

监 理 月 报

工程名称：盘县老黑山 50MW 太阳能光伏电站项目

2017 年 5 月 第 十二 期

总监理工程师：____李维军____

监理单位（章）

报告日期：____2018____年____05____月____31____日

监 理 月 报

1 本月工程实施情况

1) 土建工程

光伏区部分：

1) 场平（清皮）完成58MW；2) 钻孔累计完成58MW；3) 浇筑累计完成58MW；4) 电缆井砌筑完成80%；5) 电缆沟土方回填完成80%；6) 场区围栏栏杆基础浇筑完成90%；7) 光伏区场区围栏进出口大门安装完成80%；8) 光伏区箱逆变设备基础平台护栏安装完成80%；9) 光伏东区场区接地环网土方开挖完成90%；10) 光伏区17#至21#方阵箱逆变设备基础施工完成100%；12) 光伏区17#至21#方阵箱逆变设备监控设备基础浇筑混凝土完成100%；13) 光伏东区架空集电线路杆塔G1至G8基础浇筑完成以及铁塔接地引下线土方开挖完成；

升压站部分：

1、电气综合楼：1) 主体完成；2) 装饰装修完成；3) 建筑电气完成；4) 给排水完成；5) 通风与采暖完成；

2、生产办公楼：1) 主体完成；2) 装饰装修完成；3) 建筑电气完成；4) 给排水完成；5) 通风与采暖完成；

3. 室外：1) 道路和围墙检修完成100%；2) 道路硬化完成；3) 绿化工程施工完成；4) 消防室内装饰装修完成；5) 护坡施工完成100%；6) SVG设备基础封堵以及消防小间外墙面粉刷完成100%；7) 室外道路旁警示标牌安装完成；8) 大门项目名称标识安装完成；8) 安全警示标牌安装完成；9) 围栏接地完成；10) 主变中性点接地装置基础整改完成；11) 楼梯盖板上锁关闭，龙门架扶梯盖板增加五防锁均已完成；12) 室外设备基础修补完成；13) 生活区室内外空调孔封堵完成；14) 主变基础集油池内鹅卵石深度增高完成；15) 围栏加固完成；

2) 机电安装工程

升压站：1) 主变联调完成，接地完成；2) 高压柜联调，管母安装完成；3) 二次自动化设备联调完成；4) SVG 联调完成，接地完成；5) 接地变联调完成，接地完成；6) 成套送出装置联调完成；7) 电气设备命名标牌粘贴完成；8) 站内电气设备已全部带电运行并进行了隔离；

光伏区：1) 支架安装完成 52.5MW;2) 组件安装完成 49MW；3) 箱逆变设备就位完成 25 台；4) 直流电缆完成 80%；5) 汇流箱完成 80%；6) 集电线路完成 80%；7) 场内接地完成 80%；8) 箱逆变设备监控设备基础浇筑完成 100%，监控设备安装完成 80%；9) 9#、10#方阵支架组件消缺整改完成；10) 1#至5#方阵场区接地整改完成；11) 1#至16#、22#至25#方阵汇流箱标识标牌粘贴完成；12) 东区集电线路铁塔组立完成，铁塔架线施工完成；

3) 送出工程

- 1) 110kV 外送线路工程质量问题消缺根据消缺单内容 G29、G30 杆塔因基础错位未进行整改，其他问题均已整改完成；
- 2) 110kV 外线铁塔接地引下线整改完成，但未进行报验，经总包方自查后发现个别部位不合格，正在整改中；
- 3) 110kV 外线改线施工，现场树、导线与地面之间安全距离不足，还未确认是否整改完成；
- 4) 10kV 线路消缺还未进行整改；

4) 施工准备工作及手续办理

序号	项目手续	完成情况
1	项目核准批复文件/项目备案文件	完成
2	可研报告评审意见	完成
3	项目规划选址意见	完成
4	建设用地土地预审批复	完成

5	项目用地涉及林地情况说明	完成
6	临时占用林地可行性研究报告（林勘报告）	完成
7	林勘报告评审意见	完成
8	项目接入系统方案审查意见	完成
9	送出线路可研报告	完成
10	送出线路路径方案审批意见	完成
11	地质灾害危险性评估报告及附图	完成
12	矿产压覆报告	完成
13	项目水土保持方案的批复	完成
14	建设项目环境影响评价报告表	完成
15	环评批复意见	完成
16	防洪评价报告	完成
17	并网协议	完成
18	调度命名及编号	完成
19	并网调度协议	完成
20	供用电合同	完成
21	电价批复	完成
22	质监报告	完成

2 本月监理工作情况

2.1 工程进度控制方面的工作情况

监理人员参加会议情况：每周不定时参加安全、进度、质量协调会，详见《会议纪要》。经业主同意，按现场施工情况调整监理例会召开时间。

序号	时间	文件名称	备注
1	2018年5月20日	监理例会	监理组织
2	2018年5月31日	项目生产总结会	业主方（上电）组织

2.2 工程质量控制方面的工作情况

监理工程师在现场巡视时要对发现的质量包括成品保护问题及时下发《监理联系单》《通知单》《质量处罚通知单》要求承包商及时整改。本月累计下发《通知单》6次，《监理联系单》0次。

