

# 苏州西门 110 千伏输变电等 4 项工程 竣工环境保护验收意见

2025 年 3 月 26 日，国网江苏省电力有限公司在镇江召开了苏州西门 110 千伏输变电等 4 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苏州供电分公司、技术审评单位国网江苏省电力有限公司经济技术研究院、设计单位苏州电力设计研究院有限公司、施工单位江苏海能电力设计咨询有限责任公司、监理单位江苏兴力工程管理有限公司、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 4 项，分别为（1）苏州西门 110 千伏输变电工程、（2）苏州汾湖 220 千伏变电站 110 千伏送出工程、（3）江苏苏州童桥 110 千伏输变电工程、（4）苏州九曲～台玻双 T 接童桥变电站 110 千伏线路工程。

本批项目共新建 110 千伏变电站 2 座，新建主变 5 台，容量 226 兆伏安，新建 110 千伏架空线路（折单）22.475 公里；拆除

110 千伏架空线路（折单）0.375 公里；新建 110 千伏电缆线路（折单）23.66 公里。

本批项目总投资 31000 万元，其中环保投资 184.35 万元。截止 2025 年 1 月，该批项目已陆续进入调试期。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苏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 2 座变电站均无人值守，西门 110 千伏变电站新建化粪池，产生少量的生活污水经化粪池处理后接入市政污水管网，不外排。童桥 110 千伏变电站新建化粪池，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。

## **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3月26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	苏州西门 110 千伏输变电工程	西门 110 千伏变电站新建工程	变电站为全户内布置。本期新建 2 台主变，主变容量 $2 \times 63$ 兆伏安；110 千伏出线 4 回（本期 2 回、备用 2 回），110 千伏配电装置采用 GIS，户内布置；新建 4 组 6 兆乏并联电容器和 2 组 3 兆乏并联电抗器。
		昆山~西门 110 千伏线路工程	本期将 110 千伏线路从昆山变接入西门变，新建 1 回 110 千伏线路，线路路径全长 4.24 公里，全线采用单回电缆敷设。
		火炬~西门 110 千伏线路工程	本期将 110 千伏线路从火炬变接入西门变，新建 1 回 110 千伏线路，线路路径全长 3.355 公里，其中 110 千伏同塔双回设计单边架设线路路径长 0.015 公里，110 千伏单回电缆线路路径全长 3.34 公里。
2	苏州汾湖 220 千伏变电站 110 千伏送出工程	庄田~杨墅、黎里~杨墅双 $\pi$ 入汾湖变 110 千伏线路工程	本期将 110 千伏庄田~杨墅、黎里~杨墅双回线路开断环入汾湖变电站，新建 4 回 110 千伏线路，线路路径全长 4.58 公里，其中同塔双回线路路径长 2.4 公里，同塔四回线路路径长 1.4 公里，四回电缆路径长 0.78 公里。拆除 110 千伏庄田~杨墅、黎里~杨墅双回线路 0.025 公里。
		金家坝~新友 $\pi$ 入汾湖变 110 千伏线路工程	本期将 110 千伏金家坝~新友线路开断环入汾湖变电站，1 回（另一回线路已建成尚未投运），线路路径全长 1.89 公里，其中与 1 回未通电线路同塔双回线路路径长 0.44 公里，利用待建的吴江~水乡 220 千伏线路开环汾湖变线路同塔混压四回线路双回架设线路路径长 1.15 公里，同塔双回单边架设线路路径长 0.15 公里，电缆路径长 0.63 公里。拆除 110 千伏金家坝~新友线路长度 0.35 公里。
		黎里~吴移 $\pi$ 入汾湖变 110 千伏线路工程	本期将 110 千伏黎里~吴移线路开断环入汾湖变电站，新建 2 回 110 千伏线路，线路路径全长 3.0 公里，其中同塔双回线路路径长 2.2 公里，双回电缆路径长 0.8 公里。
		黎里~北厍改接进汾湖变 110 千伏线路工程	本期将 110 千伏黎里~北厍线路改接进汾湖变电站，新建 2 回 110 千伏线路，线路路径全长 0.3 公里，全线同塔双回路架设。

序号	工程名称	验收工程组成	建设规模
3	江苏苏州童桥 110 千伏输变电工程	建设童桥 110 千伏变电站	户内型，本期建设主变 2 台（#1 和#2），容量为 2×50 兆伏安。
		建设浏家港~远太 T 接童桥变 110 千伏线路	2 回，线路路径全长 3.15 公里，其中新建同塔双回架空线路路径长 0.5 公里，双回电缆线路路径长 2.65 公里。
4	苏州九曲~台玻双 T 接童桥变电站 110 千伏线路工程	苏州九曲~台玻双 T 接童桥变电站 110 千伏线路工程	2 回，线路路径全长 2.725 公里，其中新建电缆通道长度 0.655 公里，利用浏家港~远太 T 接童桥变 110 千伏线路的电缆通道敷设本工程线路长度 2.070 公里。

