

济南西河 220kV 输变电工程 竣工环境保护验收调查报告表

建设单位： 国网山东省电力公司济南供电公司

调查单位： 山东鼎嘉环境检测有限公司

编制日期：2022 年 3 月

建设单位法人代表（授权代表）：（签名）

调查单位法人代表：（签名）

报告编写负责人：（签名）

主要编制人员情况			
姓 名	职 称	职 责	签 名
孙 笛	工程师	报告编制	
张 明	工程师	审 核	

建设单位：国网山东省电力公司济南供电公司（盖章）

电话：0531-89022128

传真：/

邮编：250001

地址：济南市市中区泺源大街 238 号

调查单位：山东鼎嘉环境检测有限公司（盖章）

电话：0531-59803517

传真：/

邮编：250100

地址：济南市高新区万达广场 2 号写字楼 1512 室

监测单位：山东鼎嘉环境检测有限公司



检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 181512342017

名称: 山东鼎嘉环境检测有限公司

地址: 中国(山东)自由贸易试验区济南片区高新万达广场2号写字楼1512室(250100)

经审查,你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力,现予批准,可以向社会出具具有证明作用的数据和结果,特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。



许可使用标志



181512342017

发证日期: 2018年07月31日

有效期至: 2024年07月30日

发证机关: 山东省市场监督管理局

本证书由国家认证认可监督管理委员会监制,在中华人民共和国境内有效。

目录

表 1	建设项目总体情况.....	1
表 2	调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点.....	3
表 3	验收执行标准.....	7
表 4	建设项目概况.....	8
表 5	环境影响评价回顾.....	17
表 6	环境保护设施、环境保护措施落实情况.....	23
表 7	电磁环境、声环境监测.....	30
表 8	环境影响调查.....	36
表 9	环境管理及监测计划.....	41
表 10	竣工环境保护验收调查结论与建议.....	43

附件

附件 1	委托合同（节选）.....	46
附件 2	济南西河 220kV 输变电工程环评批复文件.....	48
附件 3	电磁环境、声环境竣工环境保护验收监测报告.....	51

附图

附图 1	220kV 西河站及输电线路所在地理位置图.....	60
附图 2	220kV 西河站周边关系影像图.....	61
附图 3	220kV 西河站总平面布置图.....	62
附图 4	本工程输电线路路径图.....	63
附图 5	本工程环评阶段输电线路路径图.....	67
附图 6	本工程与省级生态保护红线区位置关系示意图.....	68
附图 7	本工程与济南市名泉保护区补给区分级保护区位置关系示意图.....	69
附图 8	本工程与济南市市区地下水水源准保护区位置关系示意图.....	70

“三同时”验收登记表

表1 建设项目总体情况

建设项目名称	济南西河 220kV 输变电工程				
建设单位	国网山东省电力公司济南供电公司				
法人代表/授权代表	任志刚		联系人	苏欣	
通讯地址	济南市市中区泺源大街 238 号				
联系电话	0531-89022128	传真	/	邮政编码	250001
建设地点	220kV 西河站位于济南市市中区十六里河片区，英雄山路与二环南路交叉口西北角；220kV 输电线路路径位于济南市市中区境内。				
项目建设性质	新建 ☒ 改扩建 ☐ 技改 ☐		行业类别	D4420 电力供应	
环境影响报告表名称	济南西河 220kV 输变电工程环境影响报告表				
环境影响评价单位	山东电力研究院				
初步设计单位	山东智源电力设计咨询有限公司				
环境影响评价审批部门	济南市生态环境局	文号	济环辐表审 [2021]2 号	时间	2021 年 1 月 27 日
建设项目核准部门	济南市行政审批服务局	文号	济行审工字 [2021]11 号	时间	2021 年 1 月 12 日
初步设计审批部门	国网山东省电力公司	文号	鲁电建设 [2020]509 号	时间	2020 年 9 月 7 日
环境保护设施设计单位	山东智源电力设计咨询有限公司				
环境保护设施施工单位	山东送变电工程有限公司				
环境保护验收监测单位	山东鼎嘉环境检测有限公司				
投资总概算（万元）	32444	环境保护投资（万元）	162	环境保护投资占总投资比例	0.5%
实际总投资（万元）	32947	环境保护投资（万元）	165		0.5%

续表1 建设项目总体情况

环评阶段项目 建设内容	主变：3×240MVA（规划） 1×240MVA（本期） 线路：全长 7.84km，其中 220kV 双回电缆 线路 7.75km（利用已建电缆隧道敷 设电缆线路约 7km，新建电缆隧道 线路长约 0.75km），220kV 单回架 空线路 0.09km	项目 开工日期	2021 年 7 月 10 日
项目实际 建设内容	主变：1×240MVA（1 号主变） 线路：全长 8.2km，其中 220kV 双回电缆 线路 8.11km（依托原有电缆隧道敷 设电缆线路 7.4km，新建电缆隧道 敷设电缆线路 0.71km），220kV 单 回架空线路 0.09km	环境保护 设施投入 调试日期	2021 年 12 月 30 日
项目建设过程简述	2021 年 1 月 12 日，济南市行政审批服务局以济行审工字 [2021]11 号文件对济南西河 220kV 输变电工程进行核准。 2021 年 1 月，国网山东省电力公司济南供电公司委托山东电力 研究院编制了《济南西河 220kV 输变电工程环境影响报告表》，2021 年 1 月 27 日，济南市生态环境局以济环辐表审[2021]2 号文件对本 工程环境影响报告表进行批复。 2020 年 9 月 7 日，国网山东省电力公司以鲁电建设[2020]509 号文件对本工程初设文件进行批复。 2021 年 7 月 10 日，本工程 220kV 西河站及输电线路开工建设， 其中山东送变电工程有限公司负责施工，山东广大工程咨询有限公 司负责监理；2021 年 12 月 30 日，220kV 西河站及输电线路建成投 入调试运行。 2021 年 5 月，国网山东省电力公司济南供电公司委托山东鼎嘉 环境检测有限公司开展竣工环境保护验收。我单位于 2022 年 1 月对 本工程进行了现场勘查并实施验收监测，验收监测期间 220kV 西河 站及输电线路正常运行，在此基础上编制了《济南西河 220kV 输变 电工程竣工环境保护验收调查报告表》。		

表2 调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点

调查范围

验收调查范围与环境影响评价范围一致。本工程调查项目和调查范围见表 2-1。

表 2-1 调查项目和调查范围

调查对象	调查项目	调查范围
220kV 西河站	电磁环境	变电站围墙外 40m 范围内
	声环境	变电站厂界噪声：厂界外 1m 处 环境噪声：站界外 40m 范围内
	生态环境	变电站围墙外 500m 范围内区域
220kV 输电线路	电磁环境	220kV 架空输电线路边导线地面投影两侧各 40m 范围内 地下电缆管廊两侧边缘各外延 5m（水平距离）
	声环境	220kV 架空输电线路边导线地面投影两侧各 40m 范围内
	生态环境	220kV 输电线路边导线地面投影两侧各 300m 带状区域 电缆管廊两侧边缘各外延 300m 内的带状区域 涉及兴隆山水源涵养生态红线区段为 220kV 输电线路边导线地面投影 两侧各 1000m 带状区域

环境监测因子

表 2-2 环境监测因子

调查对象	环境监测因子	监测指标及单位
220kV 西河站及 220kV 输电线路	工频电场	工频电场强度，V/m
	工频磁场	工频磁感应强度， μT
	厂界噪声、环境噪声	昼间、夜间等效声级， Leq ，dB（A）

环境敏感目标

在查阅济南西河 220kV 输变电工程环评文件等相关资料的基础上，根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》（HJ 705-2020）对环境敏感目标的界定，通过现场实地勘察，确定该工程变电站及输电线路周围电磁环境、声环境调查范围内共存在 4 处环境敏感目标，其中 2 处与环评阶段基本一致，2 处为环评后新建；生态环境调查范围内存在 1 处生态敏感目标，为兴隆山水源涵养生态红线区，代码为 SD-01-B1-06，最近距离 100m。本工程所在区域位于济南市趵突泉泉域中的重点渗漏带、直接补给区、间接补给区和济南市地下水源准保护区内。

本工程环境敏感目标情况详见表 2-3，生态敏感目标情况详见表 2-4，主要环境敏感目标及生态敏感目标现场情况见图 2-1。

续表2 调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点

表 2-3 环评阶段和验收阶段环境敏感目标对照表

项目 内容	环评阶段确定的环境敏感目标		验收阶段确定的环境敏感目标									备注
	名称	最近位置关系	序号	名称	功能	分布	数量	建筑物 楼层	高度	与项目相对位置	导线对 地高度	
220kV 西河站	临时板房	站址北侧紧邻	1	附属板房 1	居住	集中	1 座	单层平顶	3m	变电站北侧 2m	/	与环评基本 一致
	民房	站址东南侧约 10m	2	民房	居住	零星	1 座	双层平顶	6m	变电站东侧 8.09m	/	与环评基本 一致
	/	/	3	环卫工人休息室	休息	零星	1 间	单层平顶	3m	变电站东侧 20m	/	环评后新建
	/	/	4	绿地集团附属板房 2	居住	集中	3 座	双层平顶	6m	变电站东侧 1m	/	环评后新建

注：民房与变电站距离数据来源于测绘图，山东齐测工程设计咨询有限公司 2020 年 9 月测制。

表 2-4 环评阶段和验收阶段生态敏感目标对照表

项目 内容	环评阶段确定的生态敏感目标		验收阶段确定的生态敏感目标									备注
	名称	最近位置关系	序号	名称	级别	审批情况	分布	规模	保护范围	具体保护对象	与建设项目的位 置关系	
220kV 输电 线路	兴隆山水 源涵养生 态红线区	不穿越，与 工程最近距 离约为 100m	1	兴隆山水 源涵养生 态红线区	生态保护 红线区	鲁政字 [2016]173 号	西至南康而庄，东至花 山峪村东，南至济南职 业学院艺术中专学校， 北至领秀城森林公园	/	西至南康而庄，东至花 山峪村东，南至济南职 业学院艺术中专学校， 北至领秀城森林公园	兴隆山水 源涵养生 态红线区	电缆线路位于兴 隆山水源涵养生 态红线区西侧，最 近距离 100m	与环评 一致

续表2 调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点

	
1. 变电站北侧 2m 附属板房 1	2. 变电站东侧 8.09m 民房
	
3. 变电站东侧 20m 环卫工人休息室	4. 变电站东侧 1m 绿地集团附属板房 2
	/
5. 兴隆山水源涵养生态红线区	

图 2-1 本工程环境敏感目标及生态敏感目标现场情况

续表2 调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点

调查重点

- 1、项目设计及环境影响评价文件中提出的造成环境影响的主要建设内容；
- 2、核实实际建设内容、方案设计变更情况和造成的环境影响变化情况；
- 3、环境敏感目标基本情况及变动情况；
- 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批复文件中提出的环境保护设施和环境保护措施落实情况及其效果、环境风险防护措施与应急措施落实情况；
- 6、环境质量和环境监测因子达标情况；
- 7、建设项目环境保护投资落实情况。

表3 验收执行标准

电磁环境标准

电磁环境验收标准与环评标准一致，执行《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）。具体标准限值见表 3-1。

表 3-1 电磁环境标准限值

项目	标准限值	执行标准
工频电场强度	4000V/m，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	《电磁环境控制限值》 (GB8702-2014)
工频磁感应强度	100 μ T	

声环境标准

声环境验收标准与环评标准一致，验收标准见表 3-2。

表 3-2 声环境标准限值

监测因子	标准限值	标准来源
厂界噪声	变电站南侧：昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A)（4 类标准）； 其余三侧：昼间 55dB(A)，夜间 45dB(A)（1 类标准）	《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB12348-2008)
环境噪声	环境敏感目标：昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A)（4a 类标准）及昼间 55dB(A)，夜间 45dB(A)（1 类标准）； 架空线路：昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)（2 类标准）	《声环境质量标准》 (GB3096-2008)

其他标准和要求

危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单。

表4 建设项目概况

项目建设地点

1. 变电站地理位置

220kV 西河站位于济南市市中区十六里河片区，英雄山路与二环南路交叉口西北角。经现场勘察，变电站北侧为 110kV 出线（未完工），西侧为十六里河及河边道路、空地，南侧为空地、道路及 220kV 进线，东侧为空地、其他工程项目部及民房。

220kV 西河站所在地理位置见附图 1，周边影像关系见附图 2。站址周围现场照片见图 4-1。

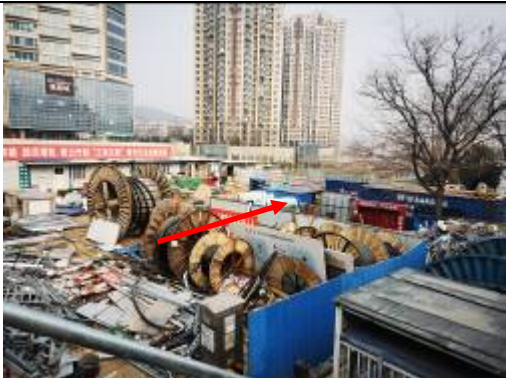
	
1、变电站北侧 110kV 出线（未完工，非本工程）	2、变电站西侧十六里河及河边道路、空地
	
3、变电站东侧空地、其他工程项目部及民房	4、变电站南侧空地、道路及 220kV 进线

图 4-1 本工程变电站周围现场照片

2. 线路地理位置

本工程输电线路路径位于济南市市中区境内，经现场勘查，本工程线路路径处主要为道路及绿化带。

线路所在地理位置示意图见附图 4，线路周围现场照片见图 4-2。

续表4 建设项目概况

	
220kV 长兴 I 线单回架空线路路径	220kV 长岳线、岳兴线双回电缆线路路径
	/
220kV 长兴 I 线 112 号、220kV 长岳线 113 号塔 塔基底部恢复情况	/

图 4-2 本工程输电线路周围现场照片

续表4 建设项目概况

主要建设内容及规模

1. 工程内容

本工程建设内容为220kV西河站及输电线路，其中220kV西河站主变容量为 $1 \times 240\text{MVA}$ ，220kV输电线路为220kV长岳线、220kV岳兴线、220kV长兴 I 线112号~113号塔间线路。

