

工程竣工预验收申请表

工程名称：山东齐河和乐门业光伏发电工程

编号：SDHLMY-ZHJL-014

致：正泰新能源开发有限公司（业主项目部）：

由我公司监理的山东齐河和乐门业光伏发电工程（5.95MW）从2017年11月10日开工至2018年06月30日已并网发电。

本工程经过施工项目部三级检查验收、监理初检，所检查项目全部符合设计及国家现行标准要求，并达到优良级标准。

特报请业主项目部组织竣工验收。

附件1：光伏电站监理初检报告

附件2：施工单位竣工报告申请

监理项目部（章）：

总监理工程师：

苗守明

日

期：2018年07月17日

业主项目部审批意见：

同意验收。

业主项目部（章）：

业主项目经理：

日

期：2018年07月17日

- 注 1. 本表一式二份，由监理项目部填写，业主项目部存一份、监理项目部存一份。
2. 竣工验收前，由监理单位填报，业主项目部审批。

编号: QHGF-ZHJL-015

山东齐河和乐门业 5.95MW 屋面分布式光伏电站项目

监 理 预 验 收 方 案

常州正衡电力工程监理有限公司

山东齐河和乐门业 5.95MW 屋面分布式光伏电站项目

监理部

2018 年 07 月

批准: 苟守明 2018年07月16日

审核: 焦奎礼 2018年07月16日

编写: 郭4.11 2018年07月16日

目 次

1	工程概述	1
1.1	工程规模及建设情况	1
1.2	工程参建单位	1
2	验收依据	1
3	验收范围及条件	1
3.1	验收范围	1
3.2	验收条件	1
4	验收组织机构及人员职责	1
4.1	验收组织机构设置	1
4.2	验收人员职责	2
4.3	验收资源配置	2
5	验收时间安排	2
6	验收要求	2
6.1	验收总体要求	2
6.2	各分部（单位）工程验收要求	3
7	质量验评及竣工初检验收报告	4
8	安全措施	4
9	附表	4

1 工程概述

1.1 工程规模及建设情况

项目位于山东省德州市和乐门业有限公司厂区,环境温度年气温为 15.7°C ,地理位置为北纬 31.85° ,东经 11.35° ,极端最高气温 4°C ,日照小时数平均值1390.1小时,装机容量5957.82KW,3#-4#-5#-6#屋面共用270W多晶硅光伏组件22066块多晶硅太阳能电池组件和4台50W逆变器及6台630W逆变器及一所开关站构成,为确保光伏系统安全、稳定及可靠的运行,配置了环境采集、通讯无线路由器。数据采集器、通讯及监控系统等设备,屋面光伏阵列的支架与 $40*4$ 镀锌扁铁可靠焊接,做成避雷均压带,最终接入原厂房主网接地连接,接地电阻不大于4欧,光伏电站设3回集电线路,线路沿线采用桥架敷设方式接入本期新建10kV汇集站。

本项目共采用5台干式变压器,分别是3#厂房2台500KW逆变器接入1#1000KVA升压变压器、共装组件3500块容量950.4KW。5#厂房2台500KW逆变器接入2#1000KVA升压变压器、共装组件3500块容量950.4KW、4#厂房2台630KW逆变器接入3#1250KVA升压变压器、共装组/4778块容量1290KW、3#南坡及5#南坡2台630KW逆变器接入4#1600KVA升压变压器、共装组件5104块容量1378.08KW、6北坡及6#南坡2台630KW逆变器接入4#1600KVA升压变压器、共装组件5060块容量1366.02KW。通过升压后接入新建10KV线路,最终接入河李站变电站完成并网。

本工程自2017年11月20日正式开工,于2018年06月30日顺利并网。

1.2 工程参建单位

- 1.2.1 建设单位:浙江正泰新能源开发有限公司
- 设计单位:湖南动力源电力勘测设计有限公司
- 监理单位:常州正衡电力工程监理有限公司
- 施工单位:西北电力建设第一工程有限公司

2 验收依据

- 2.1 《中华人民共和国建筑法》2011
- 2.2 《中华人民共和国合同法》2017
- 2.3 《中华人民共和国招标投标法》2017
- 2.4 《建设工程质量管理条例》国务院 2001
- 2.5 《建设工程安全生产管理条例》国务院 2015
- 2.6 《建设工程监理规范》GB50319-2013
- 2.7 《光伏发电工程施工规范》GB50794-2014
- 2.8 《光伏发电工程验收规范》GB50796-2012
- 2.9 《工程测量规范》GB 50026-2016

- 2.10《混凝土结构工程施工质量验收规范》GB50204-2015
- 2.11《电气装置安装工程 接地装置施工及验收规范》GB 50169-2016
- 2.12《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》GB50168-2006
- 2.13《电气装置安装工程电气设备交接试验标准》GB50150-2016
- 2.14 本工程勘察、设计文件
- 2.15 本工程承包合同、监理合同
- 2.16 与本工程有关的其它文件

3 验收范围及条件

3.1 验收范围

- 3.1.1 汇集站土建、汇集站设备基础和设备安装调试
- 3.1.2 SVG、箱变基础施工。支架和组件安装，逆变器、汇流箱安装，屋顶光伏区内电缆敷设。
- 3.1.3 逆变器及汇流箱单体调试、联合调试。

3.2 验收条件

- 3.2.1 施工单位（施工、安装、调试）按设计和规范要求完成相应施工、安装、调试工程，无明显缺陷和遗留项目。
- 3.2.2 已完工程经过承包商三级自检合格，具备申报验收条件。
- 3.2.3 工程各专业应提交的竣工资料基本整理完毕，齐全有效，能够满足验收条件。
- 3.2.4 监理单位收到施工承包商填报的《工程竣工报验单》及相关自检记录。

4 验收组织机构及人员职责

4.1 验收组织机构设置

成立“齐河县兴泰新能源 5.95MW 分布式光伏发电项目工程监理初检验收组”。

4.1.1 验收领导小组：

组 长：苗守明

副组长：韩火明

4.1.2 土建验收组：

组 长：苗守明

组 员：韩火明，倪善善

配 合：施工单位若干人

4.1.3 电气验收组：

组 长：苗守明

组 员：韩火明

配 合：施工单位若干人

4.1.4资料验收组：

组 长：苗守明

组 员：韩火明

4.2 验收人员职责

4.2.1验收领导小组组长：负责统筹安排初验收工作，协调处理施工、运行、监理、设计、厂家等各方关系及验收中出现的重大事宜、争议，负责组织召开每日的验收汇总会，听取各验收小组的工作汇报，总结每日验收工作，对验收中发现的缺陷提出整改指导意见，督促消缺，审核确认验收记录及验收报告。

4.2.2各专业验收组长职责：组织本小组人员按验收范围及要求进行各专业工程验收，搜集、汇总验收缺陷及问题，消缺完成后，组织人员复查确认，填写验收记录及验收报告。

4.2.3验收小组组员职责：在小组组长的领导下，具体负责各自范围的验收工作及消缺复查工作。

4.2.4各验收小组配合人员职责：对各小组验收工作进行全面配合，包括资料提供、工器具提供、后勤保障、配合具体的作业工作等。

4.3 验收资源配置

4.3.1验收交通车辆由施工单位提供。

4.3.2通信工具由建设单位提供。

4.3.3检测、测量设备中的万用表、角度尺、卡尺、卷尺由项目监理部自备。力矩扳手、接地电阻测试仪、水准仪、塔尺、水平尺、1000V、2500v摇表由施工单位提供。

