

HB-BG-2015-0151

普通商密

建设项目环境影响报告表

项目名称 泗阳 110kV 前圩输变电工程

建设单位（盖章） 江苏省电力公司宿迁供电公司

编制日期：2015 年 4 月

江苏省环境保护厅制

《建设项目环境影响报告表》编制说明

《建设项目环境影响报告表》由具有从事环境影响评价工作资质的单位编制。

1.项目名称——指项目立项批复时的名称，应不超过 30 个字(两个英文字段作一个汉字)。

2.建设地点——指项目所在地详细地址，公路、铁路应填写起止地点。

3.行业类别——按国际填写。

4.总投资——指项目投资总额。

5.主要环境保护目标——指项目区周围一定范围内集中居民住宅区、学校、医院、保护文物、风景名胜区、水源地和生态敏感点等，应尽可能给出保护目标、性质、规模和距厂界距离等。

6.结论与建议——给出本项目清洁生产、达标排放和总量控制的分析结论，确定污染防治措施的有效性，说明本项目对环境造成的影响，给出建设项目环境可行性的明确结论。同时提出减少环境影响的其他建议。

7.预审意见——由行业主管部门填写答复意见，无主管部门项目，可不填。

8.审批意见——由负责审批该项目的环境保护行政主管部门批复。



评价单位：江苏方天电力技术有限公司

法人代表：

项目名称：泗阳 110kV 前圩输变电工程

环评等级：环境影响报告表

评价单位地址：南京市江宁区苏源大道 58 号

邮编：211102

经环境保护部环境影响评价工程师职业资格登记管理办公室审查，
具备从事环境影响评价及相关业务的能力，准予登记。

职业资格证书编号： 0003590
登记证编号： B19840021200

有效期限： 2008 年 07 月 30 日至 2010 年 01 月 24 日
所在单位： 江苏方天电力技术有限公司
登记类别： 输变电及广电通讯类环境影响评价

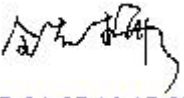


再 次 登 记 记 录

时间	有效期限	签章
2010.07.28	延至2013年01月24日	
2013.3.20	延至2016年01月24日	
	延至 年 月 日	
	延至 年 月 日	

项目名称：泗阳 110kV 前圩输变电工程

编制：


15-04-27 16:17:05_

审核：


2015-04-27 16:18:44_

审批：


2015-04-28 14:22:07_

项目负责人： 华 伟（环评工程师登记号 B19840021200）

主要编制人员情况			
姓名	职称	证书	职责
傅高健	工程师	岗 B19840002	现场勘查
华伟	高级工程师	B19840021200	环境影响预测分析
全先梅	工程师	B19840041200	污染防治措施评述 环境影响报告表编写

一、建设项目基本情况

项目名称	泗阳 110kV 前圩输变电工程				
建设单位	江苏省电力公司宿迁供电公司				
建设单位负责人	/		联系人	/	
通讯地址	宿迁市发展大道 58 号				
联系电话	/	传真	/	邮政编码	/
建设地点	泗阳县里仁乡				
立项审批部门	/		批准文号	/	
建设性质	新建		行业类别及代码	电力供应业, D4420	
占地面积(m ²)	/		绿化面积(m ²)	/	
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	2017 年		
原辅材料及主要设施规格、数量 本项目建设内容为: (1) 建设 110kV 前圩变电站 (户外型), 本期建设 2×50MVA 主变 (#1、#2), 远景规模为 3×80MVA; (2) 本期将 110kV 刘桃园至泗阳东线路开断环入 110kV 前圩变。其中新建 110kV 双回线路 2×0.7km+2×3.1km, 利用原 35kV 刘桃园至前圩变 (原 35kV 变电站) 线路 (本线路按 110kV 建设, 现 35kV 降压运行), 此段线路长 2×7.6km。导线型号为 LGJ-400/35。					
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: 110kV 输变电工程运行时产生工频电场、工频磁场、噪声影响。					

工程内容及规模：

泗阳 110kV 前圩输变电工程位于泗阳县里仁乡，经济的快速发展导致该地区电力负荷密度较高，泗阳 110kV 前圩输变电工程的建设，能完善该地区供电网络结构，满足可靠供电的要求，有力地保证该地区经济持续快速发展。

泗阳县里仁乡发展势头良好，用电负荷增长较快，辖区内的变电站在未来两年内已不能满足该区域的供电需求，因此，泗阳 110kV 前圩输变电工程的建设是十分有必要的。

根据国家相关法律、法规要求，该项目需进行环境影响评价。宿迁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，我单位通过数据调研、现场勘察、评价分析，并委托江苏省电力试验研究院有限公司对项目周围环境进行了监测，在此基础上编制了泗阳 110kV 前圩输变电工程环境影响报告表。

泗阳 110kV 前圩输变电工程位于泗阳县里仁乡境内，其中变电站拟建址位于泗阳县里仁乡朝阳村里仁至庄圩公路的北侧。项目地理位置示意图见附图 1，变电站周围情况及监测布点示意图见附图 2。

工程规模：

1) 变电站

建设 110kV 前圩变电站（户外型），本期建设 2×50MVA 主变（#1、#2），远景规模为 3×80MVA，本次评价内容为本期规模；

2) 配套 110kV 线路

本期工程将 110kV 刘桃园至泗阳东线路开断环入 110kV 前圩变。其中新建 110kV 双回线路 2×0.7km+2×3.1km，利用原 35kV 刘桃园至前圩变（原 35kV 变电站）线路（本线路按 110kV 建设，现 35kV 降压运行），此段线路长 2×7.6km。导线型号为 LGJ-400/35。

变电站平面布置：

变电站采取户外型布置。主变压器、电容器、接地变消弧线圈成套装置采用户外布置，二次设备室布置在户内。变电站北侧为主控室，10kV 开关室在可控室内，变电站南侧为 110kV 户外配电装置区，主变位于主控楼与 110kV 户外配电装置区之间。

变电站总平面布置图见附图 3。

● 110kV 线路路径

本工程线路从 110kV 刘桃园至泗阳东线路 4#~5#档间将原线路开断，向东至老 S245 西侧转向北，至 35kV 桃刘线南侧（此段线路长 $2 \times 0.7\text{km}$ ），利用已建刘桃园至前圩线路（110kV 双回线路建设，35kV 降压运行），走线至朱庄北侧，在线路下方新建转角塔一基，终端塔一基（此段线路长 $2 \times 7.6\text{km}$ ），新建线路转向北（与至前圩方向线路断开），跨越 35kV 王前线，跨越 35kV 爱前线，至变电站东侧转向西，接入 110kV 前圩变（此段线路长 $2 \times 3.1\text{km}$ ）。

工程及环保投资：

本工程项目总投资约为 万元，其中环保投资为 万元，主要用于变电站降噪。具体见表 1。

表 1、工程环保投资一览表

序号	工程名称	工程投资（万元）	环保投资（万元）
1	110kV 前圩变电站	/	/
2	前圩变配套 110kV 线路	/	/
合计		/	/

前期环保手续：

本工程前期相关工程有 110kV 刘桃园至泗阳东线路工程和 110kV 刘桃园至前圩线路工程，前者于《宿迁 110kV 卢集等 2 项输变电工程环境影响报告表》中进行了评价，并于 2014 年 6 月得到宿迁市环保局的批复（宿环辐审[2014]01 号）；后者于《宿迁 110kV 刘桃园至前圩等 3 项线路工程环境影响报告表》中进行了评价，并于 2013 年 7 月得到宿迁市环保局的批复（宿环辐审[2013]1 号），批复见附件 3。

批复、协议：

本工程站址及线路得到泗阳县规划审批部门同意，详见附图 6、附图 7。

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）》，2015 年 1 月 1 日起施行
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》，2003 年 9 月 1 日起施行
- (3) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》，1997 年 3 月 1 日起施行
- (4) 《中华人民共和国水污染防治法（修订）》，2008 年 6 月 1 日施行
- (5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》，2005 年 4 月 1 日
- (6) 《中华人民共和国水土保持法（修订）》，2011 年 3 月 1 日起施行
- (7) 《中华人民共和国土地管理法》，2004 年 8 月 28 日第二次修正
- (8) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 253 号），1998 年 11 月
- (9) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》（环境保护部 2 号令），2008 年 10 月 1 日起施行
- (10) 《电力设施保护条例（修订）》，国务院令第 239 号，1998 年 1 月
- (11) 《电力设施保护条例实施细则（修订）》，1999 年 3 月 18 日
- (12) 《产业结构调整指导目录（2013 年修订本）》，国家发改委第 21 号令，2013 年 5 月 1 日起施行
- (13) 《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 日起实施
- (14) 《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) 《江苏省生态红线区域保护规划》，苏政发[2013]113 号，2013 年 8 月 30 日
- (2) 《江苏省电力保护条例》，2008 年 5 月 1 日
- (3) 《江苏省环境保护条例（修正）》，1997 年 7 月 31 日

