网接口特性（IEC 61727：2004，MOD）
6. GB/Z19964-2005 光伏电站接入电力系统技术规定
7. GB 4208-2008 外壳保护等级（IP 代码）（IEC 60529：1998）
8. GB/T14549-1993 电能质量 公用电网谐波
9. GB/T15543-1995 电能质量 三相电压允许不平衡
10. GB/T12325-2003 电能质量 供电电压允许偏差
11. GB/T15945-1995 电能质量 电力系统频率允许偏差
12. GB 19939-2005 太阳能光伏发电系统并网技术要求
13. SJ 11127-1997 光伏（PV）发电系统的过电保护__导则
14. 电网干扰相关标准：EN61000 或同级以上标准
15. 电网监控相关标准：UL1741 或同级以上标准
16. GBJ50169-92 电气装置安装工程及验收规范
17. GB17467-2010 高压/低压预装式变电站
18. GB 50300-2001 建筑工程施工质量验收统一标准
19. GB50202-2002 建筑地基基础工程施工质量验收规范
20. GB 50203-2002 砌体工程施工质量验收规范

	<p>21、GB 50204-2002 混凝土结构工程施工质量验收规范</p> <p>22、GB 50205-2001 钢结构工程施工质量验收规范</p> <p>23、设计院提供的施工图纸、施工图会审文件</p>
--	--

二、工程概况

项目 法人	正信光电科技股份有限公司	项目管理单位	正信光电科技股份有限公司
设计 单位	北京乾华科技发展有限公司	监理单位	常州正衡电力工程监理 有限公司
施工 项目 部	江苏集团省江建有限公司	运行单位	宁夏蜂网能源运维科技有限公司

1、工程规模及建筑情况

1)、工程名称：山东月儿太阳能科技有限公司分布式光伏发的项目一期 10MWp
太阳能光伏发电

2)、工程性质：新建

3)、工程建设地点：山东省德州市庆云经济开发区光伏发电项目

4)、建设单位：正信光电科技股份有限公司

5)、建设规模：山东省德州市庆云经济开发区一期 10MW 光伏发电项目，位于山东省德州市庆云经济开发区，拟利用彩钢瓦和混凝土屋面铺设光伏组件，建设光伏电站，装机容量为 一期 9MW，其中彩钢瓦 8.98MW，混凝土屋面 200KW。

6)、目前装机容量涉及 16 个屋面，装机总容量 9MW, 采用 T 接供电，线路全长 10Km，电压等级：直流 1000V；交流：400V。

2、电气部分

2.1 电气直流部分

2.1.1 光伏组件产品采用常州正信光电科技股份有限公司，电池片 156*156

规格单晶组件，型号：ZXM6 -60-60-275/M, 组件功率为：275W。支架采取阵列单元设计，组件安装采取平铺，引出线两块组建中央部位，朝南固定式安装，彩钢瓦屋面安装倾角 10 度，其中混凝土屋面倾角 26 度。

2.1.2 本工程光伏系统和直流系统采用“分散发电、逆变”的技术方案。区域安装容量为 9MW, 每 22 块组件为一个组串。逆变器出来通过 3*25、3*150/3*185 低压电缆接入 1250、1600、1800KVA 双分裂箱式变压器（共 6 台）升压到 10KV, 箱变采用油浸式变压器；1#-3#箱变电缆型号 ZC-YJV22-8.7/15KV, 主线 3*120。维特新电缆串接为 1-2-3 路开关站；同创电缆串接为 1#到开关站，3#-2#开关站，箱变电缆型号 ZC-YJV22-8.7/15KV。

2.2、电气交流部分：

2.2.1 工程采用“分散发电、逆变、集中汇流开关并网”的技术方案。

2.2.2 太阳能通过光伏组件转化为直流电力，通过直流逆变器将电能汇集到汇流箱，汇流箱通过箱式升压变压器升压至 10KV。维特新 1#-3#箱变串接成一路后送到 10KV 电气室 1#进线柜；同创 1#-开关站 1#进线柜，3#-2#-开关站 2#进线柜，10KV 开关站布置在一次预制仓内。

2.2.3 维特新高压配电间内布置个有 1 台进线柜、1 台出线柜、1 台站用变柜、1 台电压互感器柜、计量柜。

同创高压配电间内布置个有 2 台进线柜、1 台出线柜、1 台站用变柜、1 台电压互感器柜、计量柜。

2.2.4 继电保护控制室内设有操作员站、电子设备屏、直流屏、保护屏等二次保护室由电能质量检测柜、站用电柜、UPS 柜远动通讯柜、公用测控柜、母线保护柜、电网解列柜、直流电池柜、UPS 电源屏等组成。

