

雷州市企水镇 20MW 渔光互补发电项目

监 理 初 检 报 告

常州正衡电力工程监理有限公司
(雷州市企水镇 20MW 渔光互补发电项目监理项目部)

雷州英利20MW光伏发电项目
2020年04月



扫描全能王 创建

一、检验概况			
工程名称	雷州市企水镇 20MW 渔光互补发电项目		
验 评 依 据	1、本工程勘察、设计文件； 2、本工程承包合同、监理合同； 3、《建筑地基基础工程施工质量验收规范》(GB50202-2013)； 4、《混凝土结构工程施工质量验收规范》GB50204-2011； 5、《电力建设施工质量验收及评定规程》DLT5210-2012； 6《电气装置安装工程质量检验及评定规程》DL/T5161-2016 7、《光伏发电工程验收规范》GB50796-2012； 8、《电气装置安装工程电缆线路施工及验收规范》GB50168-2006； 9、《建筑工程施工质量验收统一标准》(GB50300-2001)； 10、施工合同技术文件与本项目有关的其它文件；		
二、工程概况：			
建设单位：雷州英利光伏电力开发有限公司			
设计单位：四川苏瑞电力工程有限公司			
监理单位：常州正衡电力工程监理有限公司			
总承包单位名称：镇江大益新能源工程有限公司			
施工单位：武汉新阳电力工程有限公司			
设计单位	四川苏瑞电力工程有限公司	监理单位	常州正衡电力工程监理有限公司
总承包单位名称	镇江大益新能源工程有限公司	施工单位	武汉新阳电力工程有限公司
工程规模概况			
本工程位于广东省湛江市雷州市北和镇火炬农场三队，距离省道 290 线 3km，交通运输便利。本工程设计安装 69080 块单晶硅双玻双面光伏组件，设计选用光伏电站总容量为：22.1056MWp。项目所在地基本风压为 0N/m²，设计使用期限为 25 年，抗震设防雷度为 7 度，采用 15 度倾角正南朝向固定式支架安装，光伏组件采用 320Wp 单晶硅双玻双面组件。固定支架采用热浸镀锌，安装 64 块单晶硅双玻双面组件，上下 4 排横向布置。其中 1#、2#、4#~9#采用箱逆变一体机方案，光伏支架基础采用预应力管桩及灌注桩两种形式，采用 4*11、4*16 两种类型固定支架，组件为横向布置。 本期工程采用多支路并接的“积木式”技术方案，分块发电、一次升压、集中并网的建设模式；本期工程 22.1056MWp 分成 8 个子系统，各子系统的光伏组件采用串并联的方式组成多个光伏方阵，光伏组串并联接入直流防雷汇流箱，经直流汇流箱汇流后接入逆变升压一体机，每个 2.5MW 子系统配置 24/25/26 台 16 进 1 出的直流汇流箱、每 24/25/26 台直流汇流箱并联接入 1 台 2.5MVA 逆变升压			



扫描全能王 创建

一体机， 升压至 35kV 后接入湛江聚能雷州北和镇 40 兆瓦渔光互补光伏发电项目新建 110kV 升压站， 8 个单元方阵分 1 回集电线路接入升压站 35kV 开关柜预制舱， 升压后送出后接入电网 220kV 伏波站。

分部工程名称	开工时间	完工时间	备 注
土建工程	2019 年 10 月 01 日	2019 年 12 月 20 日	
电气工程	2019 年 12 月 15 日	2019 年 12 月 30 日	