3. 评价导则、技术规范

- (1) 《环境影响评价技术导则—总纲》（HJ2.1-2011）
- (2) 《环境影响评价技术导则—大气环境》（HJ2.2-2008）
- (3) 《环境影响评价技术导则—地面水环境》（HJ/T2.3-1993）
- (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)《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)
- (8)《声环境质量标准》(GB3096-2008)
- (9)《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)
- (10)《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ/T169-2004)
- (11)《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)
- (12)《辐射环境保护管理导则—电磁辐射监测仪器和方法》(HJ/T10.2-1996)

4. 行业规范

- (1)《城市电力规划规范》(GB 50293-1999)
- (2)《110kV-750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010)

5. 工程相关文件

- (1) 委托函
- (2) 可行性研究报告
- (3) 变电站及线路路径相关选址规划文件
- (4) 地方环保部门环评执行标准确认函

6. 评价因子及评价范围

表 2、评价因子及评价范围

评价对象	评价因子	评价范围
变电站	工频电场、工频磁场	站界外 30m 范围内的区域
	噪声	变电站围墙外 200m 范围内的区域 重点关注变电站围墙外 100m 范围内区域
	生态	站场围墙外 500m 范围内的区域
架空线路	工频电场、工频磁场	边导线地面投影外两侧各 30m 范围内的区域
	噪声	边导线地面投影外两侧各 30m 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、建设项目所在地自然环境社会环境简况

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）：

泗阳县是宿迁管辖的一个县级市，地处中国“十大新天府”之一的苏北平原，属长江三角洲地区，泗阳东临淮安，西接宿迁，北靠沭阳，南濒洪泽湖，与泗洪、洪泽、盱眙隔湖相望，城区人居绿地面积达到 12.8 平方米，48% 的森林覆盖率更是冠居全国平原之首。现泗阳县建成区面积达 47 平方 km，城市人口已达 38 万。

泗阳县境内无山丘，属黄泛冲积平原。总地势西高东低，境内气候温和，属北亚热带季风过渡性气候，光照充足，雨量充沛。泗阳不仅自然风光优美，生态环境优越，还是中国八大名酒之一的洋河大曲的发源地。

本期项目拟建站址为已开发区域，无自然保护区及风景名胜区土地占用。

社会环境简况（社会经济结构、教育、文化、文物保护等）：

泗阳县是宿迁经济发展的重要组成部分，着力打造“苏北最美县城”，获得省级园林城市、省级卫生城市等多项荣誉，并且在 2013 年一举摘下全国卫生县城桂冠。2014 年启动棉花博物馆、妈祖文化园、运河风光带国家 3A 级景区创建，逐步把泗阳建成全国知名生态休闲旅游县城。

泗阳县产业结构以农林牧渔业为第一产业，工业为第二产业，2014 年实现地区生产总值 328.06 亿元，增长 10.4%；工业用电量 12 亿千瓦时，增长 16.6%，连续三年位列全市第一。

泗阳具有独特的技术和人才优势，着力引导企业自主创新，仅 2013 年久新增市高新技术企业 16 家，省高新技术产品 13 项，19 家民营科技企业获得省级认定，专利授权达到 961 件。2015 年 2 月，江苏泗阳经济开发区经省相关部门考核验收，正式命名江苏泗阳经济开发区为江苏省省级生态工业园区。江苏泗阳经济开发区成为全市首家获得省级生态工业园区称号的开发区。

与本项目有关的原有污染情况及主要环境问题：

本工程线路拟建址沿线有 35kV 线路的电磁污染源。

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）

1、监测因子、监测方法及标准

监测因子：工频电场、工频磁场、噪声

监测方法及标准：《辐射环境保护管理导则—电磁辐射监测仪器和方法》（HJ/T10.2-1996）《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）和《声环境质量标准》（GB3096-2008）。

2、监测点位布设

110kV 变电站：在变电站拟建址四周及敏感目标处布设工频电场、工频磁场及噪声现状测点。

110kV 线路：在线路沿线敏感目标处布设工频电场、工频磁场监测点位。

变电站监测点位示意图见附图 2，配套线路监测点位示意图见附图 4。

3、监测单位、监测时间和监测仪器

监测单位：江苏省电力试验研究院有限公司

监测时间：2015 年 3 月 14 日

监测天气：晴，风速 1.5~2.0m/s，空气温度 6~10℃，空气湿度 49~69%

监测仪器：

1) 工频电场、工频磁场：EFA-300 低频场强仪

（检定有效期：2015.2.11~2016.2.10）

生产厂家：德国 Narda 公司（仪器编号：S-0015/AL-0007/P-0007）

频率响应：5Hz~32kHz

量程：工频电场 0.14V/m~100kV/m；工频磁场 0.8nT~31.6mT

2) 噪声：AWA6270+声级计

（检定有效期：2014.7.31~2015.7.30）

生产厂家：杭州爱华仪器有限公司（仪器编号：029686）

测量范围：25dB(A)~130dB(A)

频率范围：10Hz~20kHz

4、现状监测结果与评价

(1) 声环境

表 3-1、110kV 前圩变电站拟建址周围声环境现状

测点序号	测点描述	监测结果 leqdB(A)		执行标准*
		昼间	夜间	
1	变电站拟建址东侧	/	/	/
2	变电站拟建址南侧	/	/	
3	变电站拟建址西侧	/	/	
4	变电站拟建址北侧	/	/	

表 3-2、110kV 前圩变电站拟建址周围敏感点声环境现状

测点序号	测点描述	监测结果 leqdB(A)		执行标准*
		昼间	夜间	
1	变电站拟建址西南侧 86m 民房	/	/	/

注*：根据泗阳县环保局确认的声环境执行标准，详见附件 2。

由监测结果可知，110kV 前圩变电站拟建址周围测点昼间噪声为 43.9dB(A)~45.3dB(A)，夜间噪声为 37.3dB(A)~39.6dB(A)，拟建站址 100m 内敏感点测点昼间噪声为 46.2dB(A)，夜间噪声为 39.5dB(A)。所有测点测值均能够满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准要求。

(2) 工频电场、工频磁场现状

表 4、110kV 前圩变拟建址周围工频电场、工频磁场现状

测点序号	测点描述	工频电场 kV/m	工频磁场 μT
1	变电站拟建址东侧	/	/
2	变电站拟建址南侧	/	/
3	变电站拟建址西侧	/	/
4	变电站拟建址北侧	/	/
标准限值		/	/

110kV 前圩变电站拟建址周围各测点处的工频电场为 $3.41 \times 10^{-3} \text{kV/m}$ ~ $4.82 \times 10^{-3} \text{kV/m}$ ，工频磁场为 $1.15 \times 10^{-3} \mu\text{T}$ ~ $1.39 \times 10^{-3} \mu\text{T}$ ，所有测点均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μT 公众曝露限值要求。

表 5、110kV 前圩变配套 110kV 线路拟建址周围工频电场、工频磁场现状

测点序号	测点描述	工频电场 kV/m	工频磁场 μT
1	里仁乡朱家圩村孙开国家门前	/	/
2	线路背景测点(农田)	/	/
标准限值		/	/

110kV 前圩变配套 110kV 线路沿线敏感目标测点处工频电场为 $4.92 \times 10^{-3} \text{kV/m} \sim 5.87 \times 10^{-3} \text{kV/m}$ ，工频磁场为 $1.57 \times 10^{-3} \mu\text{T} \sim 2.03 \times 10^{-3} \mu\text{T}$ 。所有测点均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场 4kV/m、工频磁场 100 μT 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）：

