

建设项目环境影响报告表

(生态影响类)

项目名称：重庆渝北龙头寺220kV变电站3号主变扩建工程

建设单位（盖章）：国网重庆市电力公司市北供电分公司

编制日期：2026年1月

中华人民共和国生态环境部

**国网重庆市电力公司市北供电分公司关于同意
《重庆渝北龙头寺 220kV 变电站 3 号主变扩建工程环境影
响报告表》
全本对外公开的确认函**

重庆市生态环境局：

我公司委托重庆昌步环保科技有限公司编制了《重庆渝北龙头寺 220kV 变电站 3 号主变扩建工程环境影响报告表》(公示版)，我公司已对该报告表的内容进行了审阅核实。

该报告表内容及附图附件等资料均真实有效，本单位自愿承担相应责任。报告表不涉及商业秘密，该报告表（公示版）全本可以公开。



国网重庆市电力公司市北供电分公司

2026年2月4日

编制单位和编制人员情况表

项目编号	gli2j5		
建设项目名称	重庆渝北龙头寺220kV变电站3号主变扩建工程		
建设项目类别	55--161输变电工程		
环境影响评价文件类型	报告表		
一、建设单位情况			
单位名称（盖章）	国网重庆市电力公司市北供电分公司		
统一社会信用代码	915000009028569165		
法定代表人（签章）	洪涛		
主要负责人（签字）	刘才方		
直接负责的主管人员（签字）	刘才方		
二、编制单位情况			
单位名称（盖章）	重庆昌步环保科技有限公司		
统一社会信用代码	91500108MA60BX7TX9		
三、编制人员情况			
1. 编制主持人			
姓名	职业资格证书管理号	信用编号	签字
杨蓉	20230503555000000020	BH031757	杨蓉
2. 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
陈慧丹	建设项目基本情况、主要生态环境保护措施、生态环境保护措施监督检查清单	BH069288	陈慧丹
杨蓉	建设内容、生态环境现状、保护目标及评价标准、生态环境影响分析、结论	BH031757	杨蓉

一、建设项目基本情况

建设项目名称	重庆渝北龙头寺 220kV 变电站 3 号主变扩建工程		
项目代码	2508-500000-04-01-795731		
建设单位联系人	刘*方	联系方式	*****
建设地点	重庆市两江新区（原渝北区）五福路 1 号龙头寺 220kV 变电站站内		
地理坐标	106°33'28.105", 29°35'10.698"		
建设项目行业类别	五十五、核与辐射 161 输变电工程	用地（用海）面积（m ² ）/长度（km）	260
建设性质	<input type="checkbox"/> 新建（迁改） <input type="checkbox"/> 改建 <input checked="" type="checkbox"/> 扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造	建设项目申报情形	<input checked="" type="checkbox"/> 首次申报项目 <input type="checkbox"/> 不予批准后再次申报项目 <input type="checkbox"/> 超五年重新审核项目 <input type="checkbox"/> 重大变动重新报批项目
项目审批（核准/备案）部门（选填）	重庆市发展和改革委员会	项目审批（核准/备案）文号（选填）	渝发改能源〔2025〕1161号
总投资（万元）	3453.48	环保投资（万元）	215
环保投资占比（%）	6.23	施工工期	1个月
是否开工建设	<input checked="" type="checkbox"/> 否 <input type="checkbox"/> 是_____		
专项评价设置情况	根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），附录 B，需设置电磁环境影响评价专题。		
规划情况	规划名称：《重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025 年）》； 审批机关：重庆市发展和改革委员会、重庆市能源局； 审批文件名称及文号：《重庆市发展和改革委员会 重庆市能源局关于重庆市“十四五”电力发展规划电网项目中期滚动调整的通知》（渝发改能源〔2024〕1135号）。		

<p>规划环境影响评价情况</p>	<p>规划环境影响评价文件名称：《重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025年）环境影响报告书》；</p> <p>审批机关：重庆市生态环境局；</p> <p>审批文件名称及文号：《重庆市生态环境局关于重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025年）环境影响报告书审查意见的函》（渝环函〔2023〕365号）；</p>
<p>规划及规划环境影响评价符合性分析</p>	<p>1.1 规划及规划环境影响评价符合性分析</p> <p>1.1.1 与《重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025年）》符合性分析</p> <p>根据该规划：“三、构建多元安全的电力供给体系，（二）推动输配设施协调发展：提升城乡配网可靠运行水平。按照满足负荷增长、分布式电源接入和新能源消纳要求，适度超前规划建设城乡配电网，着力解决配电网发展不平衡不充分问题。按照“电从网上来、也从身边取”的模式，推动配电网向智能互动的能源互联网转变，提升配电网可靠性和智能化水平。提高城乡配电网的技术装备水平，促进城乡配电网建设升级。完善农村电力基础设施，着力解决城乡配电网存在的负荷转移能力不强、网架搭配不合理、农网“低电压”问题。按照“结构清晰、局部坚韧、快速恢复”原则推进坚强局部电网建设，“十四五”初期基本建设完成坚强局部电网，到2025年初步建成坚强局部电网。”</p> <p>本项目属于《关于同意将渝北龙头寺220千伏变电站3号主变扩建等工程增补纳入重庆市“十四五”电力发展规划的通知》（渝发改能源〔2025〕663号），拟建项目的建设可加强配电网可靠性，符合《重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025年）》中有关规划要求的。</p> <p>1.1.2 与《重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025年）环境影响报告书》符合性分析</p> <p>《重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025年）环境影响报告书》中优化调整建议主要是针对抽水蓄能、风</p>

