

经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目 建设项目竣工环境保护验收调查 报告表

建设单位：安徽同康实业发展有限公司
调查单位：安徽同康实业发展有限公司

编制日期：2024 年 5 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

建设单位：安徽同康实业发展有限
公司（盖章）

电话：0550-3325151

传真：/

邮编：239000

地址：安徽省滁州市花园东路 555
号 5 栋

监测单位：安徽工和环境监测有限
责任公司

调查单位：安徽同康实业发展有限
公司（盖章）

电话：0550-3325151

传真：/

邮编：239000

地址：安徽省滁州市花园东路 555
号 5 栋

目录

表 1 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5

表 4 建设项目概况6

表 5 环境影响评价回顾10

表 6 环境保护设施、环境保护措施落实情况15

表 7 电磁环境、声环境监测19

表 8 环境影响调查25

表 9 环境管理及监测计划29

表 10 竣工环境保护验收调查结论与建议31

附件

附件 1 环评核准文件

附件 2 环评批复文件

附件 3 电力工程质量监督检查并网通知书

附件 4 土地证

附件 5 验收监测报告

附件 6 变压器检验报告

附图

附图 1 项目地理位置图

附图 2 变电站平面布置图

附图 3 评价范围及环境保护目标分布图

附图 4 验收监测点位设置图

附表：建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

表 1 项目总体情况

建设项目名称	经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目				
建设单位	安徽同康实业发展有限公司				
法人代表	张明程		联系人	钟伟	
通信地址					
联系电话	13965953221	传真	/	邮编	239000
建设地点	安徽省滁州市经济开发区				
项目性质	新建 ☒ 扩建 ☐ 技改 ☐		行业类别	五十五、核与辐射 161 输变电工程其他 (100 千伏以下除 外)	
环境影响报告 表名称	经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目				
环境影响评价 单位	安徽禾美环保集团有限公司				
初步设计单位	滁州市智宏工程咨询有限责任公司				
环境影响评价 审批部门	滁州市生态环境 局	文号	滁环办复[2024]84 号	时间	2024.4.16
工程核准部门	滁州市发展和改 革委员会	文号	滁发改审批 [2021]42 号	时间	2021.3.1
初步设计审批 部门	国网滁州供电公 司经济技术研究 所	文号	滁电经研审函 [2020]86 号	时间	2020.9.6
环境保护设施 设计单位	滁州市智宏工程咨询有限责任公司				
环境保护设施 施工单位	滁州东源电力工程有限公司				
环境保护设施 监测单位	安徽工和环境监测有限责任公司				
投资总概算 (万元)	3500	环境保护投资 (万元)	20	环境保护投资占 总投资比例	0.57%
实际总投资 (万元)	3500	环境保护投资 (万元)	30	环境保护投资占 总投资比例	0.85%
环评主体工程 规模	建设 110kV 变电站 1 座，总建筑面积 451.75m ² ，用地面积 2720m ² （68m×40m 围墙内），包含 2 台主变压器（户外布置），容量均为 63MVA，电压等级 110 千伏			项目开 工日期	2020.9

实际主体工程规模	建设 110kV 变电站 1 座，总建筑面积 451.75m ² ，用地面积 2720m ² （68m×40m 围墙内），包含 2 台主变压器（户外布置），容量均为 63MVA，电压等级 110 千伏	投入试运行日期	2021.3
项目建设过程简述	2020 年 9 月 16 日，国网滁州供电公司经济技术研究所组织进行技术评审，并下发《国网滁州供电公司经济技术研究所关于印发东方日升(安徽)新能源有限公司 110 千伏变电站接入系统评审会议纪要的函》。 2020 年 9 月-2021 年 3 月进行建设，于 2021 年 3 月 31 日投运。 2021 年 3 月 1 日，滁州市发展和改革委员会以《滁州市发展改革委关于经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目核准的批复》（滁发改审批[2021]42 号）对本项目核准予以批复。 2024 年 4 月 16 日，滁州市生态环境局以《关于经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目环境影响报告表审批意见的函》（滁环办复[2024]84 号）对本项目环境影响报告表予以批复。		

表 2 调查范围、环境监测因子、敏感目标、调查重点

调查范围 项目验收阶段调查范围与环评阶段一致，具体如下：				
表 2-1 调查项目和调查范围情况				
调查对象	调查项目	环评评价范围	验收范围	备注
110kV 东方日升变电站	工频电场、工频磁场	站界外 30m 范围内	站界外 30m 范围内	一致
	声环境	站界外 200m 范围内	站界外 200m 范围内	一致
	生态环境	站界外 500m 范围内	站界外 500m 范围内	一致
环境监测因子 (1) 工频电场：工频电场强度，V/m； (2) 工频磁场：工频磁感应强度， μT ； (3) 噪声：昼间、夜间等效连续 A 声级，dB(A)。				
环境敏感目标 根据《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》(HJ705-2020)中“5.2 环境敏感目标调查”条款要求，输变电工程的环境敏感目标主要为生态敏感区、水环境敏感区、电磁环境敏感目标和声环境敏感目标。 (1) 生态敏感区 根据现场调查及查阅相关资料，本项目调查范围内不涉及《环境影响评价技术导则生态影响》(HJ19-2022)中依据法律法规、政策等规范性文件划定或确认的国家公园、自然保护区、自然公园等自然保护地、世界自然遗产、生态保护红线等区域；也不涉及重要物种的天然集中分布区、栖息地，重要水生生物的产卵场、索饵场、越冬场和洄游通道，迁徙鸟类的重要繁殖地、停歇地、越冬地以及野生动物迁徙通道等。根据滁州市“三区三线”划定成果，本项目不涉及生态保护红线。与环评阶段一致。 (2) 水环境敏感区 根据现场调查，本项目不涉及《环境影响评价技术导则地表水环境》(HJ2.3-2018)中饮用水水源保护区、饮用水取水口，涉水的自然保护区、风景名胜区，重要湿地、重点保护与珍稀水生生物的栖息地、重要水生生物的自然产卵场及索饵场、越冬场和洄游通道，天然渔				

场等渔业水体，以及水产种质资源保护区等水环境敏感区。与环评阶段一致。

(3) 电磁环境敏感目标

根据本次现场实际情况，本次验收调查范围内无电磁环境敏感目标，与环评阶段一致。

(4) 声环境敏感目标

根据本次现场实际情况，本次验收调查范围内无声环境敏感目标，与环评阶段一致。

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.核查实际建设内容、方案设计变更情况和造成环境影响变化情况；
- 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、环境风险防范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

根据环评执行标准并结合现行标准，该项目验收监测执行标准见下表。

表 3-1 验收监测执行标准表

类别	验收标准	标准限值
工频电场	《电磁环境控制限值》 (GB8702-2014)	4000V/m
工频磁场		耕地、园地、牧草地、畜禽饲养场、养殖水面、道路等场所，其频率 50Hz 的电场强度 10kV/m
		工频磁感应强度 100μT

声环境标准

根据环评批复标准并结合现行标准，东方日升变电站场界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）的 3 类标准：昼间 65dB（A），夜间 55dB（A）。变电站评价范围内无声环境敏感目标。

其他标准和要求

无

表 4 建设项目概况

项目建设地点 110 千伏东方日升变电站项目位于滁州市经济开发区滁州大道与铜陵路交叉口西北侧“东方日升（一期）”厂区内（东厂界西侧，厂区电池车间东侧，厂区停车场北侧，厂区废水处理站南侧），地理位置见附图 1。	
主要建设内容及规模 1、主要建设内容 建设 110kV 变电站 1 座，建设性质为新建。总建筑面积 451.75m²，用地面积 2720m²（68m×40m 围墙内），包含 2 台主变压器（户外布置），容量均为 63MVA，电压等级 110 千伏，变电站内设一座配电装置楼，为地上一层钢筋混凝土框架结构，布置有 110 千伏 GIS 室、10 千伏开关室、二次设备室、安全工作间及值班室、卫生间等。	
	
围墙	配电装置楼
	
1#主变	2#主变



图 4-1 变电站现状图

2、排水

变电站正常由 2 人进行看管维护，工作人员从东方日升（安徽）新能源有限公司现有职工抽调，不新增生活污水排放，值班人员产生的生活污水经厂区内污水管网排至已建成的化粪池预处理，达到接管标准后，通过市政污水管网接入滁州市第二污水处理厂集中处理，达标后排至清流河。

3、事故油池

主变下设事故油坑，与站内事故油池相连，变电站事故油坑有效容积 25m³，站内新建事故油池 1 座，事故池容积 39m³（尺寸：4.5m×2.5m×3.5m）。

经调查，变电站单台变压器注油量为 20.97t，绝缘油密度以 0.895kg/m³ 计，则至少需要 23.4m³ 容积的事故油池，变电站已建事故油池容积为 39m³，可满足单台主变压器事故时所有漏油的收集和回收。当主变压器发生事故时，变压器油将直接进入事故油池内，事故油由有资质单位回收处理，不外排。变电站调试运行至今未发生事故油泄漏事故。



图 4-2 事故油池现状图

建设项目占地及总平面布置

1、建设项目占地

110 千伏东方日升变电站占地面积为 2720m²（68m×40m 围墙内），占地类型同为工业用地。其内部建构筑物主要有 110 千伏 GIS 室、10 千伏开关室、二次设备室、安全工作间及值班室、卫生间等。

2、总平面布置

110 千伏东方日升变电站位于“东方日升（一期）”厂区内（东厂界西侧，厂区电池车间东侧，厂区停车场北侧，厂区废水处理站南侧）。进站大门位于变电站东侧，事故池布置在变电站区南侧。总平面布置图见附图 2。

建设项目环境保护投资

环评阶段工程投资总概算为 3500 万元，其中环保投资为 20 万元，所占比例为 0.57%。工程实际总投资为 3500 万元，其中环保投资 30 万元，占总投资的 0.85%。本项目环保投资详情见下表。

表 4-1 环保投资一览表

环境要素	项目	环保措施	投资额 (万元)
声环境	变电站站场降噪设施	减振、降噪	5
环境风险	事故油池	主变压器附近修建容积为 39m ³ 事故油池，并按规定采取防渗防漏措施	8
	分区防渗措施	变电站站范围内设置分区防渗，主变及事故油池为重点防渗区。	5
	运维管理	站内设备维护	2
环境管理费用		环境影响评价及竣工环保验收、监测等费用	10
合计			30