4.3.4规程、规范由项目监理部提供。设计技术文件由建设单位提供。

5 验收时间安排

验收时间暂定2018年07月17日，消缺及复检时间2018年08月30日。

6 验收要求

6.1 验收总体要求

6.1.1初验收坚持现场检查与资料核查相结合，全面检查与重点抽查相结合的原则，既要检查现场实体质量，也要核查相关资料情况，既要重点抽查一些项目，对验收范围内的项目不漏项。

6.1.2各验收小组要根据分工和工程施工完成情况，合理安排工作进度，保证验收工作安全、有序进行。

6.1.3各验收人员要充分熟悉设计图纸、技术规范书和相关专业的有关标准、规范，熟悉材料/设备性能、参数和设备装置的原理。

6.1.4验收用仪器仪表使用前应核查符合相关要求，保证完好、有效。

6.1.5验收人员必须严格执行验收规范，按照设计图纸认真验收，严格把关，确保验收质量。要认真填写质量检查验收记录，发现问题先与施工配合人员充分沟通，然后及时填写“工程质量检查及缺陷处理记

录”。此记录表每天汇总一次，交施工单位及时进行消缺。

6.1.6验收前，施工单位应向验收组提供下列主要资料及文件：

- 1) 主要施工技术资料。
- 2) 主要施工技术记录。
- 3) 质量检验，调试记录。
- 4) 出厂资料、试验资料。
- 5) 材料/构配件/设备开箱记录。
- 6) 制造厂提供的出厂原始资料，即各设备的产品说明书、出厂试验记录、合格证及出厂图纸等。

6.1.7单位工程验收合格标准：

- 1) 质量控制资料齐全完整。
- 2) 单位工程所含分部工程有关功能和安全的检测的资料应齐全完整。
- 3) 主要功能项目工程的抽查结果应符合相应技术要求的规定。
- 4) 观感质量验收应符合要求。

6.2 各分部（单位）工程验收要求

6.2.1 电气验收重点及要求

(1) 总的要求。电气设备安装固定牢固、可靠；垂直度、水平度、安装尺寸偏差符合规范要求；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，油位技术指标符合要求；设备无锈蚀，油漆层或外镀层完整，相色标志正确，设备接地良好，各种电气距离满足要求，标识清晰正确。

(2) 组件检查

- 1) 组件的规格和型号符合设计要求，组件固定螺栓的力矩符合产品规定或设计要求。
- 2) 组件安装倾角允许误差为 $\pm 1^\circ$ 。相邻组件边缘高差为 $\leq 2\text{mm}$ ，同组组件边缘高差为 $\leq 5\text{mm}$ 。
- 3) 组件间接插件应连接牢固。

(3) 汇流箱检查

1) 箱内元器件应完好，连接线无松动。所有开关和熔断器应处于断开状态。进出线端和箱体接地端绝缘电阻不 $< 20\text{M}\Omega$ 。

- 2) 安装位置符合设计要求，螺栓应为防腐件并无锈蚀。箱体垂直偏差 $< 1.5\text{mm}$ 。
- 3) 箱内电缆接引前，组串侧和逆变器侧均应有明显的断开点。
- 4) 箱体标识正确齐全。

(4) 逆变器检查

1) 安装和调试资料齐全正确。设备外观、标识和零部件齐全完好，无受潮、松动和缺少。开关位置指示正确。

- 2) 逆变器接地和内部设备接地良好可靠。内部设备操作灵活可靠，无卡阻现象。
- 3) 加热器或散热风扇工作正常通风孔通风良好。
- 4) 悬挂式逆变器和支架固定可靠，安装高度和水平度符合要求。
- 5) 内部盘柜及二次回路排列整齐，相邻盘柜高差 $<2\text{mm}$ 、盘面偏差 $<1\text{mm}$ 、缝隙 $<2\text{mm}$ 。接线正确美观，牢固可靠。

(5) 箱变检查

- 1) 箱变内高低压接线是否紧固符合要求、声音是否异无常等。
- 2) 指示仪表齐全，指示正确。箱体和变压器接地测量良好。

(6) 电缆检查

- 1) 组件间连接线可利用支架固定，应整齐美观。进入悬挂式逆变器和汇流箱的电缆弯曲尺寸一致。

电力电缆接地可靠，高压电缆屏蔽接地和铠装接地应分开，并有明显的区分。

- 2) 高压电缆的连接，应符合《YBB-40.5型预装式变电站电缆头制作要求》中的规定。
- 3) 高低压侧电缆相序和标识正确，固定牢固。接线端子已涂电力复合脂，螺栓紧固。

(6) 接地检查

- 1) 接地导线规格应符合设计要求。接地连接美观可靠。
- 2) 悬挂式逆变器和汇流箱接地，可直接焊接接地或本体通过接地线接地。
- 3) 箱变和集中式逆变器本体与接地带接地时，应接触良好牢固，接地带应涂以8cm宽的黄绿相间接地标识漆。

- 4) 接地材料符合设计要求。连接点焊接为接地带的4倍。接地电阻不大于 3Ω 。

- 5) 电缆沟回填土是否有明显的沉降。

6.2.2 土建验收重点及要求

(1) 配重块桩基检查

- 1) 桩位允许偏差不 $>30\text{mm}$ ，桩顶标高允许偏差 $(0; -10)\text{mm}$ ，全长倾斜度 $\leq 10\text{mm}$ 。

(2) 支架安装检查

- 1) 支架外观和防腐层完好无损，无弯曲变形现象，拉筋紧固。
- 2) 支架螺栓紧固满足力矩满足下列要求。

螺栓规格	力矩值 (N.m)
M8	8.8-10.8
M10	17.7-22.6
M12	31.4-39.2
M16	78.5-98.1

3) 支架倾斜角 $\gt \pm 1^\circ$ 。

(3) 设备检查

1) 设备基础表面防水防腐漆涂刷均匀,无遗漏。基础预埋件已做防腐处理。基础内部杂物清理干净,不积水。爬梯安装牢固并已做防腐处理。

2) 设备与基础之间的缝隙已用混凝土密封,散水坡无裂纹、基础表面无掉脚掉边等不良现象。

3) 基础回填应有10-30cm的沉降层,并已分层夯实。

6.2.3 验收方法

(1) 支架、组件、 1×4^2 电缆、悬挂式(固定式)逆变器、悬挂式(固定式)汇流箱按照东西方向每隔4排检查一列。

(2) 集中式逆变器和箱变每隔2组检查1组。

(3) 接地电阻检查 #屋顶各测量一点,汇集站测量点。

7 质量验评及竣工初检验收报告

(1) 本次初检工作与工程质量验评工作结合进行。按照已审批的《工程质量验评范围划分表》进行验评。初检中重点抽检的分项工程个数要求 $\geq 20\%$ 。

(2) 初检工作结束,消缺完成并经验收小组复查确认后,监理根据初检数据和带电投运试运行情况核实线路、土建、电气分项工程、分部工程、单位工程的质量等级,并形成验评报告。

(3) 初检工作完成后,各验收小组提出书面初检意见,最后形成初检报告,并上报业主。

8 安全措施

(1) 验收前,验收组要向验收人员交代安全注意事项,同时施工单位应向验收人员进行交底,说明哪些设备、回路已带电,哪些操作需在验收配合人员的指导下进行,防止人员触电和设备、元器件的损坏。