电、光伏发电、生物质发电项目提出，对于输变电项目，规划环评中就生态环境减缓措施提出要求：输变电路走向，有效避让敏感区，减缓生态影响。电网建设在规划选址、选线阶段应尽量优化布局，从源头减缓生态影响。同时在开发过程中提出减缓措施，开发结束后进行生态修复和补偿。电磁环境：变电站、升压站和送电线路的建设应满足《城市电力规划规范》（GB50293-1999）、《电力设施保护条例》、《电力设施保护条例实施细则》等相关要求。采取屏蔽等措施，确保监控点处工频电场强度和磁感应强度满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）的要求。

本项目不涉及生态保护红线、自然保护区、风景名胜区、森林公园等生态环境敏感区。在严格落实本评价提出的环保措施的前提下，项目实施后升压站站界四周电磁环境能够控制在《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）的标准限值要求内。

本项目与重庆市“十四五”电力规划环评生态环境管控要求符合性分析如下：

表 1.1-1 与重庆市“十四五”电力发展规划环评生态环境管控要求符合性分析

分类 管控	管控要求	本项目情况	符合 性
空间 布局 约束	（1）需与最新法定有效的自然保护地、国土空间“三区三线”划定成果衔接，严格落实自然保护地、国土空间用途管制等要求，避让生态环境敏感区。 （2）升压站和变电站避免在集中居民区选址。	（1）经核实，本项目不涉及生态敏感区。 （2）本项目位于已建变电站内，不涉及变电站选址。	符合
污染 物排 放管 控	（1）升压站和变电站站界电磁环境满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）相关规定。 （2）输电线路下方为耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所时，距地 1.5m 处电场强度、磁感应强度满足不大于 10kV/m、100μT 的公众暴露	（1）经类比分析，在严格落实本评价提出的环保措施的前提下，变电站四侧厂界电磁环境均低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）标准限值。 （2）经理论预测，变电站周边电磁环境敏感目标处的电场强度、磁	符合

		控制限值要求；线路下方为居民点、学校、医院、办公区时，距地 1.5m 处电场强度、磁感应强度满足不大于 4000V/m、100μT 的公众曝露控制限值要求。	感应强度均不大于 4000V/m、100μT 的公众曝露控制限值。	
	环境风险管控	升压站和变电站主变下方设置集油坑，配套建设的事故油池有效容积不小于主变绝缘油量并具备油水分离功能，池底池壁防腐防渗处理。	本项目变电站下方设置集油坑，站内现有有效容积为 103m³ 事故油池 1 座（设油水分离设施），已按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）相关要求设置重点防渗，本期拟依托现有事故油池，事故油池容积能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中的事故油池的容量应能容纳油量最大的一台变压器的全部排油要求。	符合

综上所述，本项目属于《关于同意将渝北龙头寺 220 千伏变电站 3 号主变扩建等工程增补纳入重庆市“十四五”电力发展规划的通知》（渝发改能源〔2025〕663 号），符合《重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025 年）环境影响报告书》的相关要求的。

1.1.3 与《重庆市生态环境局关于重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025 年）环境影响报告书审查意见的函》符合性分析

本项目虽不属于《重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025 年）》项目单中的项目，但项目属于输变电项目，其相关的要求与《重庆市生态环境局关于重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025 年）环境影响报告书审查意见的函》中关于输变电项目相关内容符合性分析详见下表。

表1.1-2 项目与规划环评审查意见分析表			
方向	相关内容	项目情况	符合性
严格保护生态空间，优化规划空间布局	将生态保护红线、自然保护区等生态环境敏感区作为保障和维护区域生态安全的底线，按照生态优先的原则，依法实施保护。	本工程不涉及生态保护红线、自然保护区、风景名胜区、森林公园等生态敏感区，不会对生态系统结构功能造成破坏。	符合
严守环境质量底线，加强污染防治	合理确定升压站选址、输变电线路路径和导线对地高度，确保站界和线路下方电场强度和磁感应强度符合电磁环境相关标准。	本工程在原站址预留区域进行扩建，不涉及选址，根据类比分析，站界外电场强度和磁感应强度能够控制在《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）要求。	符合
完善生态影响减缓措施，落实生态补偿机制	优化取、弃土场设置，弃土及时清运，严禁边坡倾倒，弃土、弃渣应运至指定地点集中堆放；严格控制占地面积和施工范围，合理规划临时施工设施布置，减少生态环境破坏和扰动范围；强化施工管理，合理安排施工时序；严格落实边坡防护等水土保持措施，及时开展临时用地表土回覆、植被恢复并确保恢复效果良好。	本工程在原站址预留区域进行扩建，在建设过程不涉及挖填方；不额外占地，对生态环境影响小。	符合
强化环境风险防控	规划项目应建立健全环境风险防控体系，严格落实各项环境风险防控措施，编制突发环境事件风险评估及应急预案，并报当地生态环境主管部门备案，有效防范突发性环境风险事故发生。配套送出输变电项目的升压站主变下方设置集油坑，配套建设的事故油池有效容积不小于主变绝缘油量并具备油水分离功能，池底池壁采取防腐防渗处理。	本评价已针对项目的环境风险提出相关的风险防范措施。依托已建事故油池，事故油池有效容积不小于主变绝缘油量且具备油水分离功能，池底池壁均采取防腐防渗处理。	符合
规范环境管理	进一步与自然保护地、国土空间“三区三线”划定成果衔接，严格落实自然保护地、国土空间用途管制等要求；加强规划环评与项目环评的联动，应结合规划环评提出的指导意见和管控要求做好项目环境影响评价工作。	本工程不涉及自然保护地、生态保护红线等，项目符合规划环评相关要求。	符合