2.3 保护部分：

2.3.1 升压变设置高温报警和超温跳闸保护，动作后跳高低压侧开关；10KV 高压开关柜上装设测控保护装置。设过电流保护、零序过电流保护、方向保护；测控保护装置将所有信息上传至监控系统；低压开关柜上所有信息上传至监控系统；低压进线开关具备过流脱扣功能。逆变器具备极性反接保护、短路保护、孤岛效应保护、过热保护、过载保护、接地保护等；装置异常时自动脱离系统。

2.3.2 维特新站设 1 套计算机监控系统，其监控范围有：电池组件和逆变器、汇流箱、10KV 箱式变电站等。

同创站设 1 套计算机监控系统，其监控范围有：电池组件和逆变器、汇流箱、10KV 箱式变电站等。

2.4 计量

站内计量装置设置在本站 10KV 并网侧，分别装设计量电流互感器和电压互感器。

2.5 系统关闭

逆变器并网功率持续小于 100W 时，会产生“零功率”告警，“零功率”告警一分钟后，逆变器脱离电网重新进入等待模式。并网过程中，检测到任何异常发生，逆变器将脱离电网。

3、土建部分

3.1 建筑物主体工程

开关站两个，箱变基础 6 个、开关站基础 2。

3.2 太阳能组件基础

太阳能组件支架为钢结构支架，屋面混凝土墩配置 211.75kg，倾斜角是 26 度；彩钢瓦屋面采用平铺，使用夹具，倾斜角是 10 度。

3.3 暖通

开关站二次站、主控室设置设置壁挂式空调机。

3.4 照明

站内控制室装设 65 全塑三防 LED 荧光灯，各配电装置室采用广照型，本站所有照明灯具采用 65 全塑三防 LED 荧光灯。本站设置部分事故照明灯，灯具采用正常照明配电电源，采用自带蓄电池的消防应急灯做应急电源，以满足突发情况下照明需求。

3.5 火灾报警

在本项目设计范围内的配电室，一旦房间内发生火灾，该区域内的火灾报警探测器能辨别火灾并发出信号至监控后台，进行相关动作。

3.6 站用电

本项目站用电源两回路进线，配有失压自切装置，以保证站用电源的可靠性。站用电源一路为市电。站用配电装置采用开关柜型式。

3.7 防雷及接地

3.7.1 电源系统中性点接地方式。

3.7.2 本工程电气配电装置采用全户内布置，为使光伏电池组件和电气建筑在受到直击雷和感应雷的雷击时能有可靠地保护，在光伏电池组件及支架上采取就近接地上的方式作防雷保护。

3.7.3 为保证人身安全，所有电气设备都设接地装置，并将电气设备外壳接地。本发电项目采用以水平接地体为主，以垂直接地体为支撑的接地网。接地电阻值按光伏阵列区小于 4Ω 考虑，电气控制室小于 1Ω 考虑。

4、施工工期

开工时间：2016 年 10 月 02 日

完工日期：2017年06月15日

工程名称	开工日期	完工日期	备注
光伏组件安装	2016.11.16	2017.04.25	合格
全站电缆敷设	2016.12.19	2017.05.29	合格
箱变基础	2016.12.30	2017.03.13	合格
箱变安装	2017.01.23	2017.03.20	合格
开关站基础	2017.03.10	2017.03.17	合格
光伏区静电接地	2017.03.28	2017.05.05	合格
开关站设备安装	2017.04.01	2017.04.30	合格
设备调试	2017.05.08	2017.06.13	合格

三、综合评价

质量及实施情况

1) 对施工项目部报审资料进行现场检查, 主要检查现场实际情况是否与报审资料一致, 是否满足工程实际需要。

2) 监理项目部结合工地例会, 定期对工程质量状况进行分析, 提出改进质量的意见, 对存在的质量薄弱环节和问题, 提出整改要求。并落实上一次会议提出质量问题的整改结果。

