

陇县西北水电新能源有限公司 中国电建西北院陇县农光互补项目 竣工环境保护验收意见

2024年6月18日，陇县西北水电新能源有限公司在宝鸡市陇县主持召开了中国电建西北院陇县农光互补项目竣工环境保护验收会，参加会议的有编制单位及特邀专家共10人，会议成立了验收组（名单附后）。

会前，验收组对该项目环境保护设施的落实情况进行了现场核查。会议听取了建设单位对项目环境保护工作执行情况和项目竣工环境保护验收监测报告表的汇报，经认真讨论，形成了竣工环境保护验收意见如下：

一、工程建设的基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

中国电建西北院陇县农光互补项目位于宝鸡市陇县城关镇麦枣村境内，总占地面积1217611m²，装机容量为100MW，光伏站场内接入电压等级为35kV，年平均发电量为13235.9万kWh。建设内容为光伏阵列、110kV升压站、农业种植等配套设施。**根据环评批复内容，110kV送出线路工程不在本次验收调查范围内。**主要环境影响因素：(1)设备噪声（2）固体废物（3）废水（4）废气。

（二）建设过程及环保审批情况

2022年3月陇县西北水电新能源有限公司委托陕西尚绿高科环境科技有限公司编制《中国电建西北院陇县农光互补项目环境影响报告表》。2022年7月28日，项目取得了宝鸡市行政审批服务局关于该项目《陇县西北水电新能源有限公司中国电建西北院陇县农光互补项目环境影响报告表的批复》（宝审服环字【2022】57号）。

（三）投资情况

项目总投资45575万元，其中环保投资434.2万元。

（四）验收范围

本次验收内容为项目配套建设的废气、废水、噪声、固体废物污染防治设施。

二、环评批复要点

（1）落实施工期生态环境保护措施。不得在各类生态敏感区范围设置取、弃土（渣）场、施工营地、施工场地等临时设施。减少施工面的裸露时间，采取随时施工、即使保护等水土保持措施；在施工区周围修建围墙和沉淀池，施工区污废水经沉淀池沉降后回用，沉淀池应定期清理；在施工场地内开挖临时雨水排水沟，在雨水排水口处设置沉淀池，场地内的雨水流进沉淀池处理后，回用于场地洒水降尘或车辆冲洗；严格设置合理的开挖土方临时堆放场，不得随意扩大临时堆场范围，尽量对开挖土石进行综合利用，减少堆放量和水土流失，减少景观影响范围；加强对施工人员生态、环保宣传教育，提高环保意识，禁止所有人员随意进入非工程用地区域活动踩踏破坏植被，将人为活动对工程区原有的生态和自然景观的干扰控制在最低程度。

（2）落实施工期大气污染防治措施。施工场地要定期洒水抑尘，土方开挖湿法作业，物料堆放要覆盖、设置围挡或堆砌围墙等有效的防尘措施；在物料、渣土、垃圾运输车辆出口设置洗车平台，车辆驶离工地前，应在洗车平台清洗轮胎及车身，不得带泥上路。进出工地的物料、渣土、垃圾运输车尽可能采用密闭运输方式，保证物料、渣土、垃圾无遗撒外漏。施工场地扬尘应满足《施工场界扬尘排放限值》（DB61/1078-2017）要求。

（3）落实施工期噪声污染防治措施。优先选用低噪声设备，对产生高噪声源的机电设备要采取基础减震、隔音、消声等降噪措施，施工期噪声应达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB120523-2011）要求。

（4）落实施工期水污染防治措施。施工废水经隔油沉淀处理后

回用于场地洒水降尘、车辆冲洗等；设置移动式环保厕所，定期清掏，用于周边植被施肥；施工人员其他生活污水收集后用于场地、道路洒水降尘。

（5）落实施工期固体废物污染防治措施。建筑垃圾和废弃土石方应合理处置，严禁随意倾倒、堆放弃渣等固体废物；施工人员生活垃圾要集中收集定期由环卫部门统一清运处置。

（6）落实营运期生态环境保护措施。恢复开挖地表的植被覆盖，太阳能光伏阵列下方种植耐阴作物。

（7）落实营运期大气污染防治措施。厂房油烟废气经抽油烟机处理后排放。

（8）落实营运期噪声污染防治措施。选用低噪声设备或有消声装置的机械，加强机械设备的维护和保养，加强对逆变器的定期检查、维护，建设项目产生的噪声确保达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）相应的标准。

（9）落实营运期水污染防治措施。生活污水经化粪池、地埋式污水处理设施处理后用于光伏场区植被的灌溉，不外排；太阳能光伏板清洗废水用于光伏植被与作物的灌溉。

（10）落实营运期固体废物污染防治措施。项目产生的废太阳能光伏板、废变压器等一般固废直接由生产厂家回收；废蓄电池、设备检修废机油统一收集后暂存于危废暂存间，定期交由有资质单位处置；生活垃圾集中收集定期由环卫部门统一清运处置。

（11）确保工频电场、工频磁场均符合国家相关规范和标准的要求。定期对变电站周围环境目标进行监测检查，发现超标等问题，应及时采取相应措施，确保环境安全。

（12）服务器满拆除设施后要及时回复生态，种植适宜的农作物；太阳能电池板组件、逆变器等固体废物由回收单位统一回收处理。

三、现场检查情况

(1) 升压站已安装抽油烟机，食堂油烟集气罩收集后通过抽油烟机处理后排放。

(2) 光伏组件清洗水直接用于绿化直接自流进入地表用作本项目农光互补中中药材的浇灌，不外排；升压站餐饮废水经隔油器处理后与生活污水一起进入化粪池预处理后进入自建地埋式一体化生活污水设施进行处理，最终用于场区内绿化使用。

(3) 本项目已采用低噪声逆变器设备，采取基础减振等措施。

(4) 光伏区废太阳能电池板、废逆变器为一般固废，由厂家更换后回收处置，不在项目所在地储存；升压站设置 1 座危险废物暂存间（10m²），主要储存废蓄电池和废变压器油，定期委托有资质单位进行处置（已签订危废合同）；升压站生活垃圾分类收集，定期运至当地生活垃圾指定收集点，由村镇环卫部门统一清运。

(5) 施工前对临时用地进行表土剥离，已用于施工结束后绿化覆盖土；施工结束已拆除施工区临时设施、清理场地、及时进行生态恢复。

四、验收结论

项目履行了环境影响评价审批手续，执行了“三同时”制度；落实了环评批复所提要求，总体上达到建设项目竣工环境保护验收的条件，验收组同意项目通过竣工环境保护验收。

附：参加验收的人员名单

陇县西北水电新能源有限公司

2024 年 6 月 18 日

中国电建西北院陇县农光互补项目、110KV 升压站

竣工环境保护验收

验收组成员名单

验收 工作组	姓名	职称/职务	工作单位	联系电话
组长	杨文武	总经理	陇县西北水电新能源有限公司	13541005999
成员	吴永望	设计	西北院新能源工程中心	18729540986
	高志强	施工负责人	陕西腾远合丰建设工程有限公司	1582920332
	付抄伟	项目经理	中国电建西北院	19992881262
	王明	总监	中国水利电力建设咨询有限公司西北院	1899398638
	李锋	高工	陕西环安环保科技有限公司	1589283000
	郭炯	高工	西安市水务局水利勘测设计院	13289329576
	夏长利	高工	陕西省现代建筑设计研究院有限公司	1370092875
	王利平	工程师	陕西恩迈奥健康科技股份有限公司	157270995
	高建忠	...	陕西恩迈奥健康科技股份有限公司	15513118810