(2) 各验收人员应加强沟通、协调,交叉验收工作(如:高压试验)验收人员须协商一致后进行,避免出现意外。

(3) 全体验收人员要正确佩戴安全帽,着装规范,登高验收须正确使用靠梯、安全带、高空作业车等用具,并设人员协助和监护。

(4) 传动试验中如须跳合断路器,验收人员与施工单位须协商一致,在保证验收质量的前提下,尽量减少跳合次数,防止开关机械寿命的减少和元器件的损坏。

(5) 一次设备操作须在验收配合人员的指导和同意下进行,二次保护传动及监控遥控操作双方共同协商进行。

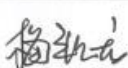
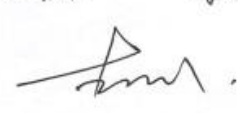
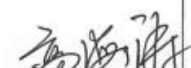
(6) 验收中所动的一、二次回路接线头要及时正确恢复,机构箱门、端子箱门、盘柜门、盖板等要及时关闭,验收后不需继续通电的回路、装置、设备等施工单位要及时断电。

(7) 全体验收人员验收中要注意成品保护。

9 附表

支架安装检查表

检查部位编号:

工 序	检 验 指 标	性 质	质 量 标 准	质量检验结果	检查 结论
材 料 检 查	规格型号	主要	符合设计	符合设计	合格
	外观检查	主要	无损伤、变形、锈蚀	符合要求	合格
	外形尺寸		符合设计要求	符合要求	合格
	零配件		齐全, 符合设计要求	—	—
支 架 安 装	安装位置和角度	主要	方阵机架的方位和倾角及位置应符合设计要求其偏差不应大于 $\pm 1^\circ$	符合要求	合格
	支架平整度	主要	固定组件的机架表面应平整	符合要求	合格
安 装 检 查	螺栓检查		安装组件前机架上所有连接螺栓应加防松垫片并拧紧	符合要求	合格
	防腐检查		机架安装完毕后对安装过程中受到损坏的漆膜应进行补涂	符合要求	合格
存在问题: 无					
检查人	   			2018年7月17日	

组件安装检查表

检查部位编号:

工 序	检 验 指 标	性 质	质 量 标 准	质量检验结果	检 查 结 论
设 备 检 查	型 号		符合设计	符合要求	合格
	外观检查	主要	无损伤、变形	符合要求	合格
	外形尺寸		符合设计要求	符合要求	合格
	零部件数量		符合设计要求	—	—
	引线连接	主要	良好	符合要求	合格
组 件 安 装	安装位置	主要	符合图纸设计要求	符合要求	合格
	安装的形式	主要	符合设计文件的规定	符合要求	合格
	安装标高		与图纸设计一致	符合要求	合格
	安装角度		方向正确, 且偏差 $\leq 1^\circ$	符合要求	合格
	螺栓紧固		符合厂家技术要求	符合要求	合格
组 件 质 量	电池片破碎			无	—
	背板变形、划伤			无	—
	接线盒脱落			无	—
	边框变形			无	—
安 装 检 查	组件边缘高差		相邻组件间 ≤ 1 ; 东西向全长 (相同标高) ≤ 10	符合要求	合格
	组件平整度		相邻组件间 ≤ 2 ; 东西向全长 (相同轴线及标高) ≤ 5 (与 设计值比较)	符合要求	合格
	接地安装		符合图纸设计要求	符合要求	合格
存在问题: 无					
检查人	李军 梅明 —— 高海林			2018年7月17日	

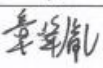
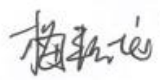
交直流汇流箱检查表

检查部位编号:

工 序	检 验 指 标	性 质	质 量 标 准	质量检验结果	检查 结论
外 观 和 接 地 检 查	型 号		符合设计	符合要求	合格
	出厂编号			符合要求	合格
	安装位置		符合图纸设计	符合要求	合格
	防护等级		符合设计、合同要求	符合要求	合格
	外形尺寸		符合图纸	符合要求	合格
	元器件		完好、无松动	符合要求	合格
	开关和熔断器	主 要	断开灵活、可靠	符合要求	合格
	二次接线		正确、整齐、美观、牢固	符合要求	合格
	避雷器		无缺陷	/	/
	支架和固定螺栓		镀锌件	符合要求	合格
	垂直度		允许偏差应小于1.5mm	符合要求	合格
	接地		应牢固、可靠	符合要求	合格
	接地线的截面		符合设计要求	符合要求	合格
	汇流箱进线端 与接地端绝缘 电阻	主 要	绝缘电阻不小于2MΩ	符合要求	合格
	汇流箱进线端 与接地端 绝缘电阻	主 要	绝缘电阻不小于2MΩ	符合要求	合格
存在问题: 无					
检查人	章朝 王 梅 李海			2018年7月17日	

逆变器安装检查表

检查部位编号:

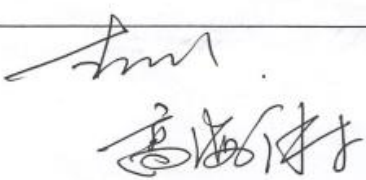
工 序	检 验 指 标	性 质	质 量 标 准	质量检验结果	检查 结论
基 础 检 查	型 号		符合设计	符合要求	合格
	出厂编号			符合要求	合格
	不直度		<1 mm/m; <3 mm/全长	符合要求	合格
	外形尺寸		符合图纸	符合要求	合格
	水平度		<1 mm/m; <3 mm/全长	符合要求	合格
	位置误差及不平 行度		<3 mm/全长	符合要求	合格
	顶部宜高出抹平 地面		10mm	✓	✓
逆 变 器 安 装	位置、方向		符合图纸设计	符合要求	合格
	场所震动		按设计要求采取防震措施	符合要求	合格
	与基础型钢之间 固定		牢固可靠	符合要求	合格
	接地(100kW及以 上的逆变器应保 证两点接地)		应牢固、可靠	符合要求	合格
	接地线的截面		符合设计要求	符合要求	合格
绝 缘 电 阻 测 试	交 流 侧 电 缆 接 线 前 电 缆 绝 缘	主 要	绝缘电阻不小于2MΩ, 校对电缆相序	符合要求	合格
	直 流 侧 电 缆 接 线 前 电 缆 绝 缘	主 要	绝缘电阻不小于2MΩ, 校对极性正确	符合要求	合格
存在问题; 无					
检查人	  			2018年7月7日	

箱变安装检查表

检查部位编号:

工 序	检 验 指 标	性 质	质 量 标 准	质量检验结果	检查 结论
变 压 器 检 查	规格型号		符合设计要求	符合要求	合格
	铭 牌 及 接 线 图标志		齐全清晰	符合要求	合格
	附件清点		齐全	符合要求	合格
	外观检查		无碰伤变形	符合要求	合格
	表面检查		无放电痕迹及裂纹	符合要求	合格
	绝缘电阻		绝缘良好	符合要求	合格
	裸露导体外观		无毛刺尖角	符合要求	合格
	裸 导 体 相 间 及对地距离		按GBJ 149—1990规定	符合要求	合格
	防松件		齐全、完好	符合要求	合格
	引线支架		固定牢固、无损伤	符合要求	合格
	本体固定		牢固、可靠	符合要求	合格
附 属 设 备 检 查	温控装置		动作可靠, 指示正确	符合要求	合格
	风机系统		牢固, 转向正确	符合要求	合格
	相色标志		齐全、正确	符合要求	合格
	外壳接地		用软导线可靠接地, 牢固, 导通良	符合要求	合格
	本体接地		好	符合要求	合格
	温控器接地		用软导线可靠接地, 且导通良好	符合要求	合格
	风机接地			符合要求	合格
	开启门接地			符合要求	合格
存在问题: 无					
检查人	李军 杨国光 高海林			2018年7月17日	

