

扬州 220 千伏高集等 17 项输变电工程 竣工环境保护验收意见

2021 年 4 月 2 日，国网江苏省电力有限公司在南京召开了扬州 220 千伏高集等 17 项输变电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扬州供电分公司、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、施工单位江苏省送变电有限公司、环评单位江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司、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 17 项，分别为（1）扬州高集 220kV 输变电工程、（2）扬州周巷 220kV 输变电工程、（3）扬州方桥 110kV 输变电工程、（4）扬州融保达高邮汤庄风电配套 110kV 送出工程、（5）江苏扬州深能高邮甘垛风电项目 110kV 送出工程、（6）江苏扬州大唐宝应夏集风电项目 110kV 送出工程、（7）江苏扬州深能高邮临泽镇风电项目 110 千伏送出工程、（8）江苏扬州华润电力高邮临

泽风电项目 110 千伏送出工程、（9）亚洲新能源（宝应）100MW 风力发电项目 110kV 送出工程（其中亚洲新能源 110kV 山阳升压站~沿河变 110kV 线路一回）、（10）宝应已丰 66MW 风电项目 220kV 送出工程、（11）江苏扬州江都协鑫武坚风电场项目 110kV 送出工程、（12）宝应海宇新能源有限公司宝应鲁垛风电项目 220kV 送出工程、（13）江苏扬州华电陈集（50 兆瓦）风电项目 220kV 送出工程（其中华电风电场升压站出线至高集变线路一回）、（14）江苏扬州深能宝应风电场（50.6 兆瓦）220kV 送出工程、（15）江苏扬州深能江都小纪风电项目 110kV 送出工程、（16）高邮 220kV 周巷变 110kV 配套线路工程(其中①周巷变至临泽变 110kV 线路、②秦邮-周山 T 接观鹤双开环入周巷变 110kV 线路、③110kV 平子线 79#至 82#线路改造)、（17）江苏扬州高传机电风电 110kV 送出工程(其中 220kV 黄滕变~#33 塔部分一回线路)。

本批项目共新建 220kV 变电站 2 座，新增主变 2 台，新增主变容量 360MVA；新建 220kV 架空线路（折单）14.035km；新建 110kV 变电站 1 座，新增主变 2 台，新增主变容量 100MVA；新建 110kV 架空线路（折单）228.563km，新建 110kV 电缆线路(折单)4.13km。本批项目总投资 66797 万元，其中环保投资 260 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保厅和扬州市生态环

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 座变电站均属于无人值守变电站，变电站建有化粪池，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。

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： 

2021 年 4 月 2 日

附表 1 本批验收工程建设基本情况表

序号	工程名称	本批验收工程组成	建设规模
1	扬州高集 220kV 输变电工程	220kV 高集变	户外型, 本期新建 1×180MVA (#3) 主变
		仪征~临湖 π 入高集变 220kV 线路	4 回, 线路路径全长 0.9km, 其中: ①新建高集变~仪征变 220kV 双回线路路径长 0.6km; ②新建高集变~临湖变 220kV 双回线路路径长 0.3km。
2	扬州周巷 220kV 输变电工程	220kV 周巷变	户外型, 本期新建 1×180MVA (#3) 主变
		高邮~平安双开断环入周巷变 220kV 线路	4 回, 线路路径全长 6.535km, 其中: ①北开环线路 2 回, 线路路径全长路 3.33km, 同塔双回架设; ②南开环线 2 回, 线路路径全长 3.205km, 同塔双回架设。
3	扬州方桥 110kV 输变电工程	110kV 新桥 7H4 线/110kV 新方 7H3 线	2 回, 线路路径全长 6.43km, 其中: ①新建架空部分路径长度约 5.42km; ②新建 110kV 电缆线路 1.01km。
4	扬州融保达高邮汤庄风电配套 110kV 线路送出工程	融保达风电场内的 110kV 升压站至 110kV 沙埕 (汤庄) 变 110kV 线路	1 回, 线路路径全长 4.58km, 其中: ①架空线路路径长度约 4.5km (本期与一回备用线路同塔双回架设); ②电缆线路路径长度约 0.08km
5	江苏扬州深能高邮甘垛风电项目 110kV 送出工程	秦邮变~深能甘垛风电项目 110kV 线路工程	1 回, 线路全长 15.99km, 其中: ①架空线路长度 15.8km, 与备用线路同塔双回架设; ②电缆线路长度 0.19km
6	江苏扬州大唐宝应夏集风电项目 110kV 送出工程	大唐宝应夏集风电场升压站至周巷变 110kV 线路	1 回, 线路全长 11.6km, 其中: ①与 1 回未通电路同塔双回架设长 10.7km; ②单回架空线路长 0.9km。
7	江苏扬州深能高邮临泽镇风电项目 110 千伏送出工程	华润临泽~周巷变单 π 入深能临泽升压站 110kV 线路	2 回, 线路路径全长 2.663km, 全线同塔双回架设。
8	江苏扬州华润电力高邮临泽风电项目 110 千伏送出工程	华润临泽升压站~周巷变 110kV 线路	1 回, 线路路径全长 11.604km, 与 1 回未通电路同塔双回架设

