

建设项目竣工环境保护验收调查表

项目名称： 徐州 110kV 沈马等 11 项输变电工程

建设单位： 江苏省电力公司徐州供电公司

编制单位： 江苏省苏核辐射科技有限责任公司

编制日期： 二〇一五年七月

目 录

1	工程概况	1
1.1	项目总体情况及工程规模	1
1.2	项目规模变更情况	6
1.3	环境敏感目标	6
1.4	环境敏感目标变化情况	6
1.5	项目分期验收情况	6
2	验收调查范围、调查因子、调查重点及执行标准	7
2.1	验收调查范围	7
2.2	验收调查因子	7
2.3	验收调查重点	8
2.4	验收执行标准	8
3	环境影响评价回顾	10
3.1	项目环评报告结论要点	10
3.2	项目环评批复要点	11
4	环保措施执行情况	12
4.1	工程前期环境保护措施落实情况	12
4.2	施工阶段环境保护措施落实情况	14
4.3	试运行阶段环境保护措施落实情况	15
5	电磁环境、声环境监测	16
5.1	验收监测布点方法	16
5.2	验收监测工况及气象条件	16
5.3	监测结果汇总	17
6	环境影响调查	21
6.1	施工期环境影响调查	21
6.2	试运行期环境影响调查	22
6.3	环保投诉情况调查	26
7	环境管理及监测计划	27
7.1	环境管理规章制度建立情况	27
7.2	施工期环境管理	27
7.3	试运行期环境管理	27
7.4	环境监测计划落实情况调查	27
7.5	环境保护档案管理情况调查	28
7.6	环境管理情况分析	28
8	竣工环保验收调查结论与建议	29
8.1	工程基本情况	29
8.2	环境保护措施执行情况	29

8.3 生态影响调查.....	29
8.4 污染影响调查.....	30
8.5 社会影响调查.....	30
8.6 环境管理及监测计划落实情况调查.....	31
8.7 验收调查总结论.....	31
8.8 建议.....	31

1 工程概况

1.1 项目总体情况及工程规模

江苏省电力公司徐州供电公司（以下简称“徐州供电公司”）本批验收的输变电工程共有 11 项，分别为①110kV 沈马输变电工程、②110kV 方杨输变电工程、③110kV 倪村至官山线路工程、④220kV 邳州西输变电工程（其中 110kV 邳州西至宿羊山、汴塘线路）、⑤徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程（其中 110kV 焦山至沙庄变线路开断环入易城变线路）、⑥沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程、⑦邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程、⑧新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程、⑨徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程、⑩徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程、⑪邳州 110kV 戴圩变扩建工程。

本批项目共新建变电站 2 座，新增主变 2 台，新增主变容量 70MVA；改建变电站 5 座，改建主变 6 台，新增主变容量 126MVA；扩建变电站 1 座，新建主变 1 台，新增主变容量 50MVA；新建 110kV 架空线路（折单）50.3km，新建 110kV 电缆线路（折单）3.1km。

本批项目总投资 16822 万元，其中环保投资 192 万元。截止 2015 年 5 月，该批项目已全部投入试运行。

本批验收各项目总体情况详见表 1-1，各项目规模情况详见表 1-2。

表 1-1 本批项目总体情况一览表

序号	工程名称	环境影响评价					工程核准			初步设计				环境保护设施设计单位	环境保护设施施工单位
		环评报告名称	评价单位	审批部门	文号	时间	核准部门	文号	时间	设计单位	审批部门	文号	时间		
1	110kV 沈马输变电工程	徐州 110kV 沈马等输变电工程环境影响报告表	江苏方天电力技术有限公司	江苏省环保厅	苏环辐(表)审[2012]122号	2012.1.13	省发改委	苏发改能源发(2012)2002号	2012.12.31	徐州华电电力勘察设计有限公司	江苏省电力公司	苏电建(2013)1381号	2013.9.3	徐州华电电力勘察设计有限公司	南京市第六建筑安装工程有限公司
2	110kV 方杨输变电工程														
3	110kV 倪村至官山线路工程											徐州 220kV 丁楼等输变电工程	苏环辐(表)审[2010]60号	2010.1.22	省发改委
4	220kV 邳州西输变电工程	徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程(重新报批)	徐环辐(表)审[2013]002号	2013.11.11	省发改委	苏发改能源发(2009)94号	2009.1.20	国网北京经济技术研究院徐州设计中心	江苏省电力公司	苏电建(2013)81号	2013.10.8	国网北京经济技术研究院徐州设计中心	徐州送变电有限公司		
5	徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程	沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程	徐环辐(表)审[2014]013号	2014.3.24	/	/	/	/	/	/	/	/	/	沛县龙翔电力有限公司	
6	沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程	邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程	徐环辐(表)审[2014]014号	2014.3.24	/	/	/	/	/	/	/	/	/	邳州苏能电力有限公司	
7	邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	徐环辐(表)审[2014]015号	2014.3.24	/	/	/	/	/	/	/	/	/	新沂茂源实业发展有限公司	
8	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程	徐环辐(表)审[2014]017号	2014.3.24	/	/	/	/	/	/	/	/	/	徐州送变电有限公司	
9	徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程	徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程	徐环辐(表)审[2014]018号	2014.3.24	/	/	/	/	/	/	/	/	/	铜山运维站	
10	徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程	邳州 110kV 戴圩变扩建工程	徐环辐(表)审[2015]005号	2015.3.23	/	/	/	徐州华电电力勘察设计有限公司	/	/	/	/	徐州华电电力勘察设计有限公司	徐州送变电有限公司	
11	邳州 110kV 戴圩变扩建工程														

表 1-2 本批项目验收规模一览表

序号	工程名称	本批验收工程组成	调度名称	性质	建设地点	建设规模	占地面积 (m ²)	投资额 (万元)	环保投资(万元)	开工时间	试运行时间
1	110kV 沈马输变电工程	110kV 沈马变	110kV 沈马变	新建	新沂市	户外型 本期 1×50MVA (#3)	6116	3176	37	2013.12	2014.12
		110kV 平湖 811 线开断接入 110kV 沈马变电站线路	110kV 马姚 917/ 马平 918 线			2 回，线路路径全长 0.35km，同塔双回架设。	12				
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 方杨变	110kV 方杨变	新建	睢宁县	户内型 本期 1×20MVA (#1)	4902	5565	53	2013.12	2014.12
		110kV 倪徐 993 线开断接入 110kV 方杨变电站线路	110kV 倪官 893 线 方杨 T 接线/庆徐 993 线方杨 T 接线			2 回，线路路径全长 5.75km: ①同塔双回架设 5.6km, ②电缆敷设 0.15km。	93				
		110kV 庆徐 994 线出线构架至 5#塔单侧挂线	110kV 庆徐 993 线			1 回，线路路径全长 1.0km，与 110kV 庆徐 994 线同塔双回架设。	/				
3	110kV 倪村至官山线路工程	110kV 倪村至官山线路	110kV 倪官 896 线	新建	睢宁县	1 回，线路路径全长 7.0km，与 110kV 倪官 893 线同塔双回架设。	/	407	3.5	2014.4	2014.12
4	220kV 邳州西输变电工程 (其中 110kV 线路)	110kV 邳州西至宿羊山、汴塘线路	110kV 水羊 829/ 水塘 933 线	新建	邳州市	2 回，线路路径全长 7.6km，同塔双回架设。	156	1652	30	2014.3	2014.12