区接地电阻测试记录

名称工程	山东济宁和东工业光伏发电工程			建设单位	浙江正泰新能源开发有限公司		
仪表型号	接地电阻测试仪			施工单位	山东电力建设第一工程有限公司		
天气情况	晴	气温(℃)	30°-37°	测试日期	2018 年 06 月 17 日		
检查部位编号				设计要求 ($\leq \Omega$)	实测电阻 (Ω)	季节系数	测试结果
10kV 预制舱开关站基础、3#箱变				4 Ω	0.5 Ω		合格
1、2#箱变基础				4 Ω	0.4 Ω		合格
4.5#箱变基础				4 Ω	0.23 Ω		合格
6#屋廊				4 Ω	0.34 Ω		合格
4.5#屋廊				4 Ω	0.22 Ω		合格
测绘平面布置、测试点简图							
检查人	 章华  梅  高海付						

低压电缆绝缘电阻测试记录

工程名称	山东齐河新乐门业光伏发电工程			建设单位	浙江正泰新能源开发有限公司						
仪表型号	1000V 兆欧表			施工单位	西北电力建设第二工程有限公司						
天气情况	晴	气温(℃)	30°-37°	测试日期	2018 年 06 月 17 日						
绝 缘 电 阻 (MΩ)											
起点	终点	相 间			相对零			相对地			零对地
		A-B	B-C	C-A	A-N	B-N	C-N	A-E	B-E	C-E	
HL2	NB1	35MΩ	40MΩ	38MΩ	43MΩ	42MΩ	44MΩ	44MΩ	45MΩ	43MΩ	47MΩ
HL5	NB1	37MΩ	41MΩ	41MΩ	44MΩ	45MΩ	41MΩ	43MΩ	47MΩ	42MΩ	45MΩ
HL7	NB1	36MΩ	38MΩ	40MΩ	45MΩ	47MΩ	44MΩ	39MΩ	43MΩ	47MΩ	47MΩ
HL10	NB2	41MΩ	39MΩ	35MΩ	43MΩ	43MΩ	43MΩ	46MΩ	44MΩ	49MΩ	42MΩ
HL15	NB2	38MΩ	37MΩ	39MΩ	47MΩ	42MΩ	39MΩ	47MΩ	42MΩ	51MΩ	43MΩ
HL20	NB3	35MΩ	35MΩ	37MΩ	46MΩ	47MΩ	46MΩ	48MΩ	47MΩ	48MΩ	46MΩ
HL25	NB3	37MΩ	38MΩ	36MΩ	42MΩ	46MΩ	47MΩ	47MΩ	48MΩ	46MΩ	47MΩ
HL30	NB4	39MΩ	41MΩ	38MΩ	47MΩ	42MΩ	48MΩ	42MΩ	46MΩ	47MΩ	43MΩ
HL40	NB4	38MΩ	36MΩ	41MΩ	49MΩ	43MΩ	47MΩ	44MΩ	39MΩ	47MΩ	42MΩ
HL50	NB5	41MΩ	37MΩ	35MΩ	50MΩ	47MΩ	42MΩ	43MΩ	44MΩ	49MΩ	47MΩ
HL60	NB5	40MΩ	35MΩ	36MΩ	48MΩ	48MΩ	44MΩ	47MΩ	43MΩ	49MΩ	48MΩ
检查人	章峰 梅 高										

山东齐河和乐门业 5.95MW 屋面分布式光伏电站项目

监 理 初 检 报 告

山东齐河和乐门业 5.95MW 分布式光伏电站项目监理部

2018 年 07 月



一、 检验概况			
工程名称	山东齐河和乐门业 5.95MW 屋顶分布式光伏电站项目		
依据初检	见附页		
二、 工程概况			
建设单位	浙江正泰新能源开发有限公司	监理单位	常州正衡电力工程监理有限公司
施工单位	西北电力建设第一工程有限公司	设计勘探单位	湖南动力源电力勘测设计有限公司
项目位于山东省德州市和乐门业有限公司厂区，环境温度年气温为 15.7° C，地理位置为北纬 31.85°，东经 11.35°，极端最高气温 4° C，日照小时数平均值 1390.1 小时，装机容量 5957.82KW，3#-4#-5#-6#屋面共用 270W 多晶硅光伏组件 22066 块多晶硅太阳能电池组件和 4 台 50W 逆变器及 6 台 630W 逆变器及一所开关站构成，为确保光伏系统安全、稳定及可靠的运行，配置了环境采集、通讯无线路由器。数据采集器、通讯及监控系统等设备，屋面光伏阵列的支架与 40*4 镀锌扁铁可靠焊接，做成避雷均压带，最终接入原厂房主网接地连接，接地电阻不大于 4 欧，光伏电场设 3 回集电线路，线路沿线采用桥架敷设方式接入本期新建 10kV 汇集站。 本项目共采用 5 台干式变压器，分别是 3#厂房 2 台 500KW 逆变器接入 1#1000KVA 升压变压器、共装组件 3500 块容量 950.4KW。5#厂房 2 台 500KW 逆变器接入 2#1000KVA 升压变压器、共装组件 3500 块容量 950.4KW、4#厂房 2 台 630KW 逆变器接入 3#1250KVA 升压变压器、共装组件 4778 块容量 1290KW、3#南坡及 5#南坡 2 台 630KW 逆变器接入 4#1600KVA 升压变压器、共装组件 5104 块容量 1378.08KW、6 北坡及 6#南坡 2 台 630KW 逆变器接入 5#1600KVA 升压变压器、共装组件 5060 块容量 1366.02KW。通过升压后接入新建 10KV 线路，最终接入河李站变电站完成并网。 本工程自 2017 年 11 月 20 日正式开工，在各参建单位共同努力下，土建和电气安装工程及 5 个屋面的光伏发电区域安装、调试施工，于 2018 年 06 月 30 日顺利并网，并于 07 月 17 日施工项目部均向监理部提出预验收申请。			
三、 综合评价			

质量 体系 及 实 施 情 况	齐河县兴泰新能源5.95MW分布式光伏发电项目施工单位在施工过程中按照质保体系要求开展工作，组织机构健全，制定了一系列工程管理程序，并认真执行，做到了施工过程可控、在控，质量体系运转正常，保证了工程施工质量。质量目标明确，质量规划和质量手册齐全，施工记录完整。质量管理制度、技术管理制度、物资管理制度、计量管理制度齐全。
检 查 主 要 技 术 资 料 情 况	施工前期资料基本完整，过程资料欠缺需要及时整理归档，质保资料未整理材料复试资料未提供需要整理。
工 程 重 点 抽 查 情 况	箱逆变、汇流箱、主控及直流系统、10kV及站用配电装置、全站电缆、通信系统、全站防雷及接地装置、防火封堵、屋顶支架、组件、保护屏柜等电气设备安装固定牢固、可靠；垂直度、水平度、安装尺寸偏差符合规范要求；设备各部件完好无损；电气连接可靠，接触良好，密封良好；设备无锈蚀，油漆层或外镀层完整，相色标志正确，设备接地良好。但现场仍存在施工质量问题。
四、附件：监理初验缺陷整改反馈表等	
五、主要改进建议： 见附页	
六、结论 本次检查验收，主要对工程施工项目部技术资料、现场工程质量进行了检查验收，通过检查确实发现了一些问题，希望项目部针对存在的问题进行积极的整改，整改完成后报项目监理项目部复检。	
验收负责人（签字）：  韩双 韩大明  韩双 高海峰 日期：2018年7月17日	

附页 1

验收依据

法律法规文件

- 中华人民共和国建筑法（主席令第 46 号 2011 年 7 月 1 日起施行）
- 建设工程质量管理条例（国务院令第 279 号 2000 年 1 月 30 号起执行）
- 中华人民共和国 工程建设标准强制性条文 电力工程部分 2011 版
- 中华人民共和国 工程建设标准强制性条文 房屋建筑部分 2013 版
- 《中华人民共和国合同法》
- 《中华人民共和国招标投标法》
- 国务院（1999）第 279 号令《建设工程质量管理条例》。
- 国务院（2003）第 393 号令《建设工程安全生产管理条例》。

