**浙江恒瑞达科技纺织有限公司1663.75KW分布式光伏发电项目**

**浙江中蒙实业有限公司677.6KW分布式光伏发电项目**

**工程建设标准强制**

**性条文执行计划**

常州正衡电力工程监理有限公司

诸暨鼎晖新能源有限公司

分布式光伏电站监理项目部 编制

二○一六年八月

**浙江恒瑞达科技纺织有限公司1663.75KW分布式光伏发电项目**

**浙江中蒙实业有限公司677.6KW分布式光伏发电项目**

**工程建设标准强制**

**性条文执行计划**

 编 制：

 审 核：

 批 准：

编制单位：常州正衡电力工程监理有限公司

诸暨鼎晖新能源有限公司分布式光伏电站项目监理部

时间：二○一六年八月

**目 录**

1、工程概况

2、编制目的

3、编制依据

4、强制性条文实施组织机构

5、强制性条文实施措施

**1、工程概况**

 本项目建设规模为2.34MW,分为：浙江恒瑞达科技纺织有限公司1663.75KW分布式光伏发电工程和浙江中蒙实业有限公司 667.6KW分布式光伏发电工程。属新建光伏电站，包括太阳能光伏屋顶发电系统及相应的配套并网设施。项目分布在两个厂区，分别位于诸暨市陶朱街道三都镇兴都路39号浙江恒瑞达科技纺织有限公司厂区以及诸暨市店口镇江东社区姜坞村浙江中蒙实业有限公司厂区。其中恒瑞达纺织厂区共2个屋顶，容量为1663.75KW，为彩钢瓦屋面。中蒙实业厂区1个钢结构屋面，容量为667.6KW，面积分别约为15000m2和6000 m2。屋面整体情况良好，高度分别约为6m和8米。三个彩钢瓦屋面需要搭建脚手架以便施工。彩钢瓦屋面为角驰型彩钢瓦屋面，屋面平整牢固无遮挡。。两个厂区分为两个并网点，恒瑞达纺织厂区并网点位于厂外高压侧，10kV并网；中蒙实业厂区400V低压厂内并网。

**2、编制目的**

 为了实现本工程的各项目标，依据目前电力工程建设标准，对涉及人民生命安全、人身健康、环境保护和其他公众利益的因素，必须严格执行的强制性规定，同时考虑保护资源、节约投资、提高经济效益和社会效益等政策要求的相关规定，针对本工程特点，特制定本强制性条文执行计划。

**3、编制依据**

1)《建设工程质量管理条例》(国务院令第279号)
2)《建设工程安全生产管理条例》(国务院令第393号)
3)《建设工程勘察设计管理条例》(国务院令第293号)
4)《电力监管条例》(国务院令第432号)
5)《生产安全事故报告和调查处理条例》(国务院令第493号)
6)《特种设备安全监察条例》(国务院令第373号)
7)《关于开展电力工程建设标准强制性条文实施情况检查的通知》（国家电监会办公厅、建设部办公厅电输（2006）8号）
8)《电力建设工程质量监督检查大纲》2009版
9)《电力建设安全工作规程 》（电力线路部分、发电厂变电所电气部分）

10)《电力工程达标投产管理办法》（中国电力建设企业协会，2006年版）
11) 国家及行业有关电力工程建设的技术与管理方面的规范、规程、标准

12）国务院令第279号 建设工程质量管理条例

13）中华人民共和国工程建设标准强制性条文（电力工程部分）2006版

14）《工程建设标准强制性条文》电力工程部分（2009）642号

15）GB 50794-2012光伏发电施工规范

16）GB 50205《钢结构工程施工质量验收规范》

17）GB 50348《安全防范工程技术规范》

18）GB 50172《电气装置安装工程蓄电池施工及验收规范》

19）《电气装置安装工程 电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》GB 5014

**4、强制性条文实施组织机构**

项目经理

项目部强制性

条文执行小组

施工队强制性条文执行小组

物资部强制性条文执行小组

技术部强制性条文执行小组

质检部强制性条文执行小组

安监部强制性条文执行小组

**5、强制性条文实施措施**

5.1 总则

制定执行《强制性条文》组织机构、培训、执行计划、资金支撑计划和组织监督检查。制定本单位制定执行《强制性条文》组织机构、培训、执行计划、资金支撑计划和组织监督检查形成记录并定期审阅签字。加强制性条文培训，负责制定本专业执行《强制性条文》执行计划、监督检查形成记录并定期交本单位组长审阅签字。