建设项目变动情况及变动原因

表 4-2 变动情况一览表

序号	指标组成	环评阶段	验收阶段	是否属于重大变动
1	电压等级升高	110kV	110kV	否

2	主变压器、换流变压器、高压电抗器等主要设备总数量增加超过原数量的 30%。	2 台主变压器（户外布置），容量均为 63MVA，电压等级 110 千伏	与环评阶段一致 2 台主变压器（户外布置），容量均为 63MVA，电压等级 110 千伏	否
3	输电线路路径长度增加超过原路径长度的 30%	不涉及	不涉及	否
4	变电站、换流站、开关站、串补站站址位移超过 500 米	位于滁州市经济开发区滁州大道与铜陵路交叉口西北侧“东方日升（一期）”厂区内（东厂界西侧，厂区电池车间东侧，厂区停车场北侧，厂区废水处理站南侧）	与环评阶段一致 位于滁州市经济开发区滁州大道与铜陵路交叉口西北侧“东方日升（一期）”厂区内（东厂界西侧，厂区电池车间东侧，厂区停车场北侧，厂区废水处理站南侧）	否
5	输电线路横向位移超出 500 米的累计长度超过原路径长度的 30%	不涉及	不涉及	否
6	因输变电工程路径、站址等发生变化，导致进入新的自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等生态敏感区	不涉及自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等生态敏感区	站址与环评阶段一致 不涉及自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等生态敏感区	否
7	因输变电工程路径、站址等发生变化，导致新增的电磁和声环境敏感目标超过原数量的 30%	评价范围内无电磁环境及声环境敏感目标	站址与环评阶段一致 调查范围内无电磁环境及声环境敏感目标	否
8	变电站由户内布置变为户外布置	户外变	与环评阶段一致 户外变	否
9	输电线路由地下电缆改为架空线路	不涉及	不涉及	否
10	输电线路同塔多回架设改为多条线路架设累计长度超过原路径长度的 30%	不涉及	不涉及	否

经现场调查，与环评阶段相比，本项目实际工程与环评报告表中的工程内容、平面布置等相比较，项目工程占地、平面布置与环评报告表中建设内容一致。

综上，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），本工程实际建设情况较环评阶段未发生重大变动。

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

《经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目》由安徽禾美环保集团有限公司于 2024 年 4 月编制完成，本调查表中环评回顾内容以摘录环评报告为主。

1、生态环境

（1）施工期影响分析

通过实地调查及相关资料查阅，项目评价范围内无自然保护区，风景名胜区、饮用水源保护区等重要保护区域。

项目施工期由于地表的开挖、施工人员的施工等，施工区域将产生水土流失、弃渣、生活垃圾等，对区域生态环境会造成一定影响。除了永久占地改变土地的使用性质外，其余临时占用土地施工结束后已恢复其原有功能。因此，项目施工期间对生态环境的影响较小。

（2）运营期影响分析

变电站运行产生的工频电场强度、工频磁感应强度和噪声等均符合标准限值要求，对附近的动、植物基本无影响。从已投运工程的调查情况来看，变电站周围的生态环境与其他区域并没有显著的差异。

根据现场调查，项目地不存在珍稀的动物植物，建成后项目方按要求需对项目区的植被采取有效的植被恢复等措施，使得本项目的建设对当地植被的总体影响并不大。因此，本项目运行期不会影响项目周边的自然植被和生态系统，仅变电站周围日常巡检及检修时会对周边植被、动物造成局部扰动，但扰动较轻微很快能自然恢复。

2、电磁环境

（1）施工期影响分析

项目在施工期不会对项目施工区域电磁环境造成影响。

（2）运营期影响分析

通过类比分析：根据变电站类比监测结果并结合监测期间的工况负荷，可以预测 110kV 变电站建成投运后，变电站站界四周的工频电场强度和工频磁感应强度也将满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中工频电场强度 4000V/m 及工频磁感应强度 100μT 的公众暴露控制限值要求。

3、声环境

（1）施工期影响分析

施工期项目噪声源主要是施工机械和运输车辆,这些机械的单体声级一般均在 80dB(A) 以上,其中声级最大的是挖掘机等,声级达 85-95dB(A),这些设备的运转将影响施工场地周围区域声环境的质量。向施工单位了解,施工单位采取了施工现场提倡文明施工,建立健全控制人为噪声的管理制度、严格控制作业时间,晚间作业不超过 22 时,早晨作业不早于 6 时,禁止夜间施工,施工单位在施工场地周围设置了围栏等降噪措施,且东方日升变电站 200m 范围内无声环境保护目标,施工期间噪声对周围环境影响较小,施工结束后施工噪声影响已消失。

(2) 运营期环境影响分析

由环评预测结果,东方日升变电站投运后,变电站主要噪声源产生的噪声在厂界处贡献值较小,东、西、南厂界符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)4 类标准要求,北厂界符合 3 类标准要求。

4、水环境

(1) 施工期环境影响分析

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,经了解,施工期间设置了临时隔油池和沉淀池,产生的施工废水经隔油、沉淀池处理后回用,没有外排,未对区域地表水体产生污染影响。施工人员生活污水经现有厂区施工营地修建的化粪池收集沉淀后由当地环卫部门定期清运,不排入环境水体。综上,本项目施工期产生废水经处理后已进行回用或综合利用,未外排,未对区域地表水体产生污染影响。

(2) 运营期环境影响分析

变电站正常由 2 人进行看管维护,工作人员从东方日升(安徽)新能源有限公司现有职工抽调,不新增生活污水排放,值班人员产生的生活污水经厂区内污水管网排至已建成的化粪池预处理,达到接管标准后,通过市政污水管网接入滁州市第二污水处理厂集中处理,达标后排至清流河。

5、固体废物

(1) 施工期环境影响分析

施工期固废主要是施工人员产生少量的生活垃圾和建筑垃圾对周边环境的影响。生活垃圾主要为现场施工人员废盒饭、剩饭菜等。建筑垃圾主要是施工中基础开挖产生的土方、安装主变产生的废弃导线、金具等建筑垃圾。据了解,施工期产生的生活垃圾经过环卫部门定期进行清理,开挖的土方已进行了回填,多余土方用于变电站绿化及围墙覆土,建筑垃圾分

类回收，不能回收的运至政府部门指定堆放地点处理。未对周围环境产生不利影响。

(2) 运营期环境影响分析

①生活垃圾

变电站由安徽同康实业发展有限公司建设，交由东方日升（安徽）新能源有限公司统一运营维护，变电站正常由 2 人进行看管维护，工作人员从东方日升（安徽）新能源有限公司现有职工抽调，不新增劳动定员现有变电站管理人员。因此，本项目不新增工作人员的生活垃圾。

②废铅酸蓄电池

变电站运行过程中，因发生故障或其他原因无法继续使用需要更换时会产生废铅蓄电池，根据建设单位提供资料，东方日升变电站内设置 2 组铅酸蓄电池（共 104 块），巡视维护时间为 2-3 月/次，电池寿命周期为 8-10 年，当铅酸蓄电池因发生故障或其他原因无法继续使用时会产生废铅蓄电池，产生量约为 0.3t/10a。根据《国家危险废物名录（2021 版）》，废铅蓄电池废物类别为 HW31，废物代码为 900-052-31，危险特性为毒性（T）和腐蚀性（C）。当变电站产生废铅蓄电池时，由运营单位统一招标，委托有资质单位回收处理。

③废变压器油

站内变压器维护、更换过程中变压器油经真空滤油后回用，可能产生的少量废变压器油。对照《国家危险废物名录》，废变压器油属于危险废物，废物类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，危废代码 900-220-08。参照同类型变电站运行情况，变压器运行的稳定性较高，一般情况下 10~20 年可不更换变压器油，因此可能会产生的量约为 0.05t/次~0.1t/次。变电站正常运行及检修过程中产生的废变压器油属于危险废物（HW08 废矿物油与含矿物油废物 900-220-08），暂存在所在厂区内的危废库，再进行回收处理，对周围环境影响较小。

④事故废油

站内变压器发生事故时，可能会产生少量废变压器油，变压器事故时产生的废矿物油，经事故油池收集后，交由有相应处理资质的单位回收处置。

⑤废含油抹布、手套

项目在日常检修、维护时，会产生少量含油抹布、手套，产生量约 0.1ta，属于全部环节豁免的危险废物，编号 900-041-49，当其未分类收集时，属于危险废物豁免清单中包含的内容，全过程不按危险废物管理，可随生活垃圾一起清运。因此，本项目产生的含油抹布应按要求进行分类收集，集中收集后暂存于危废暂存间，交由有资质的单位处理。

环境影响评价文件批复意见

滁州市生态环境局以《关于经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目环境影响报告表审批意见的函》(滁环办复[2024]84 号)对本项目环境影响报告表予以批复。主要内容如下:

一、总体意见与项目内容

项目已建成,在落实《报告表》及本批复各项要求的前提下,我局同意该项目建设。

项目站址位于滁州市经济开发区滁州大道与铜陵路交叉口西北侧,东方日升(安徽)新能源有限公司(一期)厂区内,安装 2 台 63MVA 主变压器,户外布置。项目总投资 3500 万元,其中环保投资 20 万元,占总投资的 0.57%。

二、项目建设及运行应重点做好的工作

(一)四周厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 3 类标准限值要求;变电站运行产生的工频电场、工频磁感应强度应满足《电磁环境控制限值》(GB 8702-2014)表 1 “公众曝露控制限值”中相应标准要求;变电站产生的生活污水依托厂区化粪池处理后,通过厂区总排放口排入市政污水管网。

(二)废弃蓄电池、废变压器油、日常检修维护产生少量含油抹布及手套须按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》要求规范处置。

(三)项目的性质、规模、地点、拟采取的环保措施发生重大变动,应重新报批项目的环境影响评价文件。

(四)项目必须按相关法律规定完成竣工环境保护验收,方可正式投入运行。

三、请经开区大队负责该项目的日常环境监管,市生态环境保护综合行政执法支队加强项目督查。



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，相关要求未落实原因
前期	生态影响	环境影响报告表要求： 项目选址尽可能避让自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等生态环境敏感目标，并注意生态环境的保护。	环境影响报告表落实情况： 已落实。 变电站及线路选址已避让自然保护区、风景名胜区、饮用水水源保护区等生态环境敏感目标，并注意对生态环境的保护。
	污染影响	环境影响报告表要求： 变电工程噪声控制设计应首先从噪声源强上进行控制，选择低噪声设备；对于声源上无法根治的噪声，应采用隔声、吸声、消声、防振、减振等降噪措施，确保厂界排放噪声和周围声环境敏感目标分别满足 GB 12348-2008 和 GB 3096-2008-要求	环境影响报告表落实情况： 已落实。 东方日升变电站选用低噪声主变设备，安装于户外，厂界噪声排放可以满足《工业企业厂界 环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)要求，项目周围无声环境敏感目标分布。
施工期	生态影响	环境影响报告表要求： ①输变电建设项目施工期临时用地应永临结合，优先利用荒地、劣地。 ②施工过程中产生的土石方、建筑垃圾、生活垃圾应分类集中收集，并按国家和地方有关规定定期进行清运处置，施工完成后及时做好迹地清理工作。	环境影响报告表落实情况： 已落实。 据调查： ①经与施工单位核实信息，施工期临时用地均位于东方日升一期厂区空地内。 ②经与施工单位核实信息，施工过程中产生的土石方、建筑垃圾、生活垃圾已分类集中收集，并按国家和地方有关规定定期进行清运处置，施工完成后已及时做好迹地清理工作。
	污染影响	环境影响报告表要求： ①变电工程施工过程中场界环境噪声排放应满足 GB 12523 中的要求。 ②施工期间禁止向水体排放、倾倒垃圾、弃土、弃渣，禁止排放未经处理的钻浆等废弃物。	环境影响报告表落实情况： 已落实。 据调查： ①经与施工单位核实信息，本项目施工过程已通过限定施工作业时间，优化主要产噪设备布置，施工过程中场界环境噪声排放满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB 12523-2011）中的要求。 ②经与施工单位核实信息，施工期废水经处理后回用，没有向周边水体排放、倾倒垃圾、弃土、弃渣等废弃物。
环境保护设	生态影响	环境影响报告表要求： 调试期做好环境保护设施的维护和运行管理，加强巡查和检查，保障发挥环境保护作用。	环境影响报告表落实情况： 已落实。 据调查： 运维单位在调试期间定期做了环境保护设施的运行和维护管理，设施均能正常运行。