徐州 110kV 沈马等 11 项输变电工程竣工环境保护验收调查表

序号	工程名称	本批验收工程组成	调度名称	性质	建设地点	建设规模	占地面积(m ²)	投资额(万元)	环保投资(万元)	开工时间	试运行时间
5	徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程	110kV 沙焦线开断环入易城变线路	110kV 沙易 780/易焦 853 线	新建	铜山区	2 回, 线路路径全长 9.0km: ①同塔双回架设 7.6 km, ②电缆敷设 1.4 km。	186	3108	20	2014.3	2015.1
6	沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程	110kV 五段变	110kV 五段变	改建	沛县五段镇	户外型 原有 2×20MVA (#1、#2), 本期#1 主变增容为 31.5MVA。	原站址	300	5	2014.10	2014.12
7	邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程	110kV 铁富变	110kV 铁富变	改建	邳州市铁富镇	户外型 原有 1×20MVA (#1)+1×31.5MVA (#2), 本期将#1 主变增容为 40MVA。	原站址	450	5	2014.10	2014.12
8	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	110kV 墨河变	110kV 墨河变	改建	新沂市新戴村	户外型 原有 1×80MVA (#1)+1×40MVA (#2), 本期将#2 主变增容为 63MVA。	原站址	320	6	2014.10	2014.12
9	徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程	110kV 翟山变	110kV 翟山变	改建	徐州市泉山区	户外型 原有 1×31.5MVA (#1)+1×80MVA (#2), 本期将#1 主变增容为 63MVA。	原站址	300	7	2014.10	2014.12

徐州 110kV 沈马等 11 项输变电工程竣工环境保护验收调查表

序号	工程名称	本批验收工程组成	调度名称	性质	建设地点	建设规模	占地面积 (m ²)	投资额 (万元)	环保投资(万元)	开工时间	试运行时间
10	徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程 ^[1]	110kV 张集变	110kV 张集变	改建	铜山区张集镇	户外型 原有 2×20MVA (#1、#2)，本期 1#主变增容为 40MVA。	原站址	280	5	2014.10	2014.12
11	邳州 110kV 戴圩变扩建工程 ^[2]	110kV 戴圩变	110kV 戴圩变	扩建	邳州经济开发区	户内型 原有 1×50MVA (#1) 本期新增 1×50MVA (#3)	原站址	1264	20	2015.3	2015.5

注[1]: 110kV 张集变电站由于建设时间较早, 未进行环境影响评价, 本次验收项目以新带老, 110kV 张集变#1 增容改造工程与原有工程一并验收。

注[2]: 邳州 110kV 戴圩变扩建工程的建设单位为邳州经济开发区经发建设有限公司, 该工程已于 2015 年 5 月资产全部移交给徐州供电公司。

1.2 项目规模变更情况

本批验收各项目中，部分项目工程规模与环评略有变化。

1.3 环境敏感目标

环境敏感目标重点关注变电站声环境周围 100m 范围内、变电站电磁环境周围 30m 范围内、电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）、架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的居民区、学校、医院、工厂等公众长期居住或工作的建筑物，以及调查范围内涉及的生态环境敏感目标。本次验收各变电站四周围墙外 100m 范围内共有 19 处敏感目标，变电站周围的环境敏感目标见表 1-4。本次验收的线路边导线地面投影外两侧各 30m 范围内共计有 22 处敏感目标，共 114 户民房和 6 幢工厂厂房（其中跨越 9 户民房和 2 幢工厂厂房）。

1.4 环境敏感目标变化情况

本批验收各项目中，部分项目敏感目标情况与环评略有变化。

1.5 项目分期验收情况

本次验收的 11 项输变电工程由于项目建设需要，部分项目分期建设并分期投入试运行，根据相关法规应分期进行环保验收，其余项目均为本期建成并验收，具体分期验收情况见表 1-3。

表 1-3 徐州供电公司本批项目分期验收情况一览表

序号	项目名称	工程组成	分期验收情况
1	220kV 邳州西输变电工程	220kV 邳州西变	已于 2014 年验收
		220kV 岱邵线环入邳州西线路	
		110kV 邳州西至宿羊山、汴塘线路	本期验收
		110kV 邳州西至燕子埠线路	尚未投运，另行验收
		110kV 邳州西至八义集线路	尚未投运，另行验收
2	徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程	110kV 赵山至南郊变线路开断环入易城变线路	尚未投运，另行验收
		110kV 易城至高营变线路	尚未投运，另行验收
		110kV 焦山至沙庄变线路开断环入易城变线路	本期验收

2 验收调查范围、调查因子、调查重点及执行标准

2.1 验收调查范围

根据《环境影响评价技术导则—输变电工程》(HJ 24-2014)、《环境影响评价技术导则—生态环境》(HJ 19-2011)、《建设项目竣工环境保护验收技术规范—输变电工程》(HJ 705-2014)及《环境影响评价技术导则—声环境》(HJ 2.4-2009),确定调查(监测)范围详见表 2-1。

表 2-1 验收调查(监测)范围

调查对象	调查内容	调查(监测)范围
变电站	电磁环境	站界外 30m 范围内区域
	声环境	站界外 100m 范围内区域
	生态环境	站场围墙外 500m 范围内区域
架空线路	电磁环境	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内区域
	生态环境	边导线地面投影外两侧各 300m 范围内区域
电缆线路	电磁环境	电缆管廊两侧边缘各外延 5m (水平距离)
	生态环境	电缆管廊两侧边缘各外延 300m 范围内区域

注 1: 声环境调查(监测)范围与环境影响评价文件的评价范围相一致。

注 2: 本批项目环评阶段电磁环境监测范围为变电站站界外 100m 范围内区域、架空及电缆线路走廊两侧 30m (边导线投影两侧 40m) 范围内的带状区域; 2015 年 1 月 1 日开始实施的“环境影响评价技术导则—输变电工程”中, 电磁环境评价范围为变电站站界外 30m 范围内区域、110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 范围内区域、电缆管廊两侧边缘各外延 5m 范围内区域, 因此本次验收电磁环境监测范围调整为变电站站界外 30m 范围内、架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 范围内、电缆线路管廊两侧边缘各外延 5m 范围内。

2.2 验收调查因子

根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范—输变电工程》(HJ 705-2014)确定环境调查(监测)因子:

- (1) 电磁环境: 工频电场、工频磁场。
- (2) 声环境: 等效连续 A 声级。
- (3) 生态环境: 调查工程施工中植被遭到破坏和恢复的情况, 工程占地与水土流失防治情况以及采取的水土保持措施。

《建设项目竣工环境保护验收技术规范—输变电工程》(HJ 705-2014) 中环境监测因子取消了无线电干扰, 因此本次验收调查不再监测无线电干扰。

2.3 验收调查重点

- (1) 工程设计及环境影响评价文件中提出的造成环境影响的主要工程内容;
- (2) 核查实际工程内容、方案设计变更情况和造成的环境影响变化情况;
- (3) 环境保护目标基本情况及变更情况;
- (4) 环境影响评价制度及其他环境保护规章制度执行情况;
- (5) 环境保护设计文件、环境影响评价文件及其审批文件中提出的环境保护措施落实情况及其效果、环境风险防范与应急措施落实情况及其有效性;
- (6) 环境质量和环境监测因子达标情况;
- (7) 工程施工期和试运行期实际存在的及公众反映强烈的环境问题;
- (8) 工程环境保护投资落实情况。

2.4 验收执行标准

(1) 电磁环境

根据相关技术规范, 本次验收时采用项目可研阶段环评中经环境保护部门确认的限值进行验收, 并采用新颁布的标准进行达标考核。由于《500kV 超高压送变电工程电磁辐射环境影响评价技术规范》(HJ/T24-1998) 与新颁布的《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 标准限值一致, 因此本次验收以工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T 作为验收监测的评价标准。

架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、禽畜饲养地、养殖水面、道路等场所, 其频率 50Hz 的电场强度控制限值为 10kV/m, 且应给出警示和防护指示标志。

(2) 声环境

根据相关技术规范, 本次验收时采用项目可研阶段环评中经环境保护部门确认的声环境标准进行验收。具体限值见表 2-2。各变电站工程验收监测时执行的标准见表 2-3。

表 2-2 声环境标准限值

标准类别	标准名称、标准号	标准 分级	标准限值 (dB(A))	
			昼间	夜间
验收标准	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)	1 类	55	45
		2 类	60	50
	《声环境质量标准》 (GB 3096-2008)	1 类	55	45
		2 类	60	50

表 2-3 变电站工程噪声验收执行标准

序号	变电站名称	声环境质量验收执行标准	厂界环境噪声排放验收执行标准
1	110kV 沈马变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
2	110kV 方杨变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
3	110kV 五段变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
4	110kV 铁富变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
5	110kV 墨河变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
6	110kV 翟山变	《声环境质量标准》1 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》1 类
7	110kV 张集变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类
8	110kV 戴圩变	《声环境质量标准》2 类	《工业企业厂界环境噪声排放标准》2 类

3 环境影响评价回顾

3.1 项目环评报告结论要点

(1) 生态环境

工程施工时会破坏一些自然植被，施工完成后变电站厂界及线路塔基周围应很快按照土地用途恢复原貌，尽量减少工程带来的生态影响。

(2) 电磁环境

经类比监测和预测分析表明，本批工程110kV变电站和输电线路运行期间的工频电场、工频磁场均小于《500kV超高压送变电工程电磁辐射环境影响评价技术规范》(HJ/T24-1998)中工频电场4kV/m、工频磁场0.1mT的推荐限值。

架空输电线路跨越民房时需保持一定的净空高度，具体要求如下：

表 3-1 环评阶段时不同情况下净空距离要求 单位：m

电压等级	110kV	
回数	双回路	
房型	平顶	尖顶
净空高度	6	5

(3) 声环境

本批工程变电站在采用低噪声主变等设备的前提下，运行后厂界环境噪声排放能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中相关标准要求；厂界外环境噪声能够满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中相关标准要求。

(4) 水环境

本批工程变电站无人值班，变电站建有化粪池，日常巡视、检修等工作人员产生少量的生活污水经化粪池处理后定期由环卫部门清除，不外排，不会对变电站周围的水环境造成影响。

(5) 固体废物

变电站日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活垃圾由环卫部门定期清理，不会对外环境造成影响。

(6) 事故风险

变电站内建有事故油池，变电站运营期正常情况下，变压器无漏油产生。事

故时排出的油经事故油池统一收集，交由有资质单位回收处理，不外排。

3.2 项目环评批复要点

(1) 在工厂设计、建设和运行中要认真落实《报告表》所提出的环保措施，确保污染物达标排放。

(2) 严格按照环保要求及设计规范建设，工程建成后周边的工频电场、磁场应满足环保标准限值要求。

(3) 项目建设应符合当地规划要求，同时进一步优化线路设计，架空线路应尽可能避开居民住宅等环境敏感目标。

(4) 架空线路宜采用逆相序排列，线路通过居民区附近时，应采取增加导线对地高度等措施。当线路运行产生的工频电场大于 4kV/m 或磁感应强度大于 0.1mT 时，必须拆迁建筑物或抬高线路高度。