对照《江苏省生态红线区域保护规划（苏政发〔2013〕113号）》，本工程评价范围内无自然保护区、风景名胜区等生态红线区。本工程涉及的环境保护目标主要为线路沿线及变电站周围的民房，经现场调查，110kV 前圩变电站拟建站址周围环境保护目标为民房，共 8 户；配套 110kV 架空线路边导线地面投影外两侧各 30m 范围有，里仁乡朱家圩村民房 1 户。详见表 6、表 7。

表 6、110kV 前圩变电站拟建站址周围环境保护目标

工程名称	敏感点名称	敏感点位置及规模	房屋类型	环境质量要求
110kV 前圩变电站	民房	变电站西南侧 86m (共 8 户)	2 层尖顶	昼间 60dB(A) 夜间 50dB(A)

表 7、前圩变配套 110kV 线路拟建站址周围环境保护目标

工程名称	敏感点名称	线路边导线地面投影 外两侧各 30m 范围内 敏感目标规模（户）	房屋类型	环境质量要求
前圩变 110kV 架空线路	里仁乡朱家圩村民房	1（跨越其中 0 户）	1、2 层尖顶	工频电场： 4000V/m 工频磁场： 100μT

四、评价适用标准

噪 声	声环境： 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)。 厂界环境噪声排放标准： 执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类标准：昼间为 60dB(A)，夜间为 50dB(A)。 施工场界环境噪声排放标准： 执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）。 输电线路沿线噪声标准： 输电线路经过村庄等农村地区时，执行 1 类声环境功能区要求； 输电线路经过居住、商业、工业混杂区时，执行 2 类声环境功能区要求；
电 磁 环 境	工频电场、工频磁场：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：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。
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

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

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，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。输变电工程的工程流程如下：

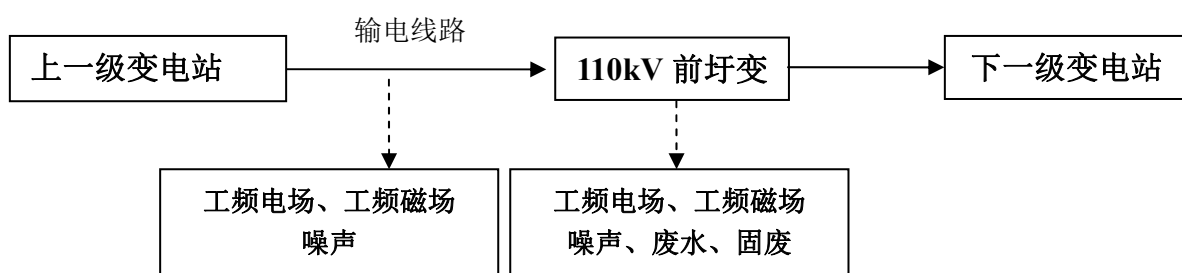


图2 110kV 输变电工程工艺流程及产污环节示意图

污染分析:

1、施工期

(1) 施工噪声

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

大气污染物主要为施工扬尘。

(4) 施工固废

固体废弃物主要为建筑垃圾和施工人员产生的生活垃圾。

(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及塔基处的永久占地和施工期的临时占地。

本工程本期变电站永久占地面积约为 4311m^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。

变电站及线路施工时对土地开挖会破坏少量地表植被，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

110kV 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 63dB(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。由于输电线经过居民区时架线高度较高，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，线路运行产生的噪声对周围居民区影响也很小。

(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，更换频率一般为 3-5 年，当需

要更换时，需按《危险废物转移联单管理办法》的要求，由原厂家回收或有资质的蓄电池回收处理机构回收。

（5）事故风险

变电站内设置 1 座事故油池，容积 40m³，变压器下设置事故油坑，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，不外排。

六、项目主要污染物产生及排放情况

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	生活废水	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：<100μT
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
	变电站	生活垃圾	少量	定期清理，不外排
		废旧蓄电池	少量	厂家或有资质的单位回收
噪 声	施工场地	施工机械 噪声	60dB(A)~84dB(A)	满足《建筑施工场界环境噪声 排放标准》（GB12523-2011） 中相应要求
	变电站	噪声	距离厂界 1m 处噪 声昼间不高于 60dB(A)，夜间不高 于 50dB(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	很小	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） 对照《江苏省生态红线区域保护规划（2013 年）》，本工程评价范围内无自然保护区、风景名胜 区等生态红线区。本工程拟建变电站和已开发区域，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。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。				

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

变电站及线路施工会产生施工噪声，主要有运输车辆的噪声以及基础、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，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，施工期间设置泥浆池，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

施工期固体废物主要为建筑垃圾和生活垃圾两类。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及时清运，并妥善处理处置。

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）》，本工程变电站及配套线路均不涉及重要生态功能保护区。

本工程拟建变电站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

本工程本期变电站永久占地面积约为 4311m²。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

变电站拟建址现状为养殖鱼塘，无植被，对周围生态环境影响较小；线路施工时，仅对塔基部分土地进行土地开挖，建成后，对塔基部分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，本工程施工期的环境影响较小。

营运期环境影响评价：

（1）电磁环境影响分析

电磁环境影响分析详见电磁环境影响专题评价。

（2）变电站噪声影响分析

110kV 前圩变拟建址周围执行《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准，现状监测结果表明，110kV 前圩变拟建址目前周围测点声环境满足 2 类标准要求。

变电站运行噪声：根据《环境影响评价技术导则声环境》（HJ2.4-2009）中的“附录 A：噪声预测计算模式”，按本期 2 台/远景 3 台，距离主变 1m 处噪声为 63dB(A)进行计算，分别预测变电站投运后厂界及敏感目标处排放噪声，计算结果见表 8、表 9。

表 8、变电站按 2 台变运行厂界环境噪声排放贡献值及厂界外环境噪声预测结果(单位 dB(A))

位置	时段	厂界环境噪声排放贡献值	环境本底值	厂界外环境噪声预测值	标准限值
东侧	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/
南侧	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/
西侧	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/
北侧	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/
西南侧民房	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/

表 9、远景规模变电站运行期厂界环境噪声排放贡献值及厂界外环境噪声预测结果(单位 dB(A))

位置	时段	厂界环境噪声排放贡献值	环境本底值	厂界外环境噪声预测值	标准限值
东侧	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/
南侧	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/
西侧	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/
北侧	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/
西南侧民房	昼间	/	/	/	/
	夜间	/	/	/	/

注：本项目变电站主变 24 小时稳定运行，因此，昼、夜厂界排放噪声相同。

由表 8、表 9 中结果可见，110kV 前圩变电站建成投运后，四周厂界排放噪声均能符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求，变电站厂界外环境及周围敏感点噪声能够满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准要求。

（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。

变电站内的蓄电池一般 3-5 年更换一次，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，由原厂家回收或有资质的蓄电池回收处理机构回收。

（5）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以及变压器发生爆炸造成的火灾。

如变压器内部发生过载或短路，绝缘材料或绝缘油就会因高温或电火花作用而分解，膨胀以至气化，使变压器内部压力急剧增加，可能引起变压器外壳爆炸，大量绝缘油喷出燃烧，油流又会进一步扩大火灾危险。

本次新建的变电站为户内布置，变电站在设计阶段已设计事故油池。变压器检修或发生爆炸时产生泄漏的油经主变下方管道排入事故油池后，由有资质的公司回收不外排。事故油池为 40m³，能够满足事故油的存放，其影响范围为变电站站区内。

根据国内电力部门的运行统计，变压器发生爆炸造成的火灾的概率极低。为了防止变电站在使用变压器油带来的潜在风险，需做好以下措施：

1) 在主变压器下方设有管道，与事故排油检查井连接并排入事故贮油池，蓄油池内铺足够厚的鹅卵石层，一旦有油喷出都会被隔离。

2) 贮油池的总容量可以容纳规划容量变压器油在事故状态下的排放量，确保在所有变压器发生故障时，废油不会泄漏。贮油池为钢筋混凝土地下式圆形结构，临时放空和清淤用潜水泵抽吸。可以满足主变事故排放的需求。主变压器发生事故时，其事故油可直接排入事故油池，事故油须由有资质的单位回收，不外排。