工程管理文件

- 《国家电网公司电力建设工程施工技术管理导则》（国家电网工〔2003〕153 号）
- 电力行业标准 DL/T5434-2009《电力工程建设监理规范》。
- 电力建设施工质量验收及评价规程 DL/T52101-9—2009
- 《国家电网公司输变电工程质量通病防治工作要求及技术措施》（基建质量[2010]19

号）

- 《输变电站工程建设标准强制性条文实施管理规程》（Q/GDW248-2008）
- 《国家电网公司业、监理、施工项目部标准化管理手册(2014 版)》

工程设计文件及规程规范

- 本工程承包合同、设计文件及变更资料
- 本工程的监理合同及《监理大纲》；
- 标准、规程、规范、地质勘测报告
- 本工程监理依据的主要技术标准、规程、规范包括但不限于：

序号	标 准 名 称	标准号
1	《建筑工程施工质量验收统一标准》	GB 50300-2015
2	《建筑地基基础工程施工质量验收规范》	GB 50202-2013
3	《砌体工程施工质量验收规范》	GB 50203-2015
4	《混凝土结构工程施工质量验收规范》（2011 版）	GB 50204-2015
5	《屋面工程施工质量验收规范》	GB 50207-2012

6	《地下防水工程施工质量验收规范》	GB 50208-2015
7	《建筑地面工程施工质量验收规范》	GB 50209-2010
8	《建筑装饰装修工程施工质量验收规范》	GB 50210-2001
9	《建筑防腐工程施工及验收规范》	GB 50212-2014
10	《给水排水管道工程施工及验收规范》	GB 50268-2008
11	《建筑电气工程施工质量验收规范》	GB 50303-2015
12	《工程测量规范》	GB 50026-2007
13	《钢筋焊接及验收规程》	JGJ 18-2012
14	《建筑用砂》	GB/T 14684-2011
15	《建筑用卵石、碎石》	GB/T 14685-2011
16	《普通混凝土用砂、石质量及检验方法标准》	JGJ 52-2006
17	《钢筋混凝土用钢 第1部分：热轧光圆钢筋》	GB 1499.1-2008
18	《钢筋混凝土用钢 第2部分：热轧带肋钢筋》	GB 1499.2-2007
19	《电气装置安装工程质量检验及评定规程》	DL/T5161.1~17-2002
20	《电气装置安装工程高压电器施工及验收规范》	GB50147-2010
21	《电气装置安装工程母线装置施工及验收规范》	GB50149-2010
22	《电气装置安装工程电气设备交接试验标准》	GB 50150-2016
23	《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》	GB 50168-2006
24	《电气装置安装工程接地装置施工及验收规程》	GB 50169—2016
25	《电气装置安装工程盘、柜及二次回路接线施工及验收规范》	GB 50171-2012
26	《电气装置安装工程低压电器施工及验收规范》	GB 50254-2014

附件：

监理初检问题清单

主 送	浙江正泰新能源开发有限公司	
工 程 名 称	齐河县兴泰新能源 5.95MW 分布式光伏发电项目	
建设管理单位	浙江正泰新能源开发有限公司	业主项目经理：
监 理 单 位	常州正衡电力工程监理有限公司	总 监：苗守明
设 计 单 位	湖南动力源电力勘测设计有限公司	设 总：
施 工 单 位	西北电力建设第一工程有限公司	施工项目经理：黄志强
试 验 单 位	山东山电电力工程有限公司	经 理：缪永强
检 查 日 期	2018 年 07 月 17 日	
检 查 人	韩火明、梅 梅 高海涛、李林灰、李峰、李维新	

一、 现场问题：

1、附件边

项目初验安全质量检查问题清单

项目名称：山东齐河和乐门业 5.95 兆瓦分布式项目

检查日期：2018 年 07 月 17 日

参加检查人员：详见附件 1。

一、项目进度概况：

1、除屋面清洗系统，开关站 GPS、北斗通讯系统未安装，其余均施工完成。

二、项目质量问题

1、业主在屋面上新增排烟设施，导致部分组件存在油污污染现象，需对此部分组件进行清洗。

2、屋面桥架固定不到位，部分桥架已歪斜需加固。

3、屋面电缆桥架、汇流箱进出线口处盖板扎带数量偏少，固定不到位。

4、屋面部分 MC4 连接头绑扎不到位，落在彩钢瓦上易进水导致短路失火。

5、屋面上遗留建筑垃圾需进行清理。

6、屋面检修通道与汇流箱交汇处固定不到位，巡检时通道塌陷。

7、屋面部分组件支架安装不到位，导致组件部分悬空。

8、屋面汇流箱内遗留垃圾未清理。

9、屋面桥架拼接不严实，拼缝过大处需重新处理。

10、屋面个别汇流箱直流输出电缆端部防水塑料螺帽脱落需紧固。

11、屋面个别汇流箱内防火封堵不到位需完善。

12、屋面镀锌接地扁铁接地引下线处需刷黄绿漆。

13、屋面桥架跨接接地线部分未安装、部分脱落。

14、屋面接地扁钢搭接焊接处锈蚀，需重新防腐刷漆。

15、屋面汇流箱体上标牌字迹已褪色模糊不清，需进行更换。

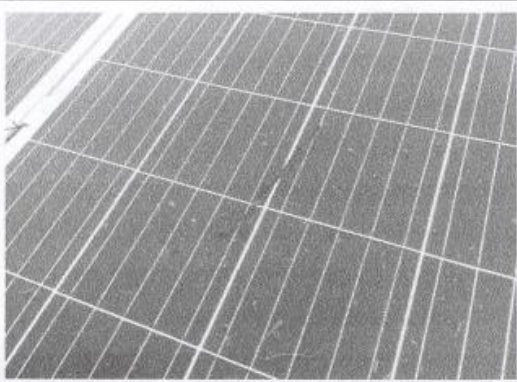
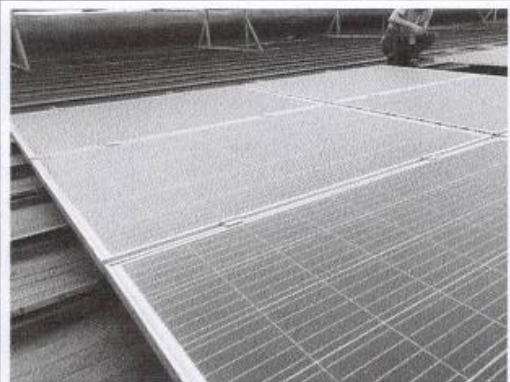
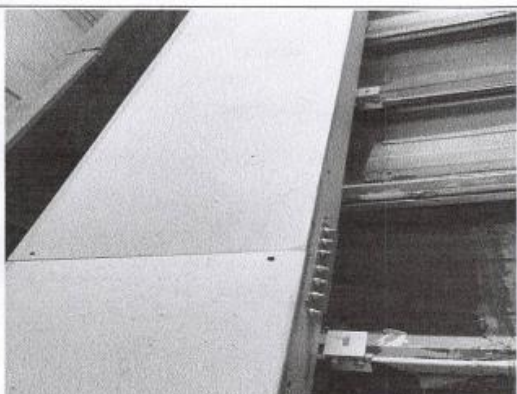
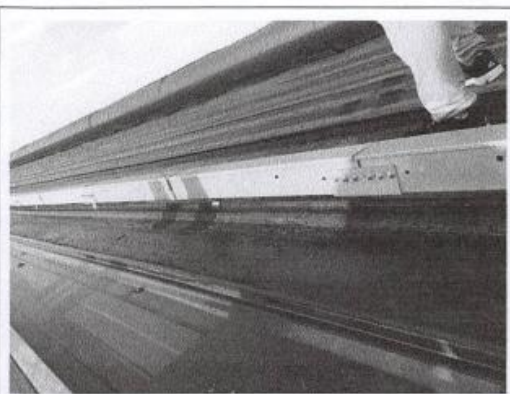
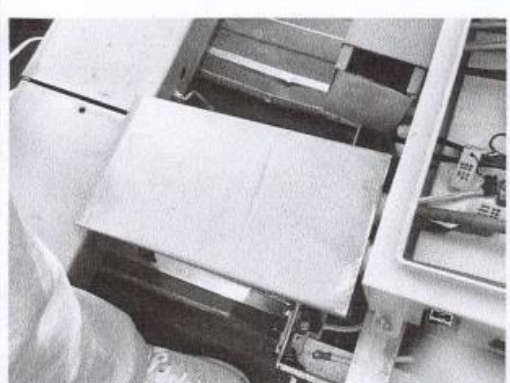
16、汇集站长度超过 6m，需按规范设置不少于 2 个安全通道出口，现场仅设置 1 个。

