**内乡县马山口镇50MW光伏电站项目 项目情况报告**

报告日期：2017年4月25日 编号： ZHJL-003

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 项目名称 | 内乡县马山口镇50MW光伏电站项目 | 业主单位 | 上海华明电气销售设备有限公司 |
| 项目规模 | 一个110kV升压站，一条10kV外线以及光伏厂区 | 项目地址 | 河南内乡县马山口镇 |
| 监理负责人 | 赵占良 | 监理人数 | 3 |
| 进场时间 | 2017年1月7日 | 合同工期 | 截止2017年6月30日 |
| 参建单位 | 建设单位：上海华明电气销售设备有限公司监理单位：常州正衡电力工程监理有限公司设计单位：南京国联电力工程设计有限公司 淅川县电力勘测设计院总承包单位：南京东送电力工程有限公司施工单位： 裕实国际建设集团股份有限公司（10kV外线） 烟建集团工业设备安装有限公司（光伏厂区） （升压站土建施工单位名称不确定） 北京四方宏海电力电器有限公司（升压站电气施工）  |
| 报告内容 |
| 1. 项目概况

本工程位于河南省南阳市内乡县马山口镇河口村、寺山庙境内。马山口镇位于河南省南阳市内乡县城东北22公里，地处秦岭余脉牛山南麓，内乡、镇平、南召三县交界，是一个山区、丘陵、平原相间分布的山区镇，漠河自北向南纵贯全境。马山口交通便利，资源丰富，环境良好。距312国道。宁西铁路仅19公里，南阳姜营机场80公里，省道旧邓路穿越而过。项目主体工程（光伏发电区）位于内乡县马山口镇打磨岗村、河口村、白庙村境内，项目辅助管理工程（升压站）位于内乡县马山口镇。本工程规划装机容量为50.41784MWp,占地约2000亩，共安装190256块单块容量为265Wp的光伏组件。本工程主要建（构）筑物包括光伏阵列、一体化逆变器机房基础、双分裂箱式升压变基础及升压站内的综合楼、35kV汇集站、水泵房等建（构）筑物。1. 建设规模：我监理部负责一个升压站以及外线，光伏厂区的全部工程。

