

常州横涧 110 千伏输变电等 6 项工程 竣工环境保护验收意见

2025 年 1 月 10 日，国网江苏省电力有限公司在南京召开了常州横涧 110 千伏输变电等 6 项工程竣工环境保护验收会。参加会议的有：建设管理单位国网江苏省电力有限公司常州供电分公司、技术审评单位国网江苏省电力有限公司经济技术研究院、设计单位常州常供电力设计院有限公司、施工单位江苏海能电力设计咨询有限公司、环评单位江苏辐环环境科技有限公司、验收调查单位江苏省苏核辐射科技有限责任公司。会议特邀专家 2 名，会议成立了验收工作组（名单附后）。

会议听取了建设单位关于工程建设和环境保护实施情况的汇报、验收调查单位关于工程竣工环境保护验收调查情况的汇报和技术审评单位关于报告审评和现场检查情况的汇报，并审阅了相关资料。经认真讨论、审议，形成验收意见如下：

一、工程建设基本情况

本批验收的输变电工程共有 6 项，分别为（1）江苏常州横涧 110 千伏输变电工程；（2）常州茶亭~平陵 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程；（3）常州茶亭~夏桥 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程；（4）常州郑陆~武澄 π 入安丰变电站 110 千伏线路工程；（5）常州安丰~横山 π 入武澄变电站 110 千伏线路工程；（6）常州 110 千伏绸缪变电站扩建工程。

本批工程共 220 千伏变电站扩建 110 千伏间隔 4 个，110 千伏变电站扩建 110 千伏间隔 2 个，新建 110 千伏变电站 1 座，

新增主变 2 台，新增主变容量 63 兆伏安；扩建 110 千伏变电站 1 座，扩建主变 1 台，新增主变容量 63 兆伏安；升高改造 220 千伏架空线路（折单）0.85 公里；新建 110 千伏架空线路（折单）46.636 公里，新建 110 千伏电缆线路（折单）5.465 公里；拆除 220 千伏架空线路（折单）0.6 公里，拆除 110 千伏架空线路（折单）3.07 公里；拆除 110 千伏电缆线路（折单）0.19 公里。

本批项目总投资 17191 万元，其中环保投资 161 万元。各项输变电工程基本情况详见表 1。

二、工程变动情况

本批验收工程均取得了江苏省环境保护厅和常州市生态环境局的环评批复（详见表 2），本批竣工环保验收的各项工程性质、地点、规模、已采取的环境保护措施等与环评阶段基本一致，无重大变动，部分工程实际建设内容与环评阶段略有变化（详见表 3），对照《输变电建设项目重大变动清单（试行）》（环办辐射〔2016〕84 号），均不属于重大变动。

三、环境保护设施落实情况

本批工程均按照环境影响报告表及其批复文件提出的要求，建成了相关环境保护设施，落实了污染防治和生态保护措施。

四、环保设施调试效果

本批验收 3 座变电站均无人值守，马垫 220 千伏变电站和武澄 110 千伏变电站利用原有化粪池，产生少量的生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排。横涧 110 千伏变电站新建化粪池和废水池，产生少量的生活污水经化粪池处理后排入废

水池，由环卫部门定期清理，不外排。

五、工程建设对环境的影响

本批工程均采取了有效的生态保护措施，生态恢复状况良好；工程电磁环境和声环境、各变电站厂界噪声监测值均符合环评及批复要求；各变电站内污水均得到妥善处理，对水环境无影响；固体废物得到妥善处置，对环境无影响；已制定突发环境事件应急预案，环境风险控制措施可行。

六、验收结论

本批工程环境保护手续齐全，落实了环境影响报告表及其批复文件要求，各项环境保护设施合格、措施有效，验收调查报告表符合相关技术规范，同意本批工程通过竣工环境保护验收。

