

陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿 110kV 变电站项目

其他需要说明的事项

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，“其他需要说明的事项”中应如实记载的内容包括环境保护设施设计、施工和验收过程简况，环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定中提出的，除环境保护设施外的其他环境保护措施的落实情况，以及整改工作情况等，现将需要说明的具体内容和要求列举如下：

1、环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计与施工简况

本项目环境保护设施严格按照环境影响报告表及审批文件意见进行设计、施工，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范的要求。本项目环保设施设计单位为西安联诚电力工程有限公司电力设计院、施工单位为中煤科工集团西安研究院完成，施工过程中环境保护设施的建设和资金得到保证，按照“三同时”制度要求，做到了环保设施、措施与主体工程同时设计、同时施工。

1.3 验收过程简况

陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿 110kV 变电站项目 2010 年 6 月开始建设，主要承担西卓煤矿和百良煤矿的供电任务，属未批先建项目，因已超过 2 年行政追溯期，故不予行政处罚。为解决历史遗留问题完善环保手续，2023 年 12 月陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿委托陕西晨琉项目管理有限公司编制完成了《陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿 110kV 变电站项目环境影响报告表》，2024 年 1 月 12 日渭南市生态环境局以“渭环辐批复[2024]6 号”对其予以批复。本项目 2025 年 6 月 16 日~2025 年 9 月 15 日开始调试运行，试运行阶段主体工程工况稳定、环境保护设施运行正常，且试运行过程中未发生过环境污染和环保投诉事件，具备验收条件。

2025年6月20日，陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿委托陕西博浩天地环保科技有限公司（以下简称“我公司”）编制《陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿110kV变电站项目竣工环境保护验收调查报告表》，接受委托后，我公司组织技术人员对项目区域内环境状况进行了实地踏勘、资料收集，认真研究了相关资料，对本项目环保治理措施建设情况、周边环境保护目标情况、占地生态恢复、环保措施的执行情况等方面进行了重点调查。结合现场调查情况，2025年

6月28日西安云开环境科技有限公司对变电站厂界电磁环境和声环境进行了监测，并出具了检测报告（云开（综）字[2025]第06015号）。我公司根据项目建设情况，在综合分析评价监测结果的基础上，参照《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》（HJ 705-2020）、《陕西省建设项目竣工环境保护验收指南》和有关监测技术规范的规定和要求编制了《陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿110kV变电站项目竣工环境保护验收监测报告表》。

2025年7月25日，陕西煤业化工集团有限责任公司组织召开了陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿110kV变电站项目竣工环境保护验收。参加会议的有陕西煤业股份有限公司、陕西陕煤澄合矿业有限公司、陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿（建设单位）、西安联诚电力工程有限公司电力设计院（设计单位）、陕西晨琉项目管理有限公司（环评单位）、陕西博浩天地环保科技有限公司（验收调查表编制单位）等相关单位的代表及5名特邀专家共26人。会议成立了验收组（验收组名单附后）。验收组听取了建设单位及调查报告表编制单位的汇报，查阅了相关资料，现场检查了该项目各项污染防治设施运行管理情况，对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家法律法规、建设项目竣工环境保护指南、本项目环境影响报告表及批复文件要求，对项目进行了竣工环保验收，形成验收意见如下：陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿110kV变电站项目履行了环保相关手续，在建设过程中落实了环评及批复提出的污染防治设施，根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，经逐一对照检查，不存在不合格项，验收组同意该项目通过竣工环境保护验收。

1.4 公众反馈意见及处理情况

项目设计、施工和验收期间未收到过公众反馈意见或投诉。

2、其他环境保护措施的落实情况

2.1 制度措施落实情况

1、环保组织机构及规章制度

本项目环境管理工作由陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿负责。西卓煤矿成立了生态环境保护管理领导小组，总经理为第一负责人，全面负责环境保护工作；副总经理为环保分管领导，负责环境保护工作的开展及落实；其他副职配合做好分管领域内环境保护工作。领导小组下设办公室（环境保护管理部门），办

公室设在行政环保事务部，行政环保事务部部长担任办公室主任。本项目环境管理工作纳入整个矿区管理计划，由陕西陕煤澄合矿业有限公司西卓煤矿负责。矿区定期开展了环境保护知识宣传、教育，利用每年世界环境日开展环保宣传，举办环保知识有奖竞答活动等形式不断宣传强化环境保护意识，严格落实环评文件及批复文件的要求。

2、环境风险防范措施

(1) 110kV 西卓变电站站内监控系统采用的是海康威视视频监控。站内共有监控视频摄像头 16 个，其中枪机摄像头 7 个，球形摄像头 8 个，人脸识别摄像头一个。站内监控系统采用分散式布置，通过 TCP/IP 网络传输主控室视频录像机。视频监控录像机可以实现监控的存储、传输和控制。站内监控数据传输至网络交换机和华为核心交换机后转换为光信号通过光缆传输至电力调度中心，实现变电站监控系统的监视和设备日常巡视。

(2) 1#主变压器、2#主变压器底部均设有贮油坑，每台变压器充油量为 20.17m³，每个贮油坑容积为 35m³，容积大于主变压器油量的 20%，贮油坑的四周设挡油坎，高出地面 100mm，坑内铺设厚度为 250mm 的卵石，卵石粒径为 50~80mm。在主变压器底部贮油坑坑底设有 DN150 排油管，将事故油排至事故油池中，废油经排油管收集到事故油池，短期内把事故废油抽出，不可回收的废油交陕西绿林环保科技有限公司处置。主变事故油池为圆形油池，设于主变东侧，油池垫层采用 C10 混凝土，池体混凝土强度等级为 C25，抗渗等级为 B6，钢筋为 HPB235、HRB335 两种。油池内外壁和顶面采用 1:2 防水水泥砂浆粉刷，厚度 20mm。底板顶层、顶板、池壁为 25mm，底板下层为 35mm，人孔井采用 MU10 机制砖，M10 水泥砂浆砌筑，并用 1:2 水泥砂浆粉刷。

(3) 变电站内已设置消防沙、灭火器、消防挂钩、消防洋镐、消防桶、消防斧及消防锹等。

(4) 危险废物出入库交接记录内容已按照《危险废物收集、贮存、运输技术规范》(HJ 2000-2012) 中附录 C 的内容执行。

3、环境监测计

本项目已按照环境影响报告表及其审批部门审批决定制定了环境监测计划，并委托第三方有资质监测单位按照环境监测计划进行监测。

2.2 配套措施落实情况

1、区域削减及淘汰落后产能

本项目不涉及区域削减及淘汰落后产能

2、防护距离控制及居民搬迁

本项目不涉及防护距离及居民搬迁，无需说明。

2.3 其他措施落实情况

本项目建设过程中不涉及林地补偿、珍稀动植物保护、区域环境整治及外围工程建设。

3、整改工作情况

本项目无需整改。验收完成后建设单位应认真落实环保设施运行管理计划，定期检查，确保环保设施正常运行。