

检索号	2017-HP-0052
-----	--------------

# 建设项目环境影响报告表

项目名称：徐州桃园 220kV 变电站改造工程

建设单位：国网江苏省电力公司徐州供电公司

编制单位：江苏辐环环境科技有限公司

编制日期：2017 年 4 月

## 一、建设项目基本情况

项目名称	徐州桃园 220kV 变电站改造工程				
建设单位	国网江苏省电力公司徐州供电公司				
建设单位负责人	/	联系人	/		
通讯地址	/				
联系电话	/	传真	/	邮政编码	/
建设地点	铜山区郑集镇境内				
立项审批部门	/	批准文号	/		
建设性质	改扩建		行业类别及代码	电力供应业, D4420	
占地面积 (m <sup>2</sup> )	/		绿化面积 (m <sup>2</sup> )	/	
总投资 (万元)	/	其中: 环保投资 (万元)	/	环保投资占总投资比例	/
评价经费 (万元)	/	预期投产日期	/		

**输变电工程建设规模及主要设施规格、数量：**

徐州桃园 220kV 变电站改造工程建设内容为：

(1) 桃园 220kV 变电站改造工程：桃园 220kV 变电站原有主变 2 台（#1、#2），容量（180+120）MVA；本期在原桃园 220kV 变电站围墙内进行改造，拆除原 220kV、110kV 配电装置，并在原 220kV 配电装置区域内建设 1 座 220kV 变电站，主变 2 台，容量（180+120）MVA（均利用原主变），远景规模为 3×240MVA，220kV 出线本期 5 回；

(2) 黄集~桃园 220kV 线路（2W03）增容工程：将黄集~桃园 220kV 线路（2W03）#12~桃园变段线路导线进行增容改造，改造线路 1 回，改造路径长 2.66km，单回路架设；

(3) 黄集~桃园 220kV 线路（2W04）改造工程：改造 220kV 架空线路 1 回，改造路径长 0.328km，单回路架设，恢复单回架线 0.24km；

(4) 彭城电厂~桃园 220kV 线路改造工程：改造 220kV 架空线路 2 回，改造路径长 0.237km，同塔双回路架设，恢复双回架线 0.32km；

(5) 徐州电厂~桃园 220kV 线路改造工程：改造 220kV 架空线路 1 回，改造路径长 0.246km，单回路架设，恢复单回架线 0.36km。

拆除原黄集~桃园 220kV 线路（2W03）2.6km，原黄集~桃园 220kV 线路（2W04）0.15km，原彭城电厂~桃园 220kV 线路 0.23km，原徐州电厂~桃园 220kV 线路 0.23km，共计拆除铁塔约 13 基；拆除桃园 220kV 变电站内 220kV、110kV 配电装置。

水及能源消耗量		/	
名称	消耗量	名称	消耗量
水（吨/年）	少量	柴油（吨/年）	/
电（度）	/	燃气（标立方米/年）	/
燃煤（吨/年）	/	其它	/

**废水（工业废水、生活污水）排水量及排放去向：**

废水类型：生活污水                      排水量：/

排放去向：排入化粪池处理后定期清理，不外排。

**输变电设施的使用情况:**

220kV 输变电工程运行时产生工频电场、工频磁场、噪声影响。

目前桃园 220kV 变电站内，主变 2 台（#1、#2），容量（180+120）MVA；事故油池 1 座，容量 XXm<sup>3</sup>，改造后原油池将填平；220kV 出线 7 回，110kV 出线 10 回。

**工程内容及规模:****● 项目由来**

桃园 220kV 变电站位于徐州市区西北部铜山区郑集镇境内,该变电站投运于 1987 年,担负着彭城电厂和徐州电厂的送出任务,是徐州地区的重要枢纽变电站。该变电站内建筑物和水泥构架长期风化腐蚀,出现各种开裂、变形、倾斜等情况,抗震性和牢固程度大大降低,几乎无法带电检修维护,对运行带来严重的安全隐患。根据桃园变现存情况,急需对其进行整体改造。

若桃园变采用异地改造,则需要开辟新的站址和路径,投资高。拆除原桃园变 220kV 配电装置,在原 220kV 配电装置区域建设 1 座 220kV 变电站,并利用原有的出线走廊进行出线,对外围线路改变甚微,可大大降低成本。因此,为了保障该区域的供电稳定,国网江苏省电力公司徐州供电公司有必要在铜山区郑集镇境内建设桃园 220kV 变电站改造工程。

根据《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》及《建设项目环境影响评价分类管理名录》的有关要求,该项目需要进行环境影响评价。据此,国网江苏省电力公司徐州供电公司委托我公司进行该项目的环境影响评价,接受委托后,我公司通过资料调研、现场勘察、初步分析,并委托有资质单位对项目周围环境进行检测,在此基础上编制了徐州桃园 220kV 变电站改造工程环境影响报告表。

**● 工程规模**

(1) 桃园 220kV 变电站改造工程:桃园 220kV 变电站原有主变 2 台(#1、#2),容量(180+120)MVA;本期在原桃园 220kV 变电站围墙内进行改造,拆除原 220kV、110kV 配电装置,并在原 220kV 配电装置区域内建设 1 座 220kV 变电站,主变 2 台,容量(180+120)MVA(均利用原主变),远景规模为 3×240MVA,220kV 出线本期 5 回;

(2) 黄集~桃园 220kV 线路(2W03)增容工程:将黄集~桃园 220kV 线路(2W03)#12~桃园变段线路导线进行增容改造,改造线路 1 回,改造路径长 2.66km,单回路架设;

(3) 黄集~桃园 220kV 线路(2W04)改造工程:改造 220kV 架空线路 1 回,改造路径长 0.328km,单回路架设,恢复单回架线 0.24km;

(4) 彭城电厂~桃园 220kV 线路改造工程:改造 220kV 架空线路 2 回,改造路径

长 0.237km，同塔双回路架设，恢复双回架线 0.32km；

(5) 徐州电厂~桃园 220kV 线路改造工程：改造 220kV 架空线路 1 回，改造路径长 0.246km，单回路架设，恢复单回架线 0.36km。

拆除原黄集~桃园 220kV 线路（2W03）2.6km，原黄集~桃园 220kV 线路（2W04）0.15km，原彭城电厂~桃园 220kV 线路 0.23km，原徐州电厂~桃园 220kV 线路 0.23km，共计拆除铁塔约 13 基；拆除桃园 220kV 变电站内 220kV、110kV 配电装置。

#### ● 地理位置

桃园 220kV 变电站改造工程位于铜山区郑集镇境内，其中桃园 220kV 变电站位于铜山区郑集镇境内，站址四周均为农田，本期变电站改造工程位于原站址内进行；配套 220kV 输电线路沿线为农田、道路及少量民房等。

#### ● 变电站平面布置

原桃园 220kV 变电站主变位于站内北侧，110kV 配电装置位于站内东北侧，220kV 配电装置位于站内南侧，本期在原桃园 220kV 变电站围墙内进行改造，拆除原 220kV、110kV 配电装置，并在原 220kV 配电装置区域内建设 1 座 220kV 变电站。

改造后桃园 220kV 变电站采用户外布置，总平布置方面，严格按照变电站防火规范设置各构筑物的安全防火距离；主变压器布置于 220kV 户外 GIS 配电装置和 110kV 户内 GIS 综合楼之间；220kV 配电装置位于站区南侧，采用户外 GIS 组合电器，向南架空出线；110kV 配电装置、35kV 配电装置与二次设备室、辅助用房等建设于生产综合楼内，生产综合楼为二层“一”字型建筑，布置于主变区域北侧。110kV 配电装置布置于生产综合楼二层东侧，采用户内 GIS 组合电器，通过电缆沟转向东侧出线；二次设备室及蓄电池室布置于生产综合楼二层西侧，其他功能用房布置于生产综合楼一层西侧，220kV、110kV 线路分别南、东方向出线。站内将新建一座事故油池，容量为 60m<sup>3</sup>，位于主变区域西侧，原事故油池改造后将填平。