	<p>综上所述，本工程建设符合《重庆市生态环境局关于重庆市“十四五”电力发展规划（2021-2025 年）环境影响报告书审查意见的函》的相关要求。</p>
其他符合性分析	<p>1.2 产业政策符合性分析</p> <p>拟建项目为重庆渝北龙头寺 220kV 变电站 3 号主变扩建工程，根据国家发展和改革委员会《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，该项目属于鼓励类“四、电力”中“2.电力基础设施建设”项目，故项目的建设符合国家的产业政策。</p> <p>1.3 与“三线一单”符合性分析</p> <p>1.3.1 与生态保护红线的符合性分析</p> <p>根据重庆市规划和自然资源局用途管制红线智检服务查询结果，本项目不涉及重庆市生态保护红线（附件 3-2）。</p> <p>1.3.2 环境质量底线</p> <p>环境质量底线是国家和地方设置的大气、水和土壤环境质量目标，也是改善环境质量的基准线。本项目为输变电工程，非工业、污染类项目，运营期无工业废水、废气等产生排放。根据预测和类比分析结果，本项目营运期产生的声环境、电磁环境影响均能满足相应的标准限值要求，施工期各项施工活动均在站内进行，对周边生态环境影响较小，施工结束后及时对站内临时占地进行碎石铺装或硬化，不会触及升压站所在地环境质量底线，项目建设满足环境质量底线要求。</p> <p>1.3.3 资源利用上线</p> <p>资源利用上线是从促进资源能源节约、保障资源高效利用、确保必不可少的环境容量角度，不应突破资源利用最高限值。本项目变电站用地取得《房地产权证》（201D 房地证 2013 字第 00125 号），本次在原址预留区域扩建，不新增占地，未突破利用上限。</p>

	<p>本项目不新增劳动定员，工程营运期间仅需少量生活用水，满足资源利用上限要求。</p> <p>1.3.4 与生态环境准入清单的符合性</p> <p>环境管控单元分为优先保护单元、重点管控单元和一般管控单元等三个管控类别。优先保护单元包括生态保护红线、一般生态空间、水环境优先保护区、大气环境优先保护区等，以生态环境保护为主，禁止或限制大规模的工业发展、矿产等自然资源开发和城镇建设等；重点管控单元包括城镇和工业园区（集聚区），人口密集、资源开发强度大、污染物排放强度高的区域，根据单元内水、大气、土壤、生态等环境要素的质量目标和管控要求，以及自然资源管控要求，综合确定准入、治理等环境管控清单。一般管控单元指除优先保护单元和重点管控单元之外的其他区域，以生态环境保护与适度开发相结合为主，落实区域生态环境保护的基本要求。</p> <p>根据重庆市“三线一单”智检服务查询结果（查询结果见附件 3-1），本项目涉及 1 个重点管控单元（渝北区工业城镇重点管控单元-城区片区（ZH50011220001）），详见表 1.3-1。</p>
--	--

表1.3-1 与“三线一单”管控要求的符合性分析

环境管控单元编码		环境管控单元名称	环境管控单元类型	
ZH50011220001		渝北区工业城镇重点管控单元-城区片区	重点管控单元1	
管控要求层级	管控类别	管控要求	项目相关情况	符合性
全市总体管控要求	空间布局约束	第一条 深入贯彻习近平生态文明思想，筑牢长江上游重要生态屏障，推动优势区域重点发展、生态功能区重点保护、城乡融合发展，优化重点区域、流域、产业的空间布局。	本项目符合现行国家及重庆市产业政策	符合
		第二条 禁止在长江干支流、重要湖泊岸线一公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目。禁止在长江干流岸线三公里范围内和重要支流岸线一公里范围内新建、改建、扩建尾矿库、冶炼渣库、磷石膏库，以提升安全、生态环境保护水平为目的的改建除外。禁止在长江、嘉陵江、乌江岸线一公里范围内布局新建重化工、纸浆制造、印染等存在环境风险的项目。	本项目不属于工业项目	符合
		第三条 禁止在合规园区外新建、扩建钢铁、石化、化工、焦化、建材、有色、制浆造纸等高污染项目（高污染项目严格按照《环境保护综合名录》“高污染”产品名录执行）。禁止新建、扩建不符合国家石化、现代煤化工等产业布局规划的项目。新建、改建、扩建“两高”项目须符合生态环境保护法律法规和相关法定规划，满足重点污染物排放总量控制、碳排放达峰目标、生态环境准入清单、相关规划环评和相应行业建设项目环境准入条件、环评文件审批原则要求。	本项目不属于工业项目	符合
		第四条 严把项目准入关口，对不符合要求的高耗能、高排放、低水平项目坚决不予准入。除在安全或者产业布局等方面有特殊要求的项目外，新建有污染物排放的工业项目应当进入工业集聚区。新建化工项目应当进入全市统一布局的化工产业集聚区。鼓励现有工业项目、化工项目分别搬入工业集聚区、化工产业集聚区。	本项目不属于工业项目	符合
		第五条 新建、扩建有色金属冶炼、电镀、铅蓄电池等企业应布设在依法合规设立并经过规划环评的产业园区。	本项目不属于工业项目	符合
		第六条 涉及环境防护距离的工业企业或项目应通过选址或调整布局原则上将环境防护距离控制在园区边界或用地红线内，提前合理规划项目地块布置、预防环境风险。	本项目不涉及	符合
		第七条 有效规范空间开发秩序，合理控制空间开发强度，切实将各类开发活动限制在资源环境承载能力之内，为构建高效协调可持续的国土空间开发格局奠定坚实基础。	本项目在现有变电站内预留区域建设，不新增用地	符合
	污染物排放管控	第八条 新建石化、煤化工、燃煤发电（含热电）、钢铁、有色金属冶炼、制浆造纸行业依据区域环境质量改善目标，制定配套区域污染物削减方案，采取有效的污染物区域削减措施，	本项目不属于上述行业	符合