施 调 试 期	污 染 影 响	电 磁 环 境	环境影响报告表要求: 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。加强维护,确保电气设备接触良好,制定环境监测计划,定期对厂界电磁环境进行监测,确保变电站厂界电磁环境达标。 环评批复要求: 变电站运行产生的工频电场、工频磁感应强度应满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1“公众曝露控制限值”中相应标准要求	环境影响报告表落实情况: 已落实。 据调查: 运维单位在调试期间定期做了环境保护设施的运行和维护管理,设施均能正常运行; 运维单位已制定环境监测计划,定期对厂界电磁环境进行监测,确保变电站厂界电磁环境达标。 环评批复要求落实情况: 已落实。 据调查,变电站运行产生的工频电场、工频磁感应强度满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)表 1“公众曝露控制限值”中相应标准要求。
		声 环 境	环境影响报告表要求: 加强变电站内主变及相关设备等高噪声设备的管理,减少设备陈旧产生的噪声。 环评批复要求: 四周厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 3 类标准限值要求。	环境影响报告表落实情况: 已落实。 据调查: 经现场调查核实,运维单位在运营期及时对设备进行维护。 环评批复落实情况: 已落实。 据调查,变电站四周厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中 3 类标准限值要求。
		水 环 境	环评批复要求: 变电站产生的生活污水依托厂区化粪池处理后,通过厂区总排放口排入市政污水管网。	环评批复落实情况: 已落实。 据调查,变电站值班人员由东方日升公司抽调,不新增劳动定员,不新增生活污水排放,值班人员产生的生活污水依托厂区化粪池处理后,通过厂区总排放口排入市政污水管网。
		固 体 废 物	环境影响报告表要求: ①一般固体废物:变电站正常由 2 人进行看管维护,工作人员从东方日升(安徽)新能源有限公司现有职工抽调,不新增劳动定员现有变电站管理人员。 ②危险废物: 废铅酸蓄电池 变电站运行过程中,因发生故障或其他原因无法继续使用需要更换时会产生废铅酸蓄电池,由运维单位统一招标,委托有资质单位回收处理,不随意丢弃,对周围环境影响可控。 废变压器油 变电站的用油电气设备进行维护检修会有少量废变压器油产生,经事故油池	环境影响报告表落实情况: 已落实。 据调查: ①经现场调查核实,变电站由 2 人进行看管维护,变电站站内设置了垃圾箱,调试运行期仅产生少量生活垃圾,经集中定点收集后交由环卫部门统一清运处理。 ②变电站调试运行期未产生废铅酸蓄电池,若产生废铅酸电池,则收集暂存于东方日升一期危废库中,交由相关具有危废处理资质的单位进行处理; 变电站调试运行期间未发生事故,未产生废变压器油和事故油,若产生,经事故油池收集后,交由有相应

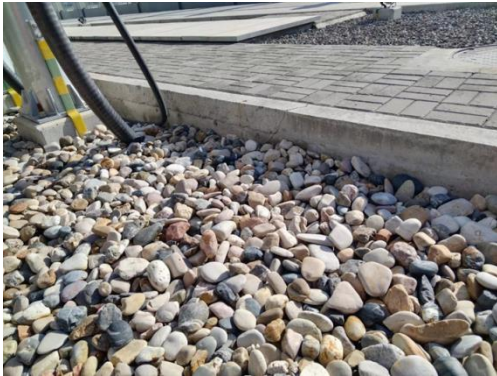
		收集后，交由有相应处理资质的单位回收处置。 事故废油 主变压器事故时产生的废矿物油，经事故油池收集后，交由有相应处理资质的单位回收处置。 废含油抹布、手套 项目在日常检修、维护时，会产生少量含油抹布、手套，集中收集后暂存于东方日升一期厂内危废暂存间，交由有资质的单位处理。 环评批复要求： 废弃蓄电池、废变压器油、日常检修维护产生少量含油抹布及手套须按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》要求规范处置。	处理资质的单位回收处置； 项目在日常检修、维护产生的含油抹布、手套，收集后暂存于东方日升一期厂内危废暂存间，交由有资质的单位处理。 环评批复落实情况：已落实。 据调查，变电站目前尚未产生废气、蓄电池、废变压器油、含油抹布及手套。若产生废铅酸电池，则收集暂存于东方日升一期危废库中，交由相关具有危废处理资质的单位进行处理；若产生废变压器油，经事故油池收集后，交由有相应处理资质的单位回收处置；若产生含油抹布、手套，收集后暂存于东方日升一期厂内危废暂存间，交由有资质的单位处理。
		环境影响报告表要求： 变电站发生事故，事故油及油污水经事故油坑收集后，通过排油管道排入事故油池，变压器油排入事故油池后经收集后交由有资质的单位处置，不外排。事故油池、事故油坑及排油管道均采取防渗防漏措施，确保事故油及油污水在贮存过程中不会渗漏。	环境影响报告表落实情况：已落实。 据调查： 事故池池壁及底板采用 C30(P6)抗渗混凝土浇筑，底板厚度 300mm，池壁厚度 250mm，保护层厚度为 35mm；现浇盖板厚 180mm，保护层厚 35mm，采用 C30 砼浇筑；钢筋业为 HRB400 级钢筋，垫层为 C15 素混凝土；侧墙距底板 500mm 处设钢板止水带，水池内外壁均 20mm 厚 1:2 防水砂浆抹面。主变集油坑池壁采用 MU15 煤矸石烧结实心砖、M10 水泥砂浆砌筑；内池壁粉 20 厚 1:2 防水水泥砂浆面层；压顶采用 C30 砼预制，垫层均为 C15 混凝土，主变基础用 C30 混凝土浇筑。防渗效果能满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB 18597-2023)中的相关要求。截至验收现场调查期间，变电站未发生变压器事故漏油事故。变电站内设置了容积为 39m³的事故油池一座，容积满足变压器油量 100%的要求。



施工现场苫盖、围挡措施



现场恢复照片



事故油坑



事故油池



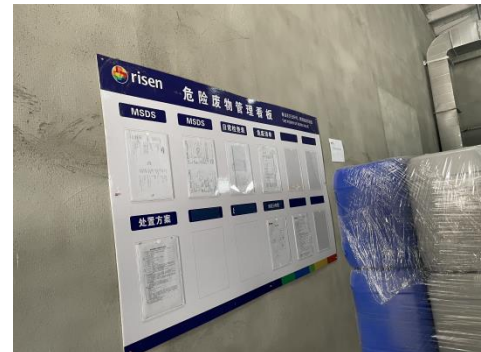
危废暂存库



危废暂存库标识



本项目变电站危废管理制度



危废管理制度

图 6-1 环保措施落实情况

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 1、监测方法 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》（HJ 705-2020）； 《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）。 本项目变电站周边调查范围内无电磁环境敏感目标。 2、监测布点 （1）布点原则 站界监测：监测点应选择在无进出线或远离进出线（距离边导线地面投影不少于 20m）的围墙外且距离围墙 5m 处布置。如在其他位置监测，应记录监测点与围墙的相对位置关系以及周围的环境情况。 断面监测：断面监测路径应以变电站围墙周围的工频电场和工频磁场监测最大值处为起点，在垂直于围墙的方向上布置，监测点间距为 5m，顺序测至距离围墙 50m 处为止。 （2）布点情况 站界监测：根据现场实际情况兼顾环境影响报告表中的监测点位，在 110kV 东方日升变电站围墙外四周 5m 处各布设 1 个点位，共布设 4 个监测点位。其中，东方日升变电站东侧为进线端，监测点位布置于距进线端 20m 处。 断面监测：在变电站无出线或远离进出线（距离边导线地面投影不少于 20m）的围墙四周进行巡测，巡测结果变电站东侧、南侧、北侧、西侧依次减小，但东侧受变电站 110kV 进线影响，不具备断面布置条件，因此选择以变电站南侧围墙为起点，在垂直于围墙的方向上布置一处监测断面，监测断面监测点间距为 5m，顺序测至距离围墙 50m 处为止。
监测单位、监测时间及监测环境条件 验收监测单位：安徽工和环境监测有限责任公司

监测时间：2024 年 4 月 28 日

监测期间的环境条件

表 7-1 监测期间的环境条件

日期	天气	温度（℃）	相对湿度（RH%）	风速
2024.4.28	阴	18.1	68	2.6m/s~2.8m/s

监测仪器及工况

1、监测仪器

本次监测均按国家现行有效的标准方法和有关技术规范要求进行，测量仪器均通过计量部门校准，所有测量仪器的校准日期均在有效期内。

表 7-2 监测仪器一览表

仪器设备名称	型号/规格	设备编号	测量范围	检定证书编号	检定单位	检定有效期限
场强仪	主机：SEM-600 探头：LF-01	GH-YQ-W428	工频电场强度 0.01V/m~100kV/m 工频磁感应强度 1nT~10mT	J23X07114	中国泰尔实验室	2024.07.20

2、监测期间运行工况

项目验收监测期间均按设计电压等级正常运行，运行工况见下表。

表 7-3 监测期间变电站工况负荷一览表

时间	主变压器	电压（kV）	电流（A）	有功功率（MW）	无功功率（Mvar）	运行情况
2024.4.28	1#主变	110.37	201.87	36.45	11.63	正常
	2#主变	110.58	198.71	34.35	10.55	正常

监测结果分析

变电站四周及衰减断面处工频电场强度、工频磁感应强度监测结果见下表。

表 7-4 电磁环境现状监测结果一览表

序号	监测点位		1.5m 高度处工 频电场强度 (V/m)	1.5m 高度处 工频磁感应 强度(μT)
E1	东方日升变电站东侧围墙外 5m		45.92	0.222
E2	东方日升变电站南侧围墙外 5m		13.01	0.170
E3	东方日升变电站西侧围墙外 5m		9.93	0.100
E4	东方日升变电站北侧围墙外 5m		32.23	0.109
衰减断面	变电站北侧围墙外	5m	31.67	0.106
		10m	29.66	0.092
		15m	28.11	0.092
		20m	22.71	0.091
		25m	20.88	0.264
		30m	16.39	0.114
		35m	13.50	0.098
		40m	11.57	0.099
		45m	7.91	0.101
		50m	4.91	0.113
注：东方日升变电站东侧为进线端，监测点位布置于距进线端 20m 处				

监测结果表明，本工程变电站周围工频电场强度范围为（9.93~45.92）V/m，磁感应强度范围为（0.100~0.222） μ T，均满足验收标准《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）公众曝露控制限值电场强度 4000V/m，磁感应强度 100 μ T 的限制要求。且工频电场、磁感应强度随着与围墙距离的增加而减小。