3) 变电站电气设备布置严格按照规范、规程要求设计, 所有电气设备均有可靠接地。

4) 变电站设有继电保护装置, 当变电站出现异常情况, 通过切断电源, 并遥控至有关单位报警, 防止发生变电站内变压器爆炸之类的重大事故。

5) 按照《火电发电厂与变电站设计防火规范》(GB50299-2006) 的规定, 在主变压室设消火栓, 并在主变附近放置干粉灭火器及设置消防砂池作为主变消防设施。

6) 加强变电站调度, 防止变压器长期过载运行, 定期检验绝缘油质。防止变压器铁芯绝缘老化损坏。

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	生活废水	排入临时化粪池,及时清理	不影响周围水环境
		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	
	变电站	生活污水	化粪池,定期清理。	不影响周围水环境
电 磁 环 境	变电站 输电线路	工频电场 工频磁场	对变电站的电气设备进行合理布局,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。 提高导线对地高度,优化导线相间距离以及导线布置,双回线路宜采用逆相序架设,以降低输电线路对周围电磁环境的影响。	工频电场: <4000V/m 工频磁场: <100μT
固 体 废 物	施工场地	生活垃圾 建筑垃圾	及时清理	不外排,不会对周围 环境产生影响
	变电站	生活垃圾	环卫部门定期清理	
		废旧蓄电池	厂家或有资质的单位回收	
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	变电站选用低噪声主变,降低其对厂界噪声的影响贡献值。	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	很小	影响较小
其 他	变电站内设有事故油池(容积 40m³),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: 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建设 110kV 前圩变电站(户外型), 本期建设 $2 \times 50\text{MVA}$ 主变(#1、#2), 远景规模为 $3 \times 80\text{MVA}$; ②本期将 110kV 刘桃园至泗阳东线路开断环入 110kV 前圩变。新建 110kV 双回架空线路 $2 \times 0.7\text{km} + 2 \times 3.1\text{km}$, 利用原 35kV 线路(按 110kV 线路设计, 35kV 运行)长 $2 \times 7.6\text{km}$ 。导线型号 LGJ-400/35。

2) 建设必要性: 110kV 前圩输变电工程的建设, 将完善该地区供电网络结构, 满足日益增长的用电要求, 有力地保证该地区经济的持续快速发展。因此江苏省电力公司宿迁供电公司在泗阳县建设 110kV 前圩输变电工程具有必要性。

(2) 产业政策相符性:

110kV 前圩输变电工程的建设, 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(2013 年修订本)》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:

110kV 前圩输变电工程位于泗阳县里仁乡境内, 对照《江苏省生态红线区域保护规划(2013 年)》, 本工程变电站站址和配套 110kV 线路路径不涉及自然保护区、风景名胜等生态红线区, 该项目变电站站址及线路路径选址均已获得泗阳县规划局的批准。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: 110kV 前圩变电站拟建址周围各测点处的工频电场为 $3.41 \times 10^{-3}\text{kV/m} \sim 4.82 \times 10^{-3}\text{kV/m}$, 工频磁场为 $1.15 \times 10^{-3}\mu\text{T} \sim 1.39 \times 10^{-3}\mu\text{T}$; 前圩变配套 110kV 线路沿线敏感目标测点处工频电场为 $4.92 \times 10^{-3}\text{kV/m}$, 工频磁场为 $1.57 \times 10^{-3}\mu\text{T}$ 。所有测点均能够满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μT 公众曝露限值要求。

②噪声: 110kV 前圩变电站拟建址周围测点昼间噪声为 43.9dB(A)~45.3dB(A), 夜间噪声为 37.3dB(A)~39.6dB(A), 拟建站址 100m 内敏感点测点昼间噪声为 46.2dB(A),

夜间噪声为 39.5dB(A)。所有测点测值均能够满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准要求。

(5) 环境影响评价:

通过类比监测和理论预测, 拟建 110kV 前圩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, 厂界外的环境及周围敏感点噪声能够满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准要求; 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, 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。

2) 运行期

①噪声: 选用低噪声主变, 建设单位在设备选型时明确要求主变电压器供货商所提供主变必须满足在距主变 1m 处的噪声限值不大于 63dB(A), 确保变电站的四周厂界噪声稳定达标。

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, 降低电磁影响。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, 双回线路宜采用逆相序架设, 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。

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。变电站内的蓄电池一般 3-5 年更换一次，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，由原厂家回收或有资质的蓄电池回收处理机构回收。

⑤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的火灾的概率极低。本工程将采取设置事故油池、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 1 座事故油池（容量 40m³），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，不外排。

综上所述，泗阳 110kV 前圩输变电工程符合国家的法律法规和产业政策，符合区域总体发展规划，在认真落实各项污染防治措施后，工频电场、工频磁场及噪声等对周围环境影响较小，从环境影响角度分析，泗阳 110kV 前圩输变电工程的建设是可行的。

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：

公章

经办人： 年月日

下一级环境保护行政主管部门审查意见：

公章

经办人： 年 月 日

审批意见：

公章

经办人： 年 月 日

泗阳 110kV 前圩输变电工程电磁环境影响 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

工程名称	内容	规模	
泗阳 110kV 前圩 输变电工程	110kV 前圩变电站（户外型）	本期建设	2×50MVA
		规划建设	3×80MVA
	110kV 前圩变架空线路	新建 110kV 双回架空线路 2×0.7km+2×3.1km，利用原 35kV 线路（按 110kV 线路设计，35kV 运行）长 2×7.6km。	

1.2 评价因子

本项目环境影响评价因子见表 1-2。

表 1-2、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	kV/m	工频电场	kV/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 中频率为 50Hz 所对应的标准，即工频电场：4000V/m；工频磁场：100μT。

1.4 评价工作等级

本项目 110kV 变电站为户外型，110kV 输电线路为架空线，架空线边导线地面投影外两侧各 10m 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 1-3），本项目变电站评价工作等级为二级，110kV 输电线评价工作等级为二级。

表 1-3、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
交流	110kV	变电站	户外	二级
		输电线路	边导线地面投影外两侧各 10m 范围内有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 1-4。

表 1-4、电磁环境影响评价范围

评价对象	评价因子	评价范围
变电站	工频电场、工频磁场	站界外 30m
架空线路	工频电场、工频磁场	边导线地面投影外各 30m

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，特别是对工程附近敏感目标的影响。

2 环境质量现状监测与评价

本次环评委托江苏省电力试验研究院有限公司对工程所经地区的电磁环境现状进行了监测，监测统计结果见表 2-1。

表 2-1、本工程电磁环境现状监测结果统计

序号	工程名称	工频电场 (kV/m)	工频磁场 (μT)
1	变电站拟建址四周	$3.41 \times 10^{-3} \sim 4.82 \times 10^{-3}$	$1.15 \times 10^{-3} \sim 1.39 \times 10^{-3}$
2	配套 110kV 线路拟建址周围	4.92×10^{-3}	1.57×10^{-3}
标准限值		4	100

现状监测结果表明，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 100μT 公众曝露限值要求。

3 环境影响预测评价

3.1 变电站工频电场、工频磁场影响分析

为预测 110kV 前圩变电站运行后产生的工频电场、工频磁场对拟建站址周围环境的影响，选取电压等级、布置方式、建设规模及布置方式类似的徐州 110kV 联群变电站（户外型）作为类比监测对象。变电站类比情况见表 3-1。

表 3-1、变电站类比情况一览表

变电站名称	变电站类型	占地面积 (m ²)	主变容量	110kV 出线	总平面布置	建设地点
/	/	/	/	/	/	/
/	/	/	/	/	/	/

从类比情况比较结果看，110kV 前圩变和 110kV 联群变电压等级相同，均为户外型，且总平面布置基本类似；110kV 出线规模相同，110kV 前圩变本期建设后主变容量为 2×50MVA，比类比监测的 110kV 联群变容量小。因此，选取 110kV 联群变电站作为类比变电站是可行的。

● 类比监测

类比监测数据来源、监测时间及监测工况见表 3-2。监测点位示意图见附图 8。监测结果见表 3-3。

表 3-2、类比监测数据来源、监测时间及监测工况

分类	描述
数据来源	引自《徐州 220kV 常店变扩建等 10 项输变电工程验收监测表》，(2012) 辐环监（验）字第（C05）号，江苏省辐射环境监测管理站
监测时间	2012 年 2 月 16 日
天气状况	晴，温度：-4~5℃，风速：0.5~1.6m/s，湿度：49~55%
监测工况	1#主变：I= A，U= kV，P= MW 2#主变：I= A，U= kV，P= MW