	腾出足够的环境容量。严格按照国家及我市有关规定，对钢铁、水泥熟料、平板玻璃、电解铝等行业新建、扩建项目实行产能等量或减量置换。国家或地方已出台超低排放要求的“两高”行业建设项目应满足超低排放要求。加强水泥和平板玻璃行业差别化管理，新改扩建项目严格落实相关产业政策要求，满足能效标杆水平、环保绩效A级指标要求。		
	第九条 严格落实国家及我市大气污染防治相关要求，对大气环境质量未达标地区，新建、改扩建项目实施更严格的污染物排放总量控制要求。严格落实区域削减要求，所在区域、流域控制单元环境质量未达到国家或者地方环境质量的，建设项目需提出有效的区域削减方案，主要污染物实行区域倍量削减。	本项目所在区域大气环境质量达标，本项目为输变电项目，无大气污染物总量控制指标	符合
	第十条 在重点行业（石化、化工、工业涂装、包装印刷、油品储运销等）推进挥发性有机物综合治理，推动低挥发性有机物原辅材料和产品源头替代，推广使用低挥发性有机物含量产品，推动纳入政府绿色采购名录。有条件的工业集聚区建设集中喷涂工程中心，配备高效治污设施，替代企业独立喷涂工序，对涉及喷漆、喷粉、印刷等废气进行集中处理。	本项目不属于工业项目，运营期无废气排放	符合
	第十一条 工业集聚区应当按照有关规定配套建设相应的污水集中处理设施，安装自动监测设备，工业集聚区内的企业向污水集中处理设施排放工业废水的，应当按照国家有关规定进行预处理，达到集中处理设施处理工艺要求后方可排放。	本项目不属于工业项目，生活污水经生化池处理后排入市政污水管网	符合
	第十二条 推进乡镇生活污水处理设施达标改造。新建城市生活污水处理厂全部按照一级A标及以上排放标准设计、施工、验收，建制镇生活污水处理设施出水水质不得低于一级B标排放标准；对现有截留制排水管网实施雨污分流改造，针对无法彻底雨污分流的老城区，尊重现实合理保留截留制区域，合理提高截留倍数；对新建的排水管网，全部按照雨污分流模式实施建设。	本项目不涉及	符合
	第十三条 新、改、扩建重点行业（重有色金属矿采选业（铜、铅锌、镍钴、锡、锑和汞矿采选）、重有色金属冶炼业（铜、铅锌、镍钴、锡、锑和汞冶炼）、铅蓄电池制造业、皮革鞣制加工业、化学原料及化学制品制造业（电石法聚氯乙烯制造、铬盐制造、以工业固废为原料的锌无机化合物工业等）、电镀行业）重点重金属污染物排放执行“等量替代”原则。	本项目不属于上述行业	符合
	第十四条 固体废物污染环境防治坚持减量化、资源化和无害化的原则。产生工业固体废物的单位应当建立健全工业固体废物产生、收集、贮存、运输、利用、处置全过程的污染环境防治责任制度，建立工业固体废物管理台账。	本项目产生的固体废物交由有资质单位处理	符合
	第十五条 建设分类投放、分类收集、分类运输、分类处理的生活垃圾处理系统。合理布局生	本项目生活垃圾分类	符合