参加验收人员：

监理单位：严卫忠、王渊、时金宝、池永龙

业主单位：施彦

运维单位：王加涛、张亚光、毛佳东



三、综合评价	
质量体系及实施情况	1、工程开工前各参建单位已进行图纸会检，详见图纸会检纪要； 2、施工前期策划文件齐全，符合工程实际，审批规范，对施工起到有效指导作用； 3、质量管理机构设置及人员配备齐全，质量目标明确，特殊工种人员能持证上岗； 4、施工前已对作业人员进行质量技术交底，施工员、质检员在场，分工明确合理； 5、计量器具及称量装置在有效期内使用，在全过程中严把质量关； 6、本工程质保体系健全，质量管理程序到位并符合要求； 7、施工单位进行了三级自检，监理单位对雷州市企水镇 20MW 渔光互补发电项目进行了竣工初步验收；
主要技术资料检查情况	工程资料 1、本工程的开工、分部工程的动工、竣工报验手续齐全，设计文件齐全；所用原材料、供货商资质、材料合格证符合规范要求；施工检查评级记录齐全，安全、质量活动开展符合要求，记录详实； 2、本工程施工技术管理规范，有项目管理实施规划、施工方案、质量通病防治措施等前期主要策划文件资料；施工方案进行了技术交底； 3、验评资料真实完整； 4、分部、检验批工程报审符合设计、规范要求； 5、工程施工资料未与工程同步，不能反映施工过程；
工程重点抽查情况	现场实体：箱逆变基础、电气，围栏、支架组件安装、防火封堵、电缆沟回填、防雷接地、汇流箱等检查。
四、主要改进建议 1、对初检缺陷及时处理，不留患；对未完成的项逐一完善； 2、对施工资料按规范要求进行整理、完善。	



五、结论

1、本工程质保体系健全，质量管理机构设置及人员配置齐全；质量目标明确；施工人员等持证上岗，过程中能正常运转与实施；

2、施工组织设计、作业指导书、施工方案齐全，对施工起到有效的指导作用；

3、质量管理程序到位并符合要求；

4、工程设备、材料供货商资质合格，设备、材料合格证及相关资料齐全；

5、雷州市企水镇 20MW 渔光互补发电项目初检过程中未发现重大工程质量的问题,检查过程中发现部分问题（后附消缺统计清单）。

6、上消缺项及遗留项不影响电站正常运行，之后需抓紧时间对消缺清单内容进行整改、完善；

7、雷州市企水镇 20MW 渔光互补发电项目，实际安装 68420 块组件，总容量为：21.8944MW。

验收负责人（签字）：

张健 刘洲

刘加涛 张亚光 邓强

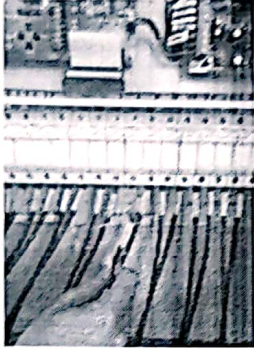
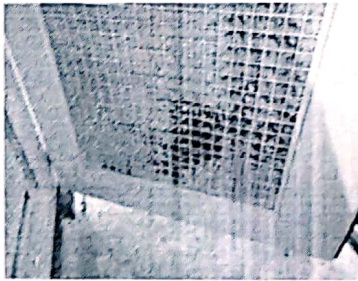
施青

日期：2020年04月27日

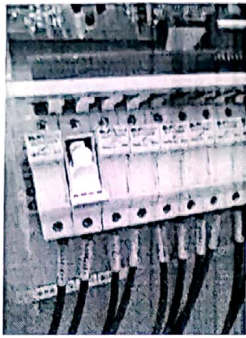
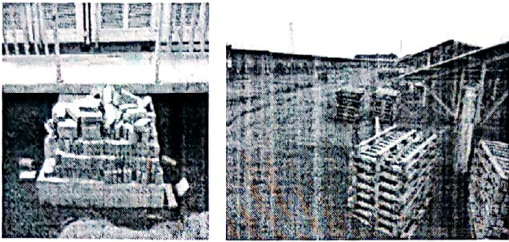
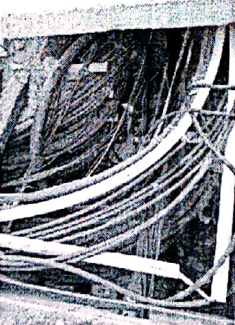
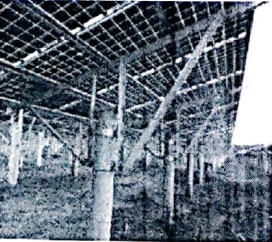