声环境监测

监测因子及监测频次

监测因子：等效连续 A 声级。

监测频次：昼间、夜间各监测 1 次。

监测方法及监测布点

1、监测方法

《工业企业厂界噪声排放标准》（GB12348-2008）。 本项目变电站周边调查范围内无声环境敏感目标。 2、监测布点 东方日升变电站四周围墙外 1m，距地面 1.2m 高处各设置 1 个测点。																																			
监测单位、监测时间及监测环境条件 验收监测单位：安徽工和环境监测有限责任公司 监测时间：2024 年 4 月 28 日 监测期间的环境条件 <table><tr><td colspan="7">表 7-5 监测期间的环境条件</td></tr><tr><td>日期</td><td>天气</td><td>温度（℃）</td><td colspan="4">相对湿度（RH%）</td></tr><tr><td>2024.4.28</td><td>阴</td><td>18.1</td><td colspan="4">68</td></tr></table>							表 7-5 监测期间的环境条件							日期	天气	温度（℃）	相对湿度（RH%）				2024.4.28	阴	18.1	68											
表 7-5 监测期间的环境条件																																			
日期	天气	温度（℃）	相对湿度（RH%）																																
2024.4.28	阴	18.1	68																																
监测仪器及工况 1、监测仪器 本次监测均按国家现行有效的标准方法和有关技术规范要求进行，测量仪器已通过计量部门检定，噪声测量仪器的检定日期均在有效期内。 <table><tr><td colspan="5">表 7-6 监测仪器一览表</td></tr><tr><td>仪器设备名称</td><td>设备编号</td><td>校准证书编号</td><td>校准单位</td><td colspan="2">检定有效期</td></tr><tr><td>声级计</td><td>GH-YQ-W515</td><td>KLBS2403152319003</td><td>山东凯利布森测控技术有限公司</td><td colspan="2">2025.03.14</td></tr><tr><td>声校准器</td><td>GH-YQ-W203</td><td>24000972426</td><td>济南市计量检定测试院</td><td colspan="2">2025.04.15</td></tr><tr><td>手持气象站</td><td>GH-YQ-W470</td><td>AV20235427193</td><td>安正计量检测有限公司</td><td colspan="2">2024.09.10</td></tr></table>							表 7-6 监测仪器一览表					仪器设备名称	设备编号	校准证书编号	校准单位	检定有效期		声级计	GH-YQ-W515	KLBS2403152319003	山东凯利布森测控技术有限公司	2025.03.14		声校准器	GH-YQ-W203	24000972426	济南市计量检定测试院	2025.04.15		手持气象站	GH-YQ-W470	AV20235427193	安正计量检测有限公司	2024.09.10	
表 7-6 监测仪器一览表																																			
仪器设备名称	设备编号	校准证书编号	校准单位	检定有效期																															
声级计	GH-YQ-W515	KLBS2403152319003	山东凯利布森测控技术有限公司	2025.03.14																															
声校准器	GH-YQ-W203	24000972426	济南市计量检定测试院	2025.04.15																															
手持气象站	GH-YQ-W470	AV20235427193	安正计量检测有限公司	2024.09.10																															
2、监测期间运行工况 项目验收监测期间均按设计电压等级正常运行，运行工况见下表。 <table><tr><td colspan="7">表 7-7 监测期间变电站工况负荷一览表</td></tr><tr><td>时间</td><td>主变压器</td><td>电压（kV）</td><td>电流（A）</td><td>有功功率（MW）</td><td>无功功率（Mvar）</td><td>运行情况</td></tr><tr><td>2024.4.28</td><td>1#主变</td><td>110.37</td><td>201.87</td><td>36.45</td><td>11.63</td><td>正常</td></tr></table>							表 7-7 监测期间变电站工况负荷一览表							时间	主变压器	电压（kV）	电流（A）	有功功率（MW）	无功功率（Mvar）	运行情况	2024.4.28	1#主变	110.37	201.87	36.45	11.63	正常								
表 7-7 监测期间变电站工况负荷一览表																																			
时间	主变压器	电压（kV）	电流（A）	有功功率（MW）	无功功率（Mvar）	运行情况																													
2024.4.28	1#主变	110.37	201.87	36.45	11.63	正常																													

	2#主变	110.58	198.71	34.35	10.55	正常
--	------	--------	--------	-------	-------	----

监测结果分析

变电站厂界噪声环境监测结果见下表。

表 7-8 噪声监测结果一览表 单位：dB（A）

序号	测点名称		昼间	夜间	标准限值	达标情况
N1	东方日升变电站	东侧围墙外 1m	54	52.8	65/55	达标
N2		南侧围墙外 1m	55.8	54.7		达标
N3		西侧围墙外 1m	57.2	54.3		达标
N4		北侧围墙外 1m	57.7	52.3		达标

110kV 东方日升变电站四周厂界昼间噪声值在（54~57.7）dB(A)之间、夜间噪声值在（52.3~54.7）dB(A)之间，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类标准限值要求。





图 7-1 检测现场情况图

表 8 环境影响调查

施工期
生态影响 1、生态敏感区调查 根据现场踏勘及资料收集，本项目变电站及输电线路调查范围内无自然保护区、世界自然遗产和风景名胜区、森林公园、湿地公园等生态敏感区，不涉及生态保护红线。 2、其他生态影响调查 (1) 土地利用类型 本项目位于安徽省滁州经济开发区滁州大道与铜陵路交叉口西北侧“东方日升（一期）”厂区内，占地面积为 2720m²（68m×40m 围墙内），所占用的土地为工业用地，变电站站址东侧为滁州大道，西侧为厂区电池车间，南侧为厂区停车场，北侧为厂区废水处理站，项目所在区域地貌单元主要属于平地，地形平坦，地形变化不大。 (2) 植被类型及野生动植物 东方日升变电站位于“东方日升（一期）”厂区内（东厂界西侧，厂区电池车间东侧，厂区停车场北侧，厂区废水处理站南侧），所占用的土地为工业用地。经调查，区域的动植物情况如下： 区域林木植被均为人工种植，以村片林、道路绿化及农作物等人工植被为主。区域内及周边属落叶阔叶林向常绿阔叶林过渡地带，人工常绿针叶林树种有马尾松、黑松、杉木、侧柏和外松等；落叶针叶林树种有水杉、池杉等；人工落叶阔叶树种有刺槐、栎类、油桐、水果等；主要地方树种有侧柏、翠柏、圆柏、罗汉松、三尖杉、广玉兰、白玉兰等。根据实地调查和资料分析，本项目评价范围内不涉及自然保护区、森林公园、重要湿地等生态敏感区。 区域周围陆生动物以家庭喂养的禽畜为主，主要有牛、猪、鸡、鸭和家鸽等。陆生野生动物多为小型兽类，有啮齿目鼠科的黄胸鼠、褐家鼠和小家鼠。调查范围内无国家及安徽省重点保护陆生动植物分布。
污染影响 1、声环境影响调查 施工期项目噪声源主要是施工机械和运输车辆，这些机械的单体声级一般均在 80dB（A）以上，其中声级最大的是挖掘机等，声级达 85-95dB（A）。经向施工单位了解，施工单位采

取了施工现场提倡文明施工，建立健全控制人为噪声的管理制度、严格控制作业时间，晚间作业不超过 22 时，早晨作业不早于 6 时，禁止夜间施工，施工单位在施工场地周围设置了围栏等降噪措施，且东方日升变电站 200m 范围内无声环境保护目标，施工期间噪声对周围环境影响较小，施工结束后施工噪声影响已消失。

2、扬尘影响调查

施工期扬尘主要来自变电站土建施工时土方挖掘、建筑材料的运输装卸、施工现场内车辆行驶产生的道路扬尘等。施工期施工单位采取了在施工现场设置围挡措施、车辆运输散体材料和废物时，进行了密闭、包扎、覆盖，避免沿途漏撒；运载土方的车辆已在规定的时间内，按指定路段行驶，控制扬尘污染等措施。

3、水环境影响调查

经调查，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，施工期间设置了临时隔油池和沉淀池，产生的施工废水经隔油、沉淀池处理后回用，没有外排，未对区域地表水体产生污染影响。施工人员生活污水经现有厂区施工营地修建的化粪池收集沉淀后由当地环卫部门定期清运，不排入环境水体。综上，本项目施工期产生废水经处理后已进行回用或综合利用，未外排，未对区域地表水体产生污染影响。

4、固体废物影响调查

经调查，固体废物影响主要包括施工人员产生少量的生活垃圾和建筑垃圾对周边环境的影响。生活垃圾主要为现场施工人员废盒饭、剩饭菜等。建筑垃圾主要是施工中基础开挖产生的土方、安装主变产生的废弃导线、金具等建筑垃圾。据了解，施工期产生的生活垃圾经过环卫部门定期进行清理，开挖的土方已进行了回填，多余土方用于变电站绿化及围墙覆土，建筑垃圾分类回收，不能回收的运至政府部门指定堆放地点处理。未对周围环境产生不利影响。

5、社会影响调查

经现场调查，本项目调查范围内不涉及文物古迹、人文遗迹等，未产生不良社会影响，施工期间未发生噪声和扬尘等扰民现象，各级环保部门没有收到群众投诉。

环境保护设施调试期

生态影响

变电站施工完毕后对站内进行了水泥硬化和碎石铺设，变电站进站道路已建好完工，四周未见弃土弃渣随意丢弃，植被恢复状况良好，变电站工程环境保护设施调试期间对周边生

态环境影响较小。

污染影响

1、电磁环境影响调查

通过对变电站厂界周边的调查和监测表明，变电站四周监测值均能满足工频电场 4000V/m、工频磁场 100 μ T 的公众曝露控制限值要求。

2、声环境影响调查

根据验收监测结果表明，110kV 东方日升变电站站界昼、夜间噪声值满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）3 类排放限值要求。

3、水环境影响调查

根据验收现场调查，变电站正常由 2 人进行看管维护，工作人员从东方日升（安徽）新能源有限公司现有职工抽调，不新增生活污水排放，值班人员产生的生活污水经厂区内污水管网排至已建成的化粪池预处理，达到接管标准后，通过市政污水管网接入滁州市第二污水处理厂集中处理，达标后排至清流河。

4、固废影响调查

本项目固体废物主要来自变电站带电运行期间产生的生活垃圾、废铅蓄电池以及废变压器油、运维产生的废含油抹布、手套。

（1）一般固体废物

变电站正常由 2 人进行看管维护，工作人员从东方日升（安徽）新能源有限公司现有职工抽调，不新增劳动定员，项目不新增工作人员的生活垃圾。

（2）危险废物

①废铅酸蓄电池

变电站运行过程中，因发生故障或其他原因无法继续使用需要更换时会产生废铅蓄电池，东方日升变电站内设置 2 组铅酸蓄电池（共 104 块），巡视维护时间为 2-3 月/次，电池寿命周期为 8-10 年，当铅酸蓄电池因发生故障或其他原因无法继续使用时会产生废铅蓄电池，根据《国家危险废物名录（2021 版）》，废铅蓄电池废物类别为 HW31，废物代码为 900-052-31，危险特性为毒性（T）和腐蚀性（C）。当变电站产生废铅蓄电池时，由运营单位统一招标，委托有资质单位回收处理。变电站调试运行至今未产生废铅蓄电池。