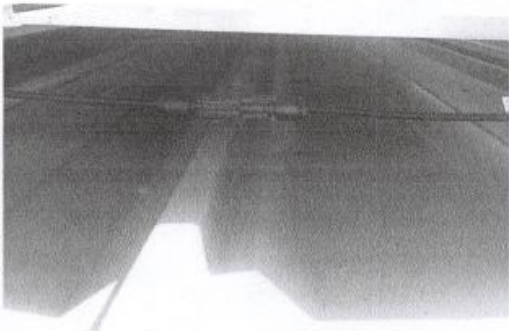
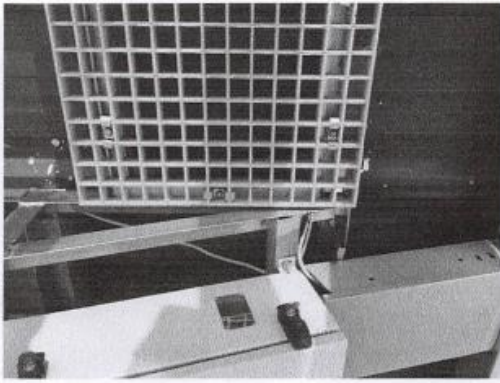
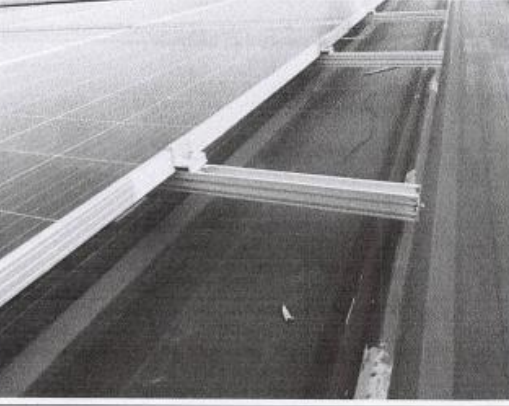
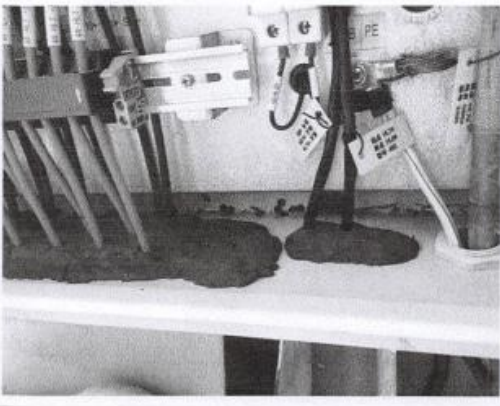
- 17、汇集站基础内电缆需用夹具固定，防止电缆下垂导致接线端子受力，损坏设备。
- 18、汇集站基础百叶窗内侧未设密目（钢丝网）网。
- 19、汇集站明敷接地扁钢至基础引出处需刷黄绿漆标记。
- 20、汇集站电池屏内蓄电池需进行编号标识。
- 21、汇集站内消防报警系统提示主电故障，需查明原因排除故障后进行复位。
- 22、汇集站配电箱部分线缆拆除，电缆盖板打开未恢复。
- 23、汇集站配电箱、消防报警箱体未接地。
- 24、汇集站远动通讯屏内部分线缆裸露，且未固定牢固，接线端受力。
- 25、汇集站部分屏柜内照明灯不亮。
- 26、二次装置未与 GPS 进行时钟同步校准。
- 27、二次屏柜内防火封堵未做。
- 28、二次屏柜内存在多股接地线压接与一个端子（规范要求不能超过三个）。
- 29、桥架与汇集站、箱变基础间空隙需进行防火封堵（防火阻燃沙袋），桥架需进行接地跨接。
- 30、汇集站、箱变基础内均未设置爬梯，基础内垃圾需进行清理。
- 31、二次屏柜上空开未设置相应控制名称标签，孔洞填充条未密封严实。
- 32、二次屏柜内线缆挂牌方式不合规，手写标签应用机打标牌替换。
- 33、项目检验批、分项、分部工程资料签章不齐。
- 34、屋面部分接地扁钢未用夹具固定。
- 35、汇集站未设置挡鼠板。

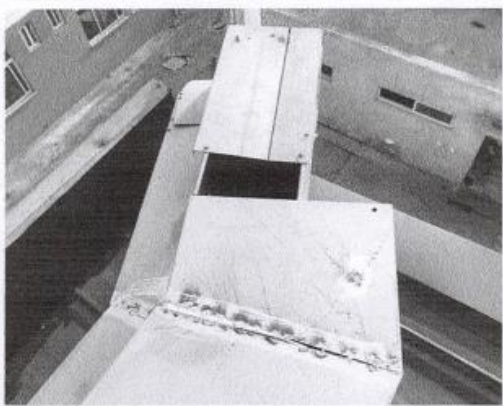
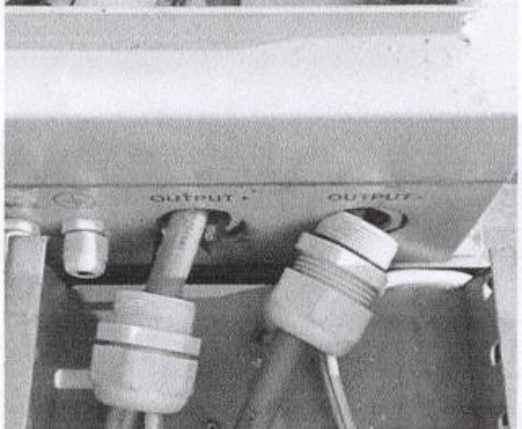
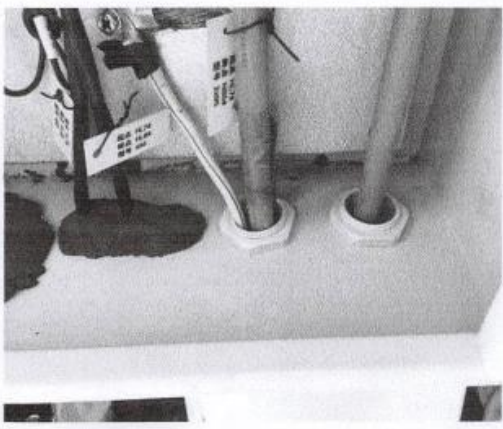
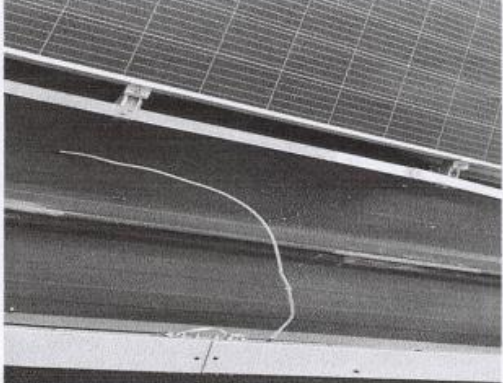
三、项目安全问题