		活垃圾分类收集站点，完善分类运输系统，加快补齐分类收集转运设施能力短板。强化“无废城市”制度、技术、市场、监管、全民行动“五大体系”建设，推进城市固体废物精细化管理。	收集，交由环卫部门处理	
	环境风险防控	第十六条 深入开展行政区域、重点流域、重点饮用水源、化工园区等突发环境事件风险评估，建立区域突发环境事件风险评估数据信息获取与动态更新机制。落实企业突发环境事件风险评估制度，推进突发环境事件风险分类分级管理，严格监管重大突发环境事件风险企业。	本项目不属于工业项目	符合
		第十七条 强化化工园区涉水突发环境事件四级环境风险防范体系建设。持续推进重点化工园区（化工集中区）建设有毒有害气体监测预警体系和水质生物毒性预警体系。	本项目不属于工业项目	符合
	资源开发利用效率	第十八条 实施能源领域碳达峰碳中和行动，科学有序推动能源生产消费方式绿色低碳变革。实施可再生能源替代，减少化石能源消费。加强产业布局和能耗“双控”政策衔接，促进重点用能领域用能结构优化和能效提升。	本项目不属于重点用能项目	符合
		第十九条 鼓励企业对标能耗限额标准先进值或国际先进水平，加快主要产品工艺升级与绿色化改造，推动工业窑炉、锅炉、电机、压缩机、泵、变压器等重点用能设备系统节能改造。推动现有企业、园区生产过程清洁化转型，精准提升市场主体绿色低碳水平，引导绿色园区低碳发展。	本项目不属于工业项目	符合
		第二十条 新建、扩建“两高”项目应采用先进适用的工艺技术和装备，单位产品物耗、能耗、水耗等达到清洁生产先进水平。	本项目不属于“两高”项目	符合
		第二十一条 推进企业内部工业用水循环利用、园区内企业间用水系统集成优化。开展火电、石化、有色金属、造纸、印染等高耗水行业工业废水循环利用示范。根据区域水资源禀赋和行业特点，结合用水总量控制措施，引导区域工业布局 and 产业结构调整，大力推广工业水循环利用，加快淘汰落后用水工艺和技术。	本项目不属于工业项目	符合
		第二十二条 加快推进节水配套设施建设，加强再生水、雨水等非常规水多元、梯级和安全利用，逐年提高非常规水利用比例。结合现有污水处理设施提标升级扩能改造，系统规划城镇污水再生利用设施。	本项目不属于工业项目	符合
	渝北区总体管控要求	第一条 执行重点管控单元市级总体要求第四条、第七条。	本项目符合重点管控单元市级总体管控要求的第四条、第七条要求	符合
		第二条 执行重点管控单元市级总体要求第三条、第五条。	本项目符合重点管控单元市级总体管控要	符合

			求的第三条、第五条要求	
		第三条 优化空间布局，减小邻避效应。居住用地与工业用地间应设置隔离带，临近集中生活居住区的工业用地不宜新布置大气污染较重的工业项目；涉及环境防护距离的工业企业或项目应通过选址或调整布局原则上将环境防护距离控制在园区边界或用地红线内；鼓励投诉较集中的工业企业实施产品升级、技术改造减少污染物排放，或将生产环节外移，向企业总部经济转型升级。	本项目不属于工业项目	符合
		第八条 执行重点管控单元市级总体要求第八条、第十一条、第十三条、第十四条、第十五条。	本项目符合重点管控单元市级总体管控要求第八条、第十一条、第十三条、第十四条、第十五条要求	符合
		第九条 强化移动源、扬尘源、工业源等大气污染源综合防治，提升环境空气质量。以公共领域用车纯电动化推广为重点，深化交通污染控制；以施工扬尘为重点，强化扬尘污染治理；二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、挥发性有机物等严格执行相应行业大气污染物特别排放限值。	本项目为输变电项目，无大气污染物总量控制指标	符合
		第十条 以重点行业为抓手，强化挥发性有机物（VOCs）治理。新建、改建、扩建涉 VOCs 的项目，要加强源头控制，提升废气收集率，安装高效治理设施。推动工业涂装等重点行业低（无）VOCs 原辅材料和产品源头替代。	本项目不涉及	符合
		第十一条 以江北国际机场为重点，开展减污降碳。持续推进江北国际机场“油改电”，进一步提高 APU 替代使用率和新能源车辆使用率；推动江北国际机场建设分布式光伏发电项目；探索江北国际机场使用可持续航空燃料替代传统燃油路径。	本项目不涉及	符合
		第十二条 源头防治和末端治理双管齐下，加强餐饮油烟扰民污染治理。严格餐饮单位环境准入，推进老旧社区公共烟道建设，开展油烟智能监控和深度治理试点。	本项目不涉及	符合
		第十三条 以完善基础设施建设和控制城市面源为重点，加强城镇建成区域水污染治理。对现有雨污合流管网实施雨污分流改造，完善污水管网建设；推进高竹新区、重庆渝北国家农业科技园区、空港组团同德片区污水处理设施及配套管网规划建设，合理规划污水去向和排放标准。积极开展海绵城市改造建设，消减初期雨水面源污染；强化河道两侧大规模土地开发利用的区域性水土流失和两岸施工建设造成的局部性水土流失防范。	本项目不涉及	符合
		第十四条 以控制面源污染为重点，强化农村区域水污染防治。因地制宜、分类治理农村生活	本项目不涉及	符合