#### ● 220kV 线路路径

(1) 黄集~桃园 220kV 线路（2W03）扩容工程：利用原黄集~桃园 220kV 线路（2W03）路径重新架线，线路自原黄桃 2W03 线 12#塔起，向东走线，跨过、养猪场、徐沛铁路、S322 省道，转向东南，止于桃园变 2#间隔；

(2) 黄集~桃园 220kV 线路（2W04）改造工程：在原黄桃 2W04 线 20#大号侧新建一基铁塔，线路平行变电所围墙向南架设至站址西南侧，转东后至终端塔，接入桃

园变#1 间隔；

(3) 彭城电厂~桃园 220kV 线路改造工程：自桃园变 8#、9#间隔向南出线后，接至原彭桃线；

(4) 徐州电厂~桃园 220kV 线路改造工程：自桃园变 10#间隔向南出现后，接至原徐桃线。

● **产业政策相符性**

桃园 220kV 变电站改造工程建设，将完善地区供电网络结构，满足日益增长的用电要求，有力地保证地区经济持续快速发展，属国家发改委颁布的《产业结构调整指导目录（2011 年本）（2013 年修正版）》中鼓励发展的项目（“第一类鼓励类”中的电网改造与建设），符合国家相关产业政策。

● **前期工程环保手续履行情况**

桃园 220kV 变电站前期工程为增容改造工程，已于 2010 年 2 月 24 日通过了江苏省环保厅的竣工环保验收，验收批复（苏环核验[2010]20 号）。

● **规划相符性**

桃园 220kV 变电站改造工程位于铜山区郑集镇境内，对照《江苏省生态红线区域保护规划（2013 年）》，本工程变电站站址及线路选址不涉及自然保护区、风景名胜区等生态红线区。该项目变电站站址在原址内进行改造，线路利用原有走廊进行线路改造。项目的建设符合当地城镇发展的规划要求，同时也符合“十三五”电网发展规划的要求。

**编制依据:**

**1、国家法律、法规及相关规范**

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（修订版），2015 年 1 月 1 日施行
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2016 年修正版），2016 年 9 月 1 日起施行
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》（修订版），2008 年 6 月 1 日施行
- (4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997 年 3 月 1 日施行
- (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2016 年修正版），2016 年 11 月 7 日起施行
- (6) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2015 年修正版），2016 年 1 月 1 日施行
- (7) 《建设项目环境保护管理条例》，国务院令第 253 号，1998 年 11 月 29 日施行
- (8) 《电力设施保护条例》，国务院令第 588 号，2011 年 1 月 8 日修正
- (9) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》，环境保护部 33 号令，2015 年 6 月 1 日施行
- (10) 《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（2013 年修正版），国家发改委第 21 号令，2013 年 5 月 1 日施行
- (11) 《关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》，环发[2012]77 号，2012 年 7 月 3 日施行
- (12) 《关于进一步加强输变电类建设项目环境保护监管工作的通知》，环办[2012]131 号，2012 年 10 月

**2、地方法律、法规及相关规范**

- (1) 《江苏省环境保护条例（修正版）》，1997 年 7 月 31 日施行
- (2) 《江苏省生态红线区域保护规划》，苏政发[2013]113 号，2013 年 8 月 30 日施行
- (3) 《江苏省环境噪声污染防治条例（2012 年修订）》，2012 年 2 月 1 日施行

**3、评价导则、技术规范**

- (1) 《建设项目环境影响评价技术导则—总纲》（HJ2.1-2016）
- (2) 《环境影响评价技术导则—地面水环境》（HJ/T2.3-1993）



- (3) 《环境影响评价技术导则—大气环境》（HJ2.2-2008）
- (4) 《环境影响评价技术导则—声环境》（HJ2.4-2009）
- (5) 《环境影响评价技术导则—生态影响》（HJ19-2011）
- (6) 《环境影响评价技术导则—输变电工程》（HJ24-2014）
- (7) 《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ/T169-2004）
- (8) 《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）

#### 4、评价因子

表 1 评价因子

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
施工期	声环境	昼间、夜间等效连续A声级, $L_{Aeq}$	dB(A)	昼间、夜间等效连续A声级, $L_{Aeq}$	dB(A)
	水环境	/	/	施工废水、生活污水	/
	大气环境	/	/	扬尘	/
	生态环境	水土流失	/	水土流失、土地占用、植被恢复	/
运行期	电磁环境	工频电场	kV/m	工频电场	kV/m
		工频磁场	$\mu$ T	工频磁场	$\mu$ T
	声环境	昼间、夜间等效连续A声级, $L_{Aeq}$	dB(A)	昼间、夜间等效连续A声级, $L_{Aeq}$	dB(A)

#### 5、评价工作等级：

##### (1) 电磁环境影响评价工作等级

本工程变电站为户外型，220kV 线路为架空线路，边导线地面投影外两侧各 15m 范围内有电磁环境敏感目标，根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》(HJ24-2014) 中电磁环境影响评价依据划分（见表 1.4-1），本项目 220kV 变电站评价工作等级为二级，架空线路评价工作等级为二级，综上所述本次工程评价工作等级为二级。

##### (2) 声环境影响评价工作等级

根据徐州市环境保护局出具的噪声执行标准回复函，本项目变电站所处地区位于《声环境质量标准》（GB3096-2008）中的 2 类地区，根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2009），建设项目在 2 类地区的评价工作等级为二级。

本工程配套 220kV 输电线路由于噪声贡献值较低，影响范围较小，因此仅做简要分析。

### (3) 生态环境影响评价工作等级

本工程变电站站址及输电线路不涉及特殊及重要生态敏感区，变电站内改造工程位于原站址内进行，不新征用地，线路路径总长约为 3.471km（小于 50km），沿原线路走廊改造，根据《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2011）中表 1，确定本工程生态环境影响评价工作等级为三级。

由于本工程变电站改造工程位于原厂界范围内进行，输电线路为线性工程，点状占地，且沿原线路走廊改造，因此仅做简要分析。

### (4) 地表水环境影响评价工作等级

本工程变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员产生的生活污水经化粪池处理后，定期清理，不外排。因此，水环境影响仅作简单分析。

## 6、评价范围：

根据《环境影响评价技术导则 输变电工程》（HJ24-2014）、《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2011）及《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2009），本项目的环评影响评价范围如下：

表 2 评价范围

评价对象	评价因子	评价范围
220kV 变电站	工频电场、工频磁场	站界外 40m 范围内的区域
	噪声	变电站围墙外 100m 范围内区域
	生态	站场围墙外 500m 范围内的区域
220kV 架空线路	工频电场、工频磁场	边导线地面投影外两侧各 40m 范围内的区域
	噪声	边导线地面投影外两侧各 40m 范围内的区域
	生态	线路边导线地面投影外两侧各 300m 内的带状区域

## 二、建设项目所在地环境简况

### 自然环境简况（地形、地貌、地质、气候、气象、水文、植被、生物多样性等）：

徐州市位于东经 116°22'-118°40'，北纬 33°43'-34°58'之间，属于江苏省的西北部，华北平原的东南部，北邻山东省，西接安徽省、河南省，东连连云港市，南邻宿迁市，为苏、鲁、豫、皖四省交界。徐州市现下辖丰县、沛县、睢宁三县，邳州、新沂二市，以及鼓楼、云龙、贾汪、泉山、铜山五区，全市土地总面积 1176.5 千公顷，其中农用地 708.4 千公顷，占土地总面积的 60.2%；建设用地 455.8 万公顷，占土地总面积的 38.7%；其他土地 12.2 万公顷，占土地总面积的 1.1%。