3) 根据需要及组织召开质量专题会议, 解决施工过程中出现的各种质量问题。

4) 检查现场质量管理人员持证上岗的情况, 对资质不符合要求的人员, 通知施工项目部予以调整。

5) 检查用于工程的主要测量器具、计量器具、施工机具的实际状况, 确保检验有效、状态完好、满足要求。

	<p>6) 运用工序检查、见证、旁站、巡视、平行检验等质量控制手段。对工程施工质量进行检查、控制。按照本工程各专业监理实施细则中的监理旁站内容对重点部位、关键工序进行旁站监理，及时填写《旁站监理记录表》。根据施工进展，对施工现场进行巡视，重点检查施工质量管理是否到位、施工作业是否满足规范和设计要求，发现问题及时整改。监理人员按照有关规定做好平行检验工作。工程开工、工序交接及隐蔽工程隐蔽前，监理项目部进行检查、确认。</p> <p>7) 对施工过程中出现的质量缺陷，及时下达《监理工作联系单》或《监理工程师通知单》，要求责任单位限期整改，完成整改后监理项目部复验。</p> <p>8) 配合质量监督机构完成各阶段质检工作和有关质量问题的整改闭环。</p> <p>9) 配合工程设计变更工作，复核现场实际变更工程量。</p> <p>10) 应用基建管控模块，做好质量信息管理工作。</p> <p>11) 督促施工项目部落实质量通病预防措施。</p> <p>12) 督促施工项目部落实强制性条文执行计划，对强制性条文执行情况检查确认。</p>
<p>主 要 技 术 资 料 检 查</p>	<p>1) +工程开工前，审查施工项目部《施工组织设计》、《项目管理实施计划》、《变电站工程施工强制性条文执行计划》、管理体系文件，并报业主项目部审批；审批《施工管理人员资格报审表》，并上报业主项目部备案。</p> <p>2) 审查施工项目部报送的《一般施工（调试）方案报审表》，主要审查内容的完整性、工艺的合理性、方法的先进性、保证措施的针对性。</p> <p>3) 审查施工项目部《安全文明施工实施细则》、《安全文明施工设施配置申请表》、《安全文明施工措施实施申请表》、《特殊（专项）施工技术（措施）</p>

情况	<p>方案》、《施工管理应急预案》、关键项目或关键工序、危险、特殊作业安全施工措施/作业指导书及危险源辨识评价和预控措施，报业主项目部审批。</p> <p>4) 审核施工项目部编报的重要作业、重点部位、关键工序的《特殊（专项）施工技术方案（措施）报审表》、特殊试验方案，主要审查内容的完整性、工艺的合理性、方法的先进性、保证措施的针对性。并向业主项目部报审。参见专题会审并监督实施，落实《变电站工程建设标准强制性条文执行检查及汇总表》。</p> <p>5) 审查试验（检测）单位的资质，主要审查试验单位资质是否符合要求。</p> <p>6) 审核施工项目部报审的《施工质量验收及评定项目划分表》，主要审查划分内容是否准确合理、是否有利于控制工程施工质量等内容，符合要求后向业主项目部报审。</p> <p>7) 审核施工项目部报审的《主要测量计量器具/试验设备检验报审表》，主要审查机械/器具规格型号、数量是否满足施工需要、证明文件是否合格等内容。</p> <p>8) 审查施工项目部提交的《工程质量通病预防措施报审表》，主要审查质量通病防治措施是否全面、措施是否具体、有效、有针对性，提出具体要求和监理防止控制措施。</p> <p>9) 重要施工设施（大型其中机械、施工用电、危险品库房等）投入使用前，依据《安全监理实施细则》对其进行安全检查。</p> <p>10) 重大工序（工程项目开工、土建交付安装。安装交付调试及整套启动）转接前，依据《安全监理实施细则》进行安全检查。</p>
工程	<p>1) 督促检查施工项目部管理体系的运行情况，对于现场发生的问题及时签发《监理工程师通知单》、《监理工作联系单》要求施工项目部整改，并跟踪</p>

<p>重 点 抽 查 情 况</p>	<p>整改落实情况。根据业主的项目进度实施计划，督促施工项目部按业主的项目进度实施计划编制工程进度计划，审查合格后报业主项目部备案；对施工报审的物资供货计划进行审查，并报业主项目部备案。</p> <p>2) 检查工程开工条件，签署施工项目部《工程开工报审表》，报业主项目部审批；审查《分布（单位）工程开工报审》，确认单位工程开工条件。</p> <p>3) 依据《输变电工程安全文明施工标准》，督查施工项目部开展“安全管理制度化，安全设施标准化，现场布置条理化，机料摆放定置化，作业行为规范化，环境影响最小化”工作情况，对存在的问题督促施工项目部闭环整改。</p> <p>4) 定期组织安全文明施工检查并召开安全工作例会，针对所存在的安全文明施工薄弱环节和问题，督促施工项目部闭环整改。</p> <p>5) 审批施工项目部提出的《主要设备（材料/构配件）开箱申请表》，组织施工项目部、供应商、业主项目部参加开箱检验，签署《设备开箱检查记录表》。检查进场使用的材料、构配件、半成品质量状况及保管条件，不符合要求时，要求施工项目部立即将不合格产品清出施工现场。</p> <p>6) 运用工序检查、见证、旁站、巡视、平行检验等质量控制手段，对工程施工质量进行检查、控制。按照《旁站监理细则》对重点部位、关键工序进行旁站监理，及时填写《旁站监理记录表》。根据施工进度，对施工现场进行巡视。</p> <p>7) 重点检查施工质量管理是否到位、施工作业是否满足规范和设计要求，发现问题及时纠正。</p> <p>8) 施工项目部在工程施工过程中由于某种原因造成工程进度滞后，及时督促进行纠偏。需要对原进度计划进行调整时，监理项目部组织审查施工项目部填报的《施工进度计划调整报审表》，并报业主项目部备案。由于建设工程</p>
--	---