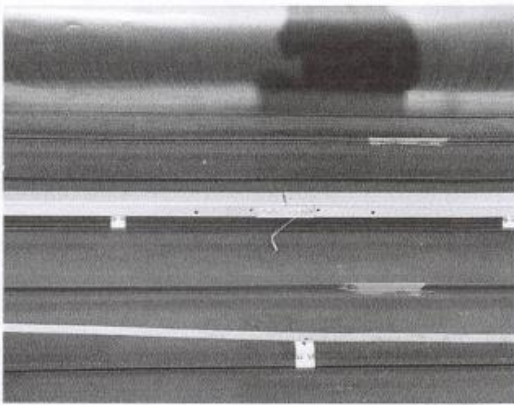
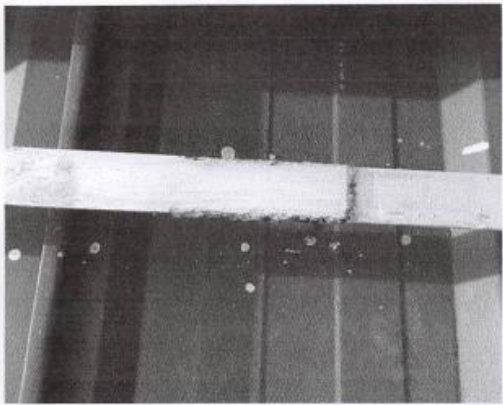
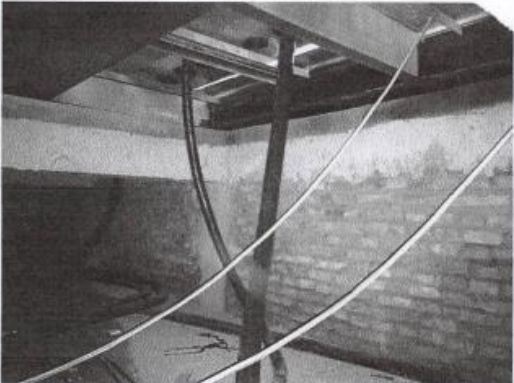
1、屋面未放置灭火器、汇集站内部分灭火器缺失，需补齐。

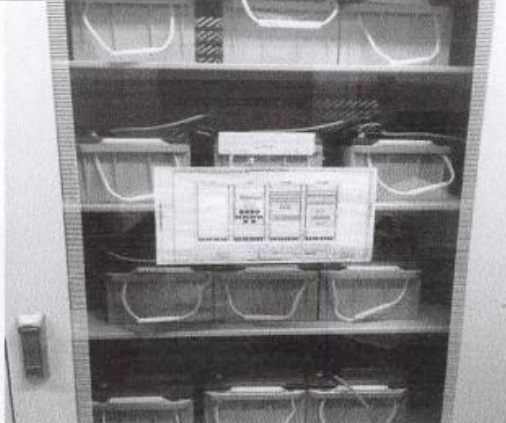
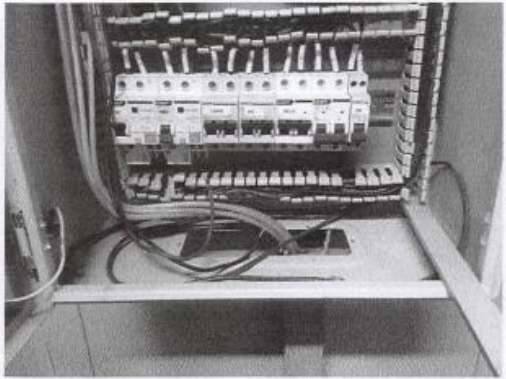
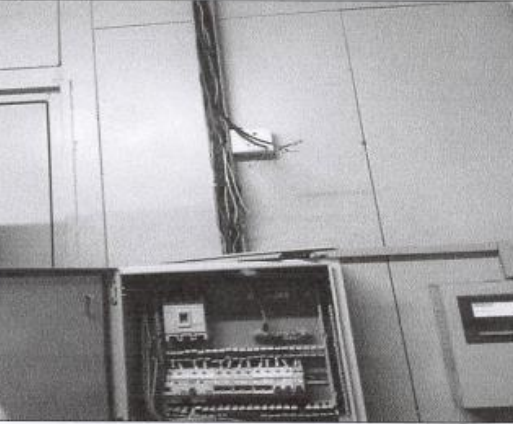
四、检查质量问题图片：

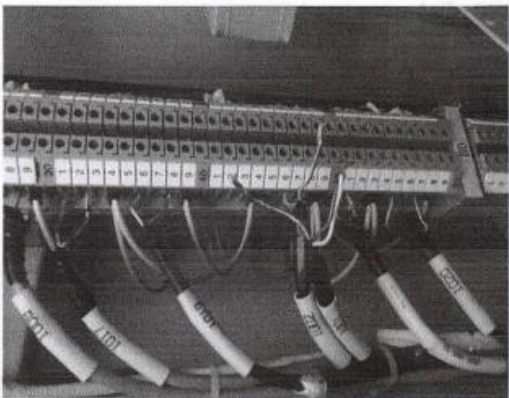
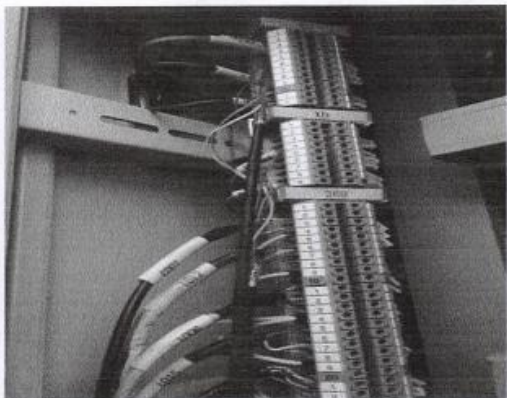
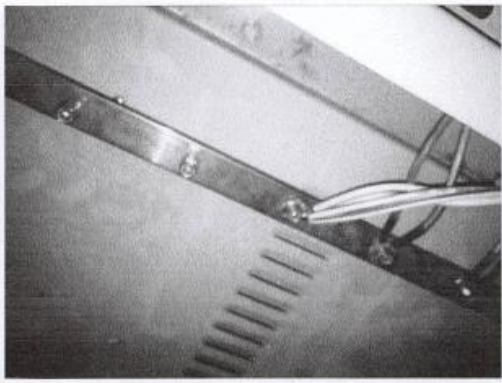
质量	1、业主在屋面上新增排烟设施，导致部分组件存在油污污染现象，需对此部分组件进行清洗。	
图片		
质量	2、屋面桥架固定不到位，部分桥架已歪斜。	
图片		
质量	3、屋面电缆桥架、汇流箱进出线口处盖板扎带数量偏少，固定不到位。	
图片		