(5) 优化站区布置，选用低噪声设备并采取必要的消声降噪措施，降低噪声对周围环境的影响，确保厂界噪声达到相应环境功能区的要求。

(6) 站内生活污水应排入化粪池并定期清理，不得外排，若具备接管条件应接入市政污水管网进行集中处理。

(7) 站内须设有事故油池，废变压器油及含油废水应委托有处置资质的单位回收处理，并办理相关环保手续。

(8) 加强施工期环境保护，落实各项环保措施，尽量减少土地占用和对植被的破坏，避免发生噪声和扬尘等扰民现象，将施工对环境的影响降到最低。

(9) 做好与输变电工程相关科普知识的宣传工作，会同当地政府及相关部门对周围居民进行必要的解释、说明，取得公众对本批工程建设的理解和支持。

(10) 项目建设必须严格执行配套的环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。

4 环保措施执行情况

4.1 工程前期环境保护措施落实情况

表 4-1 本批工程前期（设计阶段）环保措施落实情况

环境问题	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施落实情况
生态影响	<p>(1) 工程选址避开重要生态功能保护区。</p> <p>(2) 项目建设应符合当地规划要求。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 工程选址已避开重要生态功能保护区。</p> <p>(2) 项目已取得相关规划部门的同意，并按规划部门的要求进行建设。</p>
污染影响	<p>(1) 变电站的电气设备布局合理，保证导体和电气设备安全距离，选用具有抗干扰能力的设备，设置防雷接地保护装置。</p> <p>(2) 线路必须跨越居民住宅等环境敏感目标时，其净空距离满足环评报告提出的要求，确保环境敏感目标处的工频电场、工频磁场满足相应的限值要求。</p> <p>(3) 项目严格按照环保要求设计规范进行建设，确保工频电场、磁场满足相应的标准限值要求。</p> <p>(4) 优化线路设计，架空线路应尽可能避开居民住宅等环境敏感目标。</p> <p>(5) 变电站应采用低噪声设备，同时优化站区布置并采取必要的消声降噪措施，降低噪声对周围环境的影响，确保厂界噪声达到相应环境功能区的要求。</p> <p>(6) 架空线路宜采用逆相序排列，线路通过居民区附近时，应采取增加导线对地高度等措施。当线路运行产生的工频电场大于 4kV/m 或磁感应强度大于 0.1mT 时，必须拆迁建筑物或抬高线路高度。</p> <p>(7) 站内生活污水应排入化粪池并定期清理，不得外排，若具备接管条件应接入市政污水管网进行集中处理。</p> <p>(8) 站内须设有事故油池，废变压器油及含油废水应委托有资质的单位回收。</p>	<p>已落实：</p> <p>(1) 变电站的电气设备布局合理，带电设备均安装了接地装置。</p> <p>(2) 线路必须跨越居民住宅等环境敏感目标时，其净空距离满足了环评报告提出的要求，监测结果表明环境敏感目标处的工频电场、工频磁场满足相应的限值要求。</p> <p>(3) 项目严格按照环保要求设计规范进行了建设，现场监测时工频电场、磁场满足相应的标准限值要求。</p> <p>(4) 已优化线路设计，架空线路应尽可能避开居民住宅等环境敏感目标。</p> <p>(5) 本次验收的变电站选用了低噪声主变，主变室采用了吸声材料、隔声门等措施，变电站总平面布置上将站内建筑物合理布局，各功能区分开布置，将高噪声的设备相对集中，充分利用场地空间以衰减噪声。</p> <p>(6) 由于综合考虑降低三相导线不平衡电流、提高反击耐雷水平，双回线路未采用逆相序架设。监测结果表明，运行期间各项目周边的工频电场、磁场均满足环保标准限值要求。</p> <p>(7) 本次验收的各变电站站内生活污水经化粪池处理后由环卫部门定期清理，不外排。</p> <p>(8) 工程自试运营以来，变电站未发生过重大的环境风险事故。本批验收的各</p>

环境问题	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施落实情况
		变电站内设有事故油池或事故油坑（事故油池或事故油坑的容积能够满足储存事故时产生的事故油的要求），变电站运营正常情况下，变压器无漏油产生，一旦发生事故，事故时排出的废变压器油及含油废水委托有处置资质的单位回收，不外排。
社会影响	做好与输变电工程相关科普知识的宣传工作，会同当地政府及相关部门对周围居民进行必要的解释、说明，取得公众对本工程建设的理解和支持。	已落实： （1）建设单位已配合当地政府及相关部门对周围居民开展输变电工程环保知识宣传工作，并按政策落实土地征用、临时占地租用、青苗补偿等手续、费用。 （2）本工程无环保拆迁，评价范围内也不涉及文物古迹、人文遗迹等，不会产生不良社会影响。

4.2 施工阶段环境保护措施落实情况

表 4-2 本批工程施工期环境保护措施落实情况

环境问题	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施落实情况
生态影响	<p>(1) 施工时应避开雨季, 采取土工膜覆盖等措施, 后期对塔基及临时施工场地进行复耕。施工组织合理, 减少临时占地。施工结束后及时撤出临时占用场地, 拆除临时设施, 恢复地表植被, 尽量保持原有生态原貌, 站区、塔基等占用的土地进行固化处理或绿化。</p> <p>(2) 加强施工期环境保护, 落实各项环保措施, 尽量减少土地占用和对植被的破坏。</p>	<p>已落实:</p> <p>(1) 施工作业时避开了雨季, 松散土及时进行了清运, 并建设了挡土护体措施。施工组织合理, 减少了临时施工用地。施工结束后, 临时占地和临时道路已经按要求进行恢复。站区周围土地恢复已原有用途, 线路塔基植被恢复良好。</p> <p>(2) 已加强施工期环境保护, 落实了各项环保措施, 减少了土地占用和对植被的破坏。施工完成后对变电站周围、施工现场及塔基周围进行了植被恢复。</p>
污染影响	<p>(1) 施工时, 尽可能缩短土堆放的时间, 遇干旱大风天气经常洒水、避免土堆在道路上, 以免车辆通过带起扬尘, 造成更大范围污染。</p> <p>(2) 施工废水排入沉淀池, 去除悬浮物后循环使用。生活污水排入化粪池, 及时清理, 不外排。</p> <p>(3) 施工期固体废物及时清理, 防止污染周围环境。</p> <p>(4) 选用低噪声施工设备, 错开高噪声设备使用时间, 夜间不施工。</p> <p>(5) 严格按照环保要求和设计规范进行建设, 确保项目运行后周边的工频电场、磁场满足相应的标准限值要求。</p> <p>(6) 加强施工期环境保护, 落实各项环保措施, 防止发生噪声、扬尘等扰民现象, 降低施工对周边环境的影响。</p>	<p>已落实:</p> <p>(1) 施工期废土方随挖随运, 缩短了土堆放的时间, 干旱大风天气经常洒水、未将土堆在道路上, 对于砂、水泥、土等细颗粒散体材料的运输、储存采用遮盖、密封, 防止和减少飞扬。</p> <p>(2) 施工期未在场内清洗设备及车辆。施工场地设置了简易施工废水处理池。生活污水排入化粪池, 及时清理, 不外排。</p> <p>(3) 建筑垃圾由渣土公司清运。施工生活垃圾由环卫部门清运。</p> <p>(4) 已选用低噪声机械设备, 定期维护保养; 夜间不使用打桩机、推土机; 减少搅拌机运行时间。施工场地围墙、网幕隔声。</p> <p>(5) 已严格按照环保要求及设计规范建设, 监测结果表明, 运行期间各项目周边的工频电场、磁场满足环保标准限值要求。</p> <p>(6) 工程在施工期落实了各项环保措施, 未发生噪声和扬尘等扰民现象。</p>
社会影响	/	<p>文明施工, 尽量减小设备、材料运输对当地交通等影响。本批工程评价范围内不涉及文物古迹、人文遗迹等, 不会产生不良社会影响。</p>