扫描全能王 创建

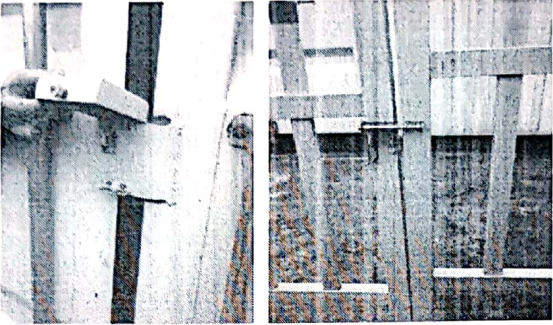
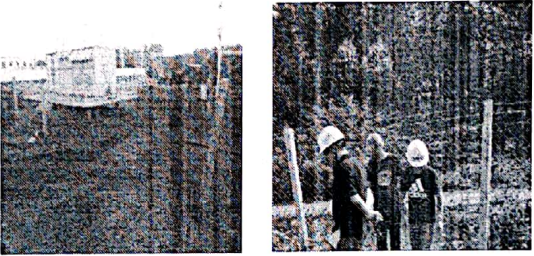
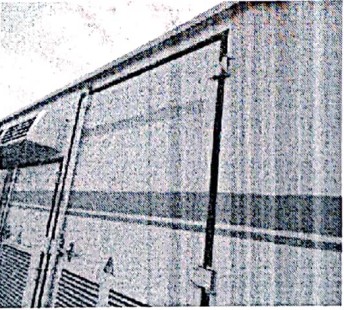
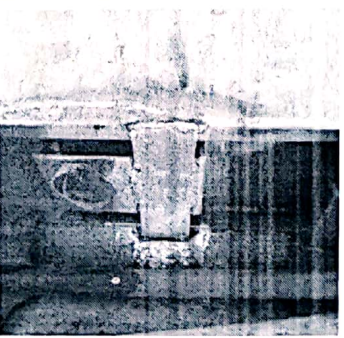
雷州市企水镇 20MW 渔光互补发电项目光伏区 初步验收缺陷统计

1	部分箱逆变 通讯柜终端 盒未固定		目前还有施工工作，竣工验收前必须整改
2	部分汇流箱 支路接线未 紧固		竣工验收前完成整改
3	部分通讯柜 柜门未安装		竣工验收前完成整改
4	部分箱逆变 通讯柜柜门 把手已坏		竣工验收前完成整改
5	部分箱变防 尘棉花已破 损		竣工验收前完成整改

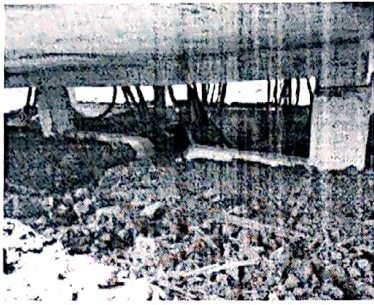
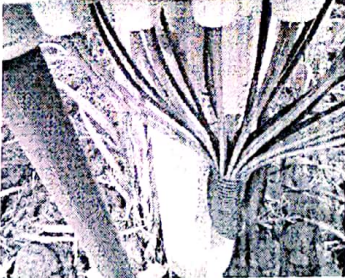
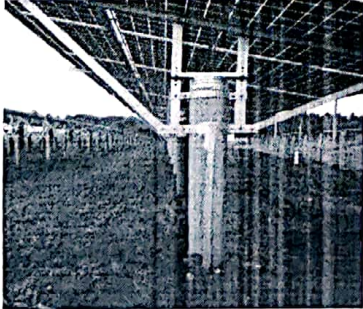
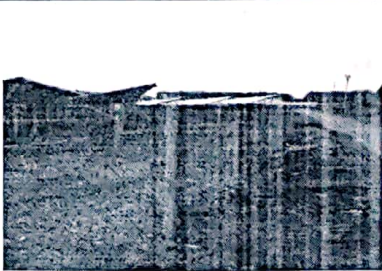


6	部分汇流箱支路负极有接地		已暂时断开，需联系施工方尽快处理
7	光伏区、箱逆变附近有飞起组件托盘、砖头等需清理		目前还有施工工作，竣工验收前完成整改
8	部分箱逆变器所配消防斧已损坏，需要安装固定支架		竣工验收前完成整改
9	部分电缆沟槽内走线布置相当混乱，杂物垃圾较多		目前部分电缆沟还在施工中，竣工验收前必须整改。
10	485 线预留不足，以铜芯线续接至端子排		易造成通讯中断
11	组件支架部分生锈		需补充防腐措施