表 3-3、110kV 联群变工频电场、工频磁场监测结果

测点 序号	测点位置	测 量 结 果	
		工频电场 kV/m	工频磁场 μT
1	东侧围墙外 5m	/	/
2	南侧围墙外 5m	/	/
3	西侧围墙外 5m	/	/
4	北侧围墙外 5m	/	/
5	变电站南侧 10m	/	/
6	变电站南侧 15m	/	/
7	变电站南侧 20m	/	/
8	变电站南侧 25m	/	/
9	变电站南侧 30m	/	/
标准限值		/	/

监测结果表明，110kV 联群变电站周围工频电场强度为 $7.56 \times 10^{-3} \text{kV/m} \sim 2.58 \times 10^{-1} \text{kV/m}$ ，工频磁场为 $4.37 \times 10^{-2} \mu\text{T} \sim 4.87 \times 10^{-1} \mu\text{T}$ ，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 μT 公众曝露限值要求。

通过对已运行的 110kV 联群变的类比监测结果，可以预测 110kV 前圩变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、工频磁场理论计算预测模式

根据《环境影响评价技术导则—输变电工程》（HJ24-2014）附录 C 和附录 D 中的高压交流输电线路下空间工频电磁场强度的计算模式，计算 110kV 架空

线路下方不同净空高度处，垂直线路方向 0m~50m 的工频电场、工频磁场。根据《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）的要求，110kV 架空线路导线与建筑物之间的最小垂直距离不得小于 5m，因此预测高度从 5m 开始计算。

（2）计算参数选取

本期建设的 110kV 线路采用同塔双回架设，按双回同、逆相序（ABC/ABC、ABC/CBA）进行预测。

导线型号：LGJ-400/35

电压等级：110kV

导线载流量：345A

导线直径：27.43mm

计算塔型：选用双回路直线塔 1F3-SZ1，塔形图见附图 5。

（3）工频电场、工频磁场计算结果

计算结果见表 3-4、表 3-7。

表 3-4、110kV 双回路同相序（ABC/ABC）线路下工频电场计算（单位：kV/m）

距线路走廊中心投影位置（m）	导线高度 12m	导线高度 11m	导线高度 10m	导线高度 9m	导线高度 8m	导线高度 7m	导线高度 6m
0	/	/	/	/	/	/	/
5	/	/	/	/	/	/	/
10	/	/	/	/	/	/	/
15	/	/	/	/	/	/	/
20	/	/	/	/	/	/	/
25	/	/	/	/	/	/	/
30	/	/	/	/	/	/	/
35	/	/	/	/	/	/	/
40	/	/	/	/	/	/	/
45	/	/	/	/	/	/	/
50	/	/	/	/	/	/	/

表 3-5、110kV 双回路同相序（ABC/ABC）线路下工频磁场计算结果 单位：μT

距线路走廊中心投影位置（m）	导线高度 9m	导线高度 8m	导线高度 7m	导线高度 6m	导线高度 5m
0	/	/	/	/	/
5	/	/	/	/	/
10	/	/	/	/	/
15	/	/	/	/	/
20	/	/	/	/	/
25	/	/	/	/	/
30	/	/	/	/	/

35	/	/	/	/	/
40	/	/	/	/	/
45	/	/	/	/	/
50	/	/	/	/	/

表 3-6、110kV 双回路逆相序（ABC/CBA）线路下工频电场计算结果 单位：kV/m

距线路走廊中心 投影位置（m）	导线高度 9m	导线高度 8m	导线高度 7m	导线高度 6m	导线高度 5m
0	/	/	/	/	/
5	/	/	/	/	/
10	/	/	/	/	/
15	/	/	/	/	/
20	/	/	/	/	/
25	/	/	/	/	/
30	/	/	/	/	/
35	/	/	/	/	/
40	/	/	/	/	/
45	/	/	/	/	/
50	/	/	/	/	/

表 3-7、110kV 双回路逆相序（ABC/CBA）线路下工频磁场计算结果 单位：μT

距线路走廊中心 投影位置（m）	导线高度 9m	导线高度 8m	导线高度 7m	导线高度 6m	导线高度 5m
0	/	/	/	/	/
5	/	/	/	/	/
10	/	/	/	/	/
15	/	/	/	/	/
20	/	/	/	/	/
25	/	/	/	/	/
30	/	/	/	/	/
35	/	/	/	/	/
40	/	/	/	/	/
45	/	/	/	/	/
50	/	/	/	/	/

（4）工频电场、工频磁场计算结果分析

①当 110kV 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 6m 架设时，线路下方的工频电场满足耕地等场所电场强度控制限值要求；当 110kV 线路经过居民区时，按照《110kV~750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）要求的居民区导线最小对地高度 7m 架设时，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）的公众暴露限值要求。

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110kV 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：

- 110kV 线路同塔双回架设跨越尖顶房屋时，根据《110kV-750kV 架空输电线路设计规范》（GB50545-2010）的要求，导线对屋顶的净空高度应不小于 5m，跨越平顶房屋时，考虑平顶房屋屋顶上方有人员活动，导线对屋顶的净空高度应不小于 6m。

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110kV 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 100μT 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。

为预测本工程 110kV 双回架空线路对周围电磁环境的影响，选取扬中市的110kV 胜西线、110kV 普胜线（呼高 24m，同塔双回同相序）作为类比线路，本工程直线塔呼高为 24m，因此选取 110kV 胜西线、110kV 普胜线作为双回线路的类比线路是可行的。

表 3-8、本线路与 110kV 胜西线、110kV 普胜线类比条件一览表

线路名称	110kV 刘桃园至泗阳东线路Ⅱ入前圩变线路	110kV 胜西线、110kV 普胜线
架设方式	/	/
导线型号	/	/
分裂数	/	/
铁塔呼高	/	/

- 类比监测

类比监测数据来源、监测时间及监测工况见表 3-9。监测结果见表 3-10。

表 3-9、类比监测数据来源、监测时间及监测工况

分类	描述
数据来源	引自《镇江 220kV 永胜等 9 项输变电工程验收监测表》，(2012) 辐环监(验)字第(C04)号，江苏省辐射环境监测管理站
监测时间	2012 年 2 月 3 日
天气状况	晴，温度-1~4℃，湿度 63~65%，风速 1.0~1.5m/s
监测工况	110kV 普胜线监测时工况：P= MW U= kV I= A 110kV 胜西线监测时工况：P= MW U= kV I= A

表 3-10、110kV 胜西线、110kV 普胜线线下工频电场、工频磁场监测结果

编号	监测点位描述	监测结果	
		工频电场 kV/m	工频磁场 μ T
1	线路走廊中心投影	/	/
2	距线路走廊中心投影 5m	/	/
3	距线路走廊中心投影 10m	/	/
4	距线路走廊中心投影 15m	/	/
5	距线路走廊中心投影 20m	/	/
6	距线路走廊中心投影 25m	/	/
7	距线路走廊中心投影 30m	/	/
8	距线路走廊中心投影 35m	/	/
9	距线路走廊中心投影 40m	/	/
10	距线路走廊中心投影 45m	/	/
	距线路走廊中心投影 50m	/	/
标准限值		/	/

已运行的 110kV 胜西线、110kV 普胜线的类比监测结果表明，110kV 胜西线、110kV 普胜线周围距地面 1.5m 处工频电场为 3.76×10^{-3} kV/m~ 3.39×10^{-2} kV/m，工频磁场为 4.27×10^{-2} μ T~ 8.96×10^{-2} μ T，均符合《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 表 1 中工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T 公众曝露限值要求。

根据现状监测结果，线路工频磁场监测最大值为 8.96×10^{-2} μ 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 7.84 倍，即最大值为 7.02×10^{-1} μ 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 110kV 架空线路以同塔双回排列方式架设投运后，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，利用屏蔽作用以降低输电线路对周围电磁环境的影响。

(2) 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。具体要求见表 4-1：

表 4-1、架空输电线路对地高度和跨越民房时的净空高度要求

类别		《110kV-750kV 架空输电线路设计规范》要求	本报告要求
对地高度	非居民区	6m	6m
	居民区	7m	7m
跨越民房时的净空高度	平顶房屋	5m	6m
	尖顶房屋	5m	5m