4.3 试运行阶段环境保护措施落实情况

表 4-3 本批工程试运行期环保措施落实情况

环境问题	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施落实情况
生态影响	<p>(1) 加强站区周围的绿化工作和塔基下植被恢复,以改善运行环境。</p> <p>(2) 项目建设必须严格执行环保“三同时”制度。</p>	<p>已落实:</p> <p>(1) 已按要求对站外、线路塔基进行植被恢复。</p> <p>(2) 生态保护、水土流失防治措施已落实并与主体工程同时投入使用。</p>
污染影响	<p>(1) 变电站日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活污水排入化粪池,定期清理,不外排。</p> <p>(2) 变电站日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活垃圾由环卫部门定期清理,不外排。</p> <p>(3) 变电站采用低噪声设备,并采取必要的消声降噪措施。</p> <p>(4) 变电站运营期正常情况下,变压器无漏油产生,事故时排出的油经事故油池统一收集,交由有资质单位回收处理,不外排。</p> <p>(4) 在工程运行中要认真落实《报告表》所提出的环保措施,确保污染物达标排放。</p> <p>(5) 项目建设必须严格执行环保“三同时”制度。</p>	<p>已落实:</p> <p>(1) 变电站日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活污水排入化粪池,定期清理,不外排。</p> <p>(2) 变电站日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活垃圾由环卫部门定期清理,不外排。</p> <p>(3) 变电站选用了低噪声主变,主变室采用了吸声材料、隔声门等措施,变电站总平面布置上将站内建筑物合理布局,各功能区分开布置,将高噪声的设备相对集中,充分利用场地空间以衰减噪声。</p> <p>(4) 工程自试运营以来,变电站未发生过重大的环境风险事故。本批验收的各变电站内设有事故油池或事故油坑(事故油池或事故油坑的容积能够满足储存事故时产生的事故油的要求),变电站运营正常情况下,变压器无漏油产生,一旦发生事故,事故时排出的废变压器油及含油废水委托有处置资质的单位回收,不外排。</p> <p>(5) 已落实《报告表》所提出的环保措施,监测结果表明各项污染物达标排放。</p> <p>(6) 本工程环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。</p>
社会影响	<p>做好与输变电工程相关科普知识的宣传工作,会同当地政府及相关部门对周围居民进行必要的解释、说明,取得公众对本工程建设的理解和支持。</p>	<p>已落实:</p> <p>(1) 本工程施工前期开展了公众解释与宣传工作。试运行期间当地环保主管部门及建设单位未收到有关该批工程环保问题的投诉。</p> <p>(2) 本工程无环保拆迁,评价范围内也不涉及文物古迹、人文遗迹等,不会产生不良社会影响。</p>

5 电磁环境、声环境监测

5.1 验收监测布点方法

参照《环境影响评价技术导则—输变电工程》(HJ24-2014)、《建设项目竣工环境保护验收技术规范—输变电工程》(HJ705-2014)、《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)、《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)和《声环境质量标准》(GB3096-2008)中布点方法,对变电站工频电场、工频磁场及噪声进行验收监测布点,对线路的工频电场、工频磁场进行验收监测布点。

5.2 验收监测工况及气象条件

江苏省苏核辐射科技有限责任公司于 2015 年 4 月 10 日、2015 年 5 月 19 日~2015 年 5 月 22 日对选定的监测点位按监测规范和技术要求进行了监测。验收监测期间各项目正常运行,工况满足验收监测要求。

5.3 监测结果汇总

5.3.1 变电站厂界周围及敏感目标工频电场、工频磁场验收监测结果汇总

本批验收的变电站厂界周围工频电场、工频磁场监测结果汇总情况见表 5-3-1。

表 5-3-1 变电站厂界周围工频电场、工频磁场监测结果汇总表

序号	项目名称	变电站名称	监测结果	
			工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度合成量 (μT)
1	110kV 沈马输变电工程	110kV 沈马变	26.2~337.1	0.026~0.091
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 方杨变	40.7~723.1	0.205~0.411
3	沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程	110kV 五段变	12.3~78.7	0.046~0.987
4	邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程	110kV 铁富变	3.8~386.2	0.047~0.373
5	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	110kV 墨河变	6.3~153.4	0.071~0.259
6	徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程	110kV 翟山变	<1.0~295.1	0.131~0.322
7	徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程	110kV 张集变	29.7~125.4	0.048~0.143
8	邳州 110kV 戴圩变扩建工程	110kV 戴圩变	12.8~93.1	0.019~0.185
标准限值			4000	100

监测结果表明, 本批验收的 110kV 变电站厂界周围测点处工频电场强度为 <1.0V/m~723.1V/m, 工频磁感应强度(合成量)为 0.019 μT ~0.987 μT , 满足工频电场 4000V/m 和工频磁场 100 μT 的限值要求。

本批验收的变电站周围敏感目标工频电场、工频磁场监测结果汇总情况见表 5-3-2。

5-3-2 变电站周围敏感目标工频电场、工频磁场监测结果汇总表

序号	项目名称	变电站名称	敏感目标监测结果	
			工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度合成量 (μT)
1	110kV 沈马输变电工程	110kV 沈马变	49.1	0.075
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 方杨变	64.9~1224.1	0.152~0.669
3	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	110kV 墨河变	2.4~13.5	0.053~0.086

序号	项目名称	变电站名称	敏感目标监测结果	
			工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度合成量 (μT)
4	徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程	110kV 翟山变	<1.0~181.4	0.036~0.172
5	徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程	110kV 张集变	1.2~5.1	0.019~0.024
标准限值			4000	100

监测结果表明, 本批验收的 110kV 变电站周围环境敏感目标测点处工频电场强度为<1.0V/m~1224.1V/m, 工频磁感应强度(合成量)为 0.019 μT ~0.669 μT , 满足工频电场 4000V/m 和工频磁场 100 μT 的限值要求。

5.3.2 变电站厂界噪声监测结果汇总

本批验收的变电站厂界外 1m 处的昼、夜间噪声监测结果汇总情况见表 5-3-3。

表 5-3-3 变电站厂界噪声监测结果汇总表 单位: dB(A)

序号	项目名称	变电站名称	监测结果		噪声限值 执行标准(昼/夜)
			昼间噪声	夜间噪声	
1	110kV 沈马输变电工程	110kV 沈马变	43.1~49.9	39.8~42.3	2 类(60/50)
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 方杨变	45.5~58.9	39.3~45.7	
3	沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程	110kV 五段变	39.5~44.8	38.2~41.6	
4	邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程	110kV 铁富变	42.4~46.7	39.2~41.5	
5	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	110kV 墨河变	43.6~50.3	39.1~42.7	
6	徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程	110kV 翟山变	46.5~53.4	39.2~42.7	1 类(55/45)
7	徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程	110kV 张集变	45.5~52.2	39.3~42.6	2 类(60/50)
8	邳州 110kV 戴圩变扩建工程	110kV 戴圩变	41.9~54.7	38.8~44.6	

监测结果表明, 本批验收的 110kV 变电站的昼间厂界噪声为 39.5dB(A)~58.9dB(A), 夜间厂界噪声为 38.2dB(A)~45.7dB(A), 变电站厂界噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中相应标准限值要求。

本批验收的变电站周围敏感目标的昼、夜间噪声监测结果汇总见表 5-3-4。

表 5-3-4 各变电站周围敏感目标噪声监测结果汇总表 单位：dB(A)

序号	项目名称	变电站名称	敏感目标监测结果		噪声限值 执行标准（昼/夜）
			昼间噪声	夜间噪声	
1	110kV 沈马输变电工程	110kV 沈马变	42.3~51.5	40.4~43.2	2 类（60/50）
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 方杨变	50.7~58.2	41.5~44.7	
3	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	110kV 墨河变	44.1~49.8	40.1~42.3	
4	徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程	110kV 翟山变	45.5~52.9	38.7~42.6	1 类（55/45）
5	徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程	110kV 张集变	52.6	42.9	2 类（60/50）

