

周环审〔2024〕39号

周口市生态环境局
关于河南周口鹿邑西城 110 千伏输变电工程等四个建设项
目环境影响报告表的批复

国网河南省电力公司周口供电公司：

你公司（统一社会信用代码：91411600175411119J）上报的由武汉华凯环境安全技术发展有限公司编制的《河南周口鹿邑西城 110 千伏输变电工程建设项目环境影响报告表》等四个项目环境影响报告表及相关材料收悉（以下简称《报告表》）。该批项目环评审批事项已在我局网站公示期满。经研究，批复如下：

一、项目建设内容和总体要求

1. 河南周口鹿邑西城 110 千伏输变电工程

本项目包括新建西城 110kV 变电站工程、真源～苦县 II 回 π 入西城变 110kV 线路工程、仙源～苦县 110kV 线路工程、仙

源~新台田牵引站 T 接苦县 110kV 线路工程和间隔扩建工程。

(1) 新建西城 110kV 变电站工程。西城 110kV 变电站站址位于周口市鹿邑县穆店乡，X002 县道南侧，展庄村北侧 500m。变电站总征地面积 4643m²，主变户外布置，110kV 配电装置采用户外 HGIS+AIS 布置。规划主变终期规模 3×50MVA，110kV 出线 4 回；本期建设 1#主变 1×50MVA，110kV 出线 2 回。

(2) 真源~苦县 II 回 π 入西城变 110kV 线路工程。线路起于真源~苦县 110kV 线路原 20#杆塔两侧，止于 110kV 西城变北侧东数第二、第三出线间隔。新建线路路径全长 0.8km

(0.39km+0.41km)，两条单回线路并行架空架设，线路中心间距约 18~80m，同时拆除真源~苦县 110kV 线路 20#同塔双回路直线角钢塔 1 基。全线位于鹿邑县穆店乡。

(3) 仙源~苦县 110kV 线路工程。线路起于 220kV 仙源变西侧北数第四出线间隔，止于 110kV 苦县变北侧东数第一出线间隔。线路路径长度 8.17km，其中新建同塔双回架空线路（单侧挂线）路径长度 3.65km，利用已建仙源~新台田牵引站 110kV 同塔双回架空线路备用侧挂线路径长度 4.52km。全线位于鹿邑县涡北镇。

(4) 仙源~新台田牵引站 T 接苦县 110kV 线路工程。线路起于仙源~新台田牵引站 110 千伏线路 30#与 31#钢管杆之间新立钢管杆，止于 110kV 苦县变东侧东数第四出线间隔。新建线路路径长度 3.72km，利用新建仙源~苦县 110kV 同塔双回架空线路备用侧挂线路径长度 3.65km，新建单回路电缆路径长 0.07km。全线位于鹿邑县涡北镇。

(5) 间隔扩建工程。本期扩建仙源 220kV 变电站 110kV 配电装置北数第四出线间隔；扩建苦县 110kV 变电站 110kV 配电装置东数第一、第四出线间隔，扩建均位于站内，不新增占地。

项目总投资 5331 万元，其中环保投资 85 万元，占总投资的 1.59%。

2. 河南周口淮阳李江 110 千伏输变电工程

本项目包括新建李江 110kV 变电站工程和淮阳~芦庄 II 回 π 入李江变 110kV 线路工程。

(1) 新建淮阳李江 110kV 变电站工程。淮阳李江 110kV 变电站站址位于周口市淮阳区柳湖街道办事处，淮宁大道（规划）与文鼎路（规划）交叉口西北侧。变电站总征地面积 4224m²，主变户外布置，110kV 配电装置采用户内 GIS 布置。规划主变终期规模 3×50MVA，110kV 出线 4 回；本期建设 1#主变 1×50MVA，110kV 出线 2 回， π 接 110kV 淮芦 II 线。

(2) 淮阳~芦庄 II 回 π 入李江变 110kV 线路工程。线路起于 110kV 李江变南侧东数第一、第四出线间隔，止于 110kV 淮芦 II 线 34#杆塔小号侧附近。新建线路路径全长 0.7km，全线同塔双回路架空架设，全线位于淮阳区柳湖街道办事处。

