

泰州寺巷 220 千伏变电站主变扩建等 6 项工程 竣工环境保护验收意见

2024 年 1 月 11 日，国网江苏省电力有限公司在南京召开了泰州寺巷 220 千伏变电站主变扩建等 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泰州供电分公司、技术审评单位国网江苏省电力有限公司经济技术研究院、设计单位中国能源建设集团江苏省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责任公司、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 4 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）泰州古溪 110 千伏输变电工程；（2）泰州市生活垃圾焚烧发电二期扩建项目 110 千伏送出工程；（3）泰州界牌 220 千伏变电站第二台主变扩建工程；（4）泰州寺巷 220 千伏变电站主变扩建工程；（5）泰州溱潼 110 千伏变电站改造工程；（6）泰州堡东 110 千伏变电站主变扩建工程。

本批工程共扩建 220 千伏变电站 3 座，新增主变容量 300 兆伏安；新建 110 千伏变电站 1 座，新建主变 2 台，新增主变容

量 63 兆伏安；原址重建 110 千伏变电站 1 座，新建主变 2 台，拆除原有主变 2 台，新增主变容量 37 兆伏安；改扩建 110 千伏变电站 1 座，增容主变 1 台，拆除原有主变 1 台，新增主变容量-37 兆伏安；新建 110 千伏架空线路 41.976 公里（折单）；新建 110 千伏电缆线路 2.288 公里（折单）。本批工程总投资 23505 万元，其中环保投资 180 万元。截止 2023 年 10 月，本批工程已陆续进入调试期。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泰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

本批验收的 110 千伏古溪变、220 千伏界牌变、220 千伏六助变、110 千伏溱潼变及 110 千伏堡东变均建有化粪池，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。220 千伏寺巷变建有污水处理系统，产生少量的生活污水经污水处理系统处理后接入市政污水管网。

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：



2024 年 1 月 11 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	泰州古溪 110 千伏输变电工程	古溪 110 千伏变电站新建工程	户内型,本期新建 2 台 31.5 兆伏安主变(#1、#2); 110 千伏电缆出线 4 回(本期 2 回备用)。新增占地 3770 平方米。
		黄桥~元竹 T 接古溪 110 千伏线路工程	1 回,线路路径全长 14.65 公里。其中①与 110 千伏黄古 724 线同塔双回架设 7.53 公里;②与 1 回备用线路同塔双回架设 6.84 公里;③与 110 千伏黄古 724 线双回电缆敷设 0.28 公里。
		黄桥~古溪 110 千伏线路工程	1 回,线路路径全长 17.97 公里。其中①与 110 千伏黄元线古溪支 721 线同塔双回架设 7.53 公里;②与 1 回备用线路同塔双回架设 4.28 公里;③与 110 千伏黄刁 72F 线同塔双回架设 5.64 公里;④与 110 千伏黄元线古溪支 721 线双回电缆敷设 0.28 公里;单回电缆敷设 0.24 公里。
		黄桥~珊瑚 T 接分界变(原季市)110 千伏线路工程	线路路径全长 0.08 公里,单回电缆敷设。
2	泰州市生活垃圾焚烧发电二期扩建项目 110 千伏送出工程	双墩~垃圾电厂二期 110 千伏线路	1 回,线路路径全长 2.106 公里,其中①与 110 千伏苏红 96A 线同塔双回架设 1.85 公里,②与 110 千伏苏红 96A 线双回电缆敷设 0.256 公里。
		红旗~苏陈 110 千伏线路	1 回,线路路径全长 9.54 公里,其中①与 110 千伏双粤 816 线同塔双回架设 1.85 公里,②利用原有 110 千伏苏动 868 线杆塔补挂导线 6.2 公里,③与 110 千伏双粤 816 线双回电缆敷设 0.338 公里,④与 110 千伏苏动 868 线双回电缆敷设 0.14 公里,⑤单回电缆敷设 1.012 公里。
		苏陈 110 千伏变电站 110 千伏间隔扩建工程	苏陈 110 千伏变电站扩建 110 千伏出线 1 回(苏红 1 回)。
		双墩 220 千伏变电站 110 千伏间隔改造工程	双墩 220 千伏变电站原双红 110 千伏出线更换间隔内的电流互感器。
3	泰州寺巷 220 千伏变电站主变扩建工程	220 千伏寺巷变	变电站原有两台 180 兆伏安主变(#1、#2),本期将#1、#2 主变全部增容至 240 兆伏安(#1、#2)。主变户外布置。