污染排放
管控

		污水，持续深化畜禽养殖粪污资源化利用和水产养殖尾水治理，持续开展化肥农药减量增效工作。		
环境风险防 控		第二十三条 执行重点管控单元市级总体管控要求第十六条。	本项目满足重点管控单元市级总体管控要求第十六条要求	符合
		第二十四条 严格落实土地开发利用相关管控要求，保障“一住两公”重点建设用地安全利用。严格土壤污染防治要求，保障“一住两公”重点建设用地安全利用。未达到土壤污染风险评估报告确定的风险管控、修复目标，禁止开工建设任何与风险管控、修复无关的项目。	本项目不涉及	符合
		第二十五条 以洛碛镇为重点，严格沿江环境准入和四大家鱼国家级水产种质资源保护。禁止在长江干支流岸线一公里范围内新建、扩建化工园区和化工项目；严格垃圾集中处理处置设施的环境风险管控，强化危险化学品运输及储存安全管理。	本项目不涉及	符合
	资源利用效率	第二十八条 执行重点管控单元市级总体管控要求第十八条、第十九条、第二十条、第二十二条。	本项目符合市级总体管控要求第十八条、第十九条、第二十条、第二十一条、第二十二条要求	符合
		第二十九条 在划定的高污染燃料禁燃区内，禁止销售和使用原煤、煤矸石、重油、渣油、石油焦、木柴、秸秆等国家和本市规定的高污染燃料。	本项目不涉及业	符合
		第三十条 提高水资源利用效率，加强水生态修复。以提高工业节水能力为主，推广节水工艺和技术，推进再生水循环利用；推动流域生态整治修复，提升河流水生态系统。	项目不涉及	符合
单元管 控要求	空间布局 约束	1.空港工业园区、创新经济走廊临近集中生活居住区不宜新布置大气污染较重的工业项目。2.鼓励创新经济走廊臭气投诉较集中的企业实施产品升级、技术改造减少污染物排放，或将生产环节外移，向企业总部经济转型升级。3.禁止在居民住宅楼、未配套设立专用烟道的商住综合楼以及商住综合楼内与居住层相邻的商业楼层新建、改建、扩建产生油烟、异味、废气的餐饮服务项目，鼓励上述区域内餐饮单位逐步退出。	本项目不涉及	符合
	污染物排 放管控	1.在汽车零部件及装备制造行业推广使用水性涂料、高固份涂料等环保涂料；在电子行业推广使用低挥发性、环境友好型清洗剂，强化氯化氢、硫酸雾等废气的收集和处理。2.空港工业园区粉尘产生量大的企业应实施全过程降尘管理，建立废气收集系统。3.逐步提高物流行业新能源汽车比例。4.推进空港工业园区同德片区污水处理设施及配套管网规划建设，在充分考虑纳污水体水环境容量和水质达标基础上合理确定排放标准。5.结合城市更新、老城区	本项目不涉及	符合

	改造，推进老旧社区公共烟道建设；以机关、学校、医院等公共机构食堂和规模以上餐饮业为重点开展油烟智能监控和深度治理试点。6.结合城市更新，实施管网更新改造，进一步完善受平滩河、盘溪河、肖家河流域雨污管网建设。7.开展盘溪河河道清淤疏浚，增强其水体流动；优化上游水库调蓄能力，增大河流生态基流，提升生态自净能力。8.推进朝阳河河道清淤疏浚等河道治理，强化河道两侧大规模土地开发利用的区域性水土流失和两岸施工建设造成的局部性水土流失防范。9.持续推进江北国际机场“油改电”，进一步提高APU替代使用率和新能源车辆使用率；推动江北国际机场在站前停车区、货运区屋顶及办公区屋顶等建设分布式光伏发电项目；探索江北国际机场使用可持续航空燃料替代传统燃油。10.推广公交车、出租车、网约车等公共领域用车纯电动化，机关单位示范带动新能源车使用。11.严格执行《建筑施工现场扬尘控制标准》，落实“十项强制性规定”。		
环境风险 防控	1.未达到土壤污染风险评估报告确定的风险管控、修复目标的地块，禁止开工建设任何与风险管控、修复无关的项目。2.严格落实污染地块再开发的相关要求，依法开展土壤污染状况调查。	本项目不涉及	符合
资源开发 效率要求	1.新建、改建、扩建工业项目的清洁生产水平应达到国内先进水平。2.有序推进区域海绵城市建设，因地制宜采取渗、滞、蓄、净、用、排等综合措施，实现雨水的自然积存、自然渗透、自然净化和利用。	本项目不涉及	符合

二、建设内容

地理位置	<p>本项目位于重庆市两江新区（原渝北区）五福路1号龙头寺220kV变电站站内。地理位置图见附图1。</p>
项目组成及规模	<p>2.1 项目由来</p> <p>为了满足重庆主城核心区新增负荷需求，缓解龙头寺、界石堡变电站供电压力，提高供电可靠性，国网重庆市电力公司市北供电分公司拟开展“重庆渝北龙头寺220kV变电站3号主变扩建工程”。</p> <p>根据《建设项目环境影响评价分类管理名录（2021年版）》，本项目属于“五十五、核与辐射”中的“161 输变电工程”，需编制环境影响报告表。</p> <p>受国网重庆市电力公司市北供电分公司委托，重庆昌步环保科技有限公司（以下简称“环评单位”）承担“重庆渝北龙头寺220kV变电站3号主变扩建工程”（以下简称“本项目”）的环境影响评价工作，环评单位接受委托后立即组织人员进行了现场调查、踏勘和资料收集等工作，根据调查结果和环评技术导则要求，在结合工程的实际情况、区域环境质量现状的基础上，编制了《重庆渝北龙头寺220kV变电站3号主变扩建工程环境影响报告表》。</p> <p>2.2 项目概况</p> <p>项目名称：重庆渝北龙头寺220kV变电站3号主变扩建工程</p> <p>建设地点：重庆市两江新区（原渝北区）五福路1号龙头寺220kV变电站站内</p> <p>建设单位：国网重庆市电力公司市北供电分公司</p> <p>建设性质：扩建</p> <p>建设进度：1个月</p> <p>工程内容及规模：利用站内预留主变位置，扩建渝北龙头寺220千伏变电站3号主变、容量240兆伏安，建设220千伏和110千伏间隔各1个、10千伏间隔3个。</p>