监测结果表明，变电站周围敏感目标处昼间噪声为 42.3dB(A)~58.2dB(A)，夜间噪声为 38.7dB(A)~44.7dB(A)，变电站厂界外环境敏感目标处噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中相应标准限值要求。

5.3.3 输电线路及敏感目标工频电场、工频磁场监测结果汇总

本批验收的输电线路工频电场、工频磁场监测结果汇总情况见表 5-3-5。

表 5-3-5 输电线路工频电场、工频磁场监测结果汇总表

序号	工程名称	线路名称	监测结果	
			工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 合成量 (μT)
1	110kV 沈马输变电工程	110kV 马姚 917/马平 918 线	133.7	0.124
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 倪官 893 线方杨 T 接线/庆徐 993 线方杨 T 接线	2.3~717.2	0.018~0.037
3		110kV 庆徐 993 线	2981.3	0.868
4	110kV 倪村至官山线路工程	110kV 倪官 896 线	<1.0~882.1	0.107~0.367
5	220kV 邳州西输变电工程（其中 110kV 线路）	110kV 水羊 829/水塘 933 线	2.3~958.2	0.029~0.335
6	徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程	110kV 沙易 780/易焦 853 线	1.1~302.1	0.015~0.278
标准限值			4000	100

监测结果表明，本批验收的输电线路沿线测点处工频电场强度为<1.0 V/m~2981.3V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.015μT~0.868μT，满足工频电场 4000V/m 和工频磁场 100μT 的限值要求。

5.3.4 衰减断面监测结果分析

表 5-3-6 本批工程监测断面工频电场、工频磁场监测结果汇总表

测点序号	工程名称	监测断面	测量结果	
			工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度合成量 (μT)
1	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	110kV 墨河变北侧监测断面	21.3~153.4	0.190~0.259
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 倪官 893 线方杨 T 接线 #26~#27/庆徐 993 线方杨 T 接线 #40~#41 监测断面	33.4~964.2	0.057~0.122
3	徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程	110kV 沙易 780/易焦 853 线 #9~#10 塔间电缆监测断面	4.7~13.2	0.044~0.056
标准限值			4000	100

监测结果表明，本批验收的 110kV 变电站监测断面测点处工频电场强度为 21.3V/m~153.4V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.190 μT ~0.259 μT ；本批验收 110kV 线路监测断面测点处工频电场强度为 4.7V/m~964.2V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.044 μT ~0.122 μT ，符合工频电场 4000V/m 和工频磁场 100 μT 的限值要求。

通过对本次验收的 110kV 墨河变进行衰减断面监测，监测结果表明，变电站周围的工频电场、工频磁场随着距厂界距离的增大总体呈递减趋势。本次验收的变电站厂界周围测点处工频电场、工频磁场均符合工频电场 4000V/m 和工频磁场 100 μT 的限值要求，因此，变电站对周围环境的工频电场、工频磁场影响均符合相应标准限值要求。

通过对 110kV 倪官 893 线方杨 T 接线/庆徐 993 线方杨 T 接线进行衰减断面监测，监测结果表明，架空线路下方的工频电场、工频磁场随着距线路距离的增大总体呈减小趋势。本次验收的输电线路测点处工频电场、工频磁场均符合工频电场 4000V/m 和工频磁场 100 μT 的限值要求，因此，输电线路对周围环境的工频电场、工频磁场影响均符合相应标准限值要求。

6 环境影响调查

6.1 施工期环境影响调查

6.1.1 生态影响

1) 生态敏感目标调查

通过现场调查, 查阅工程环评及设计资料, 本批工程生态环境影响调查范围内无自然保护区、风景名胜区等生态敏感目标。对照《江苏省生态红线区域保护规划》(苏政发[2013]113号), 本批工程不涉及生态红线保护区。

2) 自然生态影响调查

根据现场调查, 本工程变电站站址及线路沿线主要为农田地区, 工程所在区域已经过多年的人工开发, 地表主要植被为次生植被和人工植被, 无古树名木, 无需要保护的野生植物资源。

本批工程变电站新增永久占地面积 1.10hm^2 , 110kV 输电线路塔基新增总永久占地面积约 0.04hm^2 , 临时占地总面积约 0.38hm^2 。

3) 农业生态影响调查

经调查, 本批工程变电站占用耕地面积 1.10hm^2 , 输电线路塔基永久占用耕地面积约 0.03hm^2 ; 工程占地不可避免改变了土地利用性质, 但建设单位按规定交纳了土地征用补偿金。

工程施工对周围农作物造成影响; 对受损的青苗, 建设单位按政策规定进行了经济补偿。工程施工结束后, 施工单位对施工道路等临时占地进行了平整、清理、恢复。现场调查未发现工程建设破坏当地农业灌溉系统等现象。

在采取补偿措施后, 工程建设对农业生态影响较小。

4) 生态保护措施有效性分析

调查结果表明, 工程施工临时占地已按原有的土地功能进行了恢复, 所采取的水土保持工程措施、植物措施、临时措施、管理措施等有效防治了水土流失, 工程建设造成的区域生态环境影响较小。

6.1.2 污染影响

变电站及线路施工会产生施工噪声, 建设单位在施工时选用低噪声设备, 限制高

噪声设备夜间施工，对周围环境的影响较小。

变电站及线路施工过程中地表土的开挖及渣土的运输可能会产生扬尘，短时间影响周围大气环境，但影响范围很小，随着施工结束即可恢复。

施工期废水主要有施工人员的生活污水和施工生产废水。这两类废水产生量较少，其中生活污水排入临时厕所，定期清理，生产废水排入临时沉淀池，定期清理，不外排。施工期废水对周围水体基本无影响。

施工期固体废物主要为施工人员的生活垃圾和建筑垃圾两类。施工过程中进行了及时清理，拆除的铁塔作为废旧物资统一拍卖，对周围环境影响较小。

6.1.3 社会影响

大件运输车辆、施工设备对道路交通有短暂的影响，施工结束即已消除。本批工程无环保拆迁，工程施工区也不涉及具有保护价值的文物和遗迹，不会产生不良影响。

6.2 试运行期环境影响调查

6.2.1 生态影响

本批变电站工程新增占地为预留建设用地，由于工程的建设，使得站址占用土地的功能发生了改变，给局部区域的植被带来一定的影响。由于站址地区无珍稀植物和国家、地方保护动物，受影响的主要是农作物的生产，对当地植被及生态系统的影响较小。

局部输电线路需要在农田中穿过，塔基永久占地会对农业生态环境带来一定影响。输电线路塔基建成后，塔基上方覆土。通过调查当地农民，农田中建立铁塔以后，给局部农业耕作带来不便，但对农业收入和整个农田环境影响很小。临时占地对农业生态环境的影响一般都是临时的，随着施工结束并采取相应恢复措施以后，其不利环境影响将不再发生。