七、后续要求

加强本批工程运行期巡查、环境管理，做好公众科普宣传工作。

验收工作组组长：



2025 年 1 月 10 日

附表 1 本批验收工程建设基本情况表

序号	工程名称	验收工程组成	建设规模
1	江苏常州横 洞 110 千伏 输变电工程	横洞 110 千伏 变电站	户内型，电压等级为 110/10 千伏，本期建设主变 2 台，容量为 2×31.5 兆伏安（#1、#3），主变均为利旧改造，110 千伏配电装置采用户内 GIS 布置，110 千伏电缆进线 4 回（2 回备用）。
		茶亭~戴南（茶 南线）T 接横洞 变电站 110 千 伏线路	1 回，线路路径总长 9.141 公里，其中新建 110 千伏双设单架线路 0.269 公里，新建 110 千伏同塔双回架设线路 8.187 公里（1 回备用），新建双回电缆线路 0.56 公里（1 回备用）；新建单回电缆线路 0.125 公里。
2	常州茶亭~平 陵 π 入马垫 变电站 110 千伏线路工 程	马垫 220 千伏 变电站 110 千 伏间隔扩建工 程	马垫 220 千伏变电站，户外型，原有主变 1 台，容量为 1×240 兆伏安（#1），220 千伏架空出线 2 回，110 千伏电缆出线 3 回，本期在原有 110 千伏户内 GIS 配电装置室内预留位置处扩建 2 回 110 千伏电缆出线间隔（分别至茶亭变、平陵变），未新征用地。同期建设茶亭~夏桥 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程中扩建 2 回 110 千伏电缆出线间隔。扩建后主变数量和容量不变，220 千伏出线方式和规模不变，110 千伏电缆出线变为 7 回。
		茶亭~平陵 π 入马垫变电站 110 千伏线路 工程	2 回，线路路径总长 7.885 公里。其中新建 110 千伏同塔四回架空线路 7.2 公里（另外 2 回线路为茶亭~夏桥 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程），新建 110 千伏同塔双回架空线路 0.145 公里，利用原有 110 千伏四回杆塔补挂 2 回线路 0.42 公里（另外 1 回线路为常州茶亭~夏桥 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程）；新建 110 千伏双回电缆线路 0.12 公里。
		220 千伏马茶 线#2~#3、 #12~#13 升高 改造工程	本次将原#2~#3 杆塔之间的导线最低线高由 28m 升高至 49.58m，#12~#13 杆塔之间的导线最低线高由 20m 升高至 43.35m。线路升高改造后，改造段最低线高为 15.1m。升高线路段的线路为单回三角排列、路径长度 0.85 公里，新建 6 基杆塔。拆除 110 千伏茶夏 7914 线路（#49~#65）路径长度 3.0 公里，拆除 220 千伏马茶线路路径长度 0.6 公里。
3	常州茶亭~夏 桥 π 入马垫 变电站 110 千伏线路工 程	马垫 220 千伏 变电站 110 千 伏间隔扩建工 程	马垫 220 千伏变电站，户外型，原有主变 1 台，容量为 1×240 兆伏安（#1），220 千伏架空出线 2 回，110 千伏电缆出线 3 回，本期在原有 110 千伏户内 GIS 配电装置室内预留位置处扩建 2 回 110 千伏电缆出线间隔（分别至茶亭变、夏桥变），未新征用地。同期建设茶亭~平陵 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程中扩建 2 回 110 千伏电缆出线间隔。扩建后主变数量和容量不变，220 千伏出线方式和规模不变，110 千伏 电缆出线变为 7 回。

序号	工程名称	验收工程组成	建设规模
3	常州茶亭~夏桥 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程	茶亭~夏桥 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程	2 回，线路路径总长 9.905 公里，其中新建双回电缆通道敷设单回电缆线路长 1.65 公里，利用已有四回电缆沟敷设双回电缆线路长 0.12 公里，利用已有四回电缆沟敷设单回电缆线路长 0.45 公里，利用常州茶亭~平陵 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程中备用架空线路长 7.67 公里，新建同塔双回架空线路长 0.015 公里。
4	常州郑陆~武澄 π 入安丰变电站 110 千伏线路工程	郑陆~武澄 π 入安丰变电站 110 千伏线路工程	2 回，线路路径总长 0.24 公里，其中新建单回电缆线路路径长 0.19 公里，新建双回电缆线路路径长 0.05 公里。将郑陆~武澄线开断环入安丰变，形成郑陆~安丰、安丰~武澄单回电缆线路。拆除原有 110 千伏郑武 7403 线 #10~#11 塔间电缆线路路径长 0.19 公里。
5	常州安丰~横山 π 入武澄变电站 110 千伏线路工程	武澄 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程	武澄 110 千伏变电站，户外型，原有主变 2 台，容量分别为 80 兆伏安（#1）、50 兆伏安（#2），采用户外 AIS 布置。110 千伏架空出线 2 回。本期在变电站预留间隔位置处扩建 2 回 110 千伏电缆出线间隔（分别至安丰变、横山变），未新征用地。扩建后主变数量及规模不变，110 千伏出线间隔变为 4 回（架空 2 回、电缆 2 回）。
		安丰~横山 π 入武澄变电站 110 千伏线路工程	2 回，线路路径总长 0.20 公里，其中新建单回电缆线路路径长 0.14 公里，新建双回电缆线路路径长 0.06 公里。将安丰~横山线开断环入武澄变，形成武澄~安丰、武澄~横山单回电缆线路。拆除原有 110 千伏横安 7760 线 #31~#32 塔间架空线路路径长 0.07 公里。
6	常州 110 千伏绸缪变电站扩建工程	110 千伏绸缪变电站	户外型，原有 1 台主变（#1），容量为 1×63 兆伏安，电压等级为 110/20kV，110 千伏架空出线 1 回。本期扩建 1 台主变（#3），容量为 1×63 兆伏安，主变利旧，扩建后 110 千伏架空出线 2 回，户外 AIS 布置。
		110 千伏溧竹线 T 接绸缪变电站线路	1 回，线路路径总长 7.7 公里，利用原有 110 千伏线路同塔双回设计单侧架线补挂 1 回线路。