序号	工程名称	验收工程组成	建设规模
4	泰州界牌 220 千伏变电站第二台主变扩建工程	泰州界牌 220 千伏变电站第二台主变扩建工程	220 千伏界牌变户外型布置，变电站原有 1 台 240 兆伏安主变（#1），本期扩建 1 台 240 兆伏安主变（#2），本期不新增 220 千伏、110 千伏出线。
		泰州六助 220 千伏变电站 1 号主变改造工程	220 千伏六助变户外型布置，变电站原有 2 台 240 兆伏安主变（#1、#3），本期将原有#1 主变更换为 180 兆伏安。
5	泰州溱潼 110 千伏变电站改造工程	原址改造泰州溱潼 110 千伏变电站	将原 110 千伏溱潼变整体拆除重建，本次新建 2 台 50 兆伏安主变（#1、#2），主变户内布置
6	泰州堡东 110 千伏变电站主变扩建工程	110 千伏堡东变电站	将 110 千伏堡东变#1 主变由 50 兆伏安扩容至 63 兆伏安，拆除#2 主变，#3 主变不变，110 千伏堡东变主变规模由 2×50 兆伏安（#1、#2）+80 兆伏安（#3）调整至 63 兆伏安（#1）+80 兆伏安（#3），主变户外布置。原有 110 千伏进线 2 回（堡同线、刘同线堡东支线），本期不变。

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	泰州古溪 110 千伏输变电工程	泰州市生态环境局	泰环辐审〔2021〕36 号	2021.12.1
2	泰州市生活垃圾焚烧发电二期 扩建项目 110 千伏送出工程	泰州市生态环境局	泰环辐审〔2019〕41 号	2019.10.23
3	泰州寺巷 220 千伏变电站 主变扩建工程	泰州市生态环境局	泰环辐审〔2021〕01 号	2021.3.30
4	泰州界牌 220 千伏变电站 第二台主变扩建工程	泰州市生态环境局	泰环辐审〔2022〕12 号	2022.7.15
5	泰州溱潼 110 千伏变电站改造工程	泰州市生态环境局	泰环辐审〔2021〕03 号	2021.3.30
6	泰州堡东 110 千伏变电站 主变扩建工程	泰州市生态环境局	泰环辐审〔2022〕18 号	2022.8.31

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
泰州古溪 110千伏输 变电工程	110 千 伏 古溪变	户内型,本期建设主变2台(#1和#2),容量为2×31.5兆伏安;110千伏 电缆出线本期和远景均为4回(本期2回备用)。	户内型,本期新建2台31.5兆伏安主变(#1、#2);110千伏电缆出线4回(本期2回备用)。	变电站站址变化。	可研设计阶段变电站站址发生改变	验收阶段与环评阶段相比变电站站址调整,站址位移180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”第4条,不属于重大变动。
	黄 桥 ~ 元 竹T接古溪 110 千 伏 线路工程	1回,路径总长约16.11公里。其中新建110千伏同塔双回架空线路路径长约8.5公里(与新建黄桥~古溪110千伏线路工程同塔双回架设);利用通道补挂一回110千伏架空线路长约7.5公里(与待建新街~钱家T接刁网110千伏线路同塔双回架设),新建110千伏双回电缆线路路径长约0.11公里(与新建黄桥~古溪110千伏线路工程同沟双回敷设)。	1回,线路路径全长14.65公里。其中①与110千伏黄古724线同塔双回架设7.53公里;②与1回备用线路同塔双回架设6.84公里;③与110千伏黄古724线双回电缆敷设0.28公里。	①线路路径长度缩短; ②线路路径未变	①设计阶段线路裕度过大; ②验收调查时进一步核实了线路路径长度。	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
泰州古溪 110千伏输 变电工程	黄桥～古 溪 110 千 伏 线 路 工 程	1 回，路径总长约 19.85 公里。其中利用通道补挂一回 110 千伏架空线路长约 19.5 公里（与新建黄桥～元竹 T 接古溪 110 千伏线路工程同塔双回架设 8.5 公里，与待建新街～钱家 T 接刁网 110 千伏线路同塔双回架设 4.7 公里，与待建黄桥～刁网 110 千伏线路同塔双回架设 6.3 公里），新建单回电缆线路路径长约 0.16 公里，利用现有 110 千伏黄季线电缆通道敷设一回电缆长约 0.08 公里，利用通道敷设一回电缆长约 0.11 公里（与新建黄桥～元竹 T 接古溪 110 千伏线路工程同沟双回敷设）。	1 回，线路路径全长 17.97 公里。其中①与 110 千伏黄元线古溪支 721 线同塔双回架设 7.53 公里；②与 1 回备用线路同塔双回架设 4.28 公里；③与 110 千伏黄刁 72F 线同塔双回架设 5.64 公里；④与 110 千伏黄元线古溪支 721 线双回电缆敷设 0.28 公里；单回电缆敷设 0.24 公里。	①线路路径缩短； ②线路路径调整。	①设计阶段线路裕度过大； ②验收调查时进一步核实了线路路径长度。	验收阶段与环评阶段相比线路路径调整，线路路径横向位移超过 500 米处线路路径长度为 1.48 公里，未超过原有线路长度的 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”第 5 条，不属于重大变动。

泰州寺巷 220 千伏变电站主变扩建等 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	庄振明	南京市环境监测中心站	研 高		特邀专家
	生红莹	江苏省电机工程学会	正 高		特邀专家
	赵 刚	国电环境保护研究院有限公司	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
	汤之宇	国网江苏省电力有限公司 泰州供电分公司	高 工		建设单位
	陈保留	中国能源建设集团 江苏省电力设计院有限公司	工程师		设计单位
	何 龙	江苏海能电力设计咨询有限责任公司	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
	王志勤	江苏辐环环境科技有限公司	高 工		环评报告 编制单位