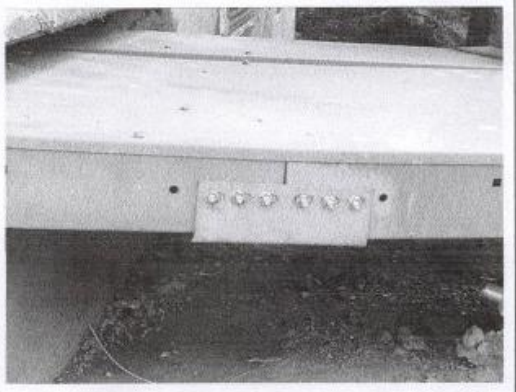
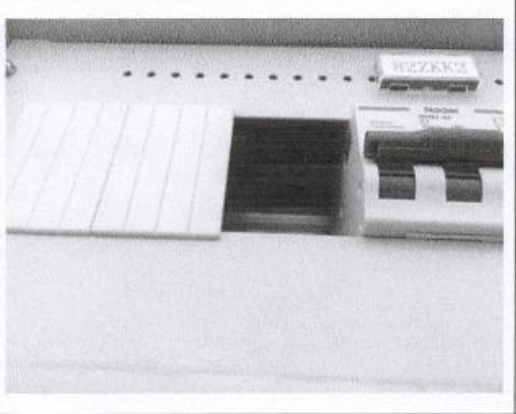
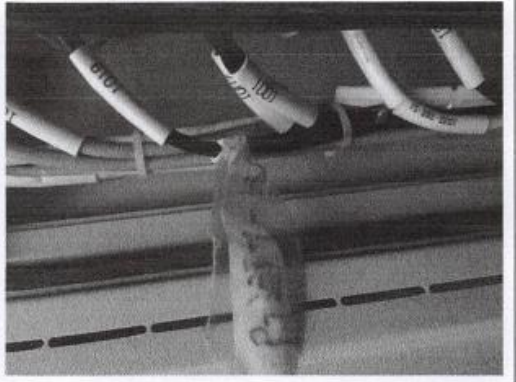
质量	4、屋面部分 MC4 接头绑扎不到位，落在彩钢瓦上易进水导致短路失火。	5、屋面上遗留建筑垃圾需进行清理。
图片		
质量	5、屋面上遗留建筑垃圾需进行清理。	6、屋面检修通道与汇流箱交汇处固定不到位，巡检时通道塌陷。
图片		
质量	7、屋面部分组件支架安装不到位，导致组件部分悬空。	8、屋面汇流箱内遗留垃圾未清理。
图片		
质量	9、屋面桥架拼接不严实，拼缝过大处需重新处理。	

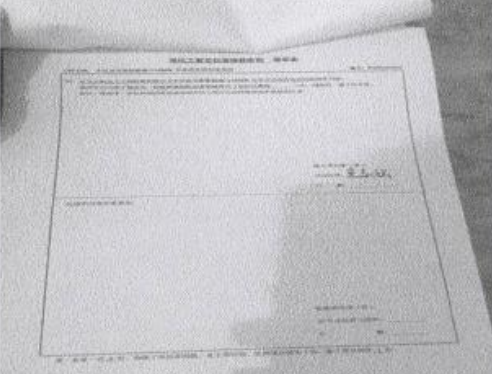
图片		
质量	10、屋面个别汇流箱直流输出电缆端部防水塑料螺帽未安装。	11、屋面个别汇流箱内防火封堵不严实。
图片		
质量	12、屋面接地扁钢接地引下处需刷黄绿漆。	13、屋面桥架部分接地线脱落。
图片		
质量	13、屋面桥架部分接地线脱落。	14、屋面接地扁钢搭接焊接处返锈，需重新防腐刷漆。

图片		
质量	15、屋面汇流箱体上标牌字迹已褪色模糊不清，需进行更换。	16、汇集站长度超过 6m，需按规范设置不少于 2 个安全通道出口，现场仅设置 1 个。
图片		
质量	17、汇集站基础内电缆需用夹具固定，防止电缆下垂导致接线端子受力，损坏设备。	18、汇集站基础百叶窗内侧未设密目网。
图片		
质量	19、汇集站接地扁钢至基础引出处需刷黄绿漆标记。	20、汇集站电池屏内蓄电池需进行编号标识。

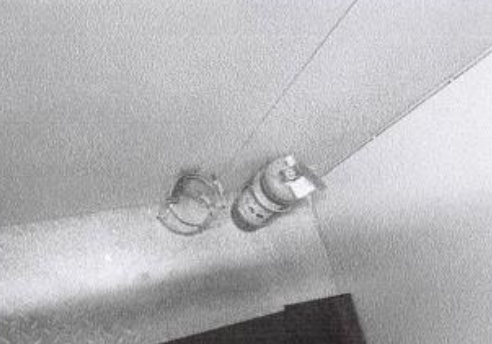
图片		
质量	21、汇集站内消防报警系统提示主电故障，需查明原因排除故障后进行复位。	22、汇集站配电箱部分线缆拆除，电缆盖板打开未恢复。
图片		
质量	22、汇集站配电箱部分线缆拆除，电缆盖板打开未恢复。	23、汇集站配电箱、消防报警箱体未接地。
图片		
质量	24、汇集站运动通讯屏内部分线缆裸露，且未固定牢固，接线端受力。	

图片		
质量	25、汇集站部分屏柜内照明灯不亮。	26、二次装置未与 GPS 进行时钟同步校准。
图片		
质量	27、二次屏柜内防火封堵未做。	28、二次屏柜内存在多股接地线压接与一个端子。
图片		
质量	29、桥架与汇集站、箱变基础间空隙需进行防火封堵，桥架需进行接地跨接。	

图片		
质量	30、汇集站、箱变基础内均未设置爬梯，基础内垃圾需进行清理。	31、二次屏柜上空开未设置相应控制名称标签，孔洞填充条未密封严实。
图片		
质量	32、二次屏柜内线缆挂牌方式不合规，手写标签应用机打标牌替换。	
图片		
质量	33、项目检验批、分项、分部工程资料签章不齐。	

图片		
质量	34、屋面部分接地扁钢未用夹具固定。	35、汇集站挡鼠板未安装。
图片		

五、检查安全问题图片：

安全	1、屋面未放置灭火器、汇集站内部分灭火器缺失，需补齐。	
图片		

六、整改要求及建议：

- 1、对应上述出现的质量问题，要求项目部组织监理单位、施工单位对照相应的质量安全问题进行认真检查并确认，向各施工单位签发质量整改通知单。并由项目部、监理单位督促施工单位按照要求整改完成所有的质量安全问题。
- 2、上述施工质量安全问题，整改完成后，由施工单位将所有整改完成项形成书面及影像资料上报监理单位及业主项目部。由项目部、监理单位相关负责人进行检查确认整改完成情况，整改符合要求后签字确认。由项目部将整改完成的书面及影像资料上报北部区域公司质量安全模块进行确认。
- 3、若未按照整改完成时间及整改要求，将追究施工单位的责任。

附件 1：阶段质量检查签到单

CNE 正泰新能源
Q/CNE 00709-2017

浙江正泰新能源开发有限公司

签到单

阶段质量检查 签到单

序号	项目名称	参加单位	部门	参加人	职务	联系方式
1	正泰	北部区域公司	工程部	王明	项目经理	15025404150
2	正泰	北部区域公司	工程部	李伟	项目经理	1588663278
3	正泰	北部区域公司	工程部	徐海东	项目经理	150163525
4	正泰	北部区域公司	工程部	李伟	项目经理	15853710110
5	正泰	北部区域公司	工程部	李伟	项目经理	135694555
6	正泰	北部区域公司	工程部	李伟	项目经理	15155133963

常州正衡电力工程监理有限公司

2018 年 07 月 17 日

山东齐河和乐门业分布式光伏电站初验人员签到表

姓 名	工 作 单 位	职务/职称	电 话
李怀忠	正泰新能源	质量工程师	15288400350
章峰胤		质量工程师	15888632278
李怀忠	- - -	项目经理	1501635525
李维新		运维	1895710110
高鹏/李	西北电力	现场管理	15135133963
郭L.明	正泰新能源	负责人	13569055250

2018.07.17