5 电磁评价结论

(1) 项目概况

①建设 110kV 前圩变电站（户外型），本期建设 2×50MVA 主变（#1、#2），远景规模为 3×80MVA；

②本期利用已建成的 110kV 刘桃园至泗阳东线路开断环入 110kV 前圩变。新建 110kV 双回架空线路 2×0.7km+2×3.1km，利用原 35kV 线路（按 110kV 线路设计，35kV 运行）长 2×7.6km。导线型号 LGJ-400/35。

(2) 电磁环境质量现状

泗阳 110kV 前圩输变电工程拟建址的各现状监测点处均满足工频电场 4000V/m，工频磁场 100μT 公众曝露限值要求。

(3) 电磁环境影响评价

通过类比监测和理论预测，拟建 110kV 前圩输变电工程建成投运后周围的

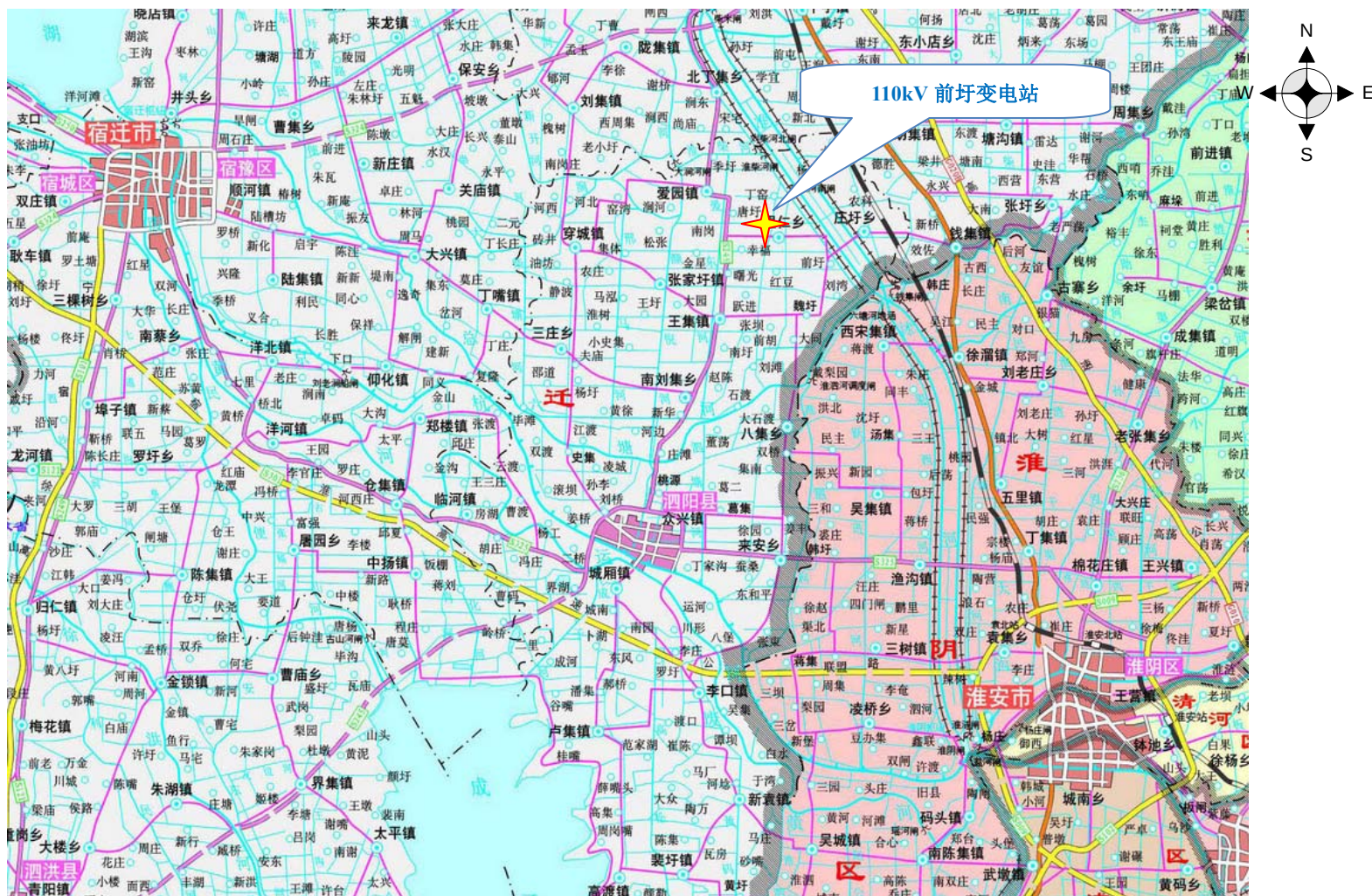
工频电场、工频磁场能够满足相关的标准限值；

(4) 电磁环境保护措施

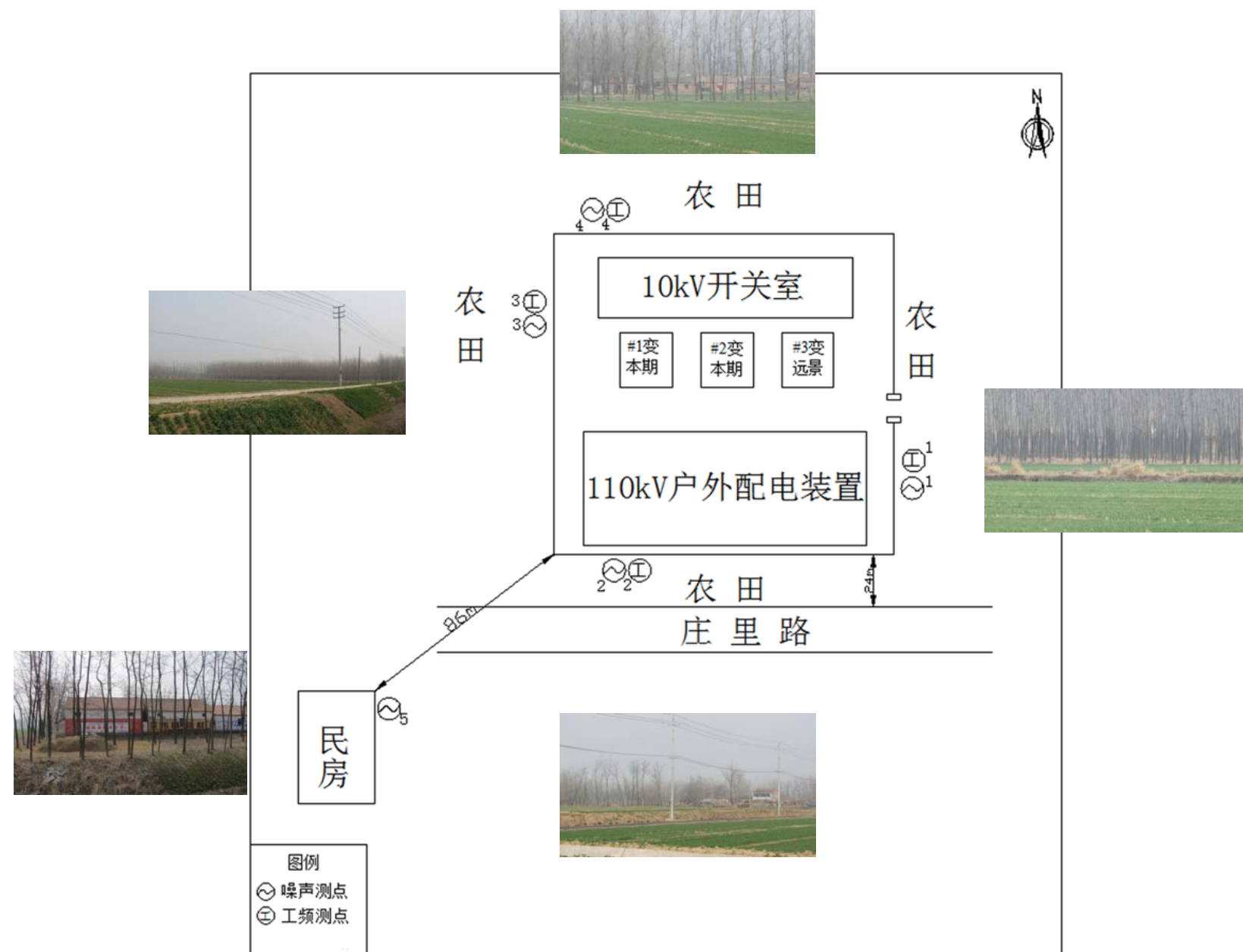
主变及电气设备合理布局，保证导体和电气设备安全距离，设置防雷接地保护装置，降低静电感应的影响。架空线路建设时线路采用提高导线对地高度、优化导线相间距离以及导线布置方式。线路路径应尽可能避开居民区等环境敏感目标，线路必须跨越居民住宅等环境敏感目标时，按本报告中表 4-1 要求保持足够的净空高度，确保环境敏感目标处的工频电场、工频磁场满足相应的限值要求。