徐州地处古淮河的支流沂、沭、泗诸水的下游，易受上游省份跨界污染。以黄河故道为分水岭，形成北部的沂、沭、泗水系和南部的濉、安河水系。境内河流纵横交错，湖沼、水库星罗棋布。徐州市属暖温带季风气候区，由于东西狭长，受海洋影响程度有差异，东部属暖温带湿润季风气候，西部为暖温带半湿润气候，受东南季风影响较大。年日照时数为 2284 至 2495 小时，日照率 52%至 57%，年均气温 14℃，年均无霜期 200 至 220 天，年均降水量 800 至 930mm，雨季降水量占全年的 56%，年平均风速在 2.6m/s 左右。

本工程位于徐州市铜山区郑集镇境内，经现场踏勘，变电站四周为农田，无民房等，线路沿线主要为农田、厂房及少量民房。工程建设区域内没有自然保护区、风景名胜、世界文化和自然遗产地、饮用水水源保护区等需特殊保护的地区，评价范围内没有国家需要重点保护的野生动植物。

### 与本项目有关的原有污染情况及主要环境问题：

本工程同类型的电磁污染源有桃园 220kV 变电站、黄集~桃园 220kV 线路（2W03 线）、黄集~桃园 220kV 线路（2W04 线）、彭城电厂~桃园 220kV 线路、徐州电厂~桃园 220kV 线路等，产生的主要污染影响为工频电场、工频磁场。

### 三、环境质量状况

建设项目所在区域环境质量现状及主要环境问题（环境空气、地面水、地下水、声环境、电磁环境、生态环境等）

由检测结果可知，桃园 220kV 变电站站址周围测点昼间噪声为 46.1dB(A)~47.3dB(A)，夜间噪声为 43.2dB(A)~44.2dB(A)；满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准（昼间 60dB（A）、夜间 50dB（A））。

配套 220kV 线路沿线敏感目标测点处昼间噪声为 45.4dB(A)~45.5dB(A)，夜间噪声为 41.2dB(A)~41.3dB(A)，所有测点测值均能够满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）1 类标准要求。

检测结果表明，桃园 220kV 变电站站址周围各测点处的工频电场强度为 11.5V/m~1302.6V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.032 $\mu$ T~1.285 $\mu$ T；配套 220kV 线路沿线测点处工频电场强度为 11.3V/m~206.2V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.035 $\mu$ T~0.108 $\mu$ T。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu$ T 公众曝露限值要求。

主要环境保护目标（列出名单及保护级别）：

根据现场踏勘，本工程变电站站址四周围墙外 40m 范围内无电磁环境保护目标，围墙外 100m 范围内无声环境保护目标；220kV 架空线路周围存在环境敏感目标，涉及的电磁和声环境保护目标主要为线路周围的民房及厂房，220kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 40m 范围内带状区域有 4 处敏感目标，约 5 户民房、3 处厂房、1 处养殖场、1 处警务室，可能跨越其中 3 处厂房。见表 3。

表 3 本工程 220kV 架空线路周围环境保护目标

工程名称	序号	敏感点名称	评价范围内保护目标规模	房屋类型
黄集~桃园 220kV 线路（2W04 线）	1	郑集镇派出所苗湾警务室	1 处警务室	1 层尖顶
	2	郑集镇苗湾村养殖场	1 处养殖场	1 层尖顶
黄集~桃园 220kV 线路（2W03 线）	3	郑集镇苗湾村厂房等	3 处厂房	1 层尖/平顶
	4	郑集镇大胡庄村胡 xx 家等	5 户民房	1~2 层尖/平顶

## 四、评价适用标准

环境 质量 标准	<p><b>工频电场、工频磁场：</b></p> <p>工频电场、工频磁场执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中频率为 50Hz 所对应的公众曝露限值，即工频电场限值：4000V/m；工频磁场限值：100<math>\mu</math>T。</p> <p>架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、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。</p> <p><b>声环境</b></p> <p>变电站：桃园 220kV 变电站位于铜山区郑集镇境内，站址四周为农田，声环境质量执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准，昼间为 60dB(A)，夜间为 50dB(A)；</p> <p>220kV 架空线路：在农村地区，执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）1 类标准，昼间为 55dB(A)，夜间为 45dB(A)；在居民、商业、工业混杂区，执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准，昼间为 60dB(A)，夜间为 50dB(A)；在交通干线两侧一定距离内的声环境敏感建筑物，执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）4a 类标准，昼间为 70dB(A)，夜间为 55dB(A)。</p>
污 染 物 排 放 标 准	<p><b>施工场界环境噪声排放标准：</b></p> <p>执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）（昼间 70B（A）、夜间 55dB（A））。</p> <p><b>变电站厂界环境噪声排放标准：</b></p> <p>《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准（昼间 60dB（A）、夜间 50dB（A））。</p>
总 量 控 制 指 标	无

## 五、建设项目工程分析

### 工艺流程简述(图示):

#### 1、施工期

##### 1) 变电站

本工程站内工程需先将原有场地内设备及建(构)筑物进行拆除,方可进行本期工程建设,拆除工作完成后,围墙内进行变电站新建工程。拆除工程主要包括原主控楼、220kV 变压器(改造后桃园变仍利用原主变)、电气设备、导线及拉线、架空线路、混凝土杆及避雷针等装置的拆除。拆除过程中采用机械施工和人工施工相结合的方法,由于本次拆除工作位于桃园变围墙内进行,在严格制定拆除方案并采取必要的措施后,对环境的影响程度较小。

新建变电站工程施工内容主要包括场地平整、地基处理、土石方开挖、土建施工及设备安装等几个阶段。变电站在施工过程中采用机械施工和人工施工相结合的方法,由于施工范围较小,而且其施工方式与普通建筑物的施工方式相似,在加强管理并采取必要的措施后,对环境的影响程度较小。

##### 2) 架空输电线路

本工程涉及部分线路的拆除工作,线路拆除先切断线路后,逐步拆除角钢塔,最后对塔基基础进行清理,挖至塔基下 1m 处,恢复其原有土地功能。

原通道新建高压输电线路建设采用张力架线方式。在展放导线过程中,展放导引绳需由人工完成,但由于导引绳一般为尼龙绳,重量轻、强度高,在展放过程中仅需清理出很窄的临时通道,对树木和农作物等造成的影响很小,且在架线工程结束后即可恢复到原来的自然状态。

施工期主要污染因子有施工噪声、扬尘、废(污)水、固废,此外,表现为土地占用、植被破坏和水土流失。

#### 2、运行期

本工程为输变电工程,即将高压电流通过送电线路的导线送入下一级或同级变电站,变电后送出至下一级变电站。输变电工程的工艺流程如下:

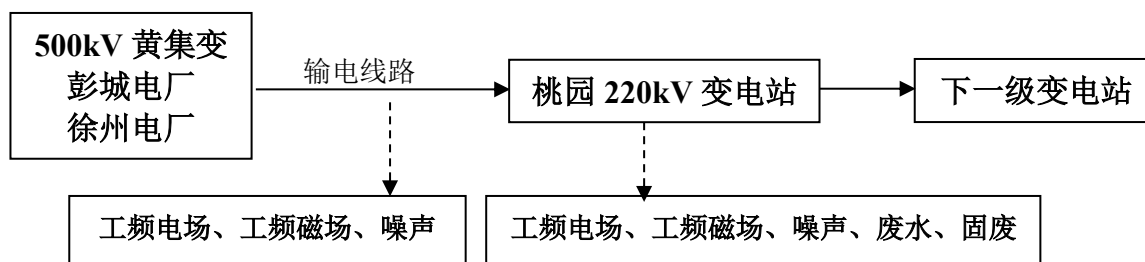


图 1 220kV 输变电工程工艺流程及产污环节示意图

## 污染分析：

### 1、施工期

#### (1) 施工噪声

桃园变原有场地内设备及建(构)筑物拆除、施工期材料运送所使用交通工具和施工期机械运行将产生噪声。

#### (2) 施工废水

施工期废水污染源主要为施工人员所产生的生活污水和施工废水。

#### (3) 施工废气

大气污染物主要为站内设备及建(构)筑物拆除及站内设备新建时，施工扬尘。

#### (4) 施工固废

固体废弃物主要为站内拆除的设备、建(构)筑物；原有线路拆除时的铁塔、导线；原塔基处的混凝土；施工人员产生的生活垃圾、建筑垃圾等。

#### (5) 生态

施工期对生态环境的主要影响为土地占用。本工程对土地的占用主要表现为变电站站址的永久占地和施工期的临时占地。经估算，本工程永久占地面积约为  $XXm^2$ ，其中变电站围墙内永久占地约为  $XXm^2$ 。工程临时占地包括站区临时施工场地、牵张场等线路临时施工场地、施工临时道路。