2. 工程规模

环评规模：220kV 西河站规划安装 3 台 240MVA 主变，本期安装 1 台 240MVA 主变，规划 220kV 进线 6 回，本期 220kV 进线 2 回；总体布置为主变、220kV 配电装置和 110kV 配电装置全户内布置；新建 220kV 线路路径总长度 7.84km，其中双回电缆线路 7.75km（利用已建电缆隧道敷设电缆线路约 7km，新建电缆隧道线路长约 0.75km），单回架空线路 0.09km。

验收规模：220kV 西河站现安装有 1 台 240MVA 主变（1 号主变），220kV 进线 2 回；总体布置为主变、220kV 配电装置和 110kV 配电装置全户内布置；220kV 输电线路全长 8.2km，其中双回电缆线路 8.11km（依托原有电缆隧道敷设电缆线路 7.4km，新建电缆隧道敷设电缆线路 0.71km），新建单回架空线路 0.09km。验收内容与环境影响报告表中本期建设内容基本一致。

本工程规模详见表 4-1。

表 4-1 工程规模

工程名称	项目组成		环评规模		验收规模
			规划规模	本期规模	
济南西河 220kV 输 变电工程	220kV 西河 站	主变	$3 \times 240\text{MVA}$	$1 \times 240\text{MVA}$	$1 \times 240\text{MVA}$ （1 号主变）
		总体 布置	主变、220kV 配电装置和 110kV 配 电装置全户内布置		主变、220kV 配电装置和 110kV 配电装置全户内布置
		220kV 进线	6 回	2 回	2 回
	220kV 输电线路		新建 220kV 线路路径总长度 7.84km，其中双回电缆线路 7.75km （利用已建电缆隧道敷设电缆线路 约 7km，新建电缆隧道线路长约 0.75km），单回架空线路 0.09km		220kV 输电线路 8.2km，其中双回 电缆线路 8.11km（依托原有电缆 隧道敷设电缆线路 7.4km，新建 电缆隧道敷设电缆线路 0.71km）， 新建单回架空线路 0.09km

续表4 建设项目概况

建设项目占地及总平面布置、输电线路路径

1. 变电站占地情况及主变相关参数

本工程 220kV 西河站占地情况及总体布置方式见表 4-2。站内 1 台主变压器型号基本信息具体见表 4-3。

表 4-2 变电站占地情况及总平面布置方式

项目	内容	环评规模	本次验收规模
220kV 西河站	总占地面积	围墙内 6140m ² ，变电站为不规则四边形，其中南北向边长分别约为 126.48m 和 82.75m，东西向边长分别约为 57.5m 和 68m	围墙内 6140m ² ，变电站为不规则四边形，其中南侧边长 70.58m、北侧边长 57.5m、东侧边长 85.55m、西侧边长 126.48m
	总体布置方式	主变、220kV 配电装置和 110kV 配电装置全户内布置	主变、220kV 配电装置和 110kV 配电装置全户内布置

表 4-3 1 号主变压器基本信息表

名称	电力变压器	冷却方式	ONAN/ONAF (70%/100%)
型号	SFSZ11-240000/220	总重量	273000kg
额定容量	240000/240000/120000kVA	油重量	65400kg
额定电压	(230±8×1.25%) / 115/10.5kV	供应商	吴江变压器有限公司

2. 变电站总平面布置

220kV 西河站大门位于站址南侧西部，朝向向南，站内主体建筑为一座配电装置楼（2F），一楼自南向北依次为生活区、电容器室、接地变及站用变室、10kV 配电装置室、卫生间、电抗器室，主变布置于一楼东侧，自南向北依次为 1 号散热器室（本期）、1 号主变压器室（本期）、2 号主变压器室（预留位置）、2 号散热器室（预留位置）、3 号主变压器室（预留位置）、3 号散热器室（预留位置）；二楼自南向北依次为 110kV 配电装置室、主控室、220kV 二次设备室、220kV 配电装置室、蓄电池室；1 号主变下方设置有贮油坑（有效容积 49m³）。消防棚位于站内东北角，事故油池（有效容积 145m³）位于变电站内东南角，污水提升池位于站内西南角，隔油池位于配电装置楼南侧。站内设置有 2 个化粪池，分别位于配电装置楼南侧、西侧。变电站内设有环形硬化道路，便于设备运输、吊装、检修及运行巡视，并通过进站道路与站外道路相连；变电站整体布局合理。

220kV 西河站总平面布置见附图 3，站内现场照片见图 4-3。

续表4 建设项目概况

	
1. 220kV 西河站大门	2. 配电装置楼
	
3. 1号主变	4. 1号主变铭牌
	
5. 2号主变预留位置	6. 3号主变预留位置
	
7. 10kV 配电装置室	8. 接地变

图 4-3 220kV 西河站站内现场照片

续表4 建设项目概况

	
9. 110kV 配电装置室	10. 220kV 配电装置室
	
11. 110kV 二次设备	12. 220kV 二次设备室
	
13. 继电保护室	14. 主控室
	
15. 蓄电池室	16. 电抗器室

图 4-3（续） 220kV 西河站站现场照片

续表4 建设项目概况

	
17. 电容器室	18. 卫生间

图 4-3（续） 220kV 西河站站内现场照片

3. 输电线路路径

本工程输电线路建设内容及线路路径见表 4-4。线路路径周边关系影像见附图 4，环评阶段线路路径见附图 5。

表 4-4 输电线路建设内容及线路路径

线路名称	线路长度	线路路径	导线型号	布设方式
220kV 长岳线、220kV 岳兴线和 220kV 长兴 I 线 112 号~113 号塔间线路	220kV 输电线路全长 8.2km，其中双回电缆线路 8.11km（依托原有电缆隧道敷设电缆线路 7.4km，新建电缆隧道敷设电缆线路 0.71km），新建单回架空线路 0.09km	本工程 220kV 长兴 I 线 112 号~113 号塔间线路位于红符路南侧 560m、S103 西侧 160m 处；220kV 长岳线、岳兴线自此处 π 接出线，由架空线路转为电缆线路，向北敷设至红符路、S103 交口西侧，右转钻越 S103 接入市政电缆隧道，沿 S103 东侧向北敷设至英雄山立交，左转向西接入二环南路北侧电缆隧道敷设至西河站南侧，双回电缆线路进站	架空线路导线采用 2×JL/G1A-400/35 型钢芯铝绞线，电缆型号为 ZC-YJLW02-127/20-1×1600 型铜芯交联聚乙烯电缆	架空杆塔共 2 基，电缆线路以电缆隧道敷设（部分线路依托市政电缆隧道）

4. 本工程与生态红线区位置关系

根据《山东省生态保护红线规划》（2016-2020 年），本工程变电站调查范围内涉及 1 处生态保护红线区，为兴隆山水源涵养生态红线区，代码为 SD-01-B1-06。本工程输电线路不穿越生态保护红线区，本工程输电线路路径距离兴隆山水源涵养生态红线区（SD-01-B1-06）最近 100m。

本工程与生态保护红线区的位置关系见附图 6。

续表4 建设项目概况

5. 本工程与其他保护区位置关系

本工程位于济南市趵突泉泉域中的重点渗漏带、直接补给区、间接补给区内，同时项目位于济南市地下水源准保护区内。

本工程与其他保护区的位置关系见附图 7、附图 8。

建设项目环境保护投资

济南西河 220kV 输变电工程的工程概算总投资 32444 万元，其中环保投资 162 万元，环保投资比例 0.5%；实际总投资 32947 万元，其中环保投资 165 万元，环保投资比例 0.5%。本工程环保投资主要用于设备减震、机房隔音、贮油坑、事故油池、化粪池、隔油池、污水提升池、场地复原、电缆隧道地面恢复、塔基复垦及绿化等方面。

本工程环保投资情况见表 4-5。

表 4-5 本工程环保投资情况一览表

序号	费用项目	投资费用（万元）
1	设备减震、机房隔音	20
2	贮油坑、事故油池	50
3	化粪池、隔油池、污水提升池	25
4	场地复原、电缆隧道地面恢复、塔基复垦及绿化	70
合计		165

建设项目变动情况及变动原因

通过查阅工程设计、测绘图纸、施工资料和相关协议、文件，结合现场踏勘，本工程变电站站址、主变规模、布置方式等主要建设内容与环评阶段的本期建设内容一致，输电线路路径、线路长度、环境敏感目标数量有所变动。本工程变动情况具体见表 4-6。

续表4 建设项目概况

表 4-6 工程变动情况一览表

项目	变动内容	环评时	验收时	变动性质
220kV 输电 线路	线路 路径	线路接入已建S103省道东侧电缆隧道，之后电缆沿已建隧道向南敷设至S103省道与红符路十字路口西南侧，在已建三通井处新建电缆隧道Ⅱ(2.3×2.4)，沿S103省道西侧向南敷设至长兴Ⅱ线开断点处电缆终端塔	220kV长岳线、220kV岳兴线依托S103省道东侧电缆隧道于济南南互通立交处向东移动；新建电缆隧道受地形影响向东移动	变动路径最大位移105m，未超过500m，属一般变动
	路径 长度	全长7.84km，其中双回电缆线路7.75km（利用已建电缆隧道敷设电缆线路约7km，新建电缆隧道线路长约0.75km），单回架空线路0.09km	全长8.2km，其中双回电缆线路8.11km（依托原有电缆隧道敷设电缆线路7.4km，新建电缆隧道敷设电缆线路0.71km），新建单回架空线路0.09km	线路路径长度增加0.36km，占原环评路径的4.6%，未超过30%，属一般变动
环境 敏感 目标	数量	2处	4处，其中2处与环评阶段基本一致，2处为环评后新建	属一般变动

根据上表中变动情况，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），本工程仅涉及一般变动。

表5 环境影响评价回顾

环境影响评价的主要环境影响预测及结论

1、工程概况及项目合理性分析

站址位于济南市市中区英雄山路与二环南路交叉口西北角。拟建线路：济南市市中区境内。本工程规划安装3×240MVA三相三绕组有载调压变压器，本期安装1×240MVA，电压等级为220/110/10kV。220kV出线6回本期220kV出线2回。新建线路路径总长约7.84km，其中单回架空线路路径约0.09km，双回电缆线路路径约7.75km。

本工程属《产业结构调整指导目录》（2019年本，2020年1月1日实施，国家发展和改革委员会令第29号）鼓励类，符合国家产业政策，符合山东电网建设规划，满足当地经济发展需要，缓解该地区用电紧张的局面。

本工程电磁环境评价范围内（站界外40m、边导线地面投影外两侧各40m，电缆管廊两侧边缘各外延5m（水平距离）范围内区域）环境保护目标为变电站东侧8.09m民房一处及站址北侧紧邻板房。

本项目位于济南市趵突泉泉域中的重点渗漏带、直接补给区、间接补给区和济南市地下水源准保护区。本工程输电线路不穿越生态保护红线区，新建输电线路距离兴隆山水源涵养生态红线区（SD-01-B1-06）最近约100m。

本工程站址位于负荷中心，周围地势开阔，各级电压进出线较方便，交通运输便利；水文、地质具备建站条件。站址及线路沿线没有矿产资源及文物分布，附近无风景名胜区、自然保护区、机场等，无重要无线通讯设施，符合规划要求，因此，本工程选址选线是合理的。

2、环境质量现状

现状监测结果表明，拟建站址处工频电场强度为3.985V/m，工频磁感应强度为0.2169 μT，小于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中规定的4000V/m、100 μT的标准限值。

现状监测结果表明，拟建站址南侧厂界声环境现状值昼间为53.6dB(A)，夜间为45.3dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中规定的4a类声环境功能区限值要求；其余三侧厂界声环境现状值昼间为48.2~49.7dB(A)，夜间为42.1~43.2dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中规定的1类声环境功能区限值要求。

现状监测结果表明，本工程拟建线路走廊处测点的工频电场强度为1.108~2.205V/m，小于4000V/m；工频磁感应强度为0.1029~0.1201 μT，小于100 μT；昼间噪声为45.6~46.3dB(A)，夜间为37.5~38.7dB(A)，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中规定的2类声环境功能区限值要求。

续表5 环境影响评价回顾

现状监测结果表明,本工程环境保护目标处的工频电场强度为1.169~3.518V/m,工频磁感应强度为0.0782~0.1953 μ T,小于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定的4000V/m、100 μ T的标准限值;站址东侧8.09m处民房处声环境现状值昼间为54.8dB(A),夜间为46.5dB(A),满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中4a类标准限值的要求。站址北侧紧邻临时板房处声环境现状值昼间为48.3dB(A),夜间为43.1dB(A),满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中1类标准限值的要求。

3、施工期环境影响分析

施工人员日常生活产生的生活垃圾应集中收集,委托当地环卫部门定期清运处理。建筑垃圾分类处理后及时清运至环卫部门指定地点倾倒。

施工期的废水主要来自施工泥浆废水和施工人员的生活污水。施工泥浆废水主要来自混凝土养护、砌砖的保湿。本项目位于济南市趵突泉泉域中的重点渗漏带、直接补给区、间接补给区,已取得济南市城乡水务局泉水保护意见;同时项目位于济南市地下水源准保护区,在采取相应的污染防治措施和生态保护措施后,对周边环境的影响较小。

4、运营期环境影响分析

(1) 类比分析结论

由类比监测结果预测,220kV西河站运行后,围墙外工频电场强度小于4000V/m,工频磁感应强度小于100 μ T。

类比监测结果表明,架空线路以线路中心线地面投影点为原点至中心线外50m范围内产生的工频电场强度分别小于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定的公众曝露控制限值4000V/m、100 μ T的标准限值。

类比监测结果表明,220kV双回电缆线路运行后,电磁环境评价范围内产生的工频电场强度小于4000V/m,工频磁感应强度小于100 μ T。

(2) 理论计算结论

根据理论计算,本工程220kV单回线路运行后,线路下距地面1.5m处工频电场强度最大值为1.519kV/m;工频磁场强度最大值为5.605 μ T;分别小于《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定的公众曝露控制限值4000V/m和100 μ T的标准限值。

(3) 环境保护目标

本工程变电站运行后,环境保护目标处的工频电场强度、磁感应强度能够满足《电磁环境

续表5 环境影响评价回顾

控制限值》（GB8702-2014）中规定的4000V/m，100 μ T的标准限值要求。

综上所述，本工程实施后，电磁环境评价范围内（站界外40m、边导线地面投影外两侧各40m，电缆管廊两侧边缘各外延5m（水平距离）范围内区域）的电磁环境满足标准限值要求。