序号	工程名称	本批验收工程组成	建设规模
9	亚洲新能源（宝应）100MW 风力发电项目 110kV 送出工程	亚洲新能源 110kV 山阳升压站~沿河变 110kV 线路	1 回，线路路径全长 19.6km，与备用线路同塔双回架设
10	宝应已丰 66MW 风电项目 220kV 送出工程	风力发电升压站至柳堡升压站 220kV 线路	1 回，线路路径全长 0.21km，单回架设
11	江苏扬州江都协鑫武坚风电场项目 110kV 送出工程	协鑫武坚风电场升压站~吴堡变 110kV 线路	2 回，与备用线路同塔双回架设，线路路径全长 13.091km
12	宝应海宇新能源有限公司宝应鲁垛风电项目 220kV 送出工程	海宇风电场升压站至广核柳堡光伏升压站 220kV 线路	1 回，线路全长 10.5km；其中：①同塔双回（1 回备用）架空线路 3.2km；②单回架空线路长 7.3km
13	江苏扬州华电陈集（50 兆瓦）风电项目 220kV 送出工程	华电风电场升压站出线至高集变 220kV 线路	1 回，线路全长 12.66km，与 1 回未通电路同塔双回架设。
14	江苏扬州深能宝应风电场（50.6 兆瓦）220kV 送出工程	射阳湖#1 升压站至风电场升压站 220kV 线路	1 回，线路全长 3.511km，其中：①单回架设段长 0.408km；②双设单架段长 2.81km；③与 1 回未通电路同塔双回架设段长 0.293km。
15	江苏扬州深能江都小纪风电项目 110kV 送出工程	深能小纪风电场升压站~吴堡变 110kV 线路	2 回，与 1 回备用线路同塔双回架设，线路路径全长 4.512km
16	高邮 220kV 周巷变 110kV 配套线路工程	周巷变至临泽变 110kV 线路	1 回，与 1 回未通电路同塔双回架设，线路路径全长 3.3km。
		秦邮-周山 T 接观鹤双开环入周巷变 110kV 线路	周巷至秦邮、观鹤 110kV 线路（南开环段）：2 回，线路路径全长 9.14km，其中：①双回架空线路长 8.7km；②双回电缆长 0.44km。
			周巷变至周山变 110kV 线路、周巷变至周山/品祚变 110kV 线路（北开环段）：2 回，线路路径全长 9.14km，其中：①双回架空线路长 8.7km；②双回电缆长 0.44km。
		平子线 79#至 82#线路改造 110kV 线路	2 回，线路路径全长 0.9km，同塔双回架设，将平子线 80#和 81#升高。