通过现场调查确认，本批工程施工建设及试运行阶段很好地落实了生态恢复和水土保持措施，未发现施工弃土弃渣随意弃置、施工场地和临时占地破坏生态环境及造成水土流失问题的现象。

对照《江苏省生态红线区域保护规划（2013年）》，本批输变电工程均不在重要生

态功能保护区内。

本批各变电站及线路塔基周围的土地已恢复原貌，变电站及线路塔基建设时堆积的渣土均已平整并进行绿化，未对周围的生态环境发生破坏。输电线路施工对周围景观有短暂影响，建成后对景观有一定影响。

6.2.2 污染影响

6.2.2.1 电磁环境影响调查

本批验收的各变电站所有带电设备均安装了接地装置，降低静电感应强度，验收监测结果表明，本批验收的变电站运行时产生的工频电场、工频磁场对周围环境和敏感目标的影响均符合相应环保标准限值要求。

输电线路提高了杆塔架设高度，尽可能避开了居民住宅等环境敏感目标，减小对周围电磁环境的影响。本次验收时对架空线路的相序排列方式进行了现场调查，具体见表 6-1。

表 6-1 架空线路相序排列方式一览表

序号	工程名称	线路名称	相序排列方式
1	110kV 沈马输变电工程	110kV 马姚 917/马平 918 线	双回同相序 (BCA/BCA)
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 倪官 893 线方杨 T 接线/ 庆徐 993 线方杨 T 接线	双回同相序 (BCA/BCA)
3		110kV 庆徐 993 线	双回同相序 (BCA/BCA)
4	110kV 倪村至官山线路工程	110kV 倪官 896 线	双回同相序 (BAC/BAC)
5	220kV 邳州西输变电工程(其中 110kV 线路)	110kV 水羊 829/水塘 933 线	双回同相序 (BCA/BCA)
6	徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程	110kV 沙易 780/易焦 853 线	双回同相序 (BAC/BAC)

经现场核查，综合考虑降低三相导线不平衡电流、提高反击耐雷水平，本批验收的架空线路未能采用环评批复中推荐的逆相序排列，相序排列方式主要是双回同相序。监测结果表明线路沿线敏感目标处的工频电场、工频磁场测值均符合《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中工频电场 4000V/m 和工频磁场 100 μ T 的限值要求。

本次验收的线路边导线地面投影外两侧各 30m 范围内共计有 22 处敏感目标，共 114 户民房和 6 幢工厂厂房（其中跨越 9 户民房和 2 幢工厂厂房）。监测结果表明，线路沿线敏感目标测点处的工频电场、工频磁场能够满足评价标准的要求。验收时现场对敏感目标净空高度进行了核查，敏感目标处的净空高度均能够满足环评时所提出的净空高度要求。

6.2.2.2 声环境影响调查

本批验收的各变电站在设备选型时采用了低噪声主变，主变室采用了吸声材料、隔声门等措施，变电站总平面布置上将站内建筑物合理布置，各功能区分开布置，将高噪声的设备相对集中布置，充分利用场地空间和站内建筑衰减、阻隔噪声。110kV 翟山变电站主变东、西两侧设置了隔声墙，减少主变噪声对周围环境的影响。验收监测结果表明，变电站厂界环境噪声排放满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的相应标准要求，厂界外环境噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）的相应标准要求。

6.2.2.3 水环境影响调查

各变电站无人值班，变电站建有化粪池，工作人员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，具备接管条件的站内生活污水均接入市政污水管网进行集中处理，不外排，不会对变电站周围的水环境造成影响。

表 6-3 变电站污水处理方式

序号	项目名称	变电站名称	污水处理方式
1	110kV 沈马输变电工程	110kV 沈马变	化粪池
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 方杨变	化粪池
3	沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程	110kV 五段变	化粪池
4	邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程	110kV 铁富变	化粪池
5	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	110kV 墨河变	化粪池
6	徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程	110kV 翟山变	接入污水管网
7	徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程	110kV 张集变	化粪池
8	邳州 110kV 戴圩变扩建工程	110kV 戴圩变	化粪池

6.2.2.4 固体废物环境影响调查

各变电站无人值班，工作人员产生的少量生活垃圾定期清理，不外排。

6.2.2.5 环境风险事故防范及应急措施调查

输变电工程在运营过程中可能引发环境风险事故隐患主要为变压器油外泄。变压器油属危险废物，如不收集处置会对环境产生影响。

为正确、快速、高效处置此类风险事故，国家电网公司根据有关法规及要求编制了《国家电网公司环境污染事件处置应急预案》，徐州供电公司亦根据文件内容相应制定了严格的检修操作规程及风险应急预案，工程自试运营以来，未发生过重大的环境风险事故。

本批验收的 110kV 变电站环评及批复中均要求建设事故油池，本批验收的 110kV 方杨变电站、110kV 张集变电站和 110kV 戴圩变电站仅建有事故油坑，事故油坑容积能够满足储存事故时产生的事故油的要求。本批验收的 110kV 变电站运营期正常情况下，变压器无漏油产生，事故时排出的油及含油废水委托有资质单位回收处理，不外排。

各变电站变压器事故排放油防治措施检查结果见表 6-4。事故油池、油坑照片见图 6-2。事故油池、油坑容量能够满足各变压器事故排放油的收集。

表 6-4 竣工环保验收变压器事故排放油防治措施检查结果

序号	项目名称	变电站名称	油污防治措施	落实情况
1	110kV 沈马输变电工程	110kV 沈马变	事故油池 (30m ³)	已建
2	110kV 方杨输变电工程	110kV 方杨变	事故油坑 (10m ³ /座)	已建
3	沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程	110kV 五段变	事故油池 (30m ³)	已建
4	邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程	110kV 铁富变	事故油池 (30m ³)	已建
5	新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程	110kV 墨河变	事故油池 (30m ³)	已建
6	徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程	110kV 翟山变	事故油池 (30m ³)	已建
7	徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程	110kV 张集变	事故油坑 (10m ³ /座)	已建
8	邳州 110kV 戴圩变扩建工程	110kV 戴圩变	事故油坑 (10m ³ /座)	已建

6.2.3 社会环境影响调查

本批工程无环保拆迁，评价范围内也不涉及文物古迹、人文遗迹等，不会产生不良社会影响。

6.3 环保投诉情况调查

本次验收调查工作期间，验收调查单位就本批工程的环保投诉情况向当地环保主管部门及建设单位进行了咨询，均未收到有关该批工程环保问题的投诉。

7 环境管理及监测计划

7.1 环境管理规章制度建立情况

根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》的要求，建设、运行等单位建立了环境保护管理制度，包括电力行业环境保护监督规定和变电站环境保护运行规定。建设单位制订了《环境保护管理制度》、《环境保护实施细则》等，运行单位建立了《变电站运行规程》等，对输变电设施运行、维护、事故应急处置等均有详细的规定。