（4）声环境影响分析

变电站按规划规模运行后，站址南侧厂界噪声贡献值为31.2dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4类标准要求。其余三侧贡献值最大为49.1dB(A)，变电站设计中对变压器本体及综合楼内进行全封闭隔声处理，采取一系列降噪措施后，确保降噪效果在10dB(A)以上，因此变电站东侧、西侧、北侧厂界噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中1类标准的要求。

通过对220kV输电线路的类比监测可以预计，本工程220kV架空输电线路运行产生的噪声对线路两侧的声环境影响满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2类标准要求。

（5）废水及固体废物影响评价

变电站在运行期间无人看守，生活污水主要由临时检修人员产生，产生量很少。拟建西河220kV输变电工程位于济南市趵突泉泉域中的重点渗漏带、直接补给区、间接补给区，已取得济南市城乡水务局泉水保护意见；同时项目位于济南市地下水源准保护区，在采取相应的污染防治措施和生态保护措施后，对周边水环境影响较小。输电线路运行期间不产生废水。变电站运行过程中，巡检人员用水来自于市政生活用水。雨水入渗可采用在项目区铺设鹅卵石及透水铺装地面等措施增加雨水下渗量，透水铺装地面应设透水面层、找平层和透水垫层。透水面层可采用透水混凝土、透水面砖等；透水垫层可采用无砂混凝土、砾石、砂、砂砾料或其组合，面层厚度不少于6cm，孔隙率不小于20%；找平层和垫层的渗透系数必须大于面层渗透系数。通过上述入渗措施满足变电站站区入渗雨水量不低于2175m³/年。变电站事故油池和化粪池均已做防渗防腐处理，巡检人员产生的生活污水经化粪池收集处理后，排入站外市政污水管网中。因此，项目运行期对地下水水源准保护区、趵突泉泉域直接补给区、间接补给区及重点渗漏带影响较小。

生活垃圾产生量很少，站内设垃圾收集箱，由当地环卫部门定期清运。

变电站采用免维护铅蓄电池，废铅蓄电池退运后，站内不暂存，按照《废铅蓄电池处理污染控制技术规范》（HJ519-2020）的要求统一交由相应危险废物处置资质的单位回收处置，处置过程中严格执行相关要求，对当地环境影响较小。

续表5 环境影响评价回顾

当主变发生漏油事故时,变压器油滴落至贮油坑上的鹅卵石上,进而依靠重力流入贮油坑,依靠变压器油流动性自流至事故油池。变电站为远程控制,当发生漏油事件时,监控系统自动报警,相关人员到达漏油现场后,依据漏油情况,协调危废处置单位派车进入现场,用泵将事故油池和事故油坑内的漏油打入危废单位带来的容器中,统一交由相应危险废物处置资质的单位回收处置。多年运行数据表明,变压器故障发生油泄漏的概率是非常小的。

5、环境风险分析

变电站会产生雷电或短路风险、变压器油泄漏风险、SF₆气体泄漏风险、废铅蓄电池风险等,输电线路会有短路倒塔或电缆起火等风险。

针对以上各种风险,建设单位均制定了相应的防范措施,制定相应的应急预案,可将风险事故降到较低的水平,其环境风险影响可以接受。

6、生态影响分析

除变电站和塔基为永久占地外,其余进行场地复原,施工活动对植被的破坏是暂时的,随着施工结束,绝大部分植被将得到恢复,因此对本项目周边的生态环境影响较小。

6.1 涉及生态红线区的环境影响分析及环境保护措施:

(1) 在施工人员进入涉及生态红线路段进行施工之前,在工地周边设立临时宣传牌,简明扼要书写以保护自然环境为主题的宣传口号和有关法律法规,如有关爱护野生动物和自然植被等内容。

安排专门人员负责项目区施工的监督和管理,加强施工人员的环境保护意识教育,加强生态环境保护法律法规宣传,要求文明施工,不在生态保护红线区内设置施工营地。禁止将建筑及生活垃圾堆放在生态红线区附近。

施工期间废水主要来自施工生产和生活用水,包括施工机械和车辆的冲洗废水、混凝土养护废水和生活污水等。污染物以悬浮物为主,废水量以混凝土养护废水和生活污水居多。固体废弃物为生活垃圾及建筑垃圾。

1) 施工生产废水

工程采用商品混凝土,不在施工现场拌和混凝土,避免了拌和系统废水的影响,水泥混凝土浇筑养护废水量少,大多被吸收或蒸发,此部分废水量较少。

2) 施工生活污水

输电线路施工属移动式施工方式,停留时间较短,产生的生活污水很少,施工人员产生的

续表5 环境影响评价回顾

生活污水就近纳入当地生活污水处理系统。

3) 固体废物

施工人员日常生活产生的生活垃圾应集中收集，委托当地环卫部门定期清运处理。建筑垃圾分类处理后及时清运至环卫部门指定地点倾倒。

本工程新建电缆隧道及架空线路塔基开挖施工过程中，应注意土石方的堆放，并对开挖的土石方采取拦挡和覆盖措施，减少裸露地表面积，施工结束后，弃土用于培植周围植被。

通过施工期采取相应的环保措施及施工结束后采取的生态恢复措施，施工期对涉及到的兴隆山水源涵养生态红线区影响较小。

6.2 运行期环境影响分析及主要环境保护措施

(1) 进行线路巡检和维护时，车辆和人员不经过生态红线区，同时，加强员工环境卫生意识，不要随意丢弃任何废弃物，产生的废弃物统一收集、随车带走。

(2) 强化对线路设备检修维护人员的生态保护意识教育，并严格管理。

(3) 输电线路运行过程中的主要环境影响因子包括工频电场、工频磁场，不产生废气、废水和固体废物的排放。运行期对涉及到的兴隆山水源涵养生态红线区无影响。

7、主要环保措施、对策

(1) 设备招标时，选择噪声小的设备，利用建筑物等的阻隔及距离衰减减小噪声、电磁场的影响。

(2) 输电线路绝大部分采用电缆敷设方式，减少电磁环境对周边环境的影响。

(3) 设置变压器事故油池和贮油坑，避免事故油泄漏对环境造成影响。

(4) 施工期在采取适当喷水、对易起尘的建筑材料加盖篷布等措施后，可有效抑制扬尘。

(5) 工程对生态环境的影响主要产生在施工期，对施工场地采取围挡、遮盖等措施，开挖时表层土、深层土分别堆放与回填。施工结束后及时恢复植被，做好工程后的生态恢复工作。

综上所述，本项目的建设从环境保护角度分析是可行的。

续表5 环境影响评价回顾

环境影响评价文件批复意见

2021 年 1 月 27 日，济南市生态环境局以济环辐表审[2021]2 号文件对《济南西河 220kV 输变电工程环境影响评价报告表》进行了审批（审批意见见附件 2）。具体如下：

项目建设及运行中重点做好以下工作。

（一）加强施工期环境保护，采取各项污染防治措施，做好扬尘污染防治，减轻施工噪声影响。施工期产生废水妥善处理，不得外排。建筑垃圾、生活垃圾妥善处置，及时清运。开挖过程产生的土石方尽量回填，临时占地竣工后及时复垦和恢复。

（二）变电站及输电线路运行后产生的工频电场强度、工频磁感应强度应满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）的要求。

（三）变电站厂界噪声应满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）1 类、4 类区标准要求，架空线路产生的噪声满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类区标准要求。

（四）运营期巡检人员产生的少量生活污水排入化粪池，定期清运。废变压器油、废铅蓄电池等危险废物要委托有资质的危险废物经营单位处置，转移过程严格执行危险废物转移联单制度。

（五）按规范设置贮油坑和事故油池，并采取防渗措施，变压器油流入贮油坑和事故内暂时贮存，不得外排。

（六）环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、地点或生态保护、污染防治措施发生重大变动的，应按要求重新报批环境影响报告表。

表6 环境保护设施、环境保护措施落实情况

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环境保护设施、环境保护措施	环境保护设施、环境保护措施落实情况，相关要求未落实的原因
前期	生态影响	环境影响报告表要求： 本工程选址选线时，已避开村庄，方便施工和运行；缩短临时施工道路的长度，减少扰动地表、损坏水土保持设施的面积。	环境影响报告表要求落实情况： 本工程变电站站址尽量避开了村庄、自然保护区、风景名胜区等敏感区域，变电站及输电线路不位于生态红线区内；尽量缩短了临时施工道路的长度，减少了扰动地表、损坏水土保持设施的面积。
	污染影响	环境影响报告表要求： 1. 设备招标时，选择噪声小的设备，利用建筑物等的阻隔及距离衰减减小噪声、电磁场的影响。 2. 输电线路绝大部分采用电缆敷设方式，减少电磁环境对周边环境的影响。 3. 设置变压器事故油池和贮油坑，避免事故油泄漏对环境造成影响。	环境影响报告表要求落实情况： 1. 本工程在设备招标时，对主变及配套设施噪声进行了要求，噪声源强不大于 70dB(A)。经现场勘查及确认，变电站内主变采用户内布置，位于配电装置楼内东侧，有效的利用了建筑物等的阻隔及距离衰减，减小噪声及电磁场的影响。根据现场监测，变电站周围噪声低于标准要求的限值。 2. 经现场勘查，输电线路绝大部分采用电缆线路敷设。根据现场监测，输电线路周围工频电场强度、工频磁感应强度低于标准要求的限值。 3. 经现场勘查，220kV 西河站站内设置了事故油池和贮油坑，可有效避免事故油泄漏对环境造成影响。

续表6 环境保护设施、环境保护措施落实情况

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环境保护设施、环境保护措施	环境保护设施、环境保护措施落实情况，相关要求未落实的原因
施工期	生态影响	环境影响报告表要求： 1. 制定合理的施工工期，避开雨季施工时大挖大填。所有废水有组织的排放以减少水土流失。对土建施工场地采取围挡、遮盖的措施，避免由于风、雨天气可能造成的风蚀和水蚀。 2. 合理组织施工，尽量减少占用临时施工用地；尽量缩小施工作业范围，材料堆放要有序；尽量减小开挖范围，避免不必要的开挖和过多的原状土破坏。 3. 施工结束后，应立即恢复临时占道的植被，以避免被地表水冲蚀后形成冲沟。 4. 施工期采用表土（熟土）剥离保存、彩钢板拦挡、防尘网、运输车辆加盖篷布、未硬化道路经常洒水减少扬尘等临时措施减少水土流失，降低生态影响；变电站内场地平整后进行硬化或铺设碎石地坪，防止水土流失。 5. 本工程输电线路不穿越生态保护红线区，新建输电线路距离兴隆山水源涵养生态红线区（SD-01-B1-006）最近约 100m。	环境影响报告表要求落实情况： 1. 制定了合理的施工工期，避开了雨季大挖大填施工。所有废水、雨水有组织的排放减少了水土流失。对土建施工场地采取了围挡、遮盖的措施，避免了由于风、雨天气可能造成的风蚀和水蚀。 2. 合理组织了施工，减少了占用临时施工用地；变电站、电缆隧道及塔基开挖过程中，严格按设计的基础占地面积、基础型式等要求开挖，尽量缩小了施工作业范围，材料堆放有序，保护周围的植被；尽量减小了开挖范围，避免了不必要的开挖和过多的原状土破坏。 3. 本工程施工完成后对基础周边进行了覆土处理，进行了绿化，避免了被地表水冲蚀后形成冲沟。 4. 施工期进行了表土（熟土）剥离保存、彩钢板拦挡、防尘网、运输车辆加盖篷布、未硬化道路经常洒水减少扬尘等临时措施，变电站内场地均已进行硬化或铺设了碎石地坪，水土流失微小。 5. 经现场勘查，本工程不位于生态红线区内，输电线路路径与兴隆山水源涵养生态红线区（SD-01-B1-06）最近距离100m；新开挖电缆隧道及架空线路与生态红线区最近距离 2.1km。

续表6 环境保护设施、环境保护措施落实情况

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环境保护设施、环境保护措施	环境保护设施、环境保护措施落实情况，相关要求未落实的原因
施工期	污染影响	环境影响报告表要求： 1. 对干燥的作业面适当喷水，使作业面保持一定的湿度，减少扬尘量。运输车辆在驶出施工工地前，必须将沙泥清除干净，防止道路扬尘的产生。将运输车辆在施工现场车速限制在20km/h以下，运输沙土等易起尘的建筑材料时应加盖蓬布，并严格禁止超载运输，防止散落而形成尘源。施工现场周边应设置连续封闭围挡，围挡高度不低于1.8米；对水泥、灰土、碎石、沙石等易扬尘散料应进行围挡、覆盖严密，不得裸露；遇到四级以上大风天气或当地政府发布重污染天气黄色（三级）以上等级预警时，应当停止土方施工作业，并在作业处覆盖防尘网。 2. 项目施工过程中用水来自于市政用水和生活用水，不在水源地取水，对泉水流量影响较小。施工泥浆废水主要是在施工设备的维修、冲洗中产生。变电站内设置沉淀池，把施工泥浆废水汇集入沉淀池充分沉淀后，上清水用于站区洒水降尘，沉淀物回用于施工后的场地平整。在临时住地搭建简易厕所，生活污水经化粪池处理后排入站外市政污水管网。输电线路施工属移动式施工方式，停留时间较短，产生的生活污水很少，施工人员产生的生活污水就近纳入当地生活污水处理系统。项目施工区沉淀池、生活区的化粪池等将全部做防腐防渗漏处理，同时购置安装高质量的排水管路，防止污水在收集及处理、暂存等过程中下渗污染地下水。施工场地内固体废物堆放点均做好防渗处理，避免因雨水淋溶或渗滤液渗漏下渗污染地下水。 3. 施工时，尽量选用低噪设备。加强施工机械的维修、管理，保证施工机械处于低噪声、高效率的良好工作状态。电动机、水泵、电刨、搅拌机等强噪声设备必要时安置于单独的工棚内。	环境影响报告表要求落实情况： 1. 通过对干燥的作业面适当喷水，使作业面保持一定的湿度，减少扬尘量。将运输车辆在施工现场车速限制在 20km/h 以下，运输沙土等易起尘的建筑材料时加盖了蓬布，防止散落而形成尘源。运输车辆在驶出施工工地前，将沙泥清除干净，防止道路扬尘的产生。施工现场周边设置高度 2m 的连续封闭围挡；对水泥、灰土、碎石、沙石等易扬尘散料应进行了围挡、覆盖严密；遇到四级以上大风天气或当地政府发布重污染天气黄色（三级）以上等级预警时，未进行土方施工作业，并在作业处覆盖了防尘网。 2. 工程施工时，临时用水及排水设施全面规划，用水来自于市政用水和生活用水，未在水源地取水，施工现场设置了临时沉淀池，施工废水经沉淀后，用于施工场地降尘；变电站东侧、S103 与红符路路口西南角新建电缆隧道西侧均搭建了临时厕所，生活污水经化粪池处理后排入站外市政污水管网。本工程沉淀池、生活区的化粪池等将全部进行了防腐防渗漏处理，同时安装了高质量的排水管路，防止污水在收集及处理、暂存等过程中下渗污染地下水。施工场地内固体废物堆放点均进行了防渗处理，避免因雨水淋溶或渗滤液渗漏下渗污染地下水。 3. 本工程在施工期采用低噪声施工设备，合理安排施工作业时间。打桩和混凝土浇注等高噪声施工作业安排在白天进行，加强施工机械的维修、管理，保证施工机械处于低噪声、高效率的良好工作状态。电动机、水泵、电刨、搅拌机等强噪声设备必要时安置于单独的工棚内。工程施工带来的噪声影响较小。