序号	工程名称	本批验收工程组成	建设规模
17	江苏扬州高传机电风电 110kV 送出工程(220kV 黄塍变~#33 塔)	黄塍变至高传机电宝应射阳湖镇 50.4MW 风电场升压站 #33 塔 110kV 线路	1 回，线路路径全长 11.1km，与 1 回未通电线路同塔双回架设。

附表 2 本期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	扬州高集 220kV 输变电工程	扬州市生态环境局	扬固[2019]47 号	2019.5.15
2	扬州周巷 220kV 输变电工程	江苏省环境保护厅	苏环辐（表）审 [2017]135 号	2017.3.31
3	扬州方桥 110kV 输变电工程	原扬州市环境保护局	扬环审批[2017]47 号	2017.5.23
4	扬州融保达高邮汤庄风电配套 110kV 送出工程	扬州市生态环境局	扬固[2020]02-07 号	2020.3.5
5	江苏扬州深能高邮甘垛风电项目 110kV 送出工程	扬州市生态环境局	扬固[2020]02-06 号	2020.3.5
6	江苏扬州大唐宝应夏集风电项目 110kV 送出工程	扬州市生态环境局	扬固[2020]9 号	2020.5.8
7	江苏扬州深能高邮临泽镇风电项目 110 千伏送出工程	扬州市生态环境局	扬固[2020]02-03 号	2020.2.25
8	江苏扬州华润电力高邮临泽风电项目 110 千伏送出工程	扬州市生态环境局	扬固[2020]02-04 号	2020.2.25
9	亚洲新能源（宝应）100MW 风力发电项目 110kV 送出工程	扬州市生态环境局	扬环辐[2020]01-2 号	2020.2.19
10	宝应已丰 66MW 风电项目 220kV 送出工程	扬州市生态环境局	扬固[2019] 98 号	2019.11.26
11	江苏扬州江都协鑫武坚风电场项目 110kV 送出工程	原扬州市环境保护局	扬环审批[2020]04-56 号	2020.6.17
12	宝应海宇新能源有限公司宝应鲁垛风电项目 220kV 送出工程	扬州市生态环境局	扬固[2020]5 号	2020.3.10
13	江苏扬州华电陈集（50 兆瓦）风电项目 220kV 送出工程	扬州市生态环境局	扬固[2020]15 号	2020.5.8
14	江苏扬州深能宝应风电场（50.6 兆瓦）220kV 送出工程	扬州市生态环境局	扬固[2020]10 号	2020.5.8

序号	工程名称	审批部门	文号	时间
15	江苏扬州深能江都小纪风电项目 110kV 送出工程	扬州市生态环境局	扬环审批[2020]04-55号	2020.6.17
16	高邮 220kV 周巷变 110kV 配套线路工程 (其中①周巷变至临泽变 110kV 线路、②秦邮-周山 T 接观鹤双开环入周巷变 110kV 线路、③110kV 平子线 79#至 82#线路改造)	原扬州市环境保护局	扬环审批[2017]43 号	2017.5.23
17	江苏扬州高传机电风电 110kV 送出工程(220kV 黄塍变~#33 塔)	原扬州市环境保护局	扬环审批[2017]90 号	2017.9.14