(5) 评价总结论

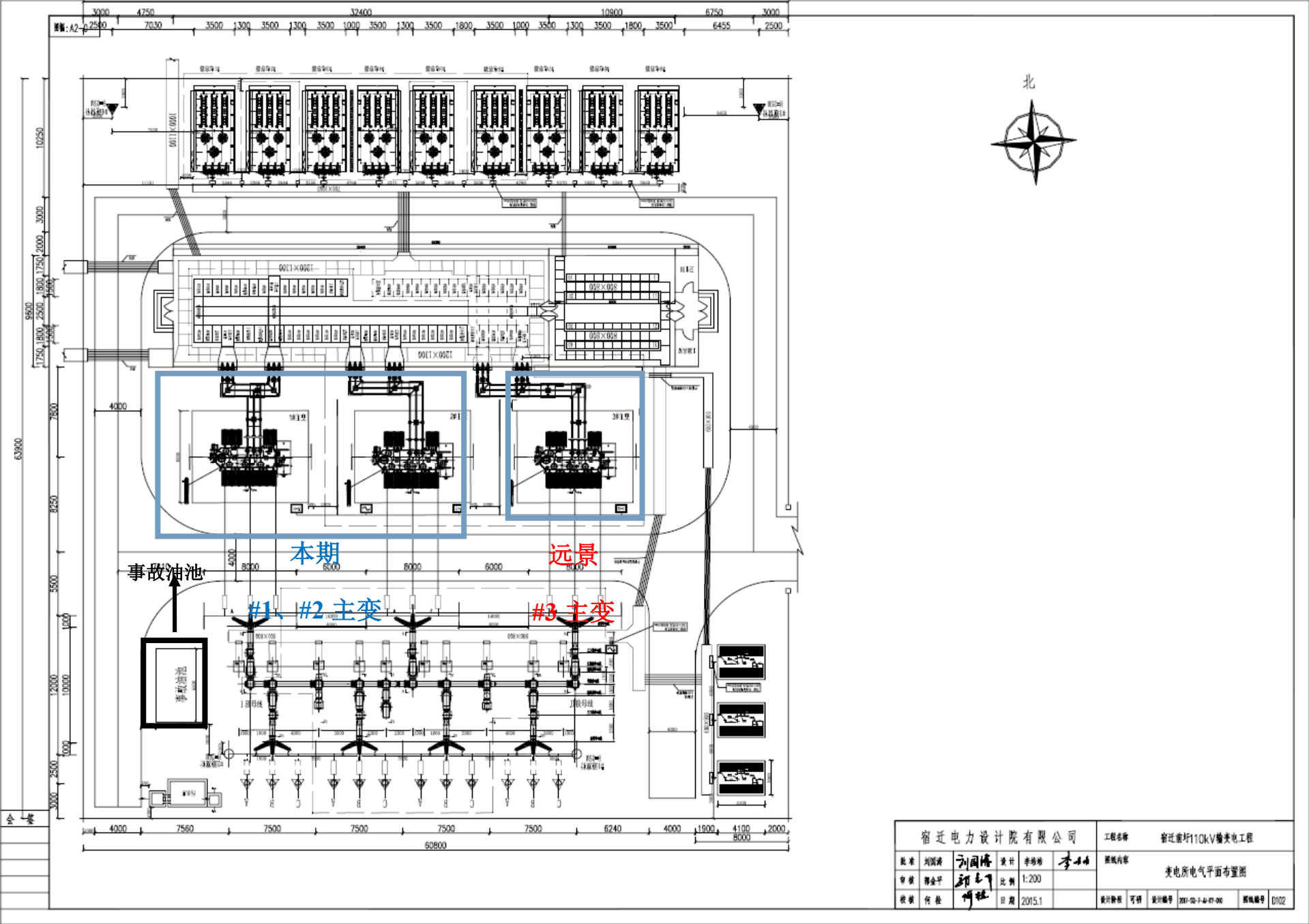
综上所述，泗阳 110kV 前圩输变电工程在认真落实电磁环境保护措施后，工频电场、工频磁场对周围环境的影响较小，投入运行后对周围环境的影响符合相应评价标准。