续表6 环境保护设施、环境保护措施落实情况

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的 环境保护设施、环境保护措施	环境保护设施、环境保护措施 落实情况，相关要求未落实的原因
施工期	污染影响	4. 施工人员日常生活产生的生活垃圾应集中收集，委托当地环卫部门定期清运处理。建筑垃圾分类处理后及时清运至环卫部门指定地点倾倒。 环评批复要求： 加强施工期环境保护，采取各项污染防治措施，做好扬尘污染防治，减轻施工噪声影响。施工期产生废水妥善处理，不得外排。建筑垃圾、生活垃圾妥善处置，及时清运。开挖过程产生的土石方尽量回填，临时占地竣工后及时复垦和恢复。	4. 本工程施工现场设置了垃圾收集箱，对施工建筑垃圾与施工人员生活垃圾实行分类收集，建筑垃圾运至指定地点倾倒；生活垃圾委托当地环卫部门定期清运处理。 环评批复要求落实情况： 施工期间，施工工地周围设置了连续封闭围挡，物料堆、回填土堆、建筑垃圾暂存等易起尘场所密闭蓬盖，施工现场定期清扫和洒水等措施，做好了扬尘污染防治工作。施工现场设置了临时沉淀池，施工废水经沉淀后，用于施工场地降尘；设立了临时厕所，生活污水集中收集，经化粪池处理后排入市政管网。建筑垃圾与生活垃圾实行分类收集，建筑垃圾运至指定地点倾倒；生活垃圾委托当地环卫部门定期清运处理。开挖过程产生的土石方基本均用于回填，产生的弃土较少，施工地面已及时进行了恢复。

续表 6 环境保护设施、环境保护措施落实情况

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环境保护设施、环境保护措施	环境保护设施、环境保护措施落实情况，相关要求未落实的原因
环境保护设施调试期	生态影响	/	/
	污染影响	环境影响报告表要求： 1. 主变及散热器位于户内，可利用建筑物等的阻隔及距离衰减减小对周边噪声的影响。 2. 本工程位于济南市区地下水水源保护区，站址位于趵突泉泉域重点渗漏带。变电站运行过程中，巡检人员用水来自于市政生活用水，对地下水水量影响较小。项目区铺设鹅卵石及透水砖等措施增加雨水下渗量，变电站事故油池和化粪池设计中均采用国内先进的防渗材料、技术和实施手段做防渗防腐处理，巡检人员产生的生活污水经化粪池收集处理后，排入站外市政管网中。 3. 变电站固体废物产生量很少，站内设垃圾收集箱，由当地环卫部门统一处理清运。变电站采用免维护铅蓄电池，废铅蓄电池退运后，按照《废铅酸蓄电池处理污染控制技术规范》（HJ519-2009）的要求统一交由有处置资质的单位回收处置，处置过程中严格执行相关要求，对当地环境影响较小。在变电站设计中已设计事故油池、贮油坑和输油管道，并已做防渗处理。可使变压器在发生事故时壳体内部的油经过贮油坑排入事故油池临时贮存，最终由有资质的单位回收处理，不外排，防止危害当地水、土壤环境。	环境影响报告表要求落实情况： 1. 本工程 220kV 西河站主变及散热器位于配电装置楼内东侧，经现场监测，本工程变电站四周厂界外 1m 处的厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中相应标准的要求。 2. 变电站内值守人员和巡检人员用水来自市政自来水，不从地下取水，对地下水水量影响较小。本工程变电站内地面采用了碎石子和透水砖增加雨水下渗量，变电站内设置了两个化粪池，分别位于配电装置楼南侧、西侧；设置了事故油池，位于变电站内东南角；化粪池外均涂抹了防水砂浆，事故油池为 P6 混凝土整体浇筑。值守人员及巡检人员产生的生活污水经化粪池收集后，排入站外市政管网。 3. 变电站内设置了垃圾收集箱，委托当地环卫部门统一处理清运。经确认，本工程报废的铅蓄电池按危险废物处置，实行危险废物转移联单制度。建设单位已制定相关规章制度，在产生废铅蓄电池时，由具备相应危险废物处置资质的单位进行规范处置。变电站内设置了贮油坑、事故油池，有效容积分别为 49m³、145m³，主变内部油量为 65.4t，按照 0.895t/m³ 进行计算，折合体积 73.1m³，可满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）规定，确保废变压器油和含油废水全部收集，不外排，不危害水、土壤环境。

续表 6 环境保护设施、环境保护措施落实情况

阶段	影响类别	环境影响报告表及批复文件中要求的环境保护设施、环境保护措施	环境保护设施、环境保护措施落实情况，相关要求未落实的原因
环境保护设施调试期	污染影响	环评批复要求： 1. 变电站及输电线路运行后产生的工频电场强度、工频磁感应强度应满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)的要求。 2. 变电站厂界噪声应满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)1类、4类区标准要求，架空线路产生的噪声满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类区标准要求。 3. 运营期巡检人员产生的少量生活污水排入化粪池，定期清运。废变压器油、废铅蓄电池等危险废物要委托有资质的危险废物经营单位处置，转移过程严格执行危险废物转移联单制度。 4. 按规范设置贮油坑和事故油池，并采取防渗措施，变压器油流入贮油坑和事故内暂时贮存，不得外排。	环评批复要求落实情况： 1. 本工程 220kV 西河站采取全户内布置（主变、220kV 配电装置、110kV 配电装置均为户内布置），经验收监测，变电站及输电线路周围工频电场强度、工频磁感应强度符合《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)要求（工频电场强度和工频磁感应强度分别不超过 4000V/m 和 100 μT）。 2. 设备招标时，对主变及配套设施噪声进行了限定要求，采取了在主变本体的顶部及前部安装隔声板，结合主变两侧防火墙及主控楼外墙对主变进行隔声封闭，使主变位于一个密闭的隔声间内以及采用内吸外隔复合结构的隔声门等降噪措施，变电站内主变位于配电装置楼内西侧，有效的利用了建筑物等的阻隔及距离衰减，减小噪声的影响。经现场监测，本工程变电站南侧围墙外 1m 处的厂界噪声可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 4 类标准的要求，其他三侧围墙外可满足 1 类标准；输电线路周围环境噪声可满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类区标准要求。 3. 经确认，本工程变电站内设置了化粪池，值守人员和巡检人员产生的生活污水经化粪池收集后排入市政管网。废变压器油及含油废水和报废的铅蓄电池按危险废物处置，实行危险废物转移联单制度。建设单位已制定相关规章制度，在产生废变压器油或废铅蓄电池时，由具备相应危险废物处置资质的单位进行规范处置。 4. 变电站内设置了可满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）要求的贮油坑和事故油池，含变压器油的废水和事故状态下的废变压器油可全部收集、排入事故油池。

续表6 环境保护设施、环境保护措施落实情况

	
1. 事故油池	2. 贮油坑
	
3. 消防棚	4. SF ₆ 报警装置
	
5. 配电装置楼化粪池及隔油池	6. 配电装置楼西侧化粪池
	
7. 污水提升池	8. 新建电缆地面恢复情况

图 6-1 本工程安全环保措施执行情况现场照片

表7 电磁环境、声环境监测

电磁 环境 监测	监测因子及监测频次				
	监测因子：工频电场、工频磁场。				
	监测频次：在工程正常运行工况下测量一次。				
	监测方法及监测布点				
	监测布点及测量方法依据《工频电场测量》（GB/T12720-1991）、《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）和《高压交流架空送电线路、变电站工频电场和磁场测量方法》（DL/T988-2005），详见表 7-1。本工程变电站、输电线路及环境敏感目标处监测布点见附图 2、附图 4。				
	表 7-1 监测项目及监测布点				
	类别	监测因子	监测布点		
	220kV 西河站	工频电 场、工频 磁场	选择在无进出线或远离进出线的围墙外且距离四周围墙 5m 处布置监测点（A1~A4）。		
	220kV 输电线 路		本工程线路架设方式采用双回电缆、单回架空线路共两种方式，本次对以下两类线路进行监测； （1）于 220kV 长兴Ⅰ线 112~113 号塔间线路弧垂最低位置处（距地面高度 27m）档距对应两杆塔中相导线对地投影点布设 1 个监测点（B1）； （2）于 220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道中心正上方地面为起点向东布设，每间隔 1m 布设一个监测点，测到电缆隧道边缘外 5m，衰减断面共布设 7 个监测点（B2-1~B2-7）。		
	环境敏 感目标		于变电站周围各环境敏感目标处共布设 4 个监测点（C1~C4）。		
注：1. 测量高度均为距地面 1.5m 处； 2. 变电站西侧受地形影响、东侧和南侧受其他工程附属建筑影响、北侧受进出线影响，均不具备衰减断面监测条件； 3. B1 点位受地形影响且线路较短，不具备衰减断面监测条件。					
监测单位、监测时间、监测环境条件					
验收监测单位：山东鼎嘉环境检测有限公司					
监测时间：2022 年 1 月 19 日。					
电磁环境监测期间的环境条件见表 7-2。					
表 7-2 电磁环境监测期间的环境条件					
监测时段	天气	温度（℃）	相对湿度（%RH）	风速（m/s）	
9:00~11:00	晴	-1.2~2.0	60.7~67.2	1.3~1.4	

续表7 电磁环境、声环境监测

电磁 环境 监测	监测结果分析			
	本工程变电站、输电线路及周围环境敏感目标处工频电场、工频磁场监测结果见表 7-6。			
	表 7-6 变电站、输电线路及周围环境敏感目标处工频电场、工频磁场监测结果			
	监测点	测点位置	工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μT)
	A1	变电站西侧距围墙外 5m 处	0.06	0.1130
	A2	变电站南侧距围墙外 5m 处	0.25	0.0424
	A3	变电站东侧距围墙外 5m 处	0.08	0.0241
	A4	变电站北侧距围墙外 5m 处	0.04	0.1003
	B1	220kV 长兴 I 线 112 号~113 号塔间线路 弧垂最低位置处档距对应两杆塔中相导线 对地投影点	611.62	1.0288
	B2-1	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道中心正上方	6.34	0.2122
	B2-2	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘处	6.14	0.1987
	B2-3	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外 1m	5.82	0.1776
	B2-4	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外 2m	5.13	0.1711
	B2-5	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外 3m	4.82	0.1448
	B2-6	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外 4m	3.62	0.1221
	B2-7	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外 5m	2.65	0.1025
	C1	变电站北侧 2m 附属板房 1	0.24	0.0295
	C2	变电站东侧 8.09m 民房	1.00	0.0230
	C3	变电站东侧 20m 环卫工人休息室	0.05	0.0182
	C4	变电站东侧 1m 绿地集团附属板房 2	0.05	0.0222
	根据表 7-6 监测结果,本工程变电站周围工频电场强度为 0.04V/m~0.25V/m,工频磁感应强度为 0.0241 μT~0.1130 μT;输电线路周围工频电场强度为 2.65V/m~611.62V/m,工频磁感应强度为 0.1025 μT~1.0288 μT;各环境敏感目标处工频电场强度为 0.05V/m~1.00V/m,工频磁感应强度为 0.0182 μT~0.0295 μT;均满足验收标准《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)的限值要求(工频电场强度控制限值 4000V/m、工频磁感应强度控制限值 100 μT)。			

续表7 电磁环境、声环境监测

电磁环境 监测	验收监测期间，工况负荷情况趋于稳定，未出现较大波动。本工程实际运行电压达到额定电压等级，监测结果能代表正常运行时项目周边的工频电场强度水平。但验收监测期间本工程实际运行电流、有功功率未达到额定负荷。当变电站主变电流满负荷运行时，变电站周边的工频磁感应强度会略有增加。根据验收监测结果，本工程变电站周围工频磁感应强度最大为 $0.1130\mu\text{T}$，仅占公众曝露标准限值 $100\mu\text{T}$ 的 0.1130%，工频磁感应强度值较小。因此，在变电站主变电流满负荷运行期，其工频磁感应强度也将小于标准限值。 根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）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，在线路运行电压恒定，导线截面积等条件不变的情况下，工频电场不会发生变化，工频磁场与运行电流成正比关系。本工程监测期间，输电线路运行电压与设计电压基本一致，因此工频电场强度监测结果可说明输电线路工频电场满足标准限值要求；根据本次监测结果，线路工频磁场监测最大值为 $1.0288\mu\text{T}$，仅占公众曝露标准限值 $100\mu\text{T}$ 的 1.0288%，工频磁感应强度值较小。因此，在线路电流满负荷运行期，其工频磁感应强度也将小于标准限值。 综上所述，在变电站、输电线路满负荷情况下，其工频电场强度、工频磁感应强度可满足验收标准《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）限值要求。  220kV 长岳线、220kV 岳兴线双回电缆线路监测位置，向东衰减 图 7-1 本工程验收监测现场
--------------------	---