附表 3 各工程运行阶段与环评阶段规模变化情况一览表

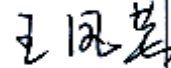
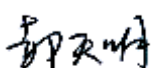
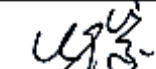
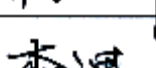
工程名称	变动工程内容	环评阶段 工程组成及规模	试运行阶段 工程组成及规模	变化情况	变化原因
扬州高集 220kV 输 变电工程	220kV 高集变	户外型，本期新建 1×180MVA（#1）主 变	户外型，本期新建 1×180MVA（#3）主 变	主变序号 及位置调 整	根据调度需 要，对主变编 号和位置进 行调整
	仪征~临湖 π 入高集变 220kV 线路	4 回，线路路径全长 1.5km，其中： ①新建高集变~仪 征变 220kV 双回线 路路径长 1.0km； ②新建高集变~临 湖变 220kV 双回线 路路径长约 0.5km。	4 回，线路路径全长 0.9km，其中： ①新建高集变~仪 征变 220kV 双回线 路路径长 0.6km； ②新建高集变~临 湖变 220kV 双回线 路路径长 0.3km。	线路长度 减少 0.6km	线路路径微 调
扬州周巷 220kV 输 变电工程	220kV 周巷变	户外型，本期新建 1×180MVA（#1）主 变	户外型，本期新建 1×180MVA（#3）主 变	主变序号 调整	根据调度需 要，对主变编 号进行调整
	高邮~平安双 开断环入周巷 变 220kV 线路	4 回，线路路径全长 7km，其中： ①北开环线路 2 回， 线路路径长约 3.5km； ②南开环线路 2 回， 线路路径长约 3.5km。	4 回，线路路径全长 6.535km，其中： ①北开环线路 2 回， 线路路径全长路 3.33km，同塔双回 架设； ②南开环线 2 回， 线路路径全长 3.205km，同塔双回 架设。	线路长度 减少 0.465km	路径未变，可 研阶段至设 计阶段线路 长度裕度过 大，验收调 查时进一步 核对了线路 长度。
扬州方桥 110kV 输 变电工程	110kV 新桥 7H4 线/110kV 新方 7H3 线	2 回，线路路径全长 6.7km，其中： ①新建双回架空线 路 5.5km； ②新建 110kV 电缆 线路 1.2km。	2 回，线路路径全长 6.43km，其中： ①新建架空部分路 径长度约 5.42km； ②新建 110kV 电缆 线路 1.01km。	线路长度 减少 0.27km	路径未变，可 研阶段至设 计阶段线路 长度裕度过 大，验收调 查时进一步 核对了线路 长度。
扬州融保 达高邮汤 庄风电配 套 110kV 线路送出 工程	融保达风电场 内的 110kV 升 压站至 110kV 沙埕（汤庄） 变 110kV 线路	1 回，线路路径全长 5.1km，其中： ①架空线路全线采 用双设单架，路 径长度约 5.0km； ②电缆线路单回 铺设，路径长度 约 0.1km	1 回，线路路径全长 4.58km，其中： ①架空线路路径长 度约 4.5km（本 期与一回备用 线路同塔双回 架设）； ②电缆线路路径 长度约 0.08km	线路长度 减少 0.52km	路径未变，可 研阶段至设 计阶段线路 长度裕度过 大，验收调 查时进一步 核对了线路 长度和架设 方式。