5.2 光伏组件安装

 5.2.1 GB 50794-2012规范中5.3.1光伏组件安装前应做下列准备工作：

1. 支架的安装应验收合格。
2. 宜按照光伏组件的电压、电流参数进行分类和组串。
3. 光伏组件的外观及各部件应完好无损。

5.2.2 GB 50794-2012规范中5.3.2光伏组件的安装应符合下列要求：

1. 组件在安装前或安装完成后应进行抽检测试。
2. 组件安装和移动的过程中，不应拉扯导线。
3. 组件安装时，不应造成玻璃和背板的划伤或破损。
4. 组件之间连接线不应承受外力。
5. 同一组串的正负极不宜短接。
6. 单元间组串的跨接线缆如采用架空方式敷设，宜采用PVC管进行保护。
7. 施工人员安装组件过程中不应在组件上踩踏。
8. 进行组件连线施工时，施工人员应配备安全防护用品。不得触摸金属带电部位。
9. 对组串完成但不具备接引条件的部位，应用绝缘胶布包扎好。
10. 严禁在雨天进行组件的连线工作。

5.3 光伏支架安装

 5.3.1 GB 50794-2012规范中5.3.2支架的安装应符合下列要求：

1. 钢构件拼装前应检查清除飞边、毛刺、焊接飞溅物等，摩擦面应保持干燥、整洁。
2. 支架的紧固度应符合设计图纸要求及《钢结构工程施工质量验收规范》 GB 50205中相关章节的要求。
3. 组合式支架宜采用先组合框架后组合支撑及连接件的方式进行安装。
4. 螺栓的连接和紧固应按照厂家说明和设计图纸上要求的数目和顺序穿放。 不应强行敲打，不应气割扩孔。

5.4 汇流箱安装

5.4.1 GB 50794-2012规范中5.3.2汇流箱的安装应符合下列要求：

 1）安装位置应符合设计要求。支架和固定螺栓应为镀锌件。

 2）地面悬挂式汇流箱安装的垂直度允许偏差应小于1.5mm。

 3）汇流箱的接地应牢固、可靠。接地线的截面应符合设计要求。

 4）汇流箱进线端及出线端与汇流箱接地端绝缘电阻不小于2欧姆（DC1000V）。

 5）汇流箱组串电缆接引前必须确认组串处于断路状态。

5.5 箱变、逆变器及开关站安装

5.5.1 GB 50794-2012规范中5.5.2采用基础型钢固定的逆变器、箱变，逆变器、箱变基础型钢安装的允许偏差应符合表3.2.4的规定。

**表3.2.4 逆变器基础型钢安装的允许偏差**

|  |  |
| --- | --- |
| 项目 | 允许偏差 |
| mm/m | mm/全长 |
| 不直度 | <1 | <3 |
| 水平度 | <1 | <3 |
| 位置误差及不平行度 | - | <3 |

1. 基础型钢安装后，其顶部宜高出抹平地面10mm。基础型钢应有明显的可靠接地。
2. 逆变器、箱变的安装方向应符合设计规定。
3. 逆变器、箱变安装在震动场所，应按设计要求采取防震措施。
4. 逆变器、箱变与基础型钢之间固定应牢固可靠。
5. 逆变器、箱变内专用接地排必须可靠接地，100kW及以上的逆变器、箱变应保证两点接地；金属盘门应用裸铜软导线与金属构架或接地排可靠接地。
6. 逆变器直流侧电缆接线前必须确认汇流箱侧有明显断开点，电缆极性正确、绝缘良好。
7. 逆变器交流侧电缆接线前应检查电缆绝缘，校对电缆相序。电缆接引完毕后，逆变器、箱变本体的预留孔洞及电缆管口应做好封堵。

5.6 电气二次系统

5.6.1 GB 50794-2012规范中5.6.1 二次设备、盘柜安装及接线除应符合现行国家标准《电气装置安装工程 盘、柜及二次回路线接施工及验收规范》GB 50171的相关规定外，还应符合设计要求。

5.6.2 GB 50794-2012规范中5.6.2 通信、远动、综合自动化、计量等装置的安装应符合产品的技术要求。

5.6.3 GB 50794-2012规范中5.6.3 安防监控设备的安装应符合现行国家标准《安全防范工程技术规范》GB 50348的相关规定。

5.6.4 GB 50794-2012规范中5.6.4 直流系统的安装应符合现行国家标准《电气装置安装工程蓄电池施工及验收规范》GB 50172的相关规定。

5.7 其他电气设备安装

5.7.1 GB 50794-2012规范中5.7.1 高压电器设备的安装应符合现行国家标准《电气装置安装工程 高压电器施工及验收规范》GB 50147的相关规定。

5.7.2 GB 50794-2012规范中5.7.2 电力变压器和互感器的安装应符合现行国家标准《电气装置安装工程 电力变压器、油浸电抗器、互感器施工及验收规范》GB 50148的相关规定。

5.8 防雷接地

5.8.1光伏电站防雷与接地系统在施工中应符合现行国家标准《电气装置安装工程 接地装置施工及验收规范》GB 50169的相关要求和设计文件的特殊要求。

常州正衡电力工程监理有限公司

 诸暨鼎晖新能源有限公司

 分布式光伏电站监理项目部编写

 2016年8月15日