续表7 电磁环境、声环境监测

声环境监测

监测仪器及工况

1. 监测仪器

噪声监测仪器基本信息及性能指标见表7-9、表7-10。

表 7-9 噪声监测仪器

仪器名称	仪器型号	生产商	仪器编号	仪器检定 证书编号	仪器检定 单位	检定 有效期限至
多功能声级计/ 声校准器	AWA6228+/ AWA6221A	杭州 爱华	A-1804-05/ A-1804-06	F11-20211209/ F11-20211070	山东省计量科 学研究院	2022.4.27/ 2022.4.27

表 7-10 仪器性能指标

仪器名称	性能参数
多功能声级计	频率响应：10Hz～20kHz； 量程：20dB（A）～132dB（A），30dB（A）～142dB（A）。 使用条件：工作温度-15℃～55℃，相对湿度 20%～90%
声校准器	声压级：94dB±0.3dB 及 114dB±0.3dB(以 2×10 ⁻⁵ 为参考) 频率：1000Hz±1%，谐波失真：≤1%

2. 监测期间工程运行工况

验收监测期间，本工程涉及主变、输电线路运行工况见表7-5。

监测结果分析

本工程变电站、输电线路及周围各环境敏感目标处噪声监测结果见表 7-11。

表 7-11 变电站、输电线路及周围各环境敏感目标处噪声监测结果 单位（dB(A)）

监测点	测点位置	昼间噪声	夜间噪声
a1	变电站西侧距围墙外 1m 处	44.6	41.1
a2	变电站南侧距围墙外 1m 处	57.0	45.1
a3	变电站东侧距围墙外 1m 处	54.0	43.5
a4	变电站北侧距围墙外 1m 处	46.7	42.4
b1	220kV 长兴 I 线 112 号～113 号塔间线路弧垂最低位置处档 距对应两杆塔中相导线对地投影点	41.0	38.4
c1	变电站北侧 2m 附属板房 1	44.8	41.2
c2	变电站东侧 8.09m 民房	48.6	42.9
c3	变电站东侧 20m 环卫工人休息室	52.6	43.3
c4	变电站东侧 1m 绿地集团附属板房 2	46.7	42.8

注：民房、环卫工人休息室及绿地集团附属板房 2 距二环南路最远距离为 45m，执行 4a 类标准（昼间为 70dB（A），夜间为 55dB（A））。

续表7 电磁环境、声环境监测

声环境 监测	根据表 7-11 监测结果，本工程变电站南侧厂界噪声昼间为 57.0dB（A），夜间为 45.1dB（A），满足验收标准《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）4 类声环境功能区限值要求（昼间 70dB(A)、夜间 55dB(A)）；其他三侧厂界噪声昼间为 44.6dB（A）~54.0dB（A），夜间为 41.1dB（A）~43.5dB（A），满足验收标准《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）1 类声环境功能区限值要求（昼间 55dB(A)、夜间 45dB(A)）；输电线路周围环境噪声昼间为 41.0dB（A），夜间为 38.4dB（A），满足验收标准《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类声环境功能区限值要求（昼间为 60dB（A），夜间为 50dB（A））；变电站东侧 8.09m 民房、东侧 1m 绿地集团附属板房 2 及东侧 20m 环卫工人休息室处的噪声昼间为 46.7dB(A)~52.6dB(A)，夜间为 42.8dB（A）~43.3dB（A）；满足验收标准《声环境质量标准》（GB3096-2008）4a 类声环境功能区限值要求（昼间为 70dB（A），夜间为 55dB（A））；变电站北侧 2m 附属板房 1 处的噪声昼间为 44.8dB（A），夜间为 41.2dB（A）；满足验收标准《声环境质量标准》（GB3096-2008）1 类声环境功能区限值要求（昼间为 55dB（A），夜间为 45dB（A））。
-------------------	--

表8 环境影响调查

施工期

生态影响

1. 野生动物影响

本工程位于济南市市中区境内，变电站周围和输电线路沿线主要为道路及绿化带，施工过程中，可能会对工程周围的野生动物带来局部的、暂时的影响。施工结束后，通过及时对临时占地进行恢复，这种影响亦随之降低。

2. 植被、农业作物影响

本工程变电站占地面积较小，线路的架设主要为空间线性方式，施工时对局部区域植被产生影响，施工完成后挖方全部用于回填，并根据线路路径周围现状进行复植绿化，减少对周围环境的生态影响。

3. 水土流失影响

本工程施工中由于变电站建设、塔基和电缆隧道开挖造成土体扰动，施工便道的建设、施工机械、车辆及人员践踏会对地表植被和土壤结构产生破坏，造成水土流失隐患。在施工结束后及时对临时占地进行了恢复，从现场调查来看，变电站周围进行了清理与平整，线路塔基周围无弃土，植被恢复效果良好。

4. 生态红线区影响

本工程输电线路不穿越生态保护红线区，本工程输电线路路径与兴隆山水源涵养生态红线区（SD-01-B1-06）最近距离 100m。

通过现场调查，本工程建设过程中未造成明显的水土流失和生态破坏。

续表8 环境影响调查

施工期
污染影响 1. 声环境影响调查 本工程在施工期采用低噪声施工设备，合理安排施工作业时间。打桩和混凝土浇注等高噪声施工作业安排在白天进行，因此工程施工带来的噪声影响较小。 2. 水环境影响调查 工程施工时，临时用水及排水设施全面规划，线路在跨越河道等水体时，施工场地远离水体，在施工现场设置临时的沉淀池，施工废水经沉淀后，用于施工场地降尘；施工人员产生的少量生活污水经收集后，排入市政管网，对济南市趵突泉泉域中的重点渗漏带、直接补给区、间接补给区、济南市地下水源准保护区及周围水环境影响较小。 3. 固体废物影响调查 本工程施工现场设置了临时垃圾收集箱，对施工建筑垃圾与施工人员生活垃圾实行分类收集，并及时进行了清运，固体废物对周围环境影响较小。 4. 扬尘影响分析 施工时，对干燥的作业面适当喷水，使作业面保持一定的湿度，减少了扬尘量。运输车辆运输沙土等易起尘的建筑材料时加盖篷布，车辆在驶出施工工地前，将沙泥清除干净，扬尘对环境的影响较小。

续表 8 环境影响调查

环境保护设施调试期
生态影响 变电站内地面已硬化处理，变电站周围及输电线路沿线已按原有土地类型进行了恢复，输电线路建设完毕后，对塔基基坑表面填平并夯实，对其进行绿化或复植。工程运行对周围生态环境影响较小。
污染影响 1. 电磁环境影响调查 我公司对本工程实际运行工况下的工频电场和工频磁场进行了监测。监测结果表明，本工程调查范围内的工频电场强度和工频磁感应强度均符合相应的标准要求。 2. 声环境影响调查 我公司对本工程实际运行工况下的噪声进行了监测，监测结果表明，变电站厂界噪声、输电线路周围及各环境敏感目标处的环境噪声均符合相应的标准要求。 3. 水环境影响调查 变电站采用有人值守设计，变电站运行期间不产生废水，日常运检过程中，变电站值守人员及巡检人员产生的生活污水经站内化粪池收集后由排入市政管网，本工程对兴隆山水源涵养生态红线区、济南市趵突泉泉域中的重点渗漏带、直接补给区、间接补给区、济南市地下水源准保护区及周围水环境影响较小。 4. 一般固体废物影响调查 变电站采用有人值守设计，变电站运行期间不产生固体废物，日常运检过程中，变电站值守人员及巡检人员产生的生活垃圾集中堆放于垃圾收集箱内，由环卫部门统一清运处理。 5. 危险废物影响调查 建设单位已制定相关管理规章制度，在废铅蓄电池及检修、事故状态下的废变压器油和含油废物等危险废物产生时，由具备相应处置资质的单位进行规范处置。 6. 环境风险事故防范措施调查 (1) 变电站内设置了完备的防止过载的自动保护系统及良好的接地，当雷电或短路等导致线路和变电站设备出现过电压或过电流现象时，自动保护系统会立即断电，防止发生连带事故。 (2) 变电站内设有消火栓，并放置推车式干粉灭火器及设置消防砂池作为主变消防设施，以保障变电站安全运行；电缆采用阻燃型电力电缆，敷设电缆时严格按照标准要求进行。

续表 8 环境影响调查

(3) 变电站内设有贮油坑和事故油池，事故油池设有油水分离装置。根据建设单位资料及现场勘查，主变下方贮油坑有效容积 49m^3 ，站内事故油池有效容积 145m^3 ，主变发生漏油事故时，废油经贮油坑汇集至事故油池内暂存，最终由具有危险废物处置资质的单位处置，不外排；本工程 1 号主变内部最大油量为 65.4t ，按照 $0.895\text{t}/\text{m}^3$ 进行计算，折合变压器油体积为 73.1m^3 ；贮油坑、事故油池容积可满足按照《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）第 6.7.8 条贮油坑容积按油量 20%设计、总事故油池容量按最大的一台设备确定的要求。此外，站内贮油坑和事故油池均由防渗混凝土浇筑成型，防渗系数 $<10^{-7}\text{cm/s}$ ，可满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及其修改单的要求。

(4) 220kV 配电装置和 110kV 配电装置室内设有通风系统和 SF_6 气体泄露报警仪。

(5) 建设单位制定了《国网山东省电力公司济南供电公司突发环境事件应急预案》，并定期开展应急演练工作。

表9 环境管理及监测计划

环境管理机构设置

1. 施工期环境管理机构设置

施工期的环境管理由施工单位、监理单位和建设单位共同负责。施工单位为山东送变电工程有限公司，监理单位为山东广大工程咨询有限公司。

2. 环境保护设施调试期环境管理机构设置

运行期环境保护工作由国网山东省电力公司济南供电公司发展策划部负责。其主要职责是：

（1）贯彻执行国家、地方政府各项环境保护法律、法规、方针、政策和标准，负责编制公司环境保护规章制度、规划和年度计划。

（2）负责组织本公司电网建设项目环评资料的收集，并及时开展建设项目环评工作。组织实施本公司电网建设项目环境影响评价、水土保持评价工作。

（3）组织本公司电网建设项目投运后环保验收相关工程竣工资料的收集、整理，及时开展竣工环保验收工作，并配合竣工环保验收单位，组织实施本公司电网建设项目竣工环保验收工作。

（4）负责本公司环境监测和环境保护统计工作，按时向上级主管部门和政府部门报送统计数据。

（5）负责建立本公司污染源分布情况档案、污染源污染因子监测技术档案和环保设施技术档案等。负责对环境污染和生态破坏等事件进行初步调查处理。

（6）负责环境保护宣传和标准宣贯工作，提高职工的环境保护意识和环境参与能力。

环境监测计划落实情况及环境保护档案管理情况

1. 环境监测计划落实情况：

工程投产后，在工程正常运行工况条件下，应对工程工频电场、工频磁场和噪声进行一次监测。本次验收落实了监测计划。

2. 环境保护档案管理情况：

工程选址、可行性研究、初步设计、环境影响评价审查、审批手续完备，技术资料与环境保护档案资料齐全。环境保护规章制度、应急预案比较完善，环保监督管理机构健全，环境保护设施运转正常，定期进行了应急演练。

续表 9 环境管理及监测计划

环境管理状况分析

1. 环境管理制度

国家电网有限公司制定了《国家电网有限公司环境保护管理办法》、《国家电网公司环境保护技术监督规定》、《国家电网公司环境保护监督规定》、《国家电网有限公司电网建设项目竣工环境保护验收管理办法》等管理制度，国网山东省电力公司制定了《国网山东省电力公司突发环境事件应急预案》、《国网山东省电力公司电网建设项目竣工环境保护验收实施细则》，国网山东省电力公司济南供电公司制定了《国网山东省电力公司济南供电公司突发环境事件应急预案》，遵照执行。

2. 运营期环境管理

运营期环境管理具体由各工区负责，管理工作主要有定期对环保设施进行检查、维护，确保环保设施正常工作；做好应急准备和应急演练。国网山东省电力公司对全公司内环保工作进行检督管理和考核。

综上所述，该工程环境管理制度较完善，管理较规范，环境影响评价及其批复要求的管理措施已落实。

表10 竣工环境保护验收调查结论与建议

调查结论

济南西河 220kV 输变电工程环评报告表于 2021 年 1 月 27 日由济南市生态环境局以济环辐表审[2021]2 号文件审批通过，本工程验收内容包括 220kV 西河站和 220kV 输电线路。其中，220kV 西河站位于济南市市中区十六里河片区，英雄山路与二环南路交叉口西北角；站内安装 1 台 240MVA 主变（1 号主变），总体布置为全户内布置（主变、220kV 配电装置、110kV 配电装置均为户内布置）；220kV 输电线路路径位于济南市市中区境内，包括 220kV 长岳线、220kV 岳兴线、220kV 长兴 I 线，全长 8.2km，其中双回电缆线路 8.11km（依托原有电缆隧道敷设电缆线路 7.4km，新建电缆隧道敷设电缆线路 0.71km），单回架空线路 0.09km。通过对该工程的现场调查及监测，得出以下结论：

1. 环境保护措施执行情况

工程建设过程中基本执行了环境保护“三同时”制度。电磁污染防治措施、噪声污染防治措施和生态保护措施等已按照该工程环境影响报告表及其批复中的要求予以落实。

2. 环境敏感目标情况

通过现场实地勘察，本工程电磁环境、声环境调查范围内存在 4 处环境敏感目标，生态环境调查范围内涉及 1 处生态保护红线区（兴隆山水源涵养生态红线区）。

3. 工程变动情况

本工程变电站站址、主变规模、布置方式等主要建设内容与环评阶段的本期建设内容一致，输电线路路径、线路长度、环境敏感目标数量有所变动。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），均属于一般变动。

4. 生态环境影响调查结论

本工程调查范围涉及 1 处生态保护红线区（兴隆山水源涵养生态红线区），本工程严格落实了环境影响报告表及批复要求的环保措施，施工期间产生的生态影响基本消失，且运行期间对地区生态环境影响轻微，本工程对生态环境影响较小。

5. 电磁环境影响调查结论

根据本次验收监测结果，本工程变电站周围工频电场强度为 0.04V/m~0.25V/m，工频磁感应强度为 0.0241 μ T~0.1130 μ T；输电线路周围工频电场强度为 2.65V/m~611.62V/m，工频磁感应强度为 0.1025 μ T~1.0288 μ T；各环境敏感目标处工频电场强度为 0.05V/m~1.00V/m，工频磁感应强度为 0.0182 μ T~0.0295 μ T；均满足验收标准《电磁环境控制限值》