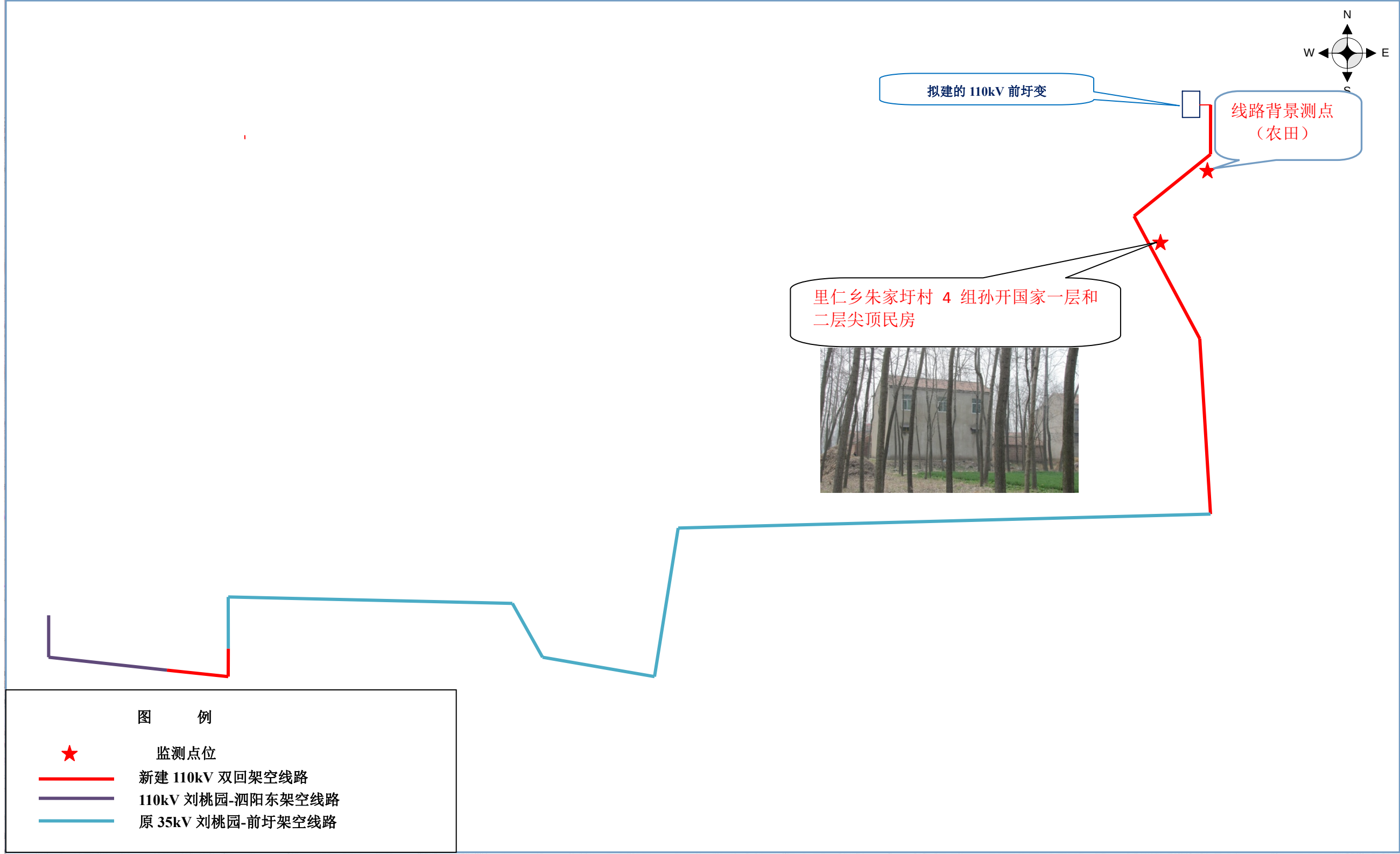
附图 1、泗阳 110kV 前圩输变电工程地理位置示意图



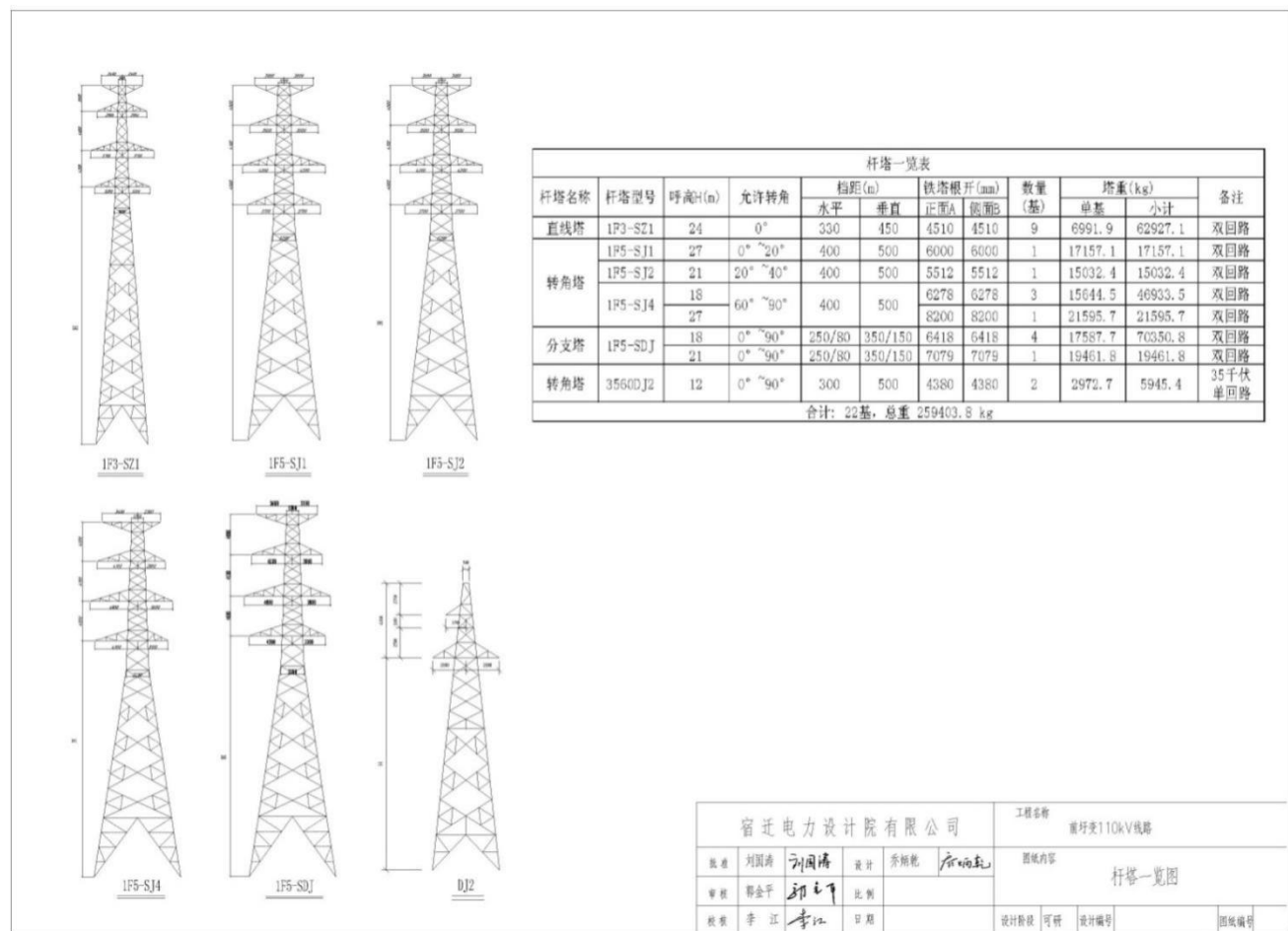
附图 2、110kV 前圩变监测布点示意图



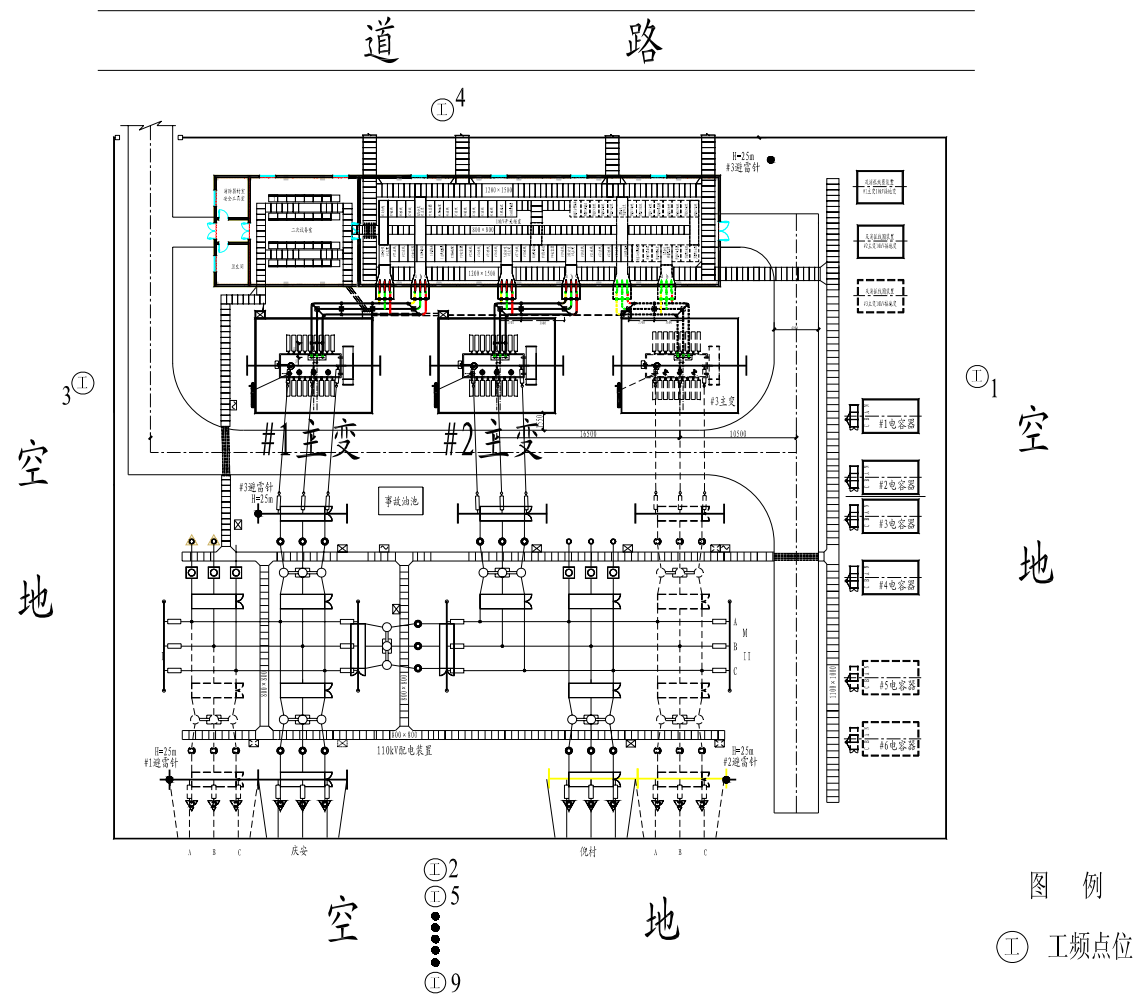
附图 3、110kV 前圩变平面布置示意图



附图 4、110kV 前圩变配套 110kV 线路路径及监测点位示意图



附图 5、110kV 前圩变配套 110kV 线路杆塔图



附图 8、110kV 联群变电站（类比站）监测点位示意