②废变压器油

站内变压器维护、更换过程中变压器油经真空滤油后回用，可能产生的少量废变压器油。

对照《国家危险废物名录》，废变压器油属于危险废物，废物类别为 HW08 废矿物油与含矿物油废物，危废代码 900-220-08。参照同类型变电站运行情况，变压器运行的稳定性较高，一般情况下 10~20 年可不更换变压器油。站内变压器发生事故时，可能会产生少量废变压器油，变压器事故时产生的废矿物油，经事故油池收集后，交由有相应处理资质的单位回收处置。通过现场调查，变电站调试运行以来未发生变压器事故漏油现象。

③变压器检修、维护时，会产生少量含油抹布、手套，收集后暂存于东方日升一期厂区危废库内，交由有资质单位处置。变电站调试运行以来未产生含油抹布、手套。

5、突发环境事件防范及应急措施调查

（1）环境风险因素

本项目存在环境风险的生产设施主要是变压器，生产过程中所涉及的存在风险的物质主要为变压器油，存在的环境风险因素主要为变压器油外泄。

（2）应急设施调查

根据现场调查，事故油池内未发现浮油等物质。变电站建设 2 台主变，容量均为 63MVA，单台变压器注油量为 20.97t，绝缘油密度以 0.895kg/m^3 计，则至少需要 23.4m^3 容积的事故油池，本项目已建事故油池容积为 39m^3 ，能 100%满足最大单台设备油量的容积要求。事故油池内设置有虹吸管，当主变压器发生事故时，变压器油和含油废水进入集油坑，由管道排入事故油池中。变压器油以及含油废水均交由有资质的单位处理，不外排。

（3）突发环境事件应急预案调查

为应对突发环境事件，有效防范环境风险事故，运维单位东方日升（安徽）新能源有限公司编制了《东方日升（安徽）新能源有限公司突发环境事件应急预案》，成立了应急领导小组，明确了各应急机构在应急处理和演练中相应的职责、分工及联系方式；预案对可能发生突发环境事件类型进行了识别，主要包括变压器油泄漏、危险化学品泄漏等 2 个方面的主要风险，根据其对环境危害程度进行了分级，建立了应急预案、响应和风险事故信息报告流程，规定了应急预案修订、演练等具体要求，具有可操作性，满足环境风险管理要求。

（4）事故油池巡查和维护管理要求

变电站调试运行以来，运行单位定期检查事故油池使用情况，一旦发现事故油池中有变压器油必须做到及时清理并交由有资质单位进行处理，同时检查事故油池内水位高度，确保可以满足事故情况下变压器油不外溢的要求。通过现场调查，变电站调试运行以来未发生变压器事故漏油现象。

表 9 环境管理及监测计划

环境管理机构设置

1、施工期

本项目前期由安徽同康实业发展有限公司负责管理环保、水保工作；工程建设之初，建立了由建设单位、设计单位、施工单位、监理单位、监测及验收单位组成的“五位一体”环境管理体系，成立了环保工作领导小组，由业主项目部经理担任组长，各参建单位主要负责人担任成员。项目施工期，安徽同康实业发展有限公司及施工单位均设有并配置专职环保管理人员，负责环境保护管理工作，保证环境保护设施、环境保护措施的落实。

2、环境保护设施调试期

变电站由安徽同康实业发展有限公司负责前期建设，后期交由东方日升（安徽）新能源有限公司负责移交后的管理。东方日升（安徽）新能源有限公司设有环保专职人员负责工程环境保护管理工作，定期进行巡检环境影响情况，及时处理环境问题，并认真做好环境保护设施调试期的环保宣传和教育，提升沿线群众对输变电工程的认识和理解。

同时为了进一步加强生态环境保护工作，东方日升（安徽）新能源有限公司成立了生态环境保护领导小组，公司主要负责人为组长。为项目生态环境保护的有效管理提供了坚实保障。

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

项目环境保护设施投入调试运行后，根据东方日升（安徽）新能源有限公司输变电工程监测制度，安徽工和环境监测有限责任公司对本项目区域内工频电场、工频磁场和噪声进行了竣工环保验收监测。本项目环境监测计划实施情况见下表。

表 9-1 运行期环境监测计划

序号	名称		内容
1	工频电场、工频磁场	点位布设	变电站周围
		监测项目	工频电场强度、工频磁感应强度
		监测方法	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ681-2013）及《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）
		监测频次和时间	竣工环境保护验收监测一次，根据需要或其后有环保投诉时监测，并向社会公开监测结果。
2	噪声	点位布设	变电站四周

		监测项目	等效连续 A 声级
		监测方法	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)
		监测频次和时间	竣工环境保护验收监测一次, 根据需要或有环保投诉时监测。此外, 变电站工程主要声源设备大修前后, 对变电站工程厂界排放噪声进行监测, 监测结果对外公示

2、环境保护档案管理情况

管理单位根据《中华人民共和国档案法》及有关档案管理的规定, 制定了环境保护档案管理制度, 安排专人专责进行管理监督, 以供查询、借阅。经查阅有关档案, 建立的环境保护档案主要包含了以下内容:

- (1) 环保法规及规章制度管理档案: 法律法规清单、相关标准、管理制度等;
- (2) 环保设施“三同时”管理档案: 环评报告及批复, 环保设施施工监理验收资料等;
- (3) 环境污染隐患应急档案: 相应应急预案、应急演练等资料;
- (4) 环境影响监测档案: 试运行期监测资料等;
- (5) 环保设施运行管理档案: 环保设施统计台账、运行巡检及维护资料等;
- (6) 水保管理档案: 水保方案及批复、监理监测资料、竣工验收等相关资料;
- (7) 会议记录档案: 环保相关专题会议、工作会议等会议记录资料等。

调查结果表明, 工程的环境影响评价审查、审批手续齐全, 环境保护相关资料均已成册存档, 资料齐全, 管理完善。

环境管理状况分析

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。东方日升(安徽)新能源有限公司对环保工作进行监督管理和考核。

综上所述, 本项目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。根据目前调查的情况看, 该工程的环境管理状况处于较好状态。

表 10 竣工环境保护验收调查结论与建议

调查结论

1、项目基本情况

110 千伏东方日升变电站项目位于滁州市经济开发区滁州大道与铜陵路交叉口西北侧“东方日升（一期）”厂区内（东厂界西侧，厂区电池车间东侧，厂区停车场北侧，厂区废水处理站南侧）。主要建设 110kV 变电站 1 座，建设性质为新建。总建筑面积 451.75m²，用地面积 2720m²（68m×40m 围墙内），包含 2 台主变压器（户外布置），容量均为 63MVA，电压等级 110 千伏，变电站内设一座配电装置楼，为地上一层钢筋混凝土框架结构，布置有 110 千伏 GIS 室、10 千伏开关室、二次设备室、安全工作间及值班室、卫生间等。

经现场调查，本工程 110kV 变电站调查范围内无环境敏感目标，不涉及生态保护红线。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），判定不属于重大变动。

2、环保措施落实情况

项目建设过程中执行了环境保护“三同时”制度，电磁环境保护措施、噪声污染防治措施、生态保护措施、环境风险防范措施等按照该项目的环境影响报告表及其批复中的要求均予以落实。

3、环境影响调查结论

（1）生态影响调查结论

通过现场调查确认：本项目实施了环评阶段提出的一系列有针对性的生态保护措施，工程施工建设很好地落实了生态恢复和水土保持措施，施工临时占地均已恢复其原有土地类型，未发现施工弃土弃渣随意弃置。工程施工结束后，未发现有明显的水土流失现象。

（2）电磁环境影响调查结论

经现场监测结果可知，本项目新建变电站厂界处工频电场均满足 4000V/m、工频磁场均满足 100μT 的标准限值要求。

（3）声环境影响调查结论

110kV 东方日升变电站四周站界排放噪声能够满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准限值要求。

（4）水环境影响调查结论

变电站正常由 2 人进行看管维护，工作人员从东方日升（安徽）新能源有限公司现有职

工抽调，不新增生活污水排放。

(5) 固废影响调查结论

变电站正常由 2 人进行看管维护，工作人员从东方日升（安徽）新能源有限公司现有职工抽调，不新增劳动定员，项目不新增工作人员的生活垃圾；主变压器发生事故时变压器油排入事故油池，由有资质的单位回收处理，变电站调试运行至今未产生废铅蓄电池，当产生废铅蓄电池时委托具有相应处理资质的单位负责运输和处理；变压器检修、维护时，会产生少量含油抹布、手套，变电站调试运行以来尚未进行检修维护，未产生含油抹布、手套。

4、突发环境事件防范及应急措施调查结论

变电站建设 2 台主变，容量均为 63MVA，单台变压器注油量为 20.97t，本项目已建事故油池容积为 39m³，能 100%满足最大单台设备油量的容积要求。

工程自调试运行以来，未发生环境风险事故。

5、环境管理与监测调查结论

环境管理状况及监测计划落实情况调查结果表明，从项目的可行性研究、项目核准到运行阶段，本项目的建设认真执行了国家建设项目环境影响评价制度和“三同时”制度，建设单位及运维单位环境保护管理组织机构健全，管理规章制度较完善，环境监测计划得到落实。项目建成进入调试运行阶段后，由安徽环科检测中心有限公司对本项目变电站电磁环境和噪声进行了验收监测。

6、验收调查结论

110kV 东方日升变电站在设计、施工和投入调试运行以来，建设单位和施工单位落实了环境影响评价制度和环境保护“三同时”制度，工程设计、施工和环境保护设施调试期均采取了有效的污染防治措施和生态保护及恢复措施，各项环境质量指标满足相关要求，符合《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号令）的有关规定，该项目具备环保验收的条件，建议通过本项目竣工环境保护验收。

建议

加强变电站及输电线路的日常监测和维护工作，确保各项环保指标稳定达标。

滁州市发展和改革委员会文件

滁发改审批〔2021〕42号

滁州市发展改革委关于经开区创新示范基地 二期 110 千伏变电站项目核准的批复

滁州经济技术开发区经济运行局：

报来《关于经开区创新示范基地二期 110KV 变电站项目核准的请示》（滁开经运〔2021〕12 号）及有关材料收悉。经研究，现就该项目核准事项批复如下：

一、为增强供电能力，提高供电可靠性，促进经济社会发展，依据《行政许可法》、《企业投资项目核准和备案管理条例》，同意建设经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目。

项目单位为安徽同康实业发展有限公司。

二、建设地点位于滁州经济技术开发区。



三、主要建设内容为：新建 110 千伏变电站 1 座，建设 2 台 63 兆伏安主变。

四、工程总投资为 3500 万元，其中项目资本金占总投资的比例为 30%。

五、项目单位要优化工程设计，节约集约用地，严格落实环保节能措施。

六、建设项目的勘察、设计、施工、监理以及重要设备、材料等采购活动，应严格按照《中华人民共和国招标投标法》的有关规定组织招标。

七、核准项目的相关文件：滁州经济技术开发区国土规划技术服务中心《关于创新示范基地一期及二期变电站项目土地预审、选址意见书的说明》。

八、如需对本项目核准文件所规定的建设地点、建设规模、主要建设内容等进行调整，请按照《企业投资项目核准和备案管理办法》的有关规定，及时提出变更申请，我委将根据项目具体情况，作出是否同意变更的书面决定。