续表10 竣工环保验收调查结论与建议

(GB8702-2014)的限值要求(工频电场强度控制限值 4000V/m、工频磁感应强度控制限值 100 μ T)。经分析,本工程在设计最大输送功率情况下,变电站、输电线路工频电场强度、工频磁感应强度可满足标准限值要求。

6. 声环境影响调查结论

施工期,选用低噪声施工设备,并加强了施工机械的维修保养;合理安排施工作业时间,高噪声施工作业安排在白天进行,工程施工带来噪声影响较小。

运行期,本工程变电站南侧厂界噪声昼间为 57.0dB(A),夜间为 45.1dB(A),满足验收标准《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4类声环境功能区限值要求(昼间 70dB(A)、夜间 55dB(A));其他三侧厂界噪声昼间为 44.6dB(A)~54.0dB(A),夜间为 41.1dB(A)~43.5dB(A),满足验收标准《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)1类声环境功能区限值要求(昼间 55dB(A)、夜间 45dB(A));输电线路周围环境噪声昼间为 41.0dB(A),夜间为 38.4dB(A),满足验收标准《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类声环境功能区限值要求(昼间为 60dB(A),夜间为 50dB(A));变电站东侧 8.09m 民房、东侧 1m 绿地集团附属板房 2 及东侧 20m 环卫工人休息室处的噪声昼间为 46.7dB(A)~52.6dB(A),夜间为 42.8dB(A)~43.3dB(A);满足验收标准《声环境质量标准》(GB3096-2008)4a类声环境功能区限值要求(昼间为 70dB(A),夜间为 55dB(A));变电站北侧 2m 附属板房 1 处的噪声昼间为 44.8dB(A),夜间为 41.2dB(A);满足验收标准《声环境质量标准》(GB3096-2008)1类声环境功能区限值要求(昼间为 55dB(A),夜间为 45dB(A))。

7. 水环境影响调查结论

施工期,在施工现场设置临时的沉淀池,施工废水经沉淀后,用于施工场地降尘;施工人员产生少量生活污水,经临时化粪池收集,由当地环卫部门定期清运,工程施工带来的废水影响较小。

运行期,变电站内有值守人员,值守人员及巡检人员产生的生活污水经站内化粪池收集后,排入市政管网;本工程对周围水环境影响较小。

8. 固体废物影响调查结论

施工期,设置临时垃圾收集箱,施工人员生活垃圾与施工垃圾实行分类收集,生活垃圾由环卫部门统一清运,施工垃圾运至制定地点倾倒。工程施工带来的固体废物影响较小。

运行期,变电站有值守人员,值守人员及巡检人员产生的生活垃圾集中堆放于垃圾桶内,

续表10 竣工环保验收调查结论与建议

由环卫部门统一清运处理；本工程所产生的固体废物对周围环境影响较小。

9. 危险废物影响调查结论

变电站内建设有事故油池、贮油坑，可有效收集检修、事故状态下产生的废变压器油和含油废物，交由具备相应处置资质的单位进行规范处置；制定有废铅蓄电池相关管理规章制度，对退运废铅蓄电池进行规范处置，交由具备危险废物处置资质的单位进行规范处置。

10. 环境管理和监测计划执行情况

工程选址、可行性研究、初步设计、环境影响评价审查、审批手续完备，环境保护规章制度、应急预案比较完善，环保监督管理机构健全，环境保护设施运转正常。验收阶段监测计划已落实。

综上所述，通过对济南西河 220kV 输变电工程环境保护设施及措施落实情况进行调查可知，该工程配套的环境保护设施及措施基本符合国家有关环境保护设施竣工验收管理的规定，具备建设项目竣工环境保护验收的条件，建议通过竣工环境保护验收。

建议

1. 加强档案管理，相关技术资料与环保档案等实行集中存放或成册存放；
2. 加强有关电力法律法规及输变电工程常识的宣传力度和深度；
3. 加强涉及生态保护红线区输电线路日常维护管理，完善环境风险防范措施及应急预案。

附件 1 委托合同（节选）



SGTYHT/20-GC-033 建设工程竣工环境保护验收调查委托合同
合同编号: SGSDJN00FZGC2100611

建设工程竣工环境保护验收调查 委托合同



合同编号（甲方）：

合同编号（乙方）：

工程名称：济南港沟 220 千伏输变电工程等 8 项工程竣
工环境保护验收调查委托合同

委 托 方(甲方)：国网山东省电力公司济南供电公司

受 托 方(乙方)：山东鼎嘉环境检测有限公司

签订日期：2021.5.10

签订地点：山东济南





SGTYHT/20-GC-033 建设工程竣工环境保护验收调查委托合同
合同编号: SGSDJN00FZGC2100611

建设工程竣工环境保护验收调查委托合同

委托方(甲方): 国网山东省电力公司济南供电公司_____

受托方(乙方): 山东鼎嘉环境检测有限公司_____

根据《中华人民共和国民法典》《建设项目竣工环境保护验收管理办法》等相关法律法规和规章的规定,甲方委托乙方在济南港沟 220 千伏输变电工程、济南世纪 220 千伏输变电工程、济南华山 220 千伏输变电工程、济南西河 220 千伏输变电工程、济南世纪 220 千伏变电站 110 千伏送出工程、济南历城张马 110 千伏输变电工程、济南围子山 110 千伏输变电工程和济南胶济、邯济联络线刘姑店牵引站供电工程共 8 项_____工程竣工后完成环境保护验收调查与监测等技术咨询服务。双方经协商一致,订立本合同。

1. 工程概况

1.1 工程名称: 济南港沟 220 千伏输变电工程等 8 项工程_____。

1.2 工程地点: 山东省济南市_____。

1.3 工程概况: 220 千伏工程 4 项, 110 千伏工程 4 项_____。

2. 工作内容

乙方应按照法律法规之规定和合同约定完成包括但不限于以下各项工作:

2.1 按照国家有关法律法规开展输变电工程的生态、电磁、声、水环境及其他影响调查工作;

济南市生态环境局

济南市生态环境局关于国网山东省电力公司 济南供电公司济南西河 220kV 输变电工程 环境影响报告表的批复

济环辐表审（2021）2 号

国网山东省电力公司济南供电公司：

你单位《济南西河 220kV 输变电工程环境影响报告表》
收悉。经审查，批复如下：

一、项目主要建设内容

（一）220kV 西河变电站工程，站址位于济南市市中区
十六里河片区，英雄山路与二环南路交叉口西北角，拟规划
安装 3×240MVA 三相三绕组有载调压变压器。

（二）长兴 II 线开断点-西河站 220kV 线路，位于市中区，
新建双回电缆线路约 7.75km（其中新建电缆隧道线路长约
0.75km，利用已建电缆隧道线路长约 7.0km），新建单回架空
线路约 0.09km。

该项目在落实报告表提出的各项环境保护措施和下列
工作要求后，可以满足国家环境保护相关法规和标准的要求。

我局同意该环境影响报告表。

二、项目建设及运行中应重点做好的工作

（一）加强施工期环境保护，采取各项污染防治措施，做好扬尘污染防治，减轻施工噪声影响。施工期产生废水妥善处理，不得外排。建筑垃圾、生活垃圾妥善处置，及时清运。开挖过程产生的土石方尽量回填，临时占地竣工后及时复垦和恢复。

（二）变电站及输电线路运行后产生的工频电场强度、工频磁感应强度应满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)的要求。

（三）变电站厂界噪声应满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)1类、4类区标准要求，架空线路产生的噪声满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类区标准要求。

（四）运营期巡检人员产生的少量生活污水排入化粪池，定期清运。废变压器油、废铅蓄电池等危险废物要委托有资质的危险废物经营单位处置，转移过程严格执行危险废物转移联单制度。

（五）按规范设置贮油坑和事故油池，并采取防渗措施，变压器油流入贮油坑和事故内暂时贮存，不得外排。

（六）环境影响报告表经批准后，项目的性质、规模、地点或生态保护、污染防治措施发生重大变动的，应按要求重新报批环境影响报告表。

三、项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投用的“三同时”制度，项目建成后要按规定进行建设项目竣工环境保护验收，并依法向社会公开验收报告，经验收合格后方可正式投入使用。

四、济南市生态环境局市中分局要加强对该项目的日常监督检查，市生态环境保护综合行政执法支队做好监督抽查工作。

五、依据《中华人民共和国行政复议法》和《中华人民共和国行政诉讼法》，公民、法人或者其他组织认为该审批决定侵犯其合法权益的，可以自接到该批复之日起六十日内提起行政复议，也可以自接到该批复之日起六个月内提起行政诉讼。

济南市生态环境局

2021年1月27日

抄送：济南市生态环境局市中分局、市生态环境保护综合行政执法支队。



检测报告

山东鼎嘉辐检【2022】024 号

项目名称： 济南西河 220kV 输变电工程竣工环境保护验收监测

委托单位： 国网山东省电力公司济南供电公司

检测类别： 委托检测

报告日期： 2022 年 1 月 24 日

山东鼎嘉环境检测有限公司



说 明

- 1 报告无本单位检测报告专用章、骑缝章及  章无效。
- 2 复制报告未重新加盖本单位检测报告专用章无效。
- 3 报告涂改无效。
- 4 自送样品的委托测试，其检测结果仅对来样负责；对不可复现的检测项目，结果仅对采样（或检测）当时所代表的时间和空间负责。
- 5 对检测报告如有异议，请于报告发出之日起的两个月之内以书面形式向本公司提出，逾期不予受理。

单位名称：山东鼎嘉环境检测有限公司

单位地址：中国（山东）自由贸易试验区济南片区高新
万达广场 2 号写字楼 1512 室

电 话：0531-59803517

邮政编码：250100

电子邮件：sddj2018@126.com

鼎嘉环境检测有限公司

检测报告

山东鼎嘉辐检【2022】024 号

检测项目	工频电场强度、工频磁感应强度、工业企业厂界环境噪声、环境噪声		
委托单位	国网山东省电力公司济南供电公司		
联系人	苏欣	联系电话	0531-89022128
检测类别	委托检测	委托日期	2021 年 5 月 10 日
检测地点	本工程变电站位于济南市市中区十六里河片区，英雄山路与二环南路交叉口西北角，本工程输电线路路径位于济南市市中区境内。		
检测日期	2022 年 1 月 19 日		
环境条件	昼间（9:00~11:00）：温度：-1.2℃~2.0℃，相对湿度：60.7%~67.5%， 天气：晴，风速：1.3m/s~1.4m/s。 夜间（22:10~22:55）：温度：-5.6℃~-6.1℃，相对湿度：54.7%~56.2%， 天气：晴，风速：1.6m/s~1.7m/s。		
检测主要仪器设备	设备名称	电磁辐射分析仪	多功能声级计
	设备型号	SEM-600/LF-04	AWA6228+
	设备编号	A-1804-04	A-1804-05
	测量范围	频率范围：1Hz~100kHz，绝对误差： $<5\%$ 电场测量范围： $0.01V/m \sim 100kV/m$ ； 磁场测量范围： $1nT \sim 10mT$ ； 使用条件：环境温度 $-10^{\circ}C \sim +60^{\circ}C$ ，相对 湿度 5~95%（无冷 凝）	频率响应：10Hz~ 20kHz； 量程：20dB（A）~ 132dB（A），30dB （A）~142dB（A）。 使用条件：工作温度 $-15^{\circ}C \sim 55^{\circ}C$ ，相对 湿度 20%~90%
	校准/检定单位	华东国家计量测试中心	山东省计量科学研究院
	校准/检定证书编号	2021F33-10-321078 5002	F11-20211209 F11-20211070
	校准/检定有效期至	2022 年 04 月 26 日	2022 年 04 月 27 日

检测报告

山东鼎嘉辐检【2022】024 号

检测依据	1. 《工频电场测量》（GB/T12720-1991）； 2. 《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）； 3. 《高压交流架空送电线路、变电站工频电场和磁场测量方法》（DL/T988-2005）； 4. 《声环境质量标准》（GB3096-2008）； 5. 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）。			
解释与说明	受国网山东省电力公司济南供电公司委托，山东鼎嘉环境检测有限公司依据相关规范及要求布点，对济南西河 220kV 输变电工程进行竣工环境保护验收监测。 监测结果及监测布点图见正文第 3~6 页； 项目现场照片及监测照片见正文第 7 页。			
运行工况	名称	电压（kV）	电流（A）	有功功率（MW）
	1 号主变	223.38~225.46	20.6~28.79	6.3~12.9
	长岳线	223.38~225.46	17.5~19.8	5.8~8.74
	岳兴线	223.36~225.49	14.23~21	3.9~11.7
	长兴 I 线	225.66~228.42	277.48~298.8	116.5~120.9

检测报告包括：封面、说明、正文（附页），并盖有计量认证章（CMA）、检测专用章和骑缝章。

检测报告

山东鼎嘉辐检【2022】024号

表1 变电站及输变线路周围电磁辐射监测结果

序号	点位描述	监测结果	
		工频电场强度(V/m)	工频磁感应强度(μT)
A1	变电站西侧距围墙外5m处	0.06	0.1130
A2	变电站南侧距围墙外5m处	0.25	0.0424
A3	变电站东侧距围墙外5m处	0.08	0.0241
A4	变电站北侧距围墙外5m处	0.04	0.1003
B1	220kV 长兴Ⅰ线112号~113号塔间线路弧垂最低位置处档距对应两杆塔中相导线对地投影点	611.62	1.0288
B2-1	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道中心正上方	6.34	0.2122
B2-2	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘处	6.14	0.1987
B2-3	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外1m	5.82	0.1776
B2-4	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外2m	5.13	0.1711
B2-5	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外3m	4.82	0.1448
B2-6	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外4m	3.62	0.1221
B2-7	220kV 长岳线、岳兴线电缆隧道东侧边缘外5m	2.65	0.1025
C1	变电站北侧2m附属板房1	0.24	0.0295
C2	变电站东侧8.09m民房	1.00	0.0230
C3	变电站东侧20m环卫工人休息室	0.05	0.0182
C4	变电站东侧1m绿地集团附属板房2	0.05	0.0222