中存在的各种制约因素，致使工程施工进度无法完成合同工期目标要求时，
监理项目部审查施工项目部《变更工期的报审表》，并报业主项目部审批。

9) 利用审签工程进度款来催促、推动工程进度按计划进行。

10) 根据施工合同中的工程量，进度款支付的要求，审核施工项目部报送的
工程量清单、进度款支付申请，报送业主项目部。

11) 核实施工项目部的安全、质量、进度、造价和各项目标的实现情况，对
施工单位作出综合评价。

12) 检查项目：电气设备安装固定牢固、可靠；垂直度、水平度、安装尺寸
偏差符合光伏呀；设备各部件完好无损；电气连接可靠，接触良好，密封良
好，不渗油、不漏气，油气技术指标符合要求；设备无锈蚀，油漆层或外镀
层完整，相色标志准确，设备接地良好，各种电气距离满足要求。

13) 设备检查项目：电缆固定应牢固，接线应整齐美观、紧固可靠，电缆牌
及编号标示清晰、正确、无褪色、控制室同时接地；电流电压回路电缆芯截
面 $\geq 4\text{mm}^2$ ；控制电缆或绝缘导线芯截面、强电回路电缆芯截面 $\geq 3*25\text{mm}^2$ 、
 $3*150\text{mm}^2$ 、 $3*185\text{mm}^2$ ；弱点回路电缆芯截面 $\geq 0.5\text{mm}^2$ 、 1.0mm^2 ；屏柜内导线的
芯线截面不小于 $\geq 1.0\text{mm}^2$ ；所有端子排接线稳固，不同截面的电缆芯不允许
接入同一端子，同一端子接线不宜超过两根；所有保护屏地面下应用截面不
小于 100mm^2 的接地铜排直接连接构成等电位接地，接地应首尾可靠连接形
成环网；交流和直流回路不应用同一电缆；强电和弱电回路不应合用同一电
缆；所有电流互感器、点要求互感器的二次绕组必须且只能有一个接地点；
有电气直接连接的电流互感器的二次回路，其接地钱应在控制室一点接地；
ping/柜、箱的接地应牢固良好。可开启的门，应以裸铜软线与接地的金属构
架可靠连接。

四、主要改进建议

1) 与施工方技术负责人和质量管理等主要人员紧密联系。监理工程师应参与他们的管理，对每道工序做到事前控制，杜绝和减少质量事故，尽量做到少返工或不返工。

2) 监理工程师应对每道工序的重要部位做到心中有数，对此应严格控制，现场监理必须到位检查验收。

3) 采取主动控制，监理工作要主动进行，以预防为主。

4) 建立健全质量保证体系，做到开工有报告，施工有措施，技术有交底，定位有复查，材料、设备有试验。隐蔽工程有记录，质量有质检、专监，交工有资料。

5) 始终把握“安全可靠，方便施工，经济合理”的原则，严格审批施工单位提出的各种变更，既要保证施工的顺利进行，又要使费用增加额控制在最低限度。

6) 严格按照规范程序对土建工程进行检查验收，以此保证安装工程质量。尽量避免土建、安装工程交叉施工。

五、结论

山东庆云开发区 9MWp 光伏发电项目自 2016 年 10 月 02 日开工，在各参建单位的共同努力下，于 2017 年 06 月 15 日完工。

工程经竣工验收，符合现行法律、规范要求；符合现行工程建设标准；符合设计文件要求；符合施工合同要求；单位工程合格，主体工程符合设计要求，工程整体质量合格。

验收负责人：王林

日期：2017 年 06 月 15 日