此外，站内设备及建(构)筑物、架空线路拆除、变电站及线路施工时对土地开挖会破坏少量植被，可能会造成水土流失。

### 2、运行期

#### (1) 工频电场、工频磁场

变电站及输电线路在运行中，会形成一定强度的工频电场、工频磁场。变电站的主变和高压配电装置、输电线路在运行时，由于电压等级较高，带电结构中存在大量的电荷，因此会在周围产生一定强度的工频电场，同时由于电流的存在，在带电结构

周围会产生交变的工频磁场。

## (2) 噪声

220kV 变电站运营期的噪声主要来自主变压器。按照我省电力行业目前采用的主变噪声控制要求，主变 1m 处的噪声限值约为 70dB(A)。

输电线路下的可听噪声主要是由导线表面在空气中的局部放电（电晕）产生的，可听噪声主要发生在阴雨天气下，因水滴的碰撞或聚集在导线上产生大量的电晕放电，而在晴好天气下只有很少的电晕放电产生。

根据相关研究结果及近年来实测数据表明，一般在晴天时，线下人耳基本不能感觉到线路运行噪声，测量值基本和环境背景值相当；即使在阴雨天条件下，由于输电线经过居民区时架线高度较高，对环境影响也很小。

## (3) 生活污水

变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员会产生少量的生活污水。

## (4) 固废

变电站无人值班，日常巡视及检修等工作人员会产生少量的生活垃圾。

变电站内的蓄电池是直流系统中不可缺少的设备，正常时直流系统中的蓄电池组处于浮充电运行状态，当交流电失电时，蓄电池迅速向事故性负荷提供能量，主要担负着为电力系统中二次系统负载提供安全、稳定、可靠的电力保障，确保继电保护、通信设备的正常运行。变电站内的蓄电池一般更换频率较低，当蓄电池需要更换时，需按《危险废物转移联单管理办法》的要求，由有资质的蓄电池回收处理机构回收。

## (5) 事故风险

变电站内主变压器事故状态下，可能会产生一定量的事故油，如果外溢将会具有一定的环境风险。桃园 220kV 变电站内配套建有事故油池（容量 XXm<sup>3</sup>），且变压器底部建有事故油坑，事故油坑与事故油池通过管道相连，事故油污最终排入事故油池，交给有资质单位统一回收处理，不外排。



## 六、项目主要污染物产生及预计排放情况

内容 类型	排放源 (编号)	污染物名称	处理前产生浓度及 产生量 (单位)	排放浓度及排放量 (单位)
大气 污染物	施工场地	扬尘	少量	少量
水 污 染 物	施工场地	生活污水	少量	及时清理, 不外排
		施工废水	少量	排入临时沉淀池, 去除悬浮物 后的废水循环使用不外排
	变电站	生活污水	少量	定期清理, 不外排
电 磁 环 境	变电站 输电线路	工频电场 工频磁场	/	工频电场: <4000V/m 工频磁场: <100 $\mu$ T 农田地区: 10kV/m
固 体 废 物	施工场地	生活垃圾 建筑垃圾	少量	及时清理, 不外排
		站内拆除设 备、废旧铁 塔、导线	少量	作为废旧物资回收利用
	变电站	生活垃圾	少量	定期清理, 不外排
		废旧蓄电池	少量	由有资质的蓄电池回收处理 机构回收
噪 声	施工场地	噪声	<70dB(A)	满足《建筑施工场界环境噪声 排放标准》(GB12523-2011) 中相应要求
	主变压器	噪声	距离主变 1m 处噪 声不高于 70dB(A)	满足《工业企业厂界环境噪声 排放标准》(GB12348-2008) 2 类
	输电线路	噪声	较小	影响较小
其他	主变油污, 发生事故时最终全部排入事故油池			

### 主要生态影响（不够时可另附页）

本工程在规划的建设用地上建设，站内工程施工前，需先对站内设备及建（构）筑物工程进行拆除，站内工程拆除后，对土地进行平整；线路施工前，需对原有线路进行拆除，拆除铁塔后，需对塔基表面进行清理，使其恢复原有土地功能，站内拆除设备、废旧铁塔及线路交由供电公司作为废旧物资回收利用。

建设对生态环境的影响主要为土地占用、植被破坏和水土流失。通过采取加强施工管理，缩小施工范围，少占地，少破坏植被；开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，尽量把原有表土回填到开挖区表层，以利于植被恢复等措施；本工程建设对周围生态环境影响很小。

对照《江苏省生态红线区域保护规划（2013年）》，本工程变电站站址不涉及自然保护区、风景名胜区等生态红线区。

## 七、环境影响分析

### 施工期环境影响简要分析：

施工期主要污染因子为：噪声、扬尘、废水、固废，此外主要环境影响还表现为对生态的影响。

#### 1、施工噪声环境影响分析

原站址内设备拆除、变电站改造及线路施工会产生施工噪声，主要有运输车辆的噪声以及设备拆除、站内基础、架线施工中各种机具的设备噪声等。变电站施工过程中，噪声主要来自设备拆除及桩基阶段；架线施工过程中，各牵张场内的牵张机、绞磨机等设备会产生一定的机械噪声，其声级一般小于 70dB(A)。

工程施工时通过采用低噪声施工机械设备，控制设备噪声源强；设置围挡，削弱噪声传播；加强施工管理，文明施工，尽量错开高噪声设备使用时间，禁止夜间施工等措施最大程度减轻施工噪声对周围环境的影响，以满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的要求。

本工程施工量小、施工时间短，对环境的影响是小范围的、短暂的，随着施工期的结束，其对环境的影响也将随之消失，对周围声环境影响较小。

#### 2、施工扬尘环境影响分析

施工扬尘主要来自土建施工的开挖作业、建筑装修材料的运输装卸、施工现场内车辆行驶时产生的扬尘等。

施工过程中，车辆运输散体材料和废弃物时，必须密闭，避免沿途漏撒；加强材料转运与使用的管理，合理装卸，规范操作；对进出施工场地的车辆进行冲洗、限制车速，减少或避免产生扬尘；施工现场设置围挡，施工临时中转土方以及弃土弃渣等要合理堆放，可定期洒水进行扬尘控制；施工结束后，按“工完料尽场地清”的原则立即进行空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积。

通过采取上述环保措施，本工程施工扬尘对周围环境影响较小。

#### 3、施工废水环境影响分析

本工程施工过程中产生的废水主要为少量施工废水和施工人员的生活污水。变电站的施工废水主要包括机械设备的冲洗废水，水质往往偏碱性，并含有石油类污染物和大量悬浮物，施工期间设置临时沉淀池，去除悬浮物后的废水循环使用不外排，沉

渣定期清理。而线路工程塔基施工中混凝土一般采用人工拌和，基本无废水排放。

变电站在施工阶段，将合理安排施工计划，先行修建临时化粪池，施工人员生活污水排入临时化粪池，及时清理；线路施工阶段，施工人员居住在施工点附近租住的民房内或单位宿舍内，生活污水排入居住点的化粪池中及时清理。

通过采取上述环保措施，施工过程中产生的废水不会影响周围水环境。

#### 4、施工固体废物环境影响分析

施工期固体废物为站内拆除设备、建（构）筑物、废旧铁塔、导线、建筑垃圾和生活垃圾等。施工产生的建筑垃圾若不妥善处置会产生水土流失等环境影响，产生的生活垃圾若不妥善处置则不仅污染环境而且破坏景观。

