

国能神皖安庆发电有限责任公司厂内 54MW/108MWh 储能项目

竣工环境保护验收意见

2024 年 8 月 13 日，国能神皖安庆发电有限责任公司在安庆市主持召开了国能神皖安庆发电有限责任公司厂内 54MW/108MWh 储能项目竣工环境保护验收会。国能神皖安庆发电有限责任公司根据《国能神皖安庆发电有限责任公司厂内 54MW/108MWh 储能项目竣工环境保护验收监测报告表》并对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范/指南以及本项目环境影响评价报告表和审批部门审批决定等要求对本项目进行验收，提出意见如下：

一、工程建设基本情况

（一）建设地点、规模、主要建设内容

本工程全部位于安庆市经济技术开发区三期内。储能电站站址及 220kV 电缆沟位于安庆市老峰镇皖江北路 1 号国能神皖安庆发电有限责任公司内，220kV 架空线路位于电厂北侧至龙山变之间。220KV 电缆沟长度 1.36km；架空线路总长 2.8km，其中改建皖龙 4861 双回路线路 2km，改建 4862 单回路线路 0.8km。

(1) 电化学储能电站新建工程：建设 54MW/108MWh 储能电站一座，一台 63MVA，220kV/35kV，三相一体式双绕组油浸变压器作为储能装置主变；储能设备选用磷酸铁锂电池，液冷方式，冷却液为纯水，每个储能单元设置一台循环泵进行循环冷却，冷却水不排放。采用 280Ah 电芯，整个储能站分成分成 22 个 2.5MW/5MWh 储能单元。

(2) 储能站 220kV 线路送出工程(架空部分)：拆除现有皖龙 4861 线（220kV 安庆电厂-龙山变）1#-7#单回路塔，改建 1#-7# 双回路塔，储能电站通过改建后皖龙 4861 线双回路其中一路接入龙山变；沿皖龙 4862 线新建 8#、9#、10#、11#单回路塔，将 4862 线改到现有接入间隔对侧备用间隔接入。厂外新建改造架空线路长约 2.8km，其中皖龙 4861 双回路线路 2km，改造 4862 单回路线路 0.8km。

(3) 储能站 220kV 线路送出工程(电缆部分)：新建 220KV 电缆沟 1.36km，全部在安庆电厂厂内，自储能电站出线接入厂区北侧皖龙 4861 线路。

（二）建设过程及环保审批情况

项目于 2023 年 5 月 24 日经安庆市发展和改革委员会备案，项目编码为 2205-340800-04-01-524758。项目于 2023 年 6 月完成环评，在 2023 年 6 月 12 日获得

安庆市生态环境局《关于国能神皖安庆发电有限责任公司厂内 54MW/108MWh 储能项目环境影响报告表的批复》[宜环建函[2023]37 号]。

项目于 2023 年 6 月建设，2024 年 6 月底竣工并开始调试。企业在 2024 年 7 月开始验收工作，并开展本项目的竣工环保验收监测工作。2024 年 7 月 19 日委托中国建材检验认证集团安徽有限公司开展了电磁环境、噪声的现场检测。(CMA:220021289291)

(三) 验收范围

本次验收范围为国能神皖安庆发电有限责任公司厂内 54MW/108MWh 储能项目全部工程。

二、工程变动情况

项目建设过程中结合实际情况发生变动情况见表 2-1。其余建设内容与环评一致。对照《关于印发<输变电建设项目重大变动清单(试行)>的通知》(环办辐射(2016) 84 号)，本项目所有变动不属于重大变更，因此无需重新报批环评。

表 2-1 项目变动与环办辐射(2016) 84 号对照表

序号	环办辐射(2016)84 号	环评阶段情况	验收阶段情况	是否为重大变动
1	电压等级升高	220kV	220kV	否
2	主变压器、换流变压器、高压电抗器等主要设备总数量增加超过原数量的 30%	建设主变 1 台，容量为 63MVA	建设主变 1 台，容量为 63MVA	否
3	输电线路路径长度增加超过原路径长度的 30%	新建改造架空线路长约 2.8km，新建 220KV 电缆沟 1.36km。输电线路总长 4.16km	新建改造架空线路长约 2.8km，新建 220KV 电缆沟 1.29km。输电线路总长 4.09km，未增加	否
4	变电站、换流站、开关站、串补站站址位移超过 500m	/	主变位置向西平移了 363.92m	否
5	输电线路横向位移超出 500m 的累计长度超过原路径长度的 30%	/	架空线路未变化，埋地电缆向西平移了 363.92m	否
6	因输电线路路径、站址等发生变化，导致进入新的自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等生态敏感区	不涉及生态敏感区	不涉及生态敏感区	否
7	因输电线路路径、站址等发生变化，导致新增电磁和声环境敏感目标超过原数量的 30%	无	无	否

8	变电站由户内布置变为户外布置	户外布置	户外布置	否
9	输电线路由地下电缆改为架空线路	本项目不涉及	本项目不涉及	否
10	输电线路同塔多回架设改为多条线路架设累计长度超过原路径长度的 30%	本项目不涉及	本项目不涉及	否

三、环境保护设施落实情况

项目落实了设计文件、环评报告表以及环评批复文件中提出的要求，建设了相关环境保护设施，落实了污染防治和生态保护措施。

四、环境保护设施调试结果

储能电站运行时能够满足标准要求，环境保护设施符合环境影响报告表及其批复文件要求。

五、工程建设对环境的影响

（一）施工期

本项目施工期对工程产生的施工扬尘、废水、噪声、固体废物、生态采取了相应的治理和及时恢复措施，工程未对周围环境造成明显影响。

（二）调试运行期

- 1、生态影响：调试运行期严格落实了生态保护措施，未对周围的生态环境造成破坏。
- 2、电磁环境：电磁环境监测值均满足相关标准要求。
- 3、声环境影响：昼间、夜间噪声检测值均满足相应类别标准要求。
- 4、其他影响：生活垃圾利用垃圾桶集中收集，并及时清运处理。已制定环境风险应急预案，环境风险控制措施可行。

六、验收结论

对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，本项目不存在《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》中所规定的九类验收不合格情形，项目具备竣工环境保护验收条件，验收合格。

七、后续要求

(1) 企业进一步加强环境管理，确保污染物稳定达标排放;自觉接受各级环保部门的日常监管;

(2) 加强安全管理，防止泄漏、火灾、爆炸等事故发生，建立安全管理制度、预警及应急方案，定期组织职工开展预案演练，提高职工处理突发事件的能力，在演练过程中不断总结完善事故应急救援预案。

七、验收人员信息

本项目竣工环保验收工作组成员见下表:

表 7-1 验收工作组成员一览表

姓名	单位	工作组角色	电话
石结银	国能神皖安庆发电有限责任公司	组长	13395566966
鲍家宏	安庆生态环境监测中心	专家	138 5566 4890
安乐生	安庆师范大学	专家	15955565112
丁凯	安徽天清环境检测有限公司	专家	13955600019
许承月	国能神皖安庆发电有限责任公司	组员	18900560233
王文虎	国能神皖安庆发电有限责任公司	组员	13966409520
张淇翔	国能神皖安庆发电有限责任公司	组员	18164358950
杨帆	国能神皖安庆发电有限责任公司	组员	18726128878
祝宝虎	中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司	组员	18656964799
李胡栋	安徽凯格环保工程有限公司	验收编制单位	13855695722
何志洋	安徽凯格环保工程有限公司	验收编制单位	18712188285

国能神皖安庆发电有限责任公司（盖章）



2024 年 8 月 15 日