根据建设单位提供的资料，本项目工程组成一览表见表 2.2-1。

表 2.2-1 工程基本组成一览表

类别	主要内容	本工程内容	备注
主体工程	主变压器	新增 3 号主变压器，电压等级 220/115/10.5kV，户内布置，三相三绕组有载调压、低损耗、油浸式风冷变压器，容量为 1×240MVA	主变室依托，主变压器新建
	220kV 配电装置	新增 220kV 进线间隔 1 个，仅增加相关电气设备，不涉及土建	新建
	110kV 配电装置	新增 110kV 进线间隔 1 个，仅增加相关电气设备，不涉及土建	新建
	10kV 无功补偿	拆除原 4×10Mvar 和 2×5Mvar 电抗器后，在电抗器室扩建 3 组 10kV 静止无功发生器组，单组容量为 15Mvar。	新建
公用工程	给水	依托现有，本期不新增	依托
	排水	依托现有，本期不新增	依托
	消防水池	1 座地埋式消防水池，有效容积 288m ³	依托
辅助工程	站内道路	依托现有	依托
	劳动定员	依托现有，本期不新增劳动定员	依托
环保工程	生活污水处置	依托现有，本期不新增生活污水排放量	依托
	噪声	①对本期新上 3#主变进行设备选型时，优选低噪声主变设备，100%负荷运作条件下，3#主变噪声水平≤65dB(A)，建议 3#主变基础设计时考虑减震基础； ②在 1、2、号 3 主变大门处各安装 12 台水冷空调，进冷风量达 18 万立方，达到精准进风送风要求。 ③在变电站西侧、南侧设置隔声屏障，新建总长 95m、高约 8m 吸隔声屏障； ④主变风机房风机加装消声静压箱消声导流片，拆除排风通道排风口，加装消声导流风口； ⑤改装 220GISkV 6 台、10kV 电抗器室 3 台、10KV 开关室 5 台，110kVGIS 3 台、电容器室 6 台、蓄电池室 2 台、10kV 并联电抗器室 5 台等风机，加装低噪声通风风机，安装消声器、消声风管风口； ⑥电缆夹层北侧通风井平台上空调机组设通风置隔声罩。	新建
	固废	废铅蓄电池、废变压器绝缘油：随产生随清运，交由有危险废物处置资质单位收集处置。	依托
	事故油池	依托现有事故油池，位于变电站围栏外西北侧，有效容积 103m ³ ，本期不新增	依托
	站内绿化	无	/

2.3 本项目扩建前后变化及依托情况

本工程扩建前后变化及依托情况见表 2.3-1。

表 2.3-1 本工程扩建前后变化及依托情况				
类别	主要建设内容	现有工程	本工程内容	扩建完成后
	占地面积	5760m ²	不新增用地	5760m ²
主体工程	主变压器	2 台，电压等级为 220/110/10kV，户内布置，主变容量 2×240MVA	新增 3 号主变压器，电压等级 220/115/10.5kV，户内布置，三相三绕组有载调压、低损耗、油浸式风冷变压器，容量为 1×240MVA	3 台，电压等级为 220/110/10kV，户内布置，主变容量 3×240MVA
	220kV 配电装置	户内 GIS 布置	新增 220kV 进线间隔 1 个，仅增加相关电气设备	户内 GIS 布置
	110kV 配电装置	户内 GIS 布置	新增 110kV 进线间隔 1 个，仅增加相关电气设备	户内 GIS 布置
	10kV 无功补偿	4×10Mvar 和 2×5Mvar 电抗器	拆除原 4×10Mvar 和 2×5Mvar 电抗器后，在电抗器室扩建 3 组 10kV 静止无功发生器组，单组容量为 15Mvar。	3×15Mvar
公用工程	给水	由市政管网接入	依托	由市政管网接入
	排水	经站内生化池处理后排入市政污水管网	依托	经站内生化池处理后排入市政污水管网
	消防水池	1 座地理式消防水池，有效容积约 628m ³	依托	1 座地理式消防水池，有效容积约 628m ³
辅助工程	站内道路	站内道路宽约 4.5m	依托	站内道路宽约 4.5m
环保工程	生活污水处置	站内设有生化池一座（处理能力 5m ³ /d），生活污水经站内生化池处理后排入市政污水管网	依托	站内设有生化池一座（处理能力 5m ³ /d），生活污水经站内生化池处理后排入市政污水管网
	固废	生活垃圾：站内设有垃圾收集箱，值守人员产生的少量生活垃圾经收集后交由环卫部门定期清运； 废铅蓄电池、废变压器绝缘油：随产生随清运，交由有危险废物处置资质单位收集处置。	依托	生活垃圾：站内设有垃圾收集箱，值守人员产生的少量生活垃圾经收集后交由环卫部门定期清运； 废铅蓄电池、废变压器绝缘油：随产生随清运，交由有危险废物处置资质单位收集处置。
	事故油池	设有油坑及集油管道，站内设有事故油池 1 座（有效容积	依托	设有油坑及集油管道，站内设有事故油池 1 座（有效容积