施工过程中的建筑垃圾和生活垃圾分别收集堆放；弃土弃渣尽量做到土石方平衡，对于不能平衡的弃土弃渣和生活垃圾交由有资质单位处理处置。

拆除的站内设备、废旧铁塔、导线将由供电公司作为废旧物资回收利用。

拆除塔基处的混凝土交由有资质单位处理。

通过采取上述环保措施，施工固废对周围环境影响很小。

#### 5、施工期生态环境影响分析

对照《江苏省生态红线区域保护规划（2013年）》（苏政发〔2013〕113号），本工程变电站及配套线路均不涉及重要生态功能保护区。

本工程变电站站址和线路周围均为已开发区域，主要以农业生态为主，工程建设对生态环境的影响主要为土地占用、植被破坏和水土流失。

##### ① 土地占用

本工程对土地的占用主要是变电站的永久占地及施工期的临时占地。经估算，本工程永久占地面积约为  $XXm^2$ ，其中变电站围墙内永久占地约为  $XXm^2$ 。工程临时占地包括站区临时施工场地、牵张场等线路临时施工场地、施工临时道路。

材料运输过程中，应充分利用现有公路，减少临时便道；材料运至施工场地后，应合理布置，减少临时占地；施工后及时清理现场，尽可能恢复原状地貌。

##### ②对植被的影响

变电站改造工程位于原桃园变内进行，对周围生态环境影响较小；线路施工前，对原有线路进行拆除，拆除铁塔后，对塔基表面进行清理，使其恢复原有土地功能。线路

施工时，仅对塔基处的部分土地进行土地开挖，建成后，对塔基处及临时施工占地及时进行复耕、固化或绿化处理，景观上做到与周围环境相协调，亦对周围生态环境影响很小。

### ③水土流失

在土建施工时土石方开挖、回填以及临时堆土等，若不妥善处置均会导致水土流失。施工时通过先行修建挡土墙、排水设施；合理安排施工工期，避开雨季土建施工；施工结束后对临时占地采取工程措施恢复水土保持功能等措施，最大程度的减少水土流失。

综上所述，通过采取上述施工期污染防治措施，并加强施工管理，本工程在施工期的环境影响是短暂的、可逆的，对周围环境影响较小。

## 营运期环境影响评价：

### 1、电磁环境影响分析

徐州桃园 220kV 变电站改造工程在认真落实电磁环境保护措施后，工频电场、工频磁场对周围环境的影响较小，正常运行时对周围环境的影响满足相应评价标准要求。

电磁环境影响分析详见电磁环境影响专题评价。

### 2、声环境影响分析

#### (1) 变电站

桃园 220kV 变电站周围噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准（昼间 60dB（A）、夜间 50dB（A）），现状检测结果表明，桃园 220kV 变电站站址目前周围测点噪声满足相应标准。

本期桃园变改造工程，站内主变仍为 2 台，均利用原有主变，但主变位置发生变化，#2 主变运行年代较久，需返厂维修达到国网标准，确保距离主变 1m 处噪声值不高于 70dB(A)后，再次安装使用，改造前后变压器位置如下图所示。变电站运行噪声源主要来自于主变压器等大型声源设备，本工程采用低噪声变压器，距离变压器 1m 处 A 声压级不大于 70 dB(A)，按照本期 2 台，远景 3 台进行预测。

由预测结果可见，桃园 220kV 变电站本期及远景规模建成投运后，四周厂界排放噪声贡献值符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求；厂界噪声排放预测的贡献值与厂界噪声排放现状监测值相比较小，因此本期桃园 220kV 变电站运行对周围声环境有很大改善。

#### (2) 输电线路

输电线路下的可听噪声主要是由导线表面在空气中的局部放电（电晕）产生的，可听噪声主要发生在阴雨天气下，因水滴的碰撞或聚集在导线上产生大量的电晕放电，而在晴好天气下只有很少的电晕放电产生。

根据相关研究结果及近年来实测数据表明，一般在晴天时，线下人耳基本不能感觉到线路运行噪声，测量值基本和环境背景值相当；即使在阴雨天条件下，由于输电线经过居民区时架线高度较高，对环境影响也很小。本工程输电线路在设计施工阶段，通过提高导线加工工艺使导线表面光滑、提高导线对地高度等措施减少电晕听噪声，对周围声环境影响较小。

本次环评中220kV输电线路采用单回路架设、同塔双回路架设，按照类似本项目的建设规模、电压等级、容量、架线型式及使用条件等原则，选择已运行的输电线路作为类比线路。

220kV 常中 2H30 线#34~#35 塔间断面处声环境质量检测结果昼间为45.8dB(A)~46.2dB(A)，夜间为 42.1dB(A)~42.3dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中相应标准要求，线路噪声变化不大。

220kV 洲丰 4H47/4H48 线#10~#11 塔间断面处声环境质量检测结果昼间为45.8dB(A)~46.3dB(A)，夜间为 42.0dB(A)~42.4dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中相应标准要求，线路噪声变化不大。

通过类比分析，本期架空输电线路运行产生的可听噪声均能够满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中相应标准要求。

### 3、水环境影响分析

变电站无人值班，日常巡视、检修等工作人员产生的少量生活污水经化粪池处理后，定期清理，不外排。

### 4、固废影响分析

变电站无人值班，日常巡视、检修等工作人员所产生的少量生活垃圾由环卫部门定期清理，不外排，不会对周围的环境造成影响。

变电站内的蓄电池是直流系统中不可缺少的设备，正常时直流系统中的蓄电池组处于浮充电运行状态，当交流电失电时，蓄电池迅速向事故性负荷提供能量，主要担负着为电力系统中二次系统负载提供安全、稳定、可靠的电力保障，确保继电保护、通信设备的正常运行。变电站内的蓄电池一般更换频率较低，当蓄电池需要更换时，需按《危险废物转移联单管理办法》的要求，由有资质的蓄电池回收处理机构回收。

### 5、生态环境影响分析

本工程在规划的建设用地上建设，工程建设对生态环境的影响主要为土地占用、植被破坏和水土流失。通过采取加强施工管理，缩小施工范围，少占地，少破坏植被；开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，尽量把原有表土回填到开挖区表层，以利于植被恢复等措施；本工程建设对周围生态环境影响很小。

对照《江苏省生态红线区域保护规划（2013年）》，本工程变电站站址及线路选址不涉及自然保护区、风景名胜区等生态红线区。

## 6、环境风险分析

本工程的环境风险主要来自变压器油。变压器油是由许多不同分子量的碳氢化合物组成，即主要由烷烃、环烷烃和芳香烃组成。主要风险是变压器油的泄漏。

本次变电站为户外型布置，变压器下设有事故油池（容量 XXm<sup>3</sup>）。变电站运行期正常情况下，变压器无漏油产生，事故时排出的油排入事故油池，事故油须由有资质的单位回收处理，严禁外排，不得交无资质单位处理。事故油池能够满足变电站事故油的存放，其影响范围为变电站站区内。