附表 2 本批验收工程环评审批情况一览表

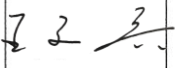
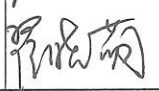
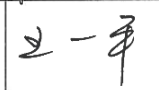
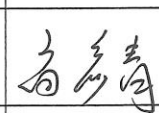
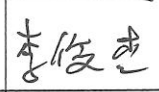
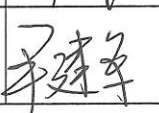
序号	工程名称	审批部门	文号	时间
1	江苏常州横涧 110 千伏 输变电工程	常州市生态环境局	常环核审〔2020〕34 号	2020.10.28
2	江苏常州茶亭~平陵 π 入马垫 变电站 110 千伏线路工程	常州市生态环境局	常环核审〔2022〕57 号	2022.7.24
3	江苏常州茶亭~夏桥 π 入马垫 变电站 110 千伏线路工程	常州市生态环境局	常环核审〔2022〕58 号	2022.7.25
4	江苏常州郑陆~武澄 π 入安丰 变电站 110 千伏线路工程	常州市生态环境局	常环核审〔2023〕38 号	2023.5.31
5	江苏常州安丰~横山 π 入武澄 变电站 110 千伏线路工程	常州市生态环境局	常环核审〔2023〕39 号	2023.5.31
6	常州 110 千伏绸缪变电站 扩建工程	江苏省环境保护厅	苏环辐（表）审〔2011〕 64 号	2011.1.19

附表3 本批验收工程验收阶段与环评阶段规模变化情况一览表

工程名称	变动工程内容	环评阶段工程组成及规模	验收阶段工程组成及规模	变化情况	变化原因	变动情况分析
江苏常州横涧110千伏输变电工程	茶亭~戴南（茶南线）T接横涧变电站 110 千伏线路	1 回，线路路径总长约 9.27 公里，其中新建 110 千伏双设单挂线路约 0.26 公里，新建 110 千伏双设双挂线路约 8.4 公里（1 回备用），新建双回电缆线路约 0.54 公里（1 回备用）；新建单回电缆线路约 0.07 公里	1 回，线路路径总长 9.141 公里，其中新建 110 千伏双设单架线路 0.269 公里，新建 110 千伏同塔双回架设线路 8.187 公里（1 回备用），新建双回电缆线路 0.56 公里（1 回备用）；新建单回电缆线路 0.125 公里。	①路径调整 ②线路长度减少	①路径调整 ②验收调查时进一步核实了线路长度	验收阶段与环评阶段线路长度减少；线路横向偏移最大 80 米，未超过 500 米。对照环办辐射〔2016〕84 号文中“输变电建设项目重大变动清单”，不属于重大变动
常州茶亭~平陵 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程	茶亭~平陵 π 入马垫变电站 110 千伏线路工程	2 回，线路路径总长约 7.885 公里。其中新建 110 千伏同塔四回架空线路路径长度约 7.2 公里，新建 110 千伏同塔双回架空线路路径长度约 0.145 公里，利用已有 110 千伏四回杆塔补挂 2 回线路路径长度约 0.42 公里，新建 110 千伏双回电缆路径线路长度约 0.12 公里。	2 回，线路路径总长 7.885 公里，其中新建 110 千伏同塔四回架空线路 7.2 公里，新建 110 千伏同塔双回架空线路 0.145 公里，利用原有 110 千伏四回杆塔补挂 2 回线路 0.42 公里，新建 110 千伏双回电缆线路 0.12 公里。	路径调整	路径调整	验收阶段与环评阶段线路横向偏移最大 160 米，未超过 500 米。对照环办辐射〔2016〕84 号文中“输变电建设项目重大变动清单”，不属于重大变动