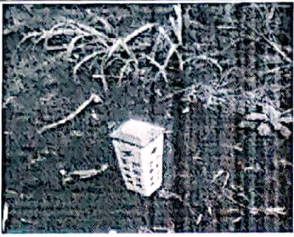
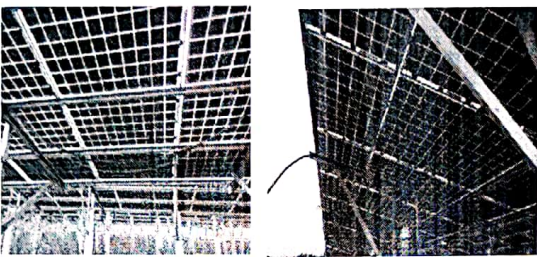
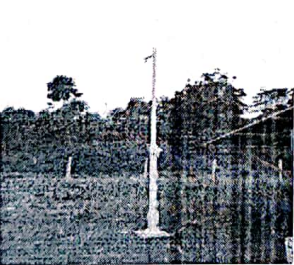
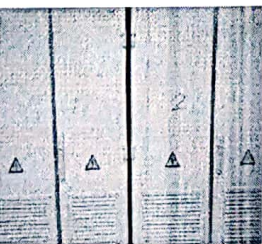
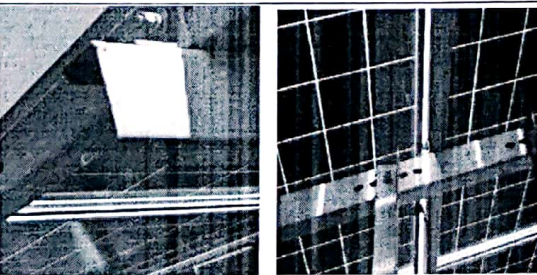


12	部分维修通道和光伏组件下方基础下陷		需施工单位出具沉降测量报告，说明目前情况是否合理。
13	光伏区部分箱逆变本体柜门及平台围栏未配置锁匙		竣工验收前完成整改
14	光伏区围栏门未安装、未配锁具、围栏斜撑未施工。		竣工验收前完成整改
15	所有箱逆变本体未标识详细设备名称和设备编号		竣工验收前完成整改
16	所有箱逆变器室接地扁铁没有刷黄绿漆		竣工验收前完成整改

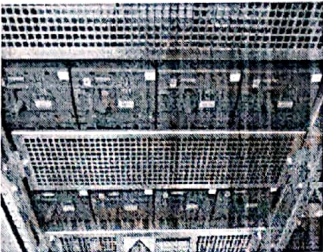
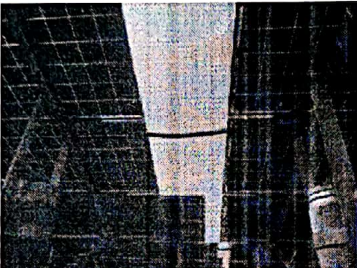
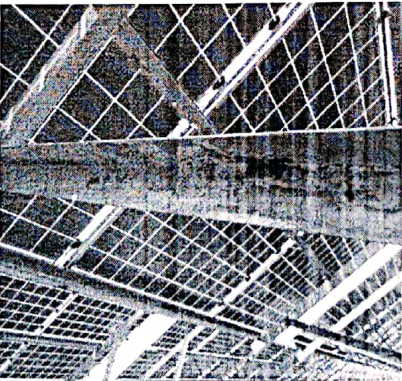


17	箱逆变器室有杂物需清理		竣工验收前完成整改
18	箱逆变器室下部电缆裸露，周边无防护围栏，且电缆未刷防火涂料		有被老鼠等小动物噬咬的可能，竣工验收前完成整改或出具整改方案。
19	光伏区电缆沟下陷，需要重新回填		竣工验收前完成整改
20	汇流下部电缆管口部分未做防火封堵		竣工验收前完成整改
21	光伏区部分接地扁铁未刷黄绿双漆		竣工验收前完成整改
22	光伏区围栏缺少“止步高压危险”、“设备带电禁止靠近”等安全警示牌		竣工验收前完成整改



23	箱逆变底部进线管未封堵		竣工验收前完成整改
24	光伏区部分地埋电缆无指示、无安全警示		竣工验收前完成整改
25	部分组件连接电缆悬空未固定		竣工验收前完成整改
26	监控主机1方阵1#汇流箱、2#汇流箱无遥测数据		竣工验收前完成整改
27	光伏区视频监控未接入		竣工验收前完成整改
28	箱逆变单元设备编号不规范		统一规格打印，竣工验收前完成整改
29	个别支架螺栓未紧固		竣工验收前完成整改



30	汇流箱内通讯线个别接线处铜丝裸露太长		竣工验收前完成整改
31	部分箱逆变低压侧断路器无位置标签		竣工验收前完成整改
32	组串之间的套管两端未绑扎固定		竣工验收前完成整改
33	支架腐蚀		需除锈防腐，竣工验收前完成整改