光伏电站分为电站生活区和生产区，其中生活区包括综合楼、35kV汇集站、水泵房及室外电气设备场地，占地面积4750M²;电站内其余部分未生产区，主要包括光伏阵列、预装式逆变器和箱变，占地面积约为2000亩。110KV外线采用铁塔架空形式，共21基塔，接入220kV汪沟变电站110kV间隔，架空线路长度约为7kM,线路型号为LGJ-400；沿线采用架空进入升压站，完成并网任务。1.工程性质：新建分布式光伏电站2.地形地貌：本工程场区在地貌上属陕北高原地带，场地内地形平坦有少量的土坡，地貌形态简单，海拔在1392m左右。场地内地形较平坦，勘探点地面标高介于1389.38～1390.32m之间，最大相对高差0.94m。3.工程地质根据国标《建筑抗震设计规范》（GB50011-2010），本光伏电站区场址地震动峰值加速度为0.05g,对应的地震基本烈度为6度，设计地震分组为第一组，属构造基本稳定区。内乡县属伏牛山东南部低山丘陵区，境内山地、丘陵、平原兼有，本工程场区主要为浅山丘陵，基本适宜本工程建设。4.气象、水文条件：内乡县境处暖温带向北亚热带过渡地带，为北亚热带季风型大陆性气候，具有明显的过渡气候特征：春季，冷，暖多变，温度呈跳跃上升，夏季，炎热，雨量集中，但酷热天气不多，秋季，气凉阴雨多，但个别年份久晴无雨，冬季，天冷雨雪少，但无大冻害。由于西北、北面环山的自然条件，对夏秋北上的潮湿气流和冬季南下的冷气起屏障作用，故境内气候各要素和同纬度平原地区相比，年日照时数偏少，光能资源属全省低值区，年平均气温略高，地形雨和对流雨较多，年平均湿度较大，年平均地面温度较高，静风天气多，气候区划明显。 |
| 二、业主单位情况业主公司情况介绍；上海华明电气销售设备有限公司是业主，但是现场一切生产主要是由总包（南京东送电力工程有限公司）负责，负责升压站、110KV外线以及光伏厂区的现场施工情况，2、现场管理人员配置、分工、能力水平；马山口项目目前由五人组成，项目经理庄文俊是施工现场的总负责，全面负责本项目的工作。秦雷（工程师）负责本项目的光伏场区，专业水平较强。樊兴柱（工程师）负责本项目的造价工程，专业水平较强。金汉文（工程师）负责本项目的安全质量管理，专业水平较强。3、对项目实施和监理工作有哪些特殊要求：从这一段时间接触对监理的工作比较认可。 |
| 三、设计单位情况1、施工图交付情况介绍：设计单位两家：外线图纸由南京国联电力工程设计有限公司设计，现未出蓝图，施工单位参考白图施工（白图是一边施工一边出），目前外线图纸除0米以下，所有图纸未见。升压站图纸土建部分图纸由淅川县电力勘测设计院设计，电气部分图纸由四川四方宏海电力设计有限公司，现场目前施工图已出（白图）。 2、现场是否有设计代表，设计变更处理情况： 现场未有设计代表，本月未出现设计变更。 3、对项目现场设计问题、参与验收响应情况：要求建设单位派一名设计代表到现场指导，以免造成不必要的返工。 |
| 四、供应商材料、设备进场情况现场材料基本都是分包单位自行采购（外线塔基，光伏厂区，110kV升压站），基本满足现场施工工期要求。 |
| 五、施工情况一、110kV升压站目前已完成生产综合楼部分的基础回填；其余部分未施工，主要是工程款未拨付，无法正常进行施工。二、10kV线路截止目前已完成T8，T9，T10，T11，T12，T13，T14，T15的基础混凝土施工，已全部回填至0米层，接地未安装；本月施工合同的变更以及工程款的拨付未进行施工。三、光伏厂区截止目前截止目前已完成3#地块14#方阵支架安装，光伏板安装；3#地块18#，19#号方阵支架安装，光伏板安装；3#地块1-6方阵支架安装，光伏板安装；1~6#地块支架安装，光伏板安装。截止目前已完成大概9000块光伏板的安装，由于部分材料未到货，目前施工区域1~9#方阵只安装支架，光伏板未安装。 |
| 六、监理工作情况由于目前的施工存在土地协调，合同管理，以及资金等一系列问题，导致施工单位各项资料均未报验，虽然已多层次进行口头通知，但是收效甚微，针对以上问题，已发出监理工程师通知要求施工项目部限期整改，务必按图纸，按规范要求进行施工；对于现场施工中存在的问题，已发监理联系单要求施工单位进行整改，力求做好对工程的工程，为业主服务。外线施工单位在每道工序施工完成前，应进行三级自检，自检完毕后报监理项目部验收，验收合格后方可进行施工。现场临时用电设施必须满足《施工现场临时用电安全技术规范》（JGJ46-2005）等施工临时用电的规范、标准；现场施工用电必须采用配电箱，开关箱，箱内应安装漏电保护器，并做好试跳记录，箱门上应黏贴系统图，并写上专职电工联系方式；所有配电箱应上锁，所有施工用机械应做好接地连接。现场施工作业人员必须正确佩戴安全帽，做好安全防护措施，高处作业应佩戴安全带，所有基坑临边洞口应做好安全防护措施，正确悬挂安全警示标语标牌。目前与业主单位关系相处融洽，业主也支持我们监理的工作，对我们的工作表示认可，对于我们提出的现场，虽然工期进度重要，但安全一样要常抓不懈表示赞同，希望可以与我们公司一直长期合作下去。4、目前工作情况，主要是工地现场安全与质量，资料的收集与整理，确保工程按时按质完成，在合同期限内并网送电；  |
| 七、其他目前现场光伏厂区以及外线施工，110kV升压站都在施工中，我部已要求现场所有施工单位做好质量，安全管理，确保工程保质保量完成，顺利并网送电。 |
| 八、总结现场所有参建单位都能积极配合工作，对于施工过程中遇到的问题都能协商进行解决，施工质量，安全都在可控范围以内，本着“安全第一，质量为本”方针，我们监理项目部会一如既往的履行我们的职责，直至工程顺利完工并网送电。 |

 内乡县马山口镇50MW光伏电站项目监理项目部 日期：2017年4月25日