### 八、建设项目拟采取的污染防治措施及预期治理效果

内容 类型	排放源 (编号)	污染物名称	防治措施	预期治理效果
大气 污染物	施工场地	扬尘	运输散体材料时密闭;施工现场设置围挡,弃土弃渣等合理堆放,定期洒水;对空地硬化和覆盖,减少裸露地面面积	能够有效防止 扬尘污染
水 污 染 物	施工场地	施工废水	排入临时沉淀池,去除悬浮物后的废水循环使用不外排	不影响周围水环境
		生活污水	排入临时化粪池,及时清理	
	变电站	生活污水	化粪池,定期清理	不外排
电 磁 环 境	变电站	工频电场 工频磁场	主变及电气设备合理布局,保证导体和电气设备安全距离,设置防雷接地保护装置,降低静电感应的影响	工频电场: <4000V/m 工频磁场: <100μT 农田地区: 10kV/m
	输电线路	工频电场 工频磁场	提高导线对地高度,优化导线相间距离以及导线布置,以降低输电线路对周围电磁环境的影响	
固 体 废 物	施工场地	生活垃圾 建筑垃圾	及时清理,不外排	不外排,不会对周围环境产生影响
		站内拆除设备、废旧铁塔、导线	作为废旧物资回收利用	
	变电站	生活垃圾	定期清理,不外排	
		废旧蓄电池	由有资质的蓄电池回收处理机构回收	
噪 声	施工场地	噪声	选用低噪声施工设备,尽量错开高噪声设备使用时间,夜间不施工	满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》中相应要求
	变电站	噪声	选用低噪声主变(距主变 1m 处的噪声限值不大于 70dB(A)),变电站合理布置,将高噪声的设备相对集中布置,充分利用场地空间以衰减噪声	厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》中 2 类标准限值。
	输电线路	噪声	提高导线加工工艺使导线表面光滑、提高导线对地高度	影响较小
其他	变电站内设置事故油池(容量为 XXm <sup>3</sup> ),防止事故时变压器油外溢污染周围环境			

**生态保护措施及预期效果:**

本工程在规划的建设用地上建设,站内工程施工前,对站内设备及建(构)筑物工程进行拆除,站内工程拆除后,将对土地进行平整;线路施工前,对原有线路进行拆除,拆除铁塔后,将对塔基表面进行清理,使其恢复原有土地功能。

建设对生态环境的影响主要为土地占用、植被破坏和水土流失。通过采取加强施工管理,缩小施工范围,少占地,少破坏植被;开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式,尽量把原有表土回填到开挖区表层,以利于植被恢复等措施;本工程建设对周围生态环境影响很小。

## 九、结论与建议

### 结论:

#### (1) 项目概况及建设必要性:

##### 1) 项目概况:

①桃园 220kV 变电站改造工程: 桃园 220kV 变电站原有主变 2 台 (#1、#2), 容量 (180+120) MVA; 本期在原桃园 220kV 变电站围墙内进行改造, 拆除原 220kV、110kV 配电装置, 并在原 220kV 配电装置区域内建设 1 座 220kV 变电站, 主变 2 台, 容量 (180+120) MVA (均利用原主变), 远景规模为 3×240MVA, 220kV 出线本期 5 回;

②黄集~桃园 220kV 线路 (2W03) 增容工程: 将黄集~桃园 220kV 线路 (2W03) #12~桃园变段线路导线进行增容改造, 改造线路 1 回, 改造路径长 2.66km, 单回路架设;

③黄集~桃园 220kV 线路 (2W04) 改造工程: 改造 220kV 架空线路 1 回, 改造路径长 0.328km, 单回路架设, 恢复单回架线 0.24km;

④彭城电厂~桃园 220kV 线路改造工程: 改造 220kV 架空线路 2 回, 改造路径长 0.237km, 同塔双回路架设, 恢复双回架线 0.32km;

⑤徐州电厂~桃园 220kV 线路改造工程: 改造 220kV 架空线路 1 回, 改造路径长 0.246km, 单回路架设, 恢复单回架线 0.36km。

拆除原黄集~桃园 220kV 线路 (2W03) 2.6km, 原黄集~桃园 220kV 线路 (2W04) 0.15km, 原彭城电厂~桃园 220kV 线路 0.23km, 原徐州电厂~桃园 220kV 线路 0.23km, 共计拆除铁塔约 13 基; 拆除桃园 220kV 变电站内 220kV、110kV 配电装置。

2) 建设必要性: 桃园 220kV 变电站位于徐州市区西北部铜山区郑集镇境内, 担负着彭城电厂和徐州电厂的送出任务, 是徐州地区的重要枢纽变电站。站内建筑物和水泥构架长期风化腐蚀, 对运行带来严重的安全隐患。为了保障该区域的电力供应, 彭城电厂、徐州电厂的电力稳定送出, 国网江苏省电力公司徐州供电公司有必要在铜山区境内建设桃园 220kV 变电站改造工程。

#### (2) 产业政策相符性:

桃园 220kV 变电站改造工程的建设和完善地区供电网络结构, 满足日益增长的

用电要求，有力地保证地区经济持续快速发展，属国家发改委颁布的《产业结构调整指导目录（2011 年本）（2013 年修正版）》中鼓励发展的项目（“第一类鼓励类”中的电网改造与建设），符合国家相关产业政策。

（3）选址合理性：

桃园 220kV 变电站改造工程位于铜山区郑集镇境内，对照《江苏省生态红线区域保护规划（2013 年）》，本工程变电站站址及线路选址不涉及自然保护区、风景名胜区等生态红线区。该项目变电站站址在原址内进行改造，线路均利用原有走廊重新架线。项目的建设符合当地城镇发展的规划要求，同时也符合电力发展规划的要求。

（4）项目环境质量现状：

①工频电场和工频磁场环境：桃园 220kV 变电站站址周围各测点处的工频电场强度为 11.5V/m~1302.6V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.032 $\mu$ T~1.285 $\mu$ T；配套 220kV 线路沿线测点处工频电场强度为 11.3V/m~206.2V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.035 $\mu$ T~0.108 $\mu$ T。所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu$ T 公众曝露限值要求。

②噪声：桃园 220kV 变电站站址周围测点昼间噪声为 46.1dB(A)~47.3dB(A)，夜间噪声为 43.2dB(A)~44.2dB(A)；满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准要求；配套 220kV 线路沿线敏感目标测点处昼间噪声为 45.4dB(A)~45.5dB(A)，夜间噪声为 41.2dB(A)~41.3dB(A)，所有测点测值均能够满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）1 类标准要求。

（5）环境影响评价：

通过类比检测和理论预测，桃园 220kV 变电站建成投运后周围的工频电场、工频磁场能够满足相关的标准限值；变电站建成投运后，厂界环境排放噪声贡献值可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准的要求；配套架空线路建成投运后，在满足本报告提出的净空距离和线路架设高度要求的前提下，线路周围及沿线敏感目标的工频电场、工频磁场可满足相关的标准限值。

（6）环保措施：

1）施工期

运输散体材料时密闭，施工现场设置围挡，拆除的建（构）筑物、弃土弃渣等合理堆放，定期洒水，对空地硬化和覆盖，减少裸露地面面积；施工废水排入临时沉淀

池，去除悬浮物后的废水循环使用不外排，沉渣定期清理；施工人员产生的生活污水排入临时化粪池，及时清理；施工时选用低噪声施工设备，尽量错开高噪声设备使用时间，夜间不施工；施工建筑垃圾和生活垃圾及时清运；加强施工管理，缩小施工范围，少占地，少破坏植被，开挖作业时采取分层开挖、分层堆放、分层回填的方式，尽量把原有表土回填到开挖区表层，以利于植被恢复。拆除的设备、铁塔及导线交由供电公司作为废旧物资回收处理。

## 2) 运行期

①噪声：变电站合理布置，将高噪声的设备相对集中布置，充分利用场地空间以衰减噪声。架空线路建设时通过提高导线加工工艺使导线表面光滑、提高导线对地高度等措施减少电晕放电，以降低可听噪声，对周围敏感目标的声环境影响较小。

②电磁环境：主变及电气设备合理布局，保证导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置，降低静电感应的影响。架空线路建设时线路采用提高导线对地高度、优化导线相间距离以及导线布置方式，以降低输电线路对周围电磁环境的影响。线路路径应尽可能避开居民区等环境敏感目标，线路必须跨越居民住宅等环境敏感目标时，按本报告要求保持足够的净空高度，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。具体要求如下：220kV 线路经过非居民区时，导线对地距离应不小于 6.5m；220kV 架空线路经过居民区时，单回架设导线对地高度不小于 6m，同塔双回同相序架设导线对地高度不小于 12m；同塔双回逆相序架设导线对地高度不小于 9m。