工程名称	变动工程内容	环评阶段 工程组成及规模	试运行阶段 工程组成及规模	变化情况	变化原因
江苏扬州 深能高邮 甘垛风电 项目 110kV 送出工程	秦邮变~深能 甘垛风电项目 110kV 线路 工程	2 回，线路全长 16.5km，其中： ①架空线路长度 16.3km； ②电缆长度 0.2km。	1 回，线路全长 15.99km，其中：① 架空线路长度 15.8km，与备用线 路同塔双回架设； ②电缆线路长度 0.19km	线路长度 减少 0.31km	路径未变，可 研阶段至设 计阶段线路 长度裕度过 大，验收调 查时进一步 核实了线路 长度。
江苏扬州 大唐宝应 夏集风电 项目 110kV 送出工程	大唐宝应夏集 风电场升压站 至周巷变 110kV 线路	2 回，线路全长 12.8km，其中： ①双回架空线路长 11.8km； ②单回架空线路长 1.0km。	1 回，线路全长 11.6km，其中： ①与 1 回未通电 线路同塔双回 架设长 10.7km； ②单回架空线 路长 0.9km。	线路长度 减少 1.2km	路径未变，初 设阶段线路 长度裕度过 大，验收调 查时进一步 核实了线路 长度。
江苏扬州 深能高邮 临泽镇风 电项目 110 千伏 送出工程	华润临泽~周 巷变单 π 入深 能临泽升压站 110kV 线路	2 回，线路路径全 长约 2.7km，全 线同塔双回架 设	2 回，线路路径全 长 2.663km，全 线同塔双回架 设。	线路长度 减少 0.037km	路径未变，初 设阶段线路 长度裕度过 大，验收调 查时进一步 核实了线路 长度。
江苏扬州 华润电力 高邮临泽 风电项目 110 千伏 送出工程	华润临泽升压 站~周巷变 110kV 线路	1 回，线路路径全 长 12.2km，全 线双回设计单 回挂线	1 回，线路路径全 长 11.604km， 与 1 回未通电 线路同塔双回 架设	线路长度 减少 0.596km	路径未变，初 设阶段线路 长度裕度过 大，验收调 查时进一步 核实了线路 长度
亚洲新能 源（宝应） 100MW 风 力发电项 目 110kV 送出工程	亚洲新能源 110kV 山阳升 压站~沿河变 110kV 线路	2 回，线路路径全 长 20.127km， 同塔双回架 设	1 回，线路路径全 长 19.6km，与 备用线路同塔 双回架设	线路长度 减少 0.527km	路径微调，见 图 9-2，初 设阶段线路 长度裕度过 大，验收调 查时进一步 核实了线路 长度。
宝应已丰 66MW 风 电项目 220kV 送出工程	风力发电升压 站至柳堡升压 站 220kV 线路	1 回，线路路径全 长约 0.3km， 单回架设。	1 回，线路路径全 长 0.21km，单 回架设	线路长度 减少 0.09km	路径未变，初 设阶段线路 长度裕度过 大，验收调 查时进一步 核实了线路 长度。

工程名称	变动工程内容	环评阶段 工程组成及规模	试运行阶段 工程组成及规模	变化情况	变化原因
江苏扬州 江都协鑫 武坚风电 场项目 110kV 送 出工程	协鑫武坚风电 场升压站~吴 堡变 110kV 线 路	2 回,与备用线路同 塔双回架设,线路 路径全长 13.8km	2 回,与备用线路同 塔双回架设,线路 路径全长 13.091km	线路长度 减少 0.709km	①路径未变, 可研阶段由 协鑫武坚风 电场升压站 的向西架空 出线调整为 向西电缆出 线(电缆段不 在本次验收 调查范围内, 电缆终端塔 至升压站段 电缆由风电 场自身投资 建设,不在本 工程验收范 围内); ②验收调查 时进一步核 实了线路长 度。
宝应海宇 新能源有 限公司宝 应鲁垛风 电项目 220kV 送 出工程	海宇风电场升 压站至广核柳 堡光伏升压站 220kV 线路	1 回,线路全长 10.5km; 其中: ① 同塔双回(1 回备 用)架空线路 3.6km; ②单回架空 线路长 6.9km	1 回,线路全长 10.5km; 其中: ① 同塔双回(1 回备 用)架空线路 3.2km; ②单回架空 线路长 7.3km	架设方式变 化	架设方式变化
江苏扬州 华电陈集 (50 兆瓦) 风电项目 220kV 送 出工程	华电风电场升 压站出线至高 集变 220kV 线 路	2 回,线路全长 13.5km, 同塔双回 架设。	1 回,线路全长 12.66km, 与 1 回未 通电路同塔双回 架设。	线路长度 减少 0.84km	线路路径未 变,可研阶段 至设计阶段 线路长度裕 度过大。
江苏扬州 深能宝应 风电场 (50.6 兆 瓦) 220kV 送出工程	射阳湖#1 升 压站至风电场 升压站 220kV 线路	1 回,线路全长 3.8km, 其中: ①单回架设段长 0.5km; ②双设单架段长 3.3km。	1 回,线路全长 3.511km, 其中: ①单回架设段长 0.408km; ②双设单架段长 2.81km; ③与 1 回未通电 线路同塔双回架 设段长 0.293km。	线路长度 减少 0.289km	线路路径未 变,可研阶段 至设计阶段 线路长度裕 度过大。