工程名称	变动工程内容	环评阶段 工程组成及规模	验收阶段 工程组成及规模	变化情况	变化原因	变动情况分析
常州茶亭~夏桥 π 入马垫变电站110千伏线路工程	茶亭~夏桥 π 入马垫变电站110千伏线路工程	2回,线路路径总长约9.985公里,其中新建双回电缆通道敷设单回电缆线路路径长度约1.65公里,利用已有四回电缆沟敷设双回电缆路径长度约0.12公里,利用已有四回电缆沟敷设单回电缆路径长度约0.45公里,利用常州茶亭~平陵 π 入马垫变电站110千伏线路工程中备用的架空线路路径长度约7.765公里。	2回,线路路径总长9.905公里,其中新建双回电缆通道敷设单回电缆线路长1.65公里,利用已有四回电缆沟敷设双回电缆线路长0.12公里,利用已有四回电缆沟敷设单回电缆线路长0.45公里,利用常州茶亭~平陵 π 入马垫变电站110千伏线路工程中备用架空线路长7.67公里,新建同塔双回架空线路长0.015公里。	①路径调整 ②线路长度减少	①路径调整 ②验收调查时进一步核实了线路长度	验收阶段与环评阶段线路长度减少;线路横向偏移最大160米,未超过500米。对照环办辐射〔2016〕84号文中“输变电建设项目重大变动清单”,不属于重大变动
常州安丰~横山 π 入武澄变电站110千伏线路工程	安丰~横山 π 入武澄变电站110千伏线路工程	2回,线路路径总长约0.22公里,其中新建单回电缆线路路径长约0.16公里,新建双回电缆线路路径长约0.06公里。	2回,线路路径总长0.20公里,其中新建单回电缆线路路径长0.14公里,新建双回电缆线路路径长0.06公里。	①路径调整 ②线路长度减少	①路径调整 ②验收调查时进一步核实了线路长度	验收阶段与环评阶段线路长度减少;线路横向偏移最大25米,未超过500米。对照环办辐射〔2016〕84号文中“输变电建设项目重大变动清单”,不属于重大变动
常州110千伏绸缪变电站扩建工程	110千伏溧竹线T接绸缪变电站线路	1回,线路路径总长约9.0公里,利用原有110千伏溧绸线同塔双回设计单侧架线补挂1回线路。	1回,线路路径总长7.7公里,利用原有110千伏线路同塔双回设计单侧架线补挂1回线路。	①因线路开断环入后周变电站,路径调整 ②线路长度减少	①路径调整 ②验收调查时进一步核实了线路长度	验收阶段与环评阶段线路长度减少;线路横向偏移最大300米,未超过500米。对照环办辐射〔2016〕84号文中“输变电建设项目重大变动清单”,不属于重大变动

常州横涧 110 千伏输变电等 6 项工程 竣工环保验收会验收组成员签字表

分 工	姓 名	单 位	职务/职称	签字	备注
组 长	曹文勤	国网江苏省电力有限公司	研 高		建设单位
成 员	王文兵	江苏省辐射防护协会	高 工		特邀专家
	傅高健	江苏方天电力技术有限公司	高 工		特邀专家
	翟晓萌	国网江苏省电力有限公司 经济技术研究院	高 工		审评单位
	王一平	国网江苏省电力有限公司 常州供电分公司	高 工		建设单位
	高彦青	常州常供电力设计院有限公司	工程师		设计单位
	李俊杰	江苏海能电力设计咨询有限公司	工程师		施工单位
	葛晓阳	江苏省苏核辐射科技有限责任公司	高 工		验收报告 编制单位
	尹建军	江苏辐环环境科技有限公司	高 工		环评报告 编制单位