7.2 施工期环境管理

施工期环境保护管理由施工单位负责，实行项目经理负责制和工程质量监理制，设环保兼职。徐州供电公司负责施工期环境保护的监督，并将有关环境保护、文明施工的内容列入相关施工文件中，公司设立了环保管理机构，设有环保专职。

7.3 试运行期环境管理

变电站运行期环境保护日常管理由变电工区负责；输电线路运行期环境保护日常管理由线路工区负责；徐州供电公司对运行期环境保护进行监督管理，公司设有专职环保人员负责本工程运行后的环境管理工作，及时掌握工程附近的电磁环境状况，及时发现问题，解决问题，从管理上保证环境保护措施的有效实施。

7.4 环境监测计划落实情况调查

根据相关规定，工程竣工投入试运行后需按要求进行监测，由建设单位委托有资质的监测单位负责定期对电磁环境进行监测，及时掌握工程的电磁环境状况，监测频次为工程正式投产后结合竣工环境保护验收监测一次，其后不定期进行监测。

项目建成投入试运行后，江苏省苏核辐射科技有限责任公司对工程电磁环境和噪声进行了环保竣工验收监测。

本批输变电工程运行期环境监测计划见表 7-1。

表 7-1 运营期监测计划

监测内容	监测项目	监测点设置	监测频率
电磁环境	工频电场、工频磁场	变电站、线路周围及较近的敏感目标	1 次/2~3 年或有群众反映时
噪声	厂界噪声排放	变电站周围及较近的敏感目标	1 次/2~3 年

7.5 环境保护档案管理情况调查

建设单位建立了环保设施运行台帐，各项环保档案资料（如环境影响报告、环评批复、项目核准批复、初步设计及批复等）及时归档，由档案管理员统一管理，负责登记归档并保管。

7.6 环境管理情况分析

经过调查核实，施工期及试运行期环境管理状况较好，认真落实、实施了环境影响报告表及其批复提出的环保措施。

- （1）建设单位环境管理组织机构健全。
- （2）环境管理制度和应急预案完善。
- （3）环保工作管理规范。本批项目均执行了环境影响评价制度及环保“三同时”管理制度。

8 竣工环保验收调查结论与建议

根据对徐州供电公司 110kV 沈马等 11 项输变电工程的环境现状监测以及对各工程环保管理执行情况、环境保护措施的落实情况调查，从工程竣工环境保护验收角度提出如下结论和建议。

8.1 工程基本情况

本批验收的输变电工程共有 11 项，分别为①110kV 沈马输变电工程、②110kV 方杨输变电工程、③110kV 倪村至官山线路工程、④220kV 邳州西输变电工程(其中 110kV 邳州西至宿羊山、汴塘线路)、⑤徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程(其中 110kV 焦山至沙庄变线路开断环入易城变线路)、⑥沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程、⑦邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程、⑧新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程、⑨徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程、⑩徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程、⑪邳州 110kV 戴圩变扩建工程。

本批项目共新建变电站 2 座，新增主变 2 台，新增主变容量 70MVA；改建变电站 5 座，改建主变 6 台，新增主变容量 126MVA；扩建变电站 1 座，新建主变 1 台，新增主变容量 50MVA；新建 110kV 架空线路（折单）50.3km，新建 110kV 电缆线路（折单）3.1km。

本批项目总投资 16822 万元，其中环保投资 192 万元。截止 2015 年 5 月，该批项目已全部投入试运行。

8.2 环境保护措施执行情况

本批验收的各输变电工程在环评及批复文件中提出了较为全面、详细的环境保护措施，各项环保措施在工程实际建设和试运行中已基本得到落实。

8.3 生态影响调查

对照《江苏省生态红线区域保护规划（2013 年）》，本批输变电工程均不在重要生态功能保护区内。

本批工程施工期及试运行期严格落实了各项生态保护措施，变电站及线路塔基周

围的土地已恢复原貌，变电站及线路塔基建设时堆积的渣土均已平整并进行绿化，未对周围的生态环境发生破坏。

8.4 污染影响调查

8.4.1 电磁环境影响调查

本批验收的各输变电工程试运行期间，变电站和输电线路周围、敏感目标处的工频电场、工频磁场能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T 的限值要求。

8.4.2 声环境影响调查

本批验收的各变电站厂界噪声排放能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中的相应标准要求，厂界外的环境噪声能够满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中的相应标准要求。

8.4.3 水环境影响调查

各变电站无人值班，变电站建有化粪池，工作人员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，具备接管条件的站内生活污水均接入市政污水管网进行集中处理，不外排，不会对变电站周围的水环境造成影响。

8.4.4 固体废物环境影响调查

本批验收的各变电站无人值班，工作人员产生的少量生活垃圾由环卫部门定期清理，不外排。

8.4.5 环境风险事故防范及应急措施调查

为正确、快速、高效处置风险事故，徐州供电公司制定了严格的检修操作规程及风险应急预案，工程自试运行以来，未发生过重大的环境风险事故。

本批验收的各变电站内设有事故油池或事故油坑（事故油池或事故油坑的容积能够满足储存事故时产生的事故油的要求），变电站运营期正常情况下，变压器无漏油产生，事故时排出的废变压器油及含油废水委托有处置资质的单位回收，不外排。

8.5 社会影响调查

本批输变电工程无环保拆迁，评价范围内也不涉及具有保护价值的文物和遗迹，不会产生不良社会影响。试运行期间，当地环保主管部门及建设单位均未收到有关该批工程环保问题的投诉。

8.6 环境管理及监测计划落实情况调查

建设单位设有专职环保人员来负责本工程运行后的环境管理工作，制定了环境管理与环境监测计划，并已开始实施。通过及时掌握工程电磁、噪声等环境状况，及时发现问题，解决问题，从管理上保证环境保护措施的有效实施。

8.7 验收调查总结论

综上所述，徐州供电公司本批验收的输变电工程分别为①110kV 沈马输变电工程、②110kV 方杨输变电工程、③110kV 倪村至官山线路工程、④220kV 邳州西输变电工程（其中 110kV 邳州西至宿羊山、汴塘线路）、⑤徐州 220kV 易城变配套 110kV 线路工程（其中 110kV 焦山至沙庄变线路开断环入易城变线路）、⑥沛县 110kV 五段变#1 主变增容改造工程、⑦邳州 110kV 铁富变#1 主变增容改造工程、⑧新沂 110kV 墨河变#2 主变增容改造工程、⑨徐州 110kV 翟山变#1 主变增容改造工程、⑩徐州 110kV 张集变#1 主变增容改造工程、⑪邳州 110kV 戴圩变扩建工程，共计 11 项。该批输变电工程已认真落实了环评报告及批复提出的各项环保措施，试运行期间工频电场、工频磁场和噪声符合相应的环境保护推荐限值要求，建议该批项目通过竣工环境保护验收。

8.8 建议

加强变电站和输电线路的日常监测和维护工作，确保各项环保指标稳定达标。