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	苏州西门 110 千伏输变电工程	苏州市生态环境局	苏环辐准字评〔2024〕4 号	2024.3.8
2	江苏苏州汾湖 220 千伏变电站 110 千伏送出工程	苏州市生态环境局	苏环辐评准字〔2022〕04 号	2022.2.17
3	江苏苏州童桥 110 千伏输变电工程	苏州市生态环境局	苏环辐评准字〔2020〕30 号	2020.6.19
4	江苏苏州九曲~台玻双 T 接童桥变电站 110 千伏线路工程	苏州市生态环境局	苏环辐评准字〔2022〕10 号	2022.2.25

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

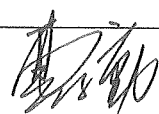
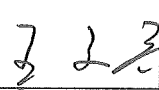
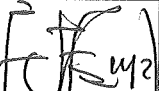

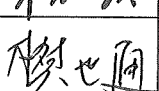
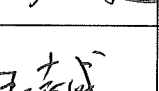
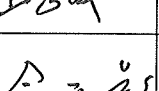
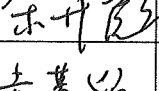
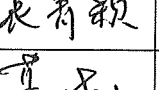
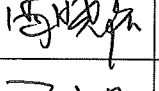
工程名称	变动工程内容	环评阶段 工程组成及规模	验收阶段 工程组成及规模	变化情况	变化原因	变动情况分析
苏州汾湖220千伏变电站110千伏送出工程	金家坝~新友 $\pi$ 入汾湖变110千伏线路工程	本期将110千伏金家坝~新友线路开断环入汾湖变电站，新建2回110千伏线路，线路路径全长约3.53公里，其中同塔双回线路路径长约0.9公里，利用待建的吴江~水乡220千伏线路开环汾湖变线路同塔混压四回线路双回架设线路路径长约1.7公里，同塔双回单边架设线路路径长约0.3公里，双回电缆路径长约0.63公里。拆除110千伏金家坝~新友线路长度约0.35公里。	本期将110千伏金家坝~新友线路开断环入汾湖变电站，新建2回110千伏线路，线路路径全长1.89公里，其中同塔双回线路路径长0.44公里，利用待建的吴江~水乡220千伏线路开环汾湖变线路同塔混压四回线路双回架设线路路径长1.15公里，同塔双回单边架设线路路径长0.3公里，双回电缆路径长0.63公里。拆除110千伏金家坝~新友线路长度0.35公里。	①线路长度缩短； ②线路路径变动。	可研至设计阶段线路路径变动；	线路路径横向位移最大为620米，超过500米段线路长为500米，占原有线路总长度的14.2%，未超过30%。 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。
	黎里~吴移 $\pi$ 入汾湖变110千伏线路工程	本期将110千伏黎里~吴移线路开断环入汾湖变电站，新建2回110千伏线路，线路路径全长约3.0公里，其中同塔双回线路路径长约2.2公里，双回电缆路径长约0.8公里。	本期将110千伏黎里~吴移线路开断环入汾湖变电站，新建2回110千伏线路，线路路径全长3.0公里，其中同塔双回线路路径长2.2公里，双回电缆路径长0.8公里。	线路路径变动。	可研至设计阶段线路路径变动。	线路路径横向位移最大为20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
江苏苏州童桥110千伏输变电工程	寿安~新塘110千伏线路	2回，线路路径全长约2.99公里，其中新建同塔双回架空线路路径长约0.5公里，双回电缆线路路径长约2.49公里。	2回，线路路径全长3.15公里，其中新建同塔双回架空线路路径长0.5公里，双回电缆线路路径长2.65公里。	①线路路径变动； ②线路路径增长。	可研至设计阶段线路路径变动；	线路路径横向位移最大为170米，未超过500米；线路路径增长160米，占原有线路总长度的5.3%，未超过30%。 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。
苏州九曲~台玻双T接童桥变电站110千伏线路工程	苏州九曲~台玻双T接童桥变电站110千伏线路工程	2回，线路路径全长2.565公里，其中新建电缆通道长度0.495公里，利用浏家港~远太T接童桥变110千伏线路的电缆通道敷设本工程线路长度2.070公里。	2回，线路路径全长2.725公里，其中新建电缆通道长度0.655公里，利用浏家港~远太T接童桥变110千伏线路的电缆通道敷设本工程线路长度2.070公里。	①线路路径变动； ②线路路径增长。	可研至设计阶段线路路径变动；	线路路径横向位移最大为170米，未超过500米；线路路径增长160米，占原有线路总长度的6.2%，未超过30%。 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。



# 苏州西门 110 千伏输变电等 4 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
	庄振明	江苏省辐射防护协会	高 工		特邀专家
	程 曦	国网江苏省电力有限公司 经济技术研究院	专 职		审评单位
	樊世通	国网江苏省电力有限公司 苏州供电分公司	高 工		建设单位
	王志成	苏州电力设计研究院有限公司	工程师		设计单位
	余开彪	江苏海能电力设计咨询 有限责任公司	工程师		施工单位
	袁菁颖	江苏兴力工程管理有限公司	工程师		监理单位
	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