目前在建工程施工质量均在可控范围内。

2.3 安全生产管理方面的工作情况

- 1) 做好相关的安全教育工作。
- 2) 要求已进场的施工单位严格控制现场的建筑垃圾、生活垃圾的收集和处理工作， 做好施工区、生活办公区的标化管理的策划工作。
- 3) 加强对现场施工用电的安全检查。
- 4) 要求各施工单位加强对已进场的施工机械（挖掘机、叉车、吊车、运输车辆安全监控并做好相关的安全教育工作）。
- 5) 现场安全文明施工评价表

序号	内 容	评 价	备 注
1	施工用电	较好	临时施工用电存在不规范乱接现象
2	施工通道	较好	基本保持各作业面施工通道布设到位及畅通
3	大型机械设备	较好	按程序进场，按方案组织施工，计划组织检查、维护与保养
4	施工道路	一般	满足施工需要
5	消防器材	一般	各施工场所消防器材基配置基本满足现场要求
6	安全事故	较好	无人员伤亡、无设备事故及其他灾害性事故
7	材料定置堆放	较差	现场材料堆放较多，个别作业点材料整理不规范、整改不及时
8	场地平整清洁	较好	总平面场地道路管理较好，基本保证施工需求
9	安全标识	一般	按要求做到作业面主要危险源进行标识
总体评价		一般	安全在控，部分作业仍需要整改

2.4 工程计量与工程款支付方面的工作情况

本月施工单位工程量审核情况：

审核《贵州盘县老黑山 50MW 太阳能光伏电站项目》 工程设备款总计 0 万元。

3 工程存在问题及建议

现场消缺进度迟缓，现场仍存在的问题，如下：

（一）、升压站内未消缺完成项

- 1、生活区开关插座修理；
- 2、墙体裂缝处理；
- 3、办公楼屋顶开裂维修；
- 4、二次室通讯柜的通讯线太乱，通讯电缆、通讯光纤没有标牌；
- 5、高压室二期预留电缆沟盖板焊接不牢固，且刷漆颜色未按照标准做成黄黑相

间条纹标识;

- 6、电缆沟内35kV电缆转弯半径太大不符合设计及规范要求;
- 7、SVG高压电缆安装不符合规范, 导致电缆雨裙不能起到应有的作用;
- 8、二次继保室21P1段直流系统蓄电池屏1下面未封堵;

(二)、光伏场区内未消缺完成项

- 1、光伏区1#至5#方阵场区接地整改;
- 2、1#、4#、5#、6#、8#、9#、11#、14#、22#、24#、25#方阵均存在个别汇流箱信号线未接通, 导致后台无通讯;
- 3、8#、11#、22#个别汇流箱箱体接地线未掩埋;
- 4、光伏区直流电缆裸露现象严重, 均未进行整改;
- 5、5#、3#个别汇流箱箱门打不开;
- 6、10#至16#方阵个别汇流箱箱体接地未整改;
- 7、1#、3#、4#、7#、8#、10#、12#至16#、22#、23#方阵箱逆变设备进出电缆管口处未使用防火泥进行封堵;
- 8、2#、4#、7#、15#、14#方阵箱逆变设备门锁损坏;
- 9、光伏东区灌注桩拔桩基础钢筋要求总包单位提供处理方案, 报监理方检查合格后, 方可使用, 同时要求管桩变形严重的需要留存;

(三)、项目推进资金问题

(四)、项目现场业主及总包方管理人员问题

- 1、现场施工管理不积极、被动管理, 且管理经验不足;
- 2、光伏东区用地问题造成壹佰多万损失, 工期延后1个月左右;
- 3、总包单位管理人员仍松散管理, 对现场问题不能从严、从重主动处理;
- 4、现场东区组件迟迟未能到场;
- 5、现场消缺问题应三方逐项进行确认并及时安排专业人员进行消缺, 不应由运维人员单方确认;
- 6、项目资金不能及时到位, 严重影响现场施工进度推进;

(五)、现场施工质量方面有所提高, 但仍有不按要求施工的现象, 有待继续加大管理力度;

(六)、东区集电线路塔基基础施工、铁塔组立施工较为规范, 暂时没有发现大问题;

(七)、110kV外线改线施工, 现场树、导线与地面之间安全距离不足, 还没有确认是否整改完成;

(八)、站内消防系统未进行验收及交接;

(九)、10kV线路消缺还未进行整改;

(十)、现场项目公司管理要求与上电要求不一致;

5 现场照片



光伏东区17#、19#方阵支架安装



光伏东区20#、21#方阵组件安装



光伏东区19号方阵箱逆变设备基础砖砌
体砌筑

光伏东区21号方阵支架接地扁铁焊接



光伏东区集电线路G1、G2铁塔组立



光伏东区集电线路电缆沟过道电缆保护管预埋

光伏东区集电线路铁塔架线



项目安全生产例会

项目生产总结会