九、请项目单位在项目开工建设前，依据相关法律、行政法规规定办理规划许可、土地使用、资源利用、安全生产、环评等相关报建手续。

十、项目代码为 2103-341100-04-01-381107。项目开工后，请及时登录安徽省投资项目在线审批监管平台，如实报送项目开工



建设、建设进度和竣工等信息。

十一、项目予以核准决定或者同意变更决定之日起2年未开工建设，需要延期开工建设的，请在2年期限届满的30个工作日内，向我委申请延期开工建设。开工建设只能延期一次，期限最长不得超过1年。国家对项目延期开工建设另有规定的，依照其规定。



滁州市生态环境局

滁环办复〔2024〕84号

关于经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目环境影响报告表审批意见的函

安徽同康实业发展有限公司：

《关于报批经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目环境影响报告表的函》及《经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉。根据报告表技术评审意见，经研究，现提出如下审批意见：

一、总体意见与项目内容

项目已建成，在落实《报告表》及本批复各项要求的前提下，我局同意该项目建设。

项目站址位于滁州市经济开发区滁州大道与铜陵路交叉口西北侧，东方日升（安徽）新能源有限公司（一期）厂区内，安装 2 台 63MVA 主变压器，户外布置。项目总投资 3500 万元，其中环保投资 20 万元，占总投资的 0.57%。

二、项目建设及运行应重点做好的工作

（一）四周厂界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 3 类标准限值要求；变电站运行产生的工频电场、工频磁感应强度应满足《电磁环境控制限

值》（GB8702-2014）表1“公众曝露控制限值”中相应标准要求；变电站产生的生活污水依托厂区化粪池处理后，通过厂区总排放口排入市政污水管网。

（二）废弃蓄电池、废变压器油、日常检修维护产生少量含油抹布及手套须按《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》要求规范处置。

（三）项目的性质、规模、地点、拟采取的环保措施发生重大变动，应重新报批项目的环境影响评价文件。

（四）项目必须按相关法律规定完成竣工环境保护验收，方可正式投入运行。

三、请经开区大队负责该项目的日常环境监管，市生态环境保护综合行政执法支队加强项目督查。



抄送：市生态环境保护综合行政执法支队、经开区大队。

滁州市生态环境局办公室

2024年4月16日印发

电力工程质量监督检查并网通知书

注册登记号: BWBAH0034202103003

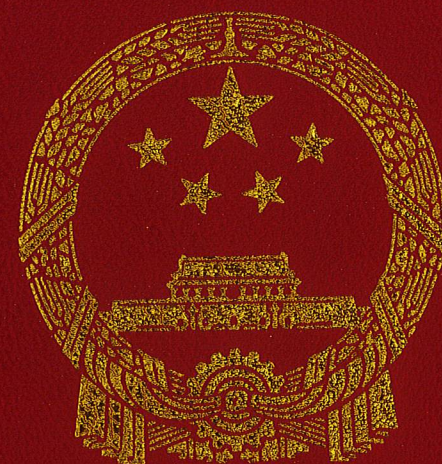
国网滁州供电公司:

由安徽省电力工程质量监督中心站组织,根据《电力工程质量监督检查大纲》规定,经抽查复核,滁州经开区创新示范基地二期(东方日升)110千伏变电站工程通过质量监督检查,同意办理并网手续。

特此通知。



扫描全能王 创建



中华人民共和国
不动产权证书

不动产权证书



根据《中华人民共和国物权法》等法律法规，为保护不动产权利人合法权益，对不动产权利人申请登记的本证所列不动产权利，经审查核实，准予登记，颁发此证。



中华人民共和国自然资源部监制

编号NO 34009836099

皖 (2021) 滁州市 不动产权第 0026658 号

权利人	安徽同康实业发展有限公司
共有情况	单独所有
坐落	滁州大道与铜陵路交叉口西北侧
不动产单元号	341103107001CB00839W00000000
权利类型	国有建设用地使用权
权利性质	出让
用途	工业用地
面积	381680.00m ²
使用期限	国有建设用地使用权 2020年08月28日 起 2070年08月28日 止
权利其他状况	

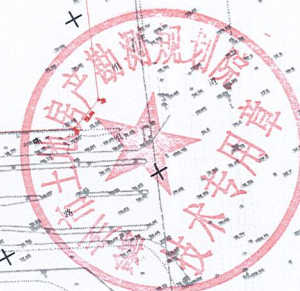
附 记

案卷号: 202106160006



安徽同康实业发展有限公司
3580 6-514.1

34110310/0010000037
381480平方米
调查人：曹克光（2021.6.3）
不动产单元号：34110310/001000003700000000



安徽省自然资源厅

2021年06月03日
10:00:00
1000000000

2021.06.03
10:00:00
1000000000

报告编号: GH240428A05H001

231212050968

正本

检测报告

项目名称:

东方日升(安徽)新能源有限公司新项目环保咨询服务、变电站
辐射环评和验收

委托单位:

东方日升(安徽)新能源有限公司

样品类别:

噪声、辐射

报告编制人:

谢尔西

报告审核人:

史冉冉

授权签字人:

谢尔西

安徽工和环境监测有限责任公司

(检测报告专用章)

日期:

2024年05月10日

实验室地址: 合肥市高新区柏堰科技园香樟大道168号科技实业园D-19楼和D-24楼4D24室

服务电话: 0551-65987585

邮箱: ghjc2010@163.com

传 真: 0551-67891265

网址: www.ahghjc.cn

第1页共11页

声 明

- 1、本报告未经编制人、审核人、授权签字人签字或报告（包括完整复制件）未加盖本公司检测报告专用章一律无效。未加盖资质认定标志（CMA）的检验检测报告，不具有对社会的证明作用。
- 2、本报告未经本实验室书面批准，不得部分复制检测报告；不得对本报告内容进行涂改、伪造、增删或将报告用于其他不当用途。
- 3、自送样品的委托检测，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）所代表的时间和空间负责。委托方对其送检样品及其相关信息的真实性负责。
- 4、本报告所附限值标准均由委托单位提供，仅供参考。
- 5、若委托单位对报告结果或信息有疑议，请于收到本检测报告之日起五日内与本公司联系。
- 6、本公司对检测报告的真实性、合法性、适用性、科学性负责。
- 7、本公司对本报告的检测数据及信息保守秘密。
- 8、本报告最终解释权归本公司所有。

检测概况

受检单位	东方日升（安徽）新能源有限公司		
样品类别	噪声、辐射		
检测方法	详见《附表 1：检测方法及主要设备信息一览表》		
仪器设备	详见《附表 1：检测方法及主要设备信息一览表》		
采样日期	2024.04.28	分析完成日期	/
检测环境	符合要求	样品来源	自采样
评价标准	☒ 无 ☐ 有：		
评价标准来源	☐ 委托单位提供 ☐ 受测单位提供 ☐ 检测单位提供 ☐ 其他：		
备注	/		

****本页结束****

检测结果

样品类别	噪声		检测日期	2024.04.28	
检测点位	工业企业厂界环境噪声				
	昼间	dB（A）	夜间	dB（A）	
N1：东方日升变电站 东侧围墙外 1m	15:30~15:35	57.7	22:36~22:41	52.3	
N2：东方日升变电站 南侧围墙外 1m	15:04~15:09	54.0	22:09~22:14	52.8	
N3：东方日升变电站 西侧围墙外 1m	15:13~15:17	55.8	22:18~22:23	54.7	
N4：东方日升变电站 北侧围墙外 1m	15:20~15:25	57.2	22:28~22:33	54.3	
备注	天气：阴； 风速：2.6m/s~2.8m/s		天气：阴； 风速：2.6m/s~2.8m/s		

****本页结束****

检测结果

样品类别	辐射	采样日期	2024.04.28
------	----	------	------------

检测点位	工频电场 (电场强度) (V/m)	工频磁场 (磁感应强度) (μT)
二期变电站南侧围墙外 5m	13.01	0.170
二期变电站西侧围墙外 5m	9.93	0.100
二期变电站东侧围墙外 5m	45.92	0.222
二期变电站北侧围墙外 5m	32.23	0.109
二期变电站北侧 5m 处	31.67	0.106
二期变电站北侧 10m 处	29.66	0.092
二期变电站北侧 15m 处	28.11	0.092
二期变电站北侧 20m 处	22.71	0.091
二期变电站北侧 25m 处	20.88	0.264
二期变电站北侧 30m 处	16.39	0.114
二期变电站北侧 35m 处	13.50	0.098
二期变电站北侧 40m 处	11.57	0.099
二期变电站北侧 45m 处	7.91	0.101
二期变电站北侧 50m 处	4.91	0.113
备注	环境温度：18.1℃；相对湿度：68%；天气：阴； 测量高度：1.5m。	

****本页结束****

附图 1: 噪声检测点位示意图



****本页结束****



****本页结束****

附图 3: 变电站四周照片



****本页结束****

附表 1: 检测方法为主要设备信息一览表

序号	检测项目	依据的标准（方法）名称及编号	检出限	设备名称	设备编号	校准证书编号	校准单位	校准日期
样品类型：噪声和振动								
1	工业企业厂界环境噪声	工业企业厂界环境噪声排放标准 GB 12348-2008	/	声级计	GH-YQ-W515	KLBS24031523 19003	山东凯利布森测控技术有限公司	2025.03.14
			/	声校准器	GH-YQ-W203	24000972426	济南市计量检定测试院	2025.04.15
			/	手持气象站	GH-YQ-W470	AV20235427193	安正计量检测有限公司	2024.09.10
样品类型：辐射								
2	工频电场	交流输电工程电磁环境监测方法（试行） HJ 681-2013	/	场强仪	GH-YQ-W428	J23X07114	中国泰尔实验室	2024.07.20
3	工频磁场							

*****本页结束*****

报告编号: GH240428A05H001

附表 2：监测分析仪器

仪器设备名称	型号/规格	主要参数		检定单位	检定证书编号	检定有效期限
场强仪		电场	电场频率范围：1Hz~100KHz	中国泰尔实验室	J23X07114	2024.07.20
			传感器类型：三轴扫描的电容极板			
			量程：0.01V/m~100kV/m			
			最大过载：200kV/m			
			频响误差：≤0.4dB（典型值）			
			线性误差：≤0.3dB（典型值）			
			扩展不确定度：±0.7dB			
			工作温度：-10℃~+50℃			
	主机：SEM-600 探头：LF-01	磁场	工作湿度：≤95%RH			
			磁场频率范围：1Hz~100KHz			
			传感器类型：三轴扫描的线圈			
			量程：带宽 1nT~10mT			
			最大过载：20mT			
			频响误差：≤0.4dB（典型值）			
			线性误差：≤0.3dB（典型值）			
			扩展不确定度：±0.7dB			
			工作温度：-10℃~+50℃			
			工作湿度：≤95%RH			

****本页结束****

报告编号: GH240428A05H001

附表 3：监测期间变电站工况负荷一览表

时间	主变压器	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)	运行情况
2024.04.28	1#主变	110.37	201.87	36.45	11.63	正常
	2#主变	110.58	198.71	34.35	10.55	正常
备注	变电站工况负荷全部内容由委托单位提供。					