③水环境：变电站无人值班，日常巡视及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。

④固废：变电站无人值班，日常巡视及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。

## (7) 事故风险：

本项目主要环境风险是变压器油的泄漏以及变压器发生爆炸造成的火灾。根据国内电力部门的运行统计，变压器发生爆炸造成火灾的概率极低。本工程采取设置事故油池、消防设施、设备维护等措施，降低事故风险概率，减轻事故的环境影响。

变电站内设置事故油池（容量  $XXm^3$ ），每台变压器下均设置事故油坑，事故油坑与事故油池相连。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。

综上所述，徐州桃园 220kV 变电站改造工程符合国家产业政策，符合区域总体规划，在认真落实各项污染防治措施后，工频电场、工频磁场、噪声等对周围环境影响较小，从环保角度分析，徐州桃园 220kV 变电站改造工程建设可行。

**建议：**

工程建成后应及时报环保部门申请竣工环保验收，验收合格后方可投入正式运行。

预审意见:

经办人:

年 月 日  
公 章

下一级环境保护行政主管部门审查意见:

经办人:

年 月 日  
公 章

审批意见:

经办人:

公 章  
年 月 日



# 徐州桃园 220kV 变电站改造工程 电磁环境影响专题评价

## 1 总则

### 1.1 项目概况

本项目建设内容见表 1.1。

表 1.1 本项目建设内容

序号	工程名称	内 容	规 模	
			现有规模	(120+180) MVA
1	徐州桃园 220kV 变电站改造工程	桃园 220kV 变电站 (户外型)	本期规模 (均利用原主变)	(120+180) MVA
			远景规模	3×240MVA
			将黄集~桃园 220kV 线路(2W03) #12~桃园变段线路导线进行增容改造,改造线路 1 回,改造路径长 2.66km,单回路架设	
		黄集~桃园 220kV 线路 (2W04) 改造工程	改造 220kV 架空线路 1 回,改造路径长 0.328km,单回路架设,恢复单回架线 0.24km	
		彭城电厂~桃园 220kV 线路 改造工程	改造 220kV 架空线路 2 回,改造路径长 0.237km,同塔双回路架设,恢复双回架线 0.32km	
		徐州电厂~桃园 220kV 线路 改造工程	改造 220kV 架空线路 1 回,改造路径长 0.246km,单回路架设,恢复单回架线 0.36km	

### 1.2 评价因子

本项目电磁环境影响评价因子见表 1.2。

表 1.2 电磁环境影响评价因子

评价阶段	评价项目	现状评价因子	单位	预测评价因子	单位
运行期	电磁环境	工频电场	V/m	工频电场	V/m
		工频磁场	μT	工频磁场	μT

### 1.3 评价标准

电磁环境中公众曝露限值执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中标准,即工频电场:4000V/m;工频磁场:100μT。

架空输电线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、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。

#### 1.4 评价工作等级

本项目 220kV 变电站为户外型，220kV 输电线路边导线地面投影外两侧各 15m 范围内存在电磁环境敏感目标，根据《环境影响评价技术导则—输变电工程》（HJ24-2014）中电磁环境影响评价依据划分（见表 1.4），本项目变电站评价等级为二级，220kV 输电线路评价工作等级为二级，综上所述本次工程评价工作等级为二级。

表 1.4 电磁环境影响评价工作等级

分类	电压等级	工程	条件	评价工作等级
交流	220kV	变电站	户外式	二级
		输电线路	边导线地面投影外两侧各 15m 范围内存在电磁环境敏感目标的架空线	二级

#### 1.5 评价范围

电磁环境影响评价范围见表 1.5。

表 1.5 电磁环境影响评价范围

评价对象	评价因子	评价范围
220kV 变电站	工频电场、工频磁场	站界外 40m 范围内的区域
220kV 架空线路	工频电场、工频磁场	边导线地面投影外两侧各 40m 范围内的区域

#### 1.6 评价重点

电磁环境评价重点为工程运行期产生的工频电场、工频磁场对周围环境的影响。

#### 1.7 电磁环境保护目标

根据现场踏勘，本工程变电站站址四周围墙外 40m 范围内无电磁环境保护目标；220kV 架空线路周围存在环境敏感目标，涉及的电磁环境保护目标主要为线路周围的民房及厂房，220kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 40m 范围内带状区域有 4 处敏感目标，约 5 户民房、3 处厂房、1 处养殖场、1 处警务室，可能跨越其中 3 处厂房。见表 1.7。

表 1.7 本工程 220kV 架空线路周围环境保护目标

工程名称	敏感点名称	评价范围内保护目标规模	房屋类型
黄集~桃园 220kV 线路 (2W04 线)	郑集镇派出所苗湾警务室	1 处警务室	1 层尖顶
	郑集镇苗湾村养殖场	1 处养殖场	1 层尖顶
黄集~桃园 220kV 线路 (2W03 线)	郑集镇苗湾村厂房等	3 处厂房	1 层尖/平顶
	郑集镇大胡庄村胡 XX 家等	5 户民房	1~2 层尖/平顶

## 2 环境质量现状检测与评价

本次环评委托江苏省苏核辐射科技有限责任公司对工程所经地区的电磁环境现状进行了检测，检测统计结果见表 2.1 所示。

表 2.1 本工程电磁环境现状检测结果统计

序号	工程名称	工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度( $\mu\text{T}$ )
1	变电站四周	11.5~1302.6	0.032~1.285
2	配套 220kV 线路沿线周围	11.3~206.2	0.035~0.108
标准限值		4000	100

现状检测结果表明，所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu\text{T}$  公众曝露限值要求。

### 3 电磁环境影响预测与评价

#### 3.1 变电站工频电场、工频磁场影响分析

为预测桃园 220kV 电站运行后产生的工频电场、工频磁场对站址周围环境的影响，选取电压等级相同、建设规模略大、布置方式类似的盐城市 220kV 洋湾变电站（户外型）作为类比检测对象。

从类比情况比较结果看，220kV 桃园变和 220kV 洋湾变电压等级相同，均为户外型布置，本期工程建成后主变容量为（120+180）MVA，小于类比检测的 220kV 洋湾变主变容量；桃园变 110kV、220kV 配电装置分别采用户内 GIS、户外 GIS 布置，洋湾变为户外 GIS 布置，两者占地面积类似，220kV 出线规模桃园变略多于洋湾变，因出线方式洋湾变均为户外 GIS，因此洋湾变对周围电磁环境的影响大于桃园变。选用洋湾变作为类比变电站，类比较为保守。因此，选取 220kV 洋湾变作为类比变电站是可行的。

检测结果表明，220kV 洋湾变电站周围工频电场为 14.8V/m~989V/m，工频磁场（合成量）为  $1.86 \times 10^{-2} \mu\text{T} \sim 8.36 \times 10^{-1} \mu\text{T}$ ；分别符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu\text{T}$  公众曝露限值要求。

通过对已运行的 220kV 洋湾变的类比检测结果，可以预测桃园 220kV 变电站本期工程投运后产生的工频电场、工频磁场均能满足相应的评价标准要求。

#### 3.2 架空线路工频电场、工频磁场影响理论预测分析

##### （1）工频电场、工频磁场计算结果分析

①当 220kV 线路位于非居民区，按照《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）要求的非居民区导线最小对地高度 6.5m 架设时，线路下方的工频电场满足耕地等场所电场强度 10kV/m 控制限值要求；当 220kV 线路经过居民区时，由理论计算结果可知，220kV 单回架空线路采用同相序架设导线对地高度不低于 6m、220kV 双回架空线路采用同相序架设导线对地高度不低于 12m、采用逆相序架设导线对地高度不低于 9m 时，线路下方的工频电场、工频磁场满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）的 4000V/m 的公众曝露限值要求。

②当预测点距线路走廊中心投影位置距离相同时，架空线路下方的工频电

场、工频磁场随着净空距离的增大呈递减的趋势。根据以上的预测计算结果，结合《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）的要求，本工程 220kV 线路以不同架设方式跨越民房时，必须保证一定的净空高度。具体要求如下：