本项目总投资 3613 万元，其中环境保护投资 74 万元，占工程总投资的 2.05%。

3. 河南周口扶沟王营 110 千伏输变电工程

本项目包括新建扶沟王营 110kV 变电站工程和配套 110kV 线路及间隔扩建工程。

(1) 新建扶沟王营 110kV 变电站工程。扶沟王营 110kV 变

电站站址位于周口市扶沟县江村镇王营村东侧约 200m，后闸村西侧约 900m，穆营村南侧约 600m，赵横村北侧约 1300m。变电站总征地面积 4553m²，主变户外布置，110kV 配电装置采用户外 HGIS 布置。规划主变终期规模 3×50MVA，110kV 出线 4 回；本期建设 1#主变 1×50MVA，110kV 出线 2 回，至 220kV 鸿昌变。

(2) 周口鸿昌~王营双回 110kV 线路工程。线路起于 220kV 鸿昌变南侧东数第十、十一出线间隔，止于 110kV 王营变东侧北数第二、三出线间隔。新建线路路径全长 20.8km，其中同塔双回路架空架设 19.6km，同塔双回路单侧挂线架空架设 1.2km。全线位于扶沟县江村镇、包屯镇和曹里乡。

(3) 间隔扩建工程。本期扩建鸿昌 220kV 变电站 110kV 配电区北数第十、十一出线间隔，扩建位于站内，不新增占地。

本项目总投资 5772 万元，其中环境保护投资 88 万元，占工程总投资的 1.52%。

4. 河南周口项城高寺（项西）220 千伏变电站第二台主变扩建工程

本项目为高寺（项西）220kV 变电站 2 号主变扩建工程。高寺（项西）220kV 变电站位于项城市南顿镇杨庄村东南 190m，王坡村北 440m，X020 县道南 50m。围墙内占地面积 11986m²，主变户外布置，220kV 配电装置采用户外 HGIS 设备，110kV 配电装置采用户外 GIS 设备；规划主变终期规模 3×180MVA，220kV 出线 6 回；110kV 出线 12 回；前期已建设 1#主变压器 1×180MVA，220kV 出线 2 回，110kV 出线 4 回。本期扩建 2#主变压器 1×180MVA，不新增 220kV 及 110kV 出线。变电站前期为一次性征

地，本期扩建于站内预留用地进行，不新增占地。

本项目总投资 2052 万元，其中环境保护投资 30 万元，占工程总投资的 1.46%。

该批输变电项目《报告表》内容符合国家有关法律法规要求和环境管理规定，编制较规范、内容较全面；环境影响评价工作重点适当，环境保护目标、环境影响评价因子、评价标准选择准确；评价分析方法符合相关技术导则的要求，现状监测数据及评价结论总体可信。

因此，我局原则同意你公司按照《报告表》中所列建设项目的性质、规模、地点、采取的环境保护措施进行建设。

二、项目建设和运营期间须重点做好的工作

1. 项目建设中应认真按照《报告表》和本批复的要求，确保各项环境保护措施得到落实。

加强施工期间的环境管理，落实各项生态保护和污染防治措施，尽量减少土地占用和对植被的破坏。施工垃圾、弃渣和污水应妥善处置；要防止扬尘、噪声污染环境；项目建成后，应及时恢复临时占地的植被和使用功能，防止水土流失。

2. 变电站应选用低噪声设备并合理布局，确保厂界和周围居民区达到相应的标准要求，防止噪声扰民；设置足够容量的事故油池，产生的废变压器油等危险废物交有资质的单位妥善处置。

3. 送电线路与公路、河道、电力线交叉跨越时应按规范要求留有足够的净空距离；线路跨越河道时，应按有关要求施工，防止水土流失。

三、建立完善的环境管理和监测制度，确保工频电场强度、

工频磁感应强度、噪声等各项污染因子达到相关标准要求；制定切实可行的风险事故应急预案，以便及时消除事故隐患，确保发生事故时及时得到妥善处理。

四、项目建设应严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同时”制度，落实各项环保措施。工程竣工后，你单位应当按照国务院生态环境行政主管部门规定的标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收，编制验收报告。经验收合格，方可正式投入生产或者使用；未经验收或者验收不合格的，不得投入生产或者使用。除按照国家规定需要保密的情形外，你单位应当依法向社会公开验收报告。

五、市局委托项目所在地生态环境主管部门负责项目施工期和运营期的环境保护监督检查工作。

六、本批复有效期为五年，自批复之日起五年后开工建设的，应报我局重新审核；建设项目的地点、工艺、规模等发生重大变化时，应重新编制环境影响评价文件报我局审批。

2024年5月13日