****报告结束****





南京立业电力变压器有限公司

试 验 报 告

产品名称： 电力变压器

产品型号： SZ11 - 63000 / 110

技术条件： 1NB. 710. 3175. 3C

产品编号： A2101015

用户单位： 安徽滁州东方日升变

试验人员： 珍 5 芳

编 制： 何 芳

校 对： 卡 芳

审 核： 何 芳

试验日期： 2021 年 月 23 日



厂 址：江苏省南京市浦口经济开发区虎桥路1号 邮 编：211800

销售总公司电话：025-58196359 58289018 传 真：025-58196358

售后服务部电话：025-58289933 58131302 网 址：<http://www.china-liye.com>

试验中心电话：025-58131318 电子信箱：ndb-sales@vip.163.com

目 录

- 1 试品参数
- 2 试验依据
- 3 试验项目及结果
 - 3.1 绝缘系统电容的介质损耗因数 $\tan \delta$ (%)测量及绕组对地和绕组间电容测量
 - 3.2 绕组对地及绕组间直流绝缘电阻测量及液浸式变压器铁芯和夹件绝缘检查
 - 3.3 电压比测量和联结组标号检定
 - 3.4 绕组电阻测量
 - 3.5 空载电流和空载损耗测量及空载电流谐波测量(见附页)
 - 3.6 励磁特性测量
 - 3.7 在90%和110%额定电压下的空载损耗和空载电流测量
 - 3.8 短路阻抗和负载损耗测量
 - 3.9 三相变压器的零序阻抗测量
 - 3.10 声级测定
 - 3.11 有载分接开关试验
 - 3.12 有载分接开关过渡电阻和切换时间测量
 - 3.13 绝缘液试验
 - 3.14 雷电冲击试验
 - 3.15 外施耐压试验
 - 3.16 线端交流耐压试验 (LTAC)
 - 3.17 带有局部放电测量的感应电压试验 (IVPD)及感应耐压试验 (IVW)
 - 3.18 安装在变压器本体上的电容式套管的电容量及介质损耗因数 $\tan \delta$ (%)测量
 - 3.19 内装电流互感器变比和极性试验
 - 3.20 频率响应测量
 - 3.21 低电压空载电流测量
 - 3.22 低电流短路阻抗测量
 - 3.23 液浸式变压器压力密封试验
 - 3.24 过电流试验
- 4 结论

1. 试品参数

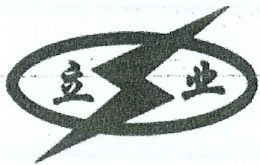
产品名称: 电力变压器
 产品型号: SZ11 - 63000 / 110
 额定容量: 63000 kVA
 额定电压: (110 $\pm$ 8 $\times$ 1.25 %) / 10.5 kV
 额定电流: 330.7 / 3464.1 A
 额定频率: 50 Hz
 相 数: 3
 联结组别: YNd11
 冷却方式: ONAN
 绝缘水平: HV. Um/LI/LIC/AC 126 / 480 / 530 / 200 kV
 HVN. Um/LI/AC 72.5 / 325 / 140 kV
 LV. Um/LI/LIC/AC 12 / 75 / 85 / 35 kV

	协议值	允许偏差
	高对低	
空载损耗 kW	≤ 39	/
空载电流 %	≤ 0.2	/
负载损耗 kW	≤ 219	/
短路阻抗 %	17	± 3
总损耗 kW	≤ 258	/
局放 pC	≤ 90	/
声级 dB	$\leq 60/60$	/

2. 试验依据

GB/T1094.1-2013 电力变压器 第1部分 总则
 GB/T1094.2-2013 电力变压器 第2部分 液浸式变压器的温升
 GB/T1094.3-2017 电力变压器 第3部分 绝缘水平、绝缘试验和外绝缘空气间隙
 GB/T1094.4-2005 电力变压器 第4部分 电力变压器和电抗器的雷电冲击和操作冲击试验导则
 GB/T1094.5-2008 电力变压器 第5部分 承受短路的能力
 技术协议及合同

试 验 报 告	南京立业电力变压器有限公司				第7页 共23页	
3.10声级测定（型式）						
设备名称：噪声分析仪				油温： 25 ℃		
轮廓线距基准面距离0.3m，测量点间的距离 < 1m，测量点高度分别为1/3和2/3 。						
测试室总表面积	平均吸声系数	吸声量	与基准发射面距离	测量表面积	环境修正值	
$S_v(m^2)$	a	$A(m^2)$	m	$S(m^2)$	K	
3492	0.15	523.8	0.3	91.8	2.3	
冷却装置状态	试品噪声	背景噪声	A计权声压级	A计权声功率级		
自冷状态	平均值 $\overline{LPA}$	平均值	$\overline{LPA} = \overline{LPA'} \times K$	$\overline{LWA} = \overline{LPA} + 10 \lg(S/S_0)$		
100%空载状态下	58.7	47.6	56.4	76.0		
100%负荷状态下	58.4	47.6	56.1	75.7		
3.11有载分接开关试验（例行）						
设备名称：高精度功率分析仪/电流互感器/电压互感器				油温： 25 ℃		
操作试验						
(1) 变压器不励磁, 完成8个操作循环.						
(2) 变压器不励磁, 且操作电压降到额定值85%时, 完成1个操作循环.						
(3) 变压器在额定频率和额定电压下, 空载励磁时, 完成1个操作循环.						
(4) 变压器负载试验时, 在主分接每一侧的两个分接范围内, 完成10次分接变换.						
(5) 对分接开关辅助线路进行工频耐压试验, 施加电压2kV（方均根值），持续时间60s, 合格.						
3.12有载分接开关过渡电阻和切换时间测量（特殊）						
设备名称：变压器有载调压开关参数测试仪				油温： 25 ℃		