- 220kV 线路采用单回架空跨越建筑物时，导线对线下建筑物最高位置（含顶）的人员活动场所的垂直距离应不小于 6m。
- 220kV 线路采用同塔双回同相序（ABC/ABC）架设跨越建筑物时，导线对线下建筑物最高位置（含顶）的人员活动场所的垂直距离应不小于 12m。
- 220kV 线路采用同塔双回逆相序（ABC/CBA）架设跨越建筑物时，导线对线下建筑物最高位置（含顶）的人员活动场所的垂直距离应不小于 9m。

③当预测点与导线间净空高度相同时，架空线路下方的工频电场、工频磁场随着预测点距线路走廊中心投影位置距离的增大呈递减趋势。因此，本项目 220kV 线路经过居民区时，在满足房屋屋顶与导线间相对垂直距离不小于净空距离值的前提下，线路两侧的民房（不跨越）处也能满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu$ T 公众曝露限值要求。

由预测结果可知，线路敏感目标处预测的工频电场强度为 14.6V/m~332.4V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.038 $\mu$ T~0.112 $\mu$ T，分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu$ T 公众曝露限值要求。

### 3.3 架空线路类比分析

按照类似本工程的建设规模、电压等级、线路负荷、线路类型及使用条件等原则确定相应的类比工程。工频电场和线路的运行电压有关，相同电压等级情况下产生的工频电场大致相同，工频磁场与线路的运行负荷成正比，线路负荷越大，其产生的工频磁场也越大。

- 220kV 单回架空线路：

为预测本工程 220kV 单回架空线路对周围电磁环境的影响，选取南通地区 220kVXX 线作为类比线路。该线路电压等级、架设方式及导线类型均与本

工程相同，类比线路铁塔呼高 30m，本工程直线塔最低呼高为 36m。因此选取南通 220kVXX 线作为同塔双回线路的类比线路是可行的。

从类比结果可见，220kVXX 线测点处运行产生的工频电场强度为 18.4V/m~298.2V/m、工频磁感应强度为 0.026 $\mu$ T~0.154 $\mu$ T，分别满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu$ T 公众暴露限值要求。

根据现状监测结果，线路工频磁场监测最大值为 0.154 $\mu$ T，推算到设计输送功率情况下，工频磁场约为监测条件下的 2.45 倍，即最大值为 0.38 $\mu$ T。因此，即使是在设计最大输送功率情况下，线路运行时的工频磁场亦能满足相应标准限值要求。

通过以上类比监测及理论计算可以预测，本项目 220kV 单回架空线路架设投运后，线路周围产生的工频电场、工频磁场亦均能满足环保要求。

● 220kV 双回架空线路：

为预测本工程 220kV 双回架空线路对周围电磁环境的影响，选取常州 220kVXX 线作为类比线路。该线路电压等级、架设方式及导线类型均与本工程相同，类比线路铁塔呼高 30m，本工程直线塔最低呼高为 30m。因此选取常州 220kVXX 线作为同塔双回线路的类比线路是可行的。

已运行的 220kVXX 线的类比监测结果表明，220kVXX 线周围距地面 1.5m 处工频电场强度为 10.4V/m~2170V/m，工频磁感应强度（合成量）为 0.0170 $\mu$ T~0.1060 $\mu$ T，分别符合《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu$ T 公众暴露限值要求。

根据现状监测结果，线路工频磁场监测最大值为 0.1060 $\mu$ T，推算到设计输送功率情况下，工频磁场约为监测条件下的 9.52 倍，即最大值为 1.010 $\mu$ T。因此，即使是在设计最大输送功率情况下，线路运行时的工频磁场亦能满足相应标准限值要求。

通过以上类比监测及理论计算可以预测，本项目 220kV 架空线路双回架设投运后，线路周围产生的工频电场、工频磁场亦均能满足环保要求。

## 4 电磁环境保护措施

### 4.1 变电站电磁环境保护措施

主变及电气设备合理布局，保证导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置，降低静电感应的影响。

### 4.2 输电线路电磁环境保护措施

(1) 提高导线对地高度，优化导线相间距离以及导线布置，以降低输电线路对周围电磁环境的影响。

(2) 220kV 线路经过非居民区时，导线对地距离应不小于 6.5m。

(3) 220kV 架空线路经过居民区时，单回架设导线对地高度不小于 6m，同塔双回同相序架设导线对地高度不小于 12m；同塔双回逆相序架设导线对地高度不小于 9m。

(4) 线路路径应尽可能避开居民区等环境敏感目标，线路必须跨越居民住宅等环境敏感目标时，按本报告要求保持足够的净空高度，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。具体要求如下：

- 220kV 线路采用单回架设跨越建筑物时，导线对线下建筑物最高位置（含顶）的人员活动场所的垂直距离应不小于 6m。
- 220kV 线路采用同塔双回同相序（ABC/ABC）架设跨越建筑物时，导线对线下建筑物最高位置（含顶）的人员活动场所的垂直距离应不小于 12m。
- 220kV 线路采用同塔双回逆相序（ABC/CBA）架设跨越建筑物时，导线对线下建筑物最高位置（含顶）的人员活动场所的垂直距离应不小于 9m。

## 5 电磁评价结论

### (1) 项目概况

①桃园 220kV 变电站改造工程：桃园 220kV 变电站原有主变 2 台（#1、#2），容量（180+120）MVA；本期在原桃园 220kV 变电站围墙内进行改造，拆除原 220kV、110kV 配电装置，并在原 220kV 配电装置区域内建设 1 座 220kV 变电站，主变 2 台，容量（180+120）MVA（均利用原主变），远景规模为 3×240MVA，



220kV 出线本期 5 回；

②黄集~桃园 220kV 线路(2W03)增容工程：将黄集~桃园 220kV 线路(2W03) #12~桃园变段线路导线进行增容改造，改造线路 1 回，改造路径长 2.66km，单回路架设；

③黄集~桃园 220kV 线路(2W04)改造工程：改造 220kV 架空线路 1 回，改造路径长 0.328km，单回路架设，恢复单回架线 0.24km；

④彭城电厂~桃园 220kV 线路改造工程：改造 220kV 架空线路 2 回，改造路径长 0.237km，同塔双回路架设，恢复双回架线 0.32km；

⑤徐州电厂~桃园 220kV 线路改造工程：改造 220kV 架空线路 1 回，改造路径长 0.246km，单回路架设，恢复单回架线 0.36km。

拆除原黄集~桃园 220kV 线路(2W03) 2.6km，原黄集~桃园 220kV 线路(2W04)0.15km，原彭城电厂~桃园 220kV 线路 0.23km，原徐州电厂~桃园 220kV 线路 0.23km，共计拆除铁塔约 13 基；拆除桃园 220kV 变电站内 220kV、110kV 配电装置。

## (2) 电磁环境质量现状

现状检测结果表明，所有测点测值均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 $\mu$ T 公众曝露限值要求。

## (3) 电磁环境影响评价

通过类比检测和理论预测，桃园 220kV 变电站建成投运后周围的工频电场、工频磁场能够满足相关的标准限值；配套架空线路建成投运后，在满足本报告提出的净空距离和线路架设高度要求的前提下，线路周围测点处的工频电场、工频磁场可满足相关的标准限值。

## (4) 电磁环境保护措施

主变及电气设备合理布局，保证导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置，降低静电感应的影响。架空线路建设时，提高导线对地高度、优化导线相间距离以及导线布置方式，以降低输电线路对周围电磁环境的影响。线路路径应尽可能避开居民区等环境敏感目标，必须跨越居民住宅等环境敏感目标时，按本报告要求保持足够的净空高度，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。

## (5) 评价总结论

综上所述，徐州桃园 220kV 变电站改造工程在认真落实电磁环境保护措施后，工频电场、工频磁场对周围环境的影响较小，正常运行时对周围环境的影响满足相应评价标准求。