注：1.测量高度为距地面1.5m处；

2.变电站西侧受地形影响，东侧和南侧受其他工程附属建筑影响，北侧受进出线影响，均不具备衰减断面监测条件；

3.B1点位受地形影响且线路较短，不具备衰减断面监测条件。

检 测 报 告

山东鼎嘉辐检【2022】024 号

表 2 变电站及输变线路周围噪声监测结果 (监测时间: 昼 09:00~11:00, 夜 22:10~22:55)			
序号	点位描述	监测结果 (dB(A))	
		昼	夜
a1	变电站西侧距围墙外 1m 处	44.6	41.1
a2	变电站南侧距围墙外 1m 处	57.0	45.1
a3	变电站东侧距围墙外 1m 处	54.0	43.5
a4	变电站北侧距围墙外 1m 处	46.7	42.4
b1	220kV 长兴 I 线 112 号~113 号塔间线路弧垂最低位置处档距对应两杆塔中相导线对地投影点	41.0	38.4
c1	变电站北侧 2m 附属板房 1	44.8	41.2
c2	变电站东侧 8.09m 民房	48.6	42.9
c3	变电站东侧 20m 环卫工人休息室	52.6	43.3
c4	变电站东侧 1m 绿地集团附属板房 2	46.7	42.8

注: 测量高度均为距地面 1.2m 处。

检测报告

山东鼎嘉辐检【2022】024 号

附图 1:



监测布点示意图

检测报告

山东鼎嘉辐检【2021】024号

附图 2:



监测布点示意图

山东鼎嘉环境检测有限公司

检测报告

山东鼎嘉辐检【2022】024 号

附图 3:



项目现场照片



项目现场监测照片

以下空白

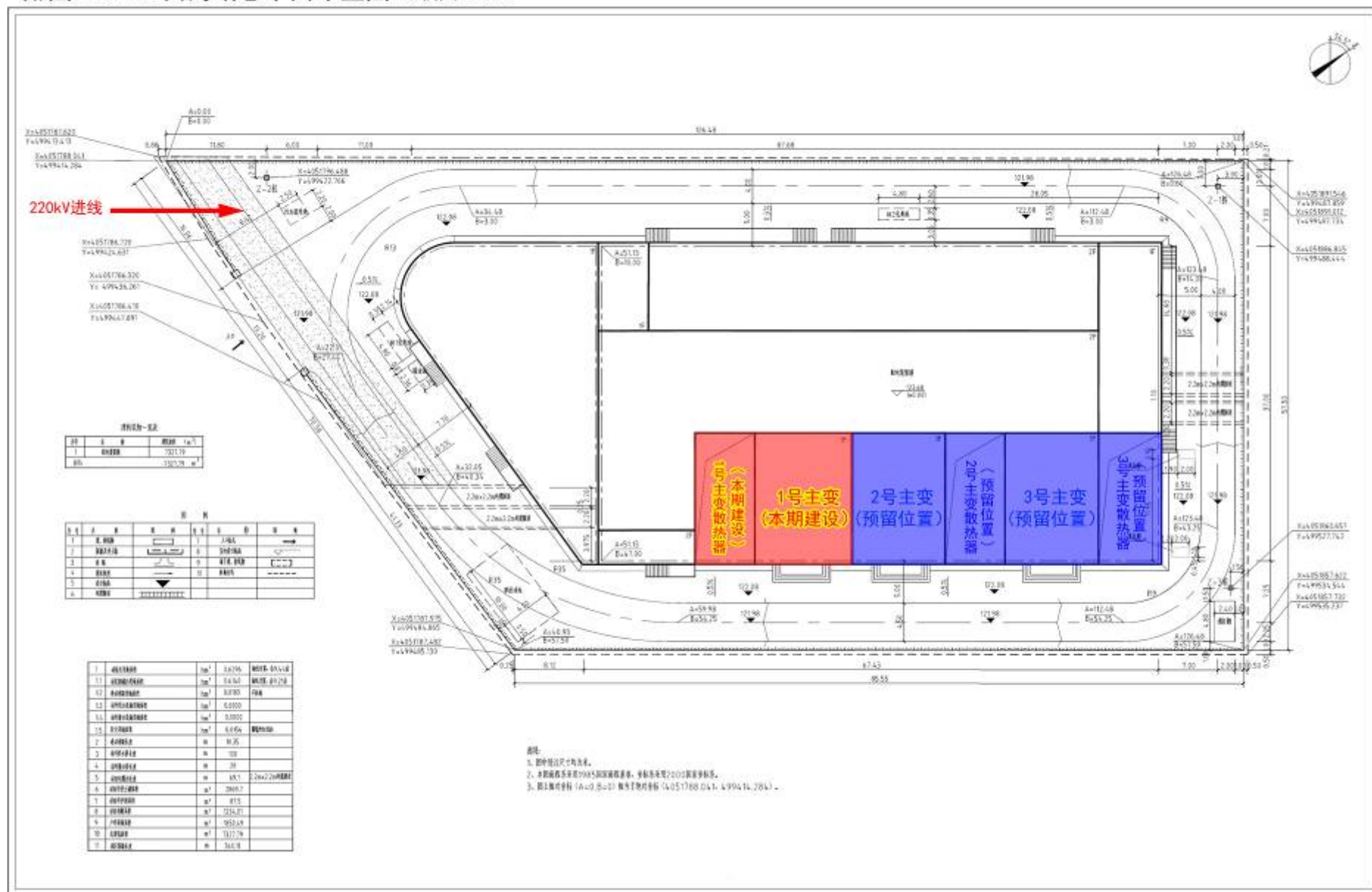
六五

编制人员: 卢修建 审核人员: 孙第 签发人员: 王明 批准日期: 2022.1.24

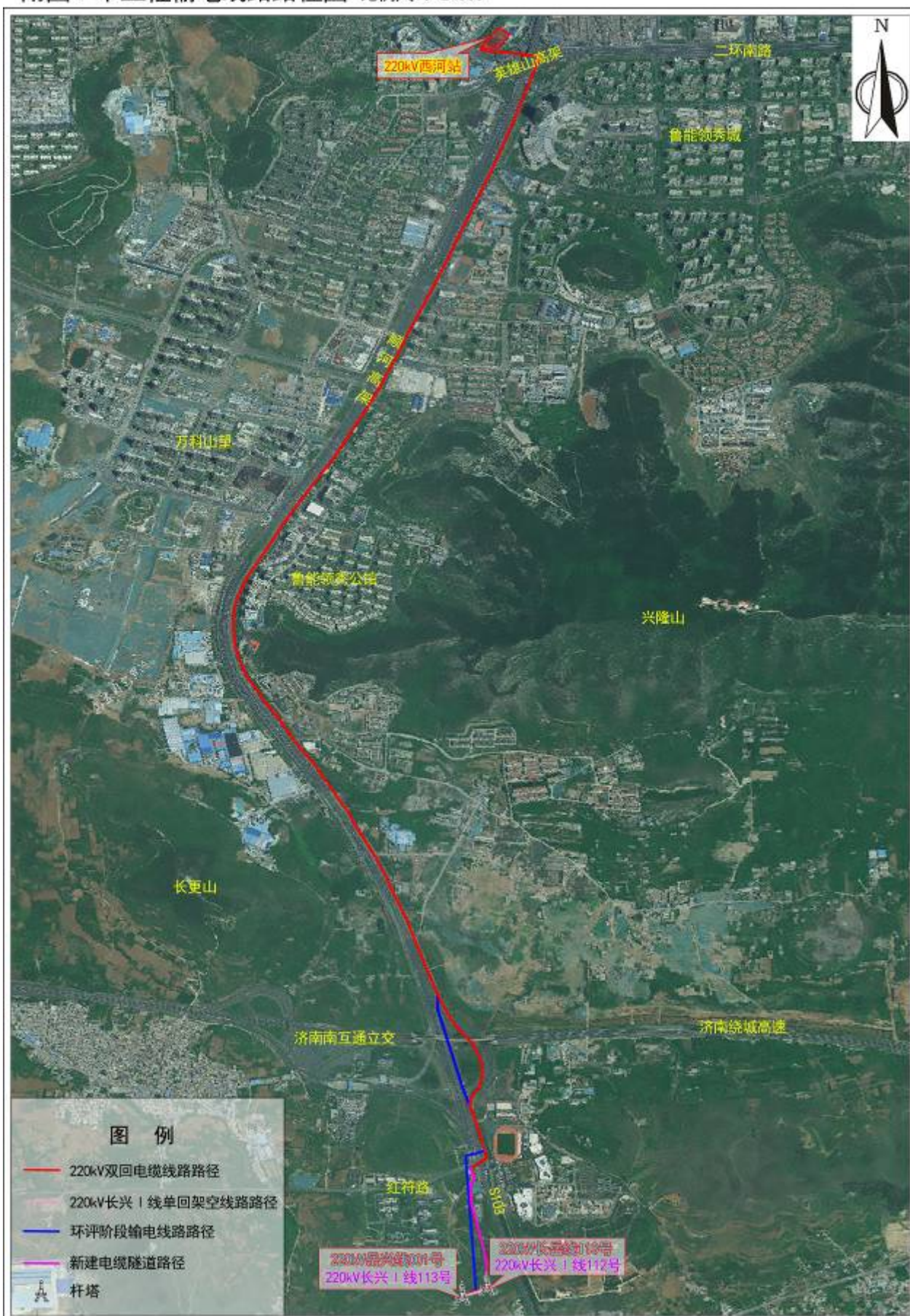
附图1 220kV西河站及输电线路所在位置图 比例尺1: 87万



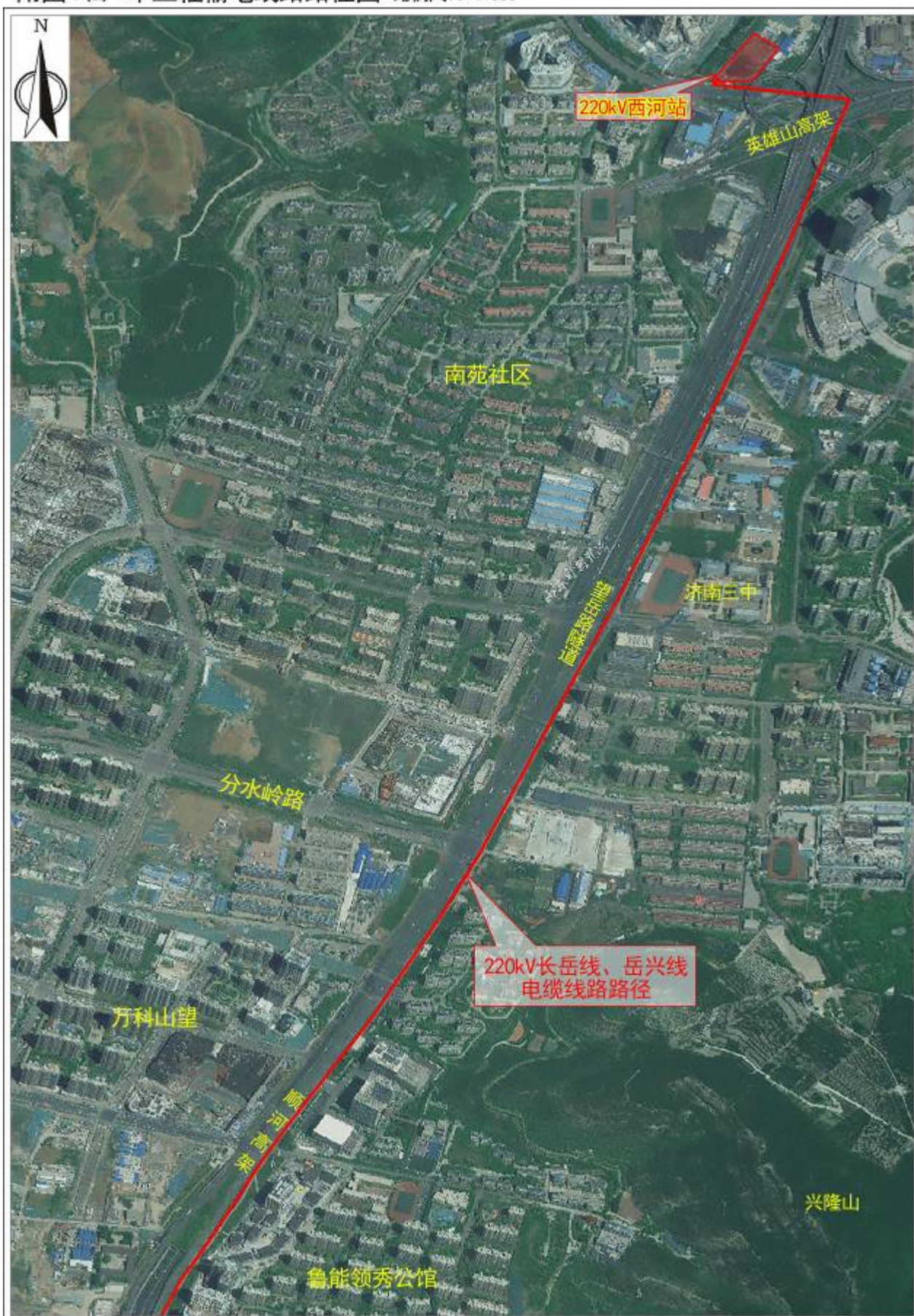
附图3 220kV西河站总平面布置图 比例尺1: 600



附图4 本工程输电线路路径图 比例尺1: 24300



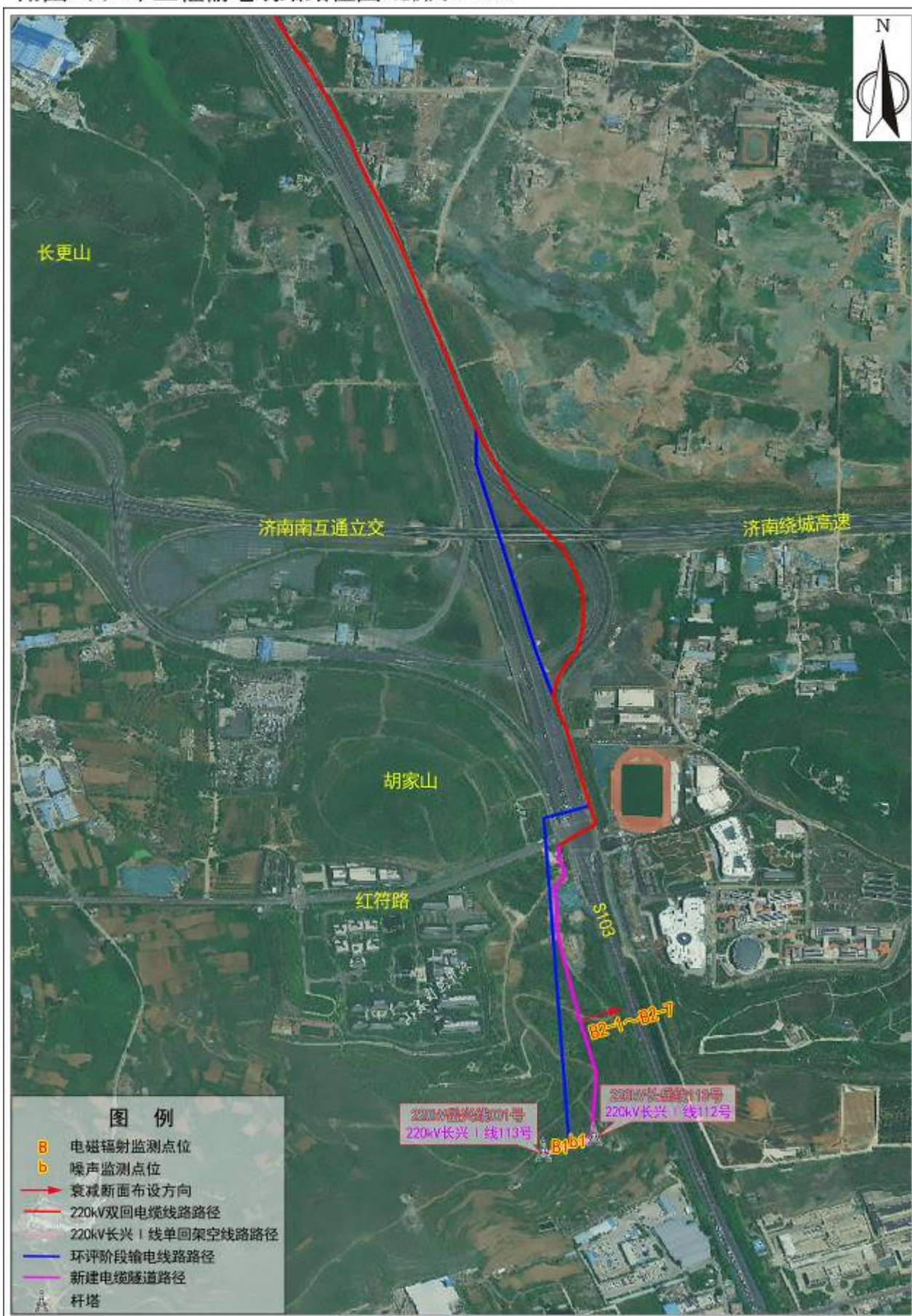
附图4(a) 本工程输电线路路径图 比例尺1: 11500



附图4(b) 本工程输电线路路径图 比例尺1: 10500



附图4(c) 本工程输电线路路径图 比例尺1:11000



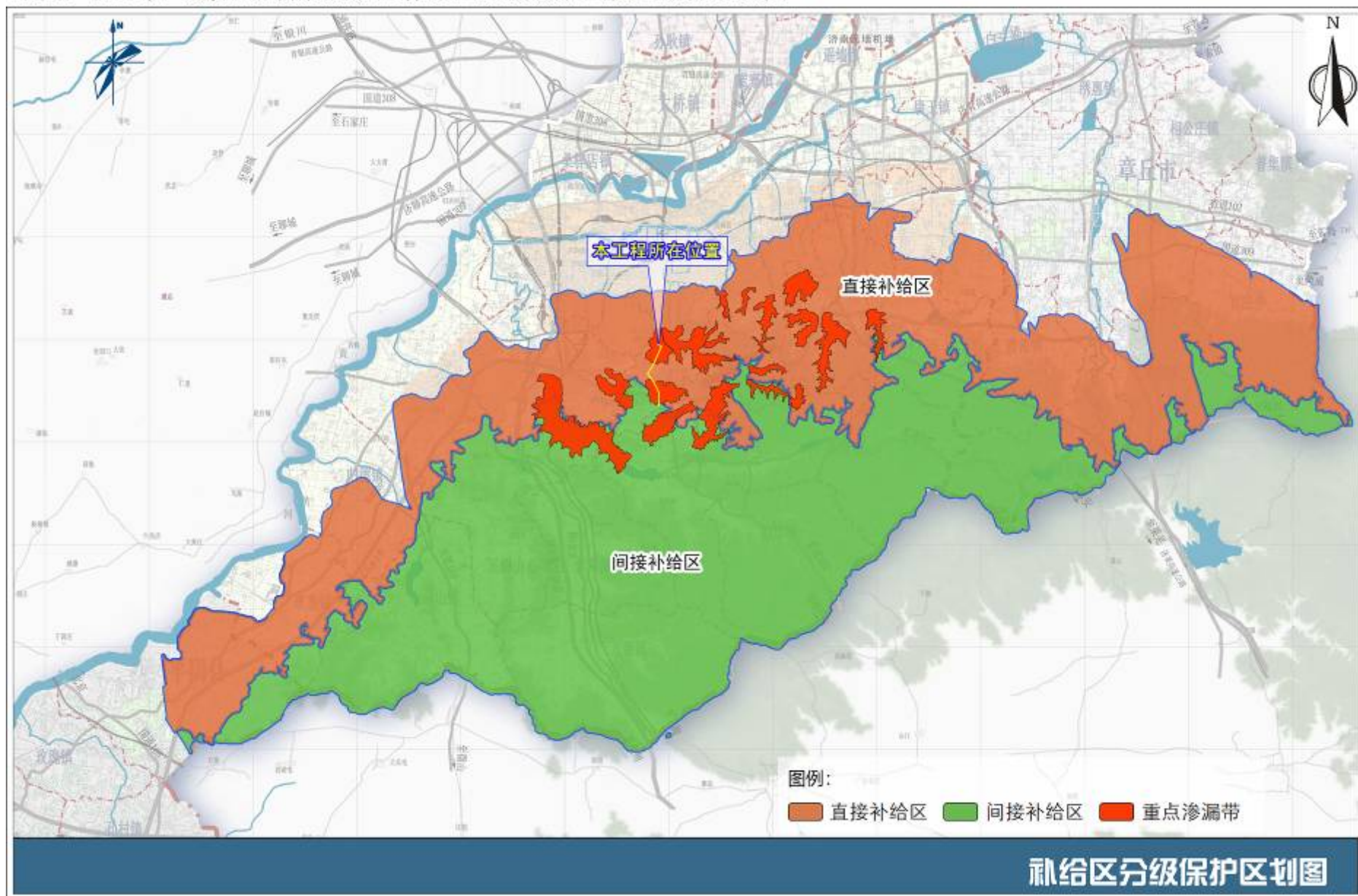
附图5 本工程环评阶段输电线路路径图 比例尺1:22400



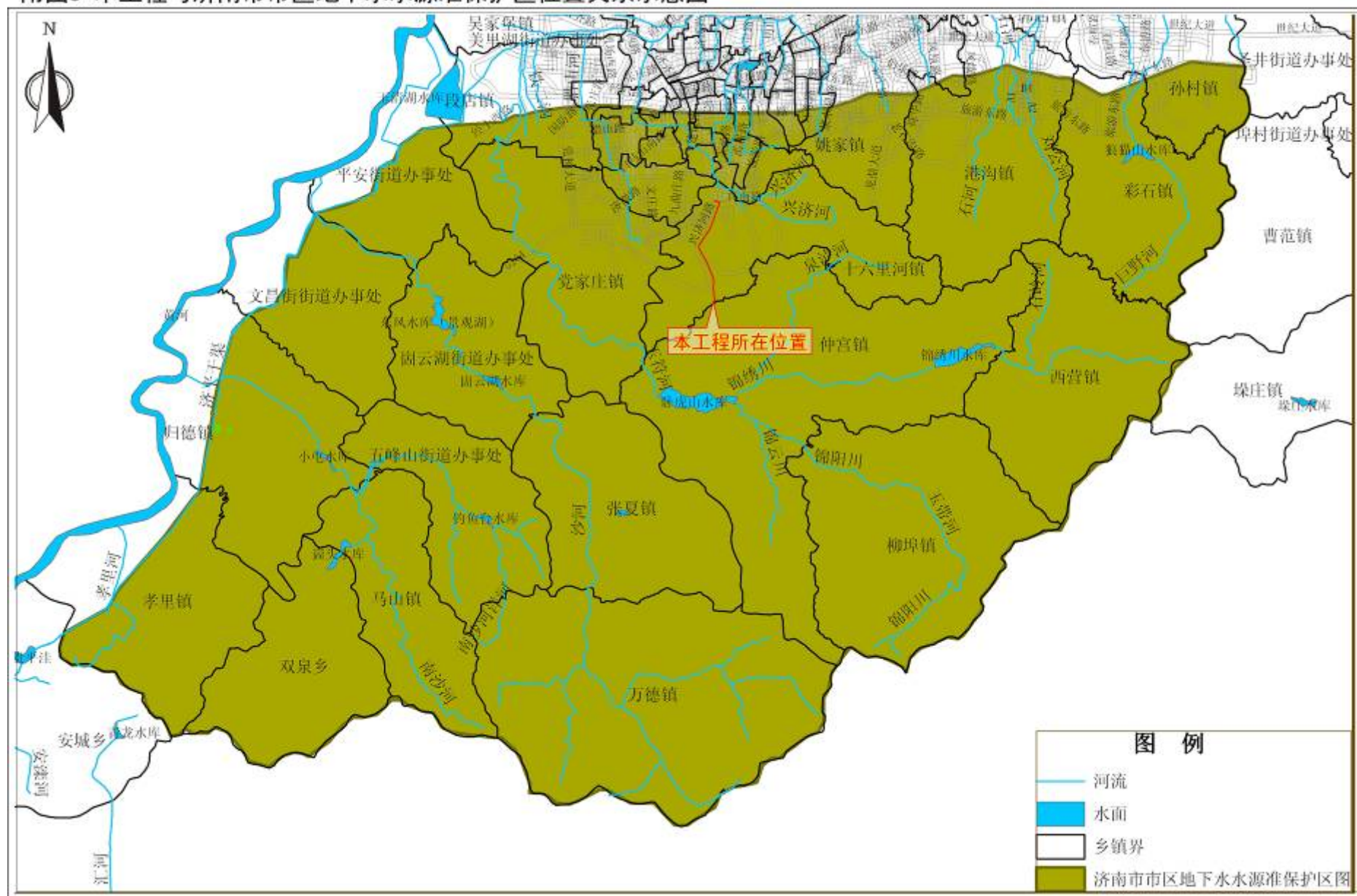
附图6 本工程与省级生态保护红线区位置关系示意图



附图7 本工程与济南市名泉保护区补给区分级保护区位置关系示意图



附图8 本工程与济南市市区地下水水源准保护区位置关系示意图



建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：山东鼎嘉环境检测有限公司

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建设项目	项目名称	济南西河 220kV 输变电工程				项目代码	—			建设地点	济南市市中区					
	行业类别	D4420 电力供应				建设性质	新建 ☒ 改扩建 ☐ 技改 ☐									
	设计生产能力	主变：3×240MVA（规划） 1×240MVA（本期） 线路：全长 7.84km，其中双回电缆线路 7.75km（利用已建电缆隧道敷设电缆线路约 7km，新建电缆隧道线路长约 0.75km），单回架空线路 0.09km。				实际生产能力	主变：1×240MVA（1 号主变） 线路：全长 8.2km，其中双回电缆线路 8.11km（依托原有电缆隧道敷设电缆线路 7.4km，新建电缆隧道敷设电缆线路 0.71km），新建单回架空线路 0.09km。			环评单位	山东电力研究院					
	环评文件审批机关	济南市生态环境局				审批文号	济环辐表审[2021]2 号			环评文件类型	环境影响报告表					
	开工日期	2021 年 7 月				竣工日期	2021 年 12 月			排污许可证申领时间	/					
	环保设施设计单位	山东智源电力设计咨询有限公司				环保设施施工单位	山东送变电工程有限公司			本工程排污许可证编号	/					
	验收单位	山东鼎嘉环境检测有限公司				监测单位	山东鼎嘉环境检测有限公司			验收监测时工况	正常工况					
	投资总概算（万元）	32444				环保投资总概算（万元）	162			所占比例（%）	0.5					
	实际总投资（万元）	32947				实际环保投资（万元）	165			所占比例（%）	0.5					
	废水治理（万元）	25	废气治理（万元）	0	噪声治理（万元）	20	固体废物治理（万元）	50			绿化及生态（万元）	70	其他（万元）	0		
新增废水处理设施能力	/				新增废气处理设施能力	/			年平均工作时间	360 天						
运营单位		国网山东省电力公司济南供电公司			运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			9137010016154485Q			验收时间		2022 年 1 月			
污染物排放达标与总量控制（工业建设项目详填）	污染物	原有排放量（1）	本期工程实际排放浓度（2）		本期工程允许排放浓度（3）		本期工程产生量（4）	本期工程自身削减量（5）	本期工程实际排放量（6）	本期工程核定排放总量（7）	本期工程“以新带老”削减量（8）	全厂实际排放总量（9）	全厂核定排放总量（10）	区域平衡替代削减量（11）	排放增减量（12）	
	废水															
	化学需氧量															
	氨氮															
	石油类															
	废气															
	二氧化硫															
	烟尘															
	工业粉尘															
	氮氧化物															
	工业固体废物															
	与本项目有关的其他特征污染物	工频电场		<4000V/m		4000V/m										
		工频磁场		<100 μT		100 μT										
噪声（dB(A)）			变电站南侧：昼间<70dB(A)，夜间<55dB(A)； 其余三侧：昼间<55dB(A)，夜间<45dB(A)； 环境敏感目标：昼间<70dB(A)，夜间<55dB(A) 及昼间<55dB(A)，夜间<45dB(A)； 架空线路：昼间<60dB(A)，夜间<50dB(A)		变电站南侧：昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A)； 其余三侧：昼间 55dB(A)，夜间 45dB(A)； 环境敏感目标：昼间 70dB(A)，夜间 55dB(A) 及昼间 55dB(A)，夜间 45dB(A)； 架空线路：昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)											