南京立业电力变压器有限公司

产品合格证

产品名称： 电力变压器

产品型号： SZ11 - 63000 / 110

额定电压： (110 $\pm$ 8 $\times$ 1.25 %) / 10.5 kV

产品序号： A2101015

制造日期： 2021 年 1 月



本产品经试验符合GB/T1094及技术协议要求, 产品合格, 准予出厂。

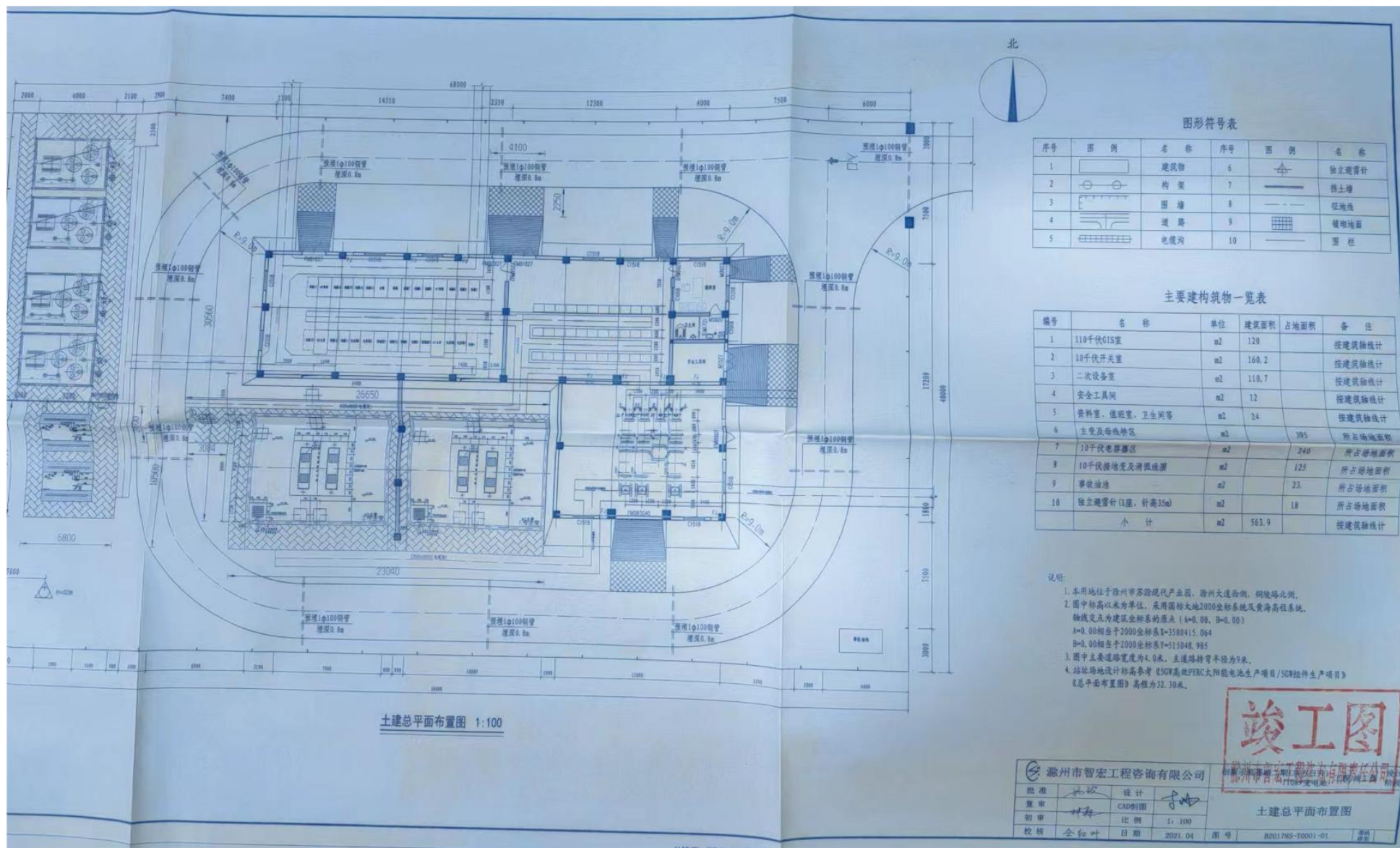
试验员： 孙 何 芳

审核： 王 生 斗

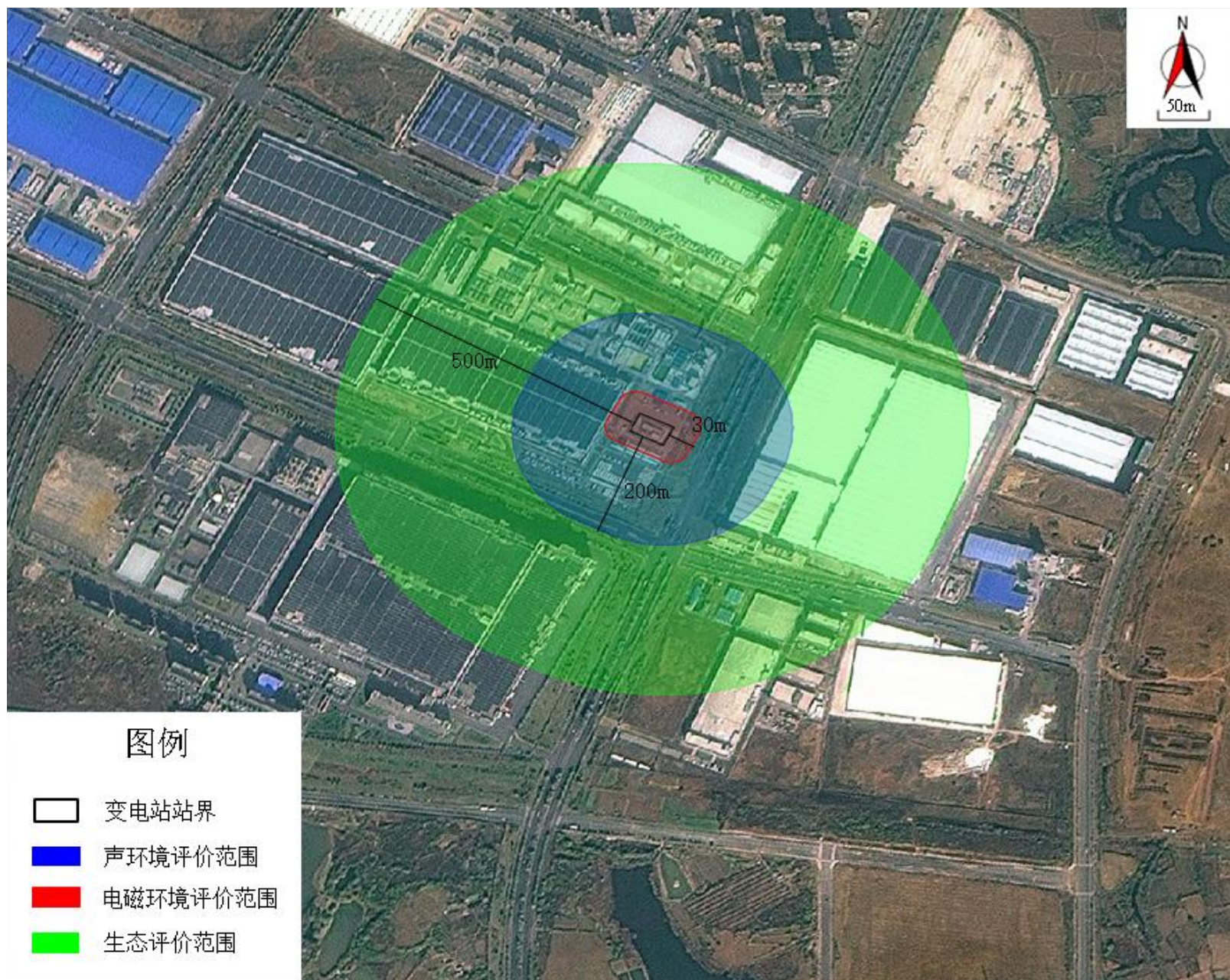


滁州市自然资源和规划局 编制 安徽省第四测绘院 编制 审图号:滁S(2022)0020号

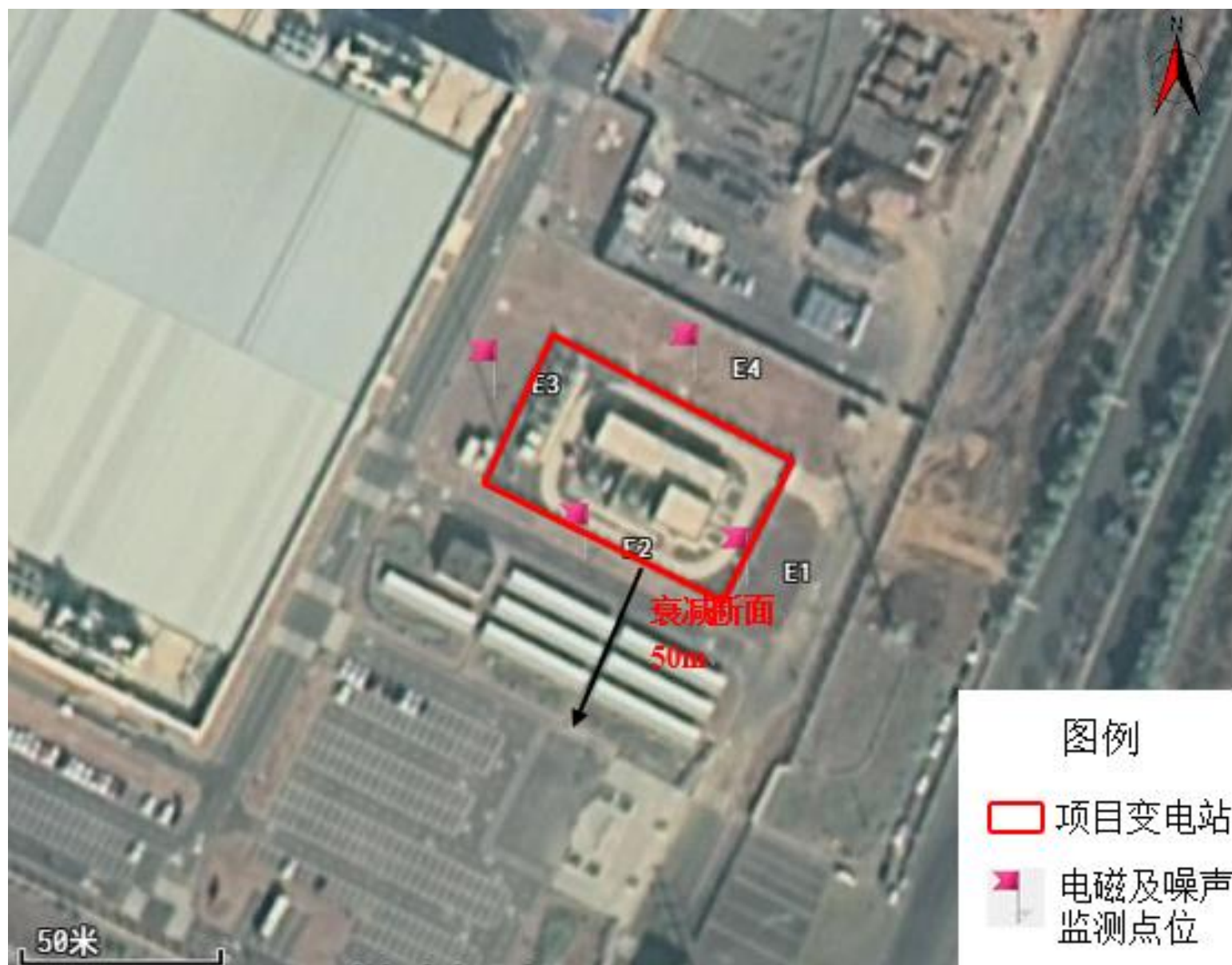
附图1 项目地理位置图



附图 2 变电站平面布置图



附图3 评价范围及环境保护目标分布图



附图 4 验收监测点位设置图

建设项目竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：

填表人（签字）：

项目经办人（签字）：

建 设 项 目	项目名称		安徽同康实业发展有限公司经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目					项目代码		2103-341100-04-01-381107		建设地点		安徽省滁州市经济开发区		
	行业类别（分类管理名录）		五十五、核与辐射 161 输变电工程其他（100 千伏以下除外）					建设性质		☒ 新建 ☐ 改扩建 ☐ 技术改造		项目厂区中心经度/纬度		118°24'36.918" 32°20'51.702"		
	设计生产能力		2 台 63MVA 主变					实际生产能力		2 台 63MVA 主变		环评单位		安徽禾美环保集团有限公司		
	环评文件审批机关		滁州市生态环境局					审批文号		滁环办复[2024]84 号		环评文件类型		环境影响报告表		
	开工日期		2020 年 9 月					竣工日期		2021 年 3 月		排污许可证申领时间		/		
	环保设施设计单位		滁州市智宏工程咨询有限责任公司					环保设施施工单位		滁州东源电力工程有限公司		本工程排污许可证编号		/		
	验收单位		安徽同康实业发展有限公司					环保设施监测单位		安徽工和环境监测有限责任公司		验收监测时工况		主变 100%		
	投资总概算（万元）		3500					环保投资总概算（万元）		20		所占比例（%）		0.57%		
	实际总投资		3500					实际环保投资（万元）		30		所占比例（%）		0.85%		
	废水治理（万元）		/	废气治理（万元）		/	噪声治理（万元）		5	固体废物治理（万元）		/	绿化及生态（万元）		/	其他（万元）
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		/			
运营单位			东方日升(安徽)新能源有限公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			91341100MA2W24QD3W			验收时间		2024 年 5 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															
与项目有关的其他特征污染物		电磁辐射														

注：1、排放增减量：（+）表示增加，（-）表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，（9）=（4）-(5)-(8)-(11)+（1）。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升

其他需要说明的事项

根据《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》，项目环境保护设施设计、施工和验收过程简况，环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定中提出的除环境保护设施外的其他环境保护措施的实施情况以及整改工作情况等需要说明的具体内容和要求梳理如下：

1、环境保护设施设计、施工和验收过程简况

1.1 设计简况

项目已将建设项目的环境保护设施纳入了初步设计，环境保护设施的设计符合环境保护设计规范要求，编制了环境保护相关篇章。

1.2 施工简况

本项目建设过程中，环保设施纳入了施工合同，同时根据环评及批复要求，委托专业单位对环境保护设施进行设计，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入生产。

1.3 验收过程简况

按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等相关规定、技术标准和环评文件的要求，安徽同康实业发展有限公司（以下简称我公司）于 2024 年 4 月启动了竣工环境保护验收工作。我公司结合工程实际情况，开展验收工作。

按照《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》（HJ705-2020）等技术规范的要求，我公司于 2024 年 4 月完成了验收现场调查工作，委托安徽工和环境监测有限责任公司于 2024 年 4 月完成验收监测工作，根据验收调查和监测结果，并查阅收集项目相关文件和技术资料，2024 年 5 月编制完成了《经开区创新示范基地二期 110 千伏变电站项目建设项目竣工环境保护验收调查报告表》。

2024年5月组织专业技术专家、验收单位等组成验收工作组对建设项目进行了验收检查，对照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》要求并结合项目申报内容等资料，认证查看后验收工作组认为本项目按照申报内容进行了建设，落实了环评及批复的要求，通过竣工环保验收。

2、其他环境保护措施的落实情况

2.1 制度措施落实情况

（1）环保组织机构及规章制度

我公司成立环境保护管理机构，组织完善，责任明确，在工程建设期间基本贯彻了环境保护“三同时”制度，在设计和施工过程中，执行了环评报告表及有关部门的批复意见，基本落实了环评中的环境保护措施。同时，结合国家、部门有关规定，制定了一系列管理制度，从现场检查情况来看，环境管理状况良好。

（2）环境风险防范措施

我公司制定了相关的环保管理制度和岗位职责，并采取相应措施以促进环境保护工作。

（3）环境监测计划

此项工作正在开展，我公司将依据国家相关法律、法规、标准、环评及批复等要求委托第三方检测机构积极开展环境监测相关工作。

2.2其他措施落实情况

（1）环保组织机构及规章制度

我公司已建设环保组织结构并制定环保责任制度。在营运期间，全面负责落实道路及其周边环境的进一步治理和完善。

（2）环境风险防范措施

我公司制定了相关的环保管理制度和岗位职责，并采取相应措施以促进环境保护工作。

3、整改工作情况

验收阶段整改工作：建设环保组织结构并制定单位环保责任制度，完善各项竣环境保护验收其他需要说明的事项，完善了环境保护规章制度和环境保护基础台账、档案，明确了各岗位环保责任，加强管理，预留充足的环境保护措施资金。