工程名称	变动工程内容	环评阶段 工程组成及规模	试运行阶段 工程组成及规模	变化情况	变化原因
江苏扬州 深能江都 小纪风电 项目 110kV 送出工程	深能小纪风电 场升压站~吴 堡变 110kV 线路	2 回, 与 1 回备用线 路同塔双回架设, 线路路径全长 4.9km	2 回, 与 1 回备用线 路同塔双回架设, 线路路径全长 4.512km	线路长度 减少 0.388km	线路路径未 变, 可研阶段 至设计阶段 线路长度裕 度过大。
高邮 220kV 周 巷变 110kV 配 套线路工 程	周巷变至临泽 变 110kV 线路	1 回, 线路路径全长 3.3km, 双回设计单 回架设。	1 回, 与 1 回未通电 线路同塔双回架 设, 线路路径全长 3.3km。	无变化	验收调查时 进一步核实 了线路长度。
	秦邮-周山 T 接观鹤双开环 入周巷变 110kV 线路	周巷至秦邮、观鹤 110kV 线路 (南开 环段): 2 回, 线路 路径全长约 9.83km, 其中: ① 双回架空线路长 9.4km; ②双回电缆 长 0.43km。	周巷至秦邮、观鹤 110kV 线路 (南开 环段): 2 回, 线路 路径全长 9.14km, 其中: ①双回架空 线路长 8.7km; ②双 回电缆长 0.44km。	线路长度 减少 0.69km 其 中: ①架空线 路长度减 少 0.7km; ②电缆线 路长度增 加 0.01km。	线路路径未 变, 可研阶段 至设计阶段 线路长度裕 度过大。
		周巷变至周山变 110kV 线路、周巷 变至周山/品祚变 110kV 线路 (北开 环段): 2 回, 线路 路径全长 9.83km, 其中: ①双回架空 线路长约 9.4km; ② 双回电缆长约 0.43km。	周巷变至周山变 110kV 线路、周巷 变至周山/品祚变 110kV 线路 (北开 环段): 2 回, 线路 路径全长 9.14km, 其中: ①双回架空 线路长 8.7km; ②双 回电缆长 0.44km。	线路长度 减少 0.69km 其 中: ①架空线 路长度减 少 0.7km; ②电缆线 路长度增 加 0.01km。	
	平子线 79#至 82#线路改造 110kV 线路	2 回, 线路路径全长 0.9km, 同塔双回架 设, 将平子线 80# 和 81#升高。	2 回, 线路路径全长 0.9km, 同塔双回架 设, 将平子线 80# 和 81#升高。	无变化	验收调查时 进一步核实 了线路长度。
江苏扬州 高传机电 风电 110kV 送 出工程 (220kV 黄 塍变~#33 塔)	黄塍变至高传 机电宝应射阳 湖镇 50.4MW 风电场升压站 #33 塔 110kV 线路	2 回, 线路路径全长 20.0km, 同塔双回 架设。	1 回, 线路路径全长 11.1km, 与 1 回未 通电线路同塔双回 架设。	线路长度 减少 8.9km。	线路路径未 变, 因项目建 设需要, 本次 线路只验收 黄塍变至高 传机电宝应 射阳湖镇 50.4MW 风 电场升压站 #33 塔部分。

扬州 220 千伏高集等 17 项输变电工程 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	王凤英	江苏省辐射防护协会	研 高		特邀专家
	郝天明	南京普环环境科技有限公司	高 工		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
	丛 俊	江苏辐环环境科技有限公司	高 工		特邀专家
	杨庆刚	国网江苏省电力有限公司经济技术研究院	高 工		审评单位
	查 理	国网江苏省电力有限公司扬州供电分公司	工程师		建设单位
	陶礼学	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
	陈志伟	江苏省送变电有限公司	工程师		施工单位
	李培明	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
	杨 慧	江苏嘉溢安全环境科技服务有限公司	工程师		环评报告 编制单位