		103m ³)		积 103m ³)
总 平 面 及 现 场 布 置	<p>2.4 劳动定员</p> <p>本期不新增人员，依托现有值守人员 1 人。</p> <p>2.5 工程占地</p> <p>本期扩建工程均在变电站内进行，不额外征地。</p> <p>2.6 初步设计环境保护措施</p> <p>噪声：优选低噪声主变压器设备；对现有陈旧设备风机进行降噪改造，确保厂界噪声排放达标。</p> <p>生态环境：充分利用站区内的空余场地，不额外征地。</p>			
	<p>2.7 总平面及现场布置</p> <p>2.7.1 总平面布置</p> <p>根据现场调查，本项目位于五福路 1 号，龙头寺 220 千伏变电站围栏占地范围为长方形，变电站所在楼分上下两部分，其中地上 1F-4F 层为整体连通结构，为国网重庆市电力公司营销服务中心①；地下部分东侧为国网重庆市电力公司营销服务中心②及地下停车场，西侧为变电站所在楼层，采用分体式布局，划分为东西两个独立建筑单元（简称①、②号单元），两个单元之间设置地下连通通道，本项目位于①号单元-4F 西侧预留房间内。</p> <p>①号楼负一层为电缆夹层；西部一层从南向北依次布置 1 号、2 号、3 号主变压器室，二层为主变压器室上空，三层从南向北依次布置 1 号、2 号、3 号主变压器室风机房；东部一层主要布置 10kV 配电装置室，二层布置 220kV GIS 室，三层为 220kV GIS 上空。</p> <p>②号楼负一层从南向北依次布置消防水泵房、消防水池；一层从南向北依次布置 110kV GIS 室、蓄电池室、10kV 并联电抗器室；二层从南向北依次布置二次设备间、1、2、3 号电容器室；三层从南向北依次布置二次设备间屋顶、4、5、6 号电容器室。</p> <p>站内现有事故油池位于 3#主变西北侧；现有生化池位于①号楼南侧，变电站大门设置在站区南侧，进站道路由东侧五福路引接，宽约 4.5m，设备运输方便。详细布置见附图 4。</p> <p>2.7.2 施工布置</p>			

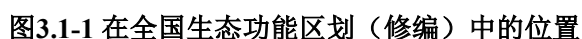
	<p>(1) 交通运输</p> <p>本项目位于重庆市主城区，外部交通紧邻五福路、五红路、渝鲁大道，不需要开辟施工便道。</p> <p>(2) 土石方工程</p> <p>本项目直接利用现有主变基础，出线间隔直接安排相关电气设备，不涉及土建工程。</p> <p>(3) 施工营地及材料堆放</p> <p>根据现场调查，施工人员均为当地及周边居民，不单独设立施工营地。工程所需材料可堆放在站内硬化道路及空地，不另设材料堆放点。</p>
施 工 方 案	<p>2.8 施工方案</p> <p>本项目直接利用现有主变基础，出线间隔直接安排相关电气设备，不涉及土建工程，仅产生少量施工废水和扬尘。</p> <p>2.9 施工工期</p> <p>本项目施工工期约 1 个月。</p>
其 他	无

三、生态环境现状、保护目标及评价标准

生态环境现状	<p>3.1 生态质量现状</p> <p>3.1.1 主体功能区划</p> <p>拟建项目位于两江新区（原渝北区），为《重庆市主体功能区规划》中的全市重点开发区域，重点开发区域主要功能定位及发展目标：优化结构、提高效益、节约资源、保护环境的基础上加快产业集聚，加速经济发展，积极承接沿海和其他地区的产业转移，提升承载人口和吸纳就业的能力，积极承接限制开发区域和禁止开发区域的人口转移，成为全市“加快”、“率先”发展的主体支撑。</p> <p>①合理调整国土空间。适度扩大服务业、制造业、交通、公共服务设施和城市居住等建设空间，减少农村生活空间，适当扩大绿色生态空间。</p> <p>②加快城镇化进程。做优做强主城特大都市，提速发展区域性中心城市，发展壮大中小城市，增强城镇功能和承载能力，基本形成分工协作、优势互补、结构合理、集约高效的城镇群。</p> <p>③加快产业发展。稳定提高农产品保障能力，大力发展现代制造业和生产服务业，引导产业集中到园区发展，引导产业分区布局，加快产业集聚，培育产业集群，快速增强产业的总体实力和综合竞争力。</p> <p>④促进人口集聚。完善市政基础设施和公共服务设施，增强人口吸纳能力，改善人居环境，促进流动人口定居，实现人口集聚规模较快增长。</p> <p>⑤提高发展质量。转变发展方式，控制开发时序，保护好生态环境和基本农田，降低单位产出的资源消耗和污染排放，提高单位空间的产出效率和人口集聚密度。</p> <p>本项目属于输变电工程，属于大力发展现代制造业的保障工程，因此，项目满足《重庆市主体功能区规划》要求。</p> <p>3.1.2 生态功能区划</p> <p>（1）在全国生态功能区划中的定位</p> <p>根据《全国生态功能区规划（修编）》，渝北区属于 III-02-16 重庆城镇群。该类型区的主要生态问题：</p> <p>城镇无序扩张，城镇环境污染严重，环保设施严重滞后，城镇生态功</p>
--------	--

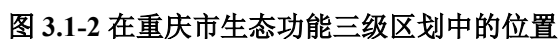
该类型区的生态保护主要方向:

以生态环境承载力为基础，规划城市发展规划、产业方向；建设生态城市，优化产业结构，发展循环经济，提高资源利用效率；加快城市环境保护基础设施建设，加强城乡环境综合整治；城镇发展坚持以人为本，从长计议，节约资源，保护环境，科学规划。



（2）在重庆市生态功能区划中的定位

在《重庆市生态功能区划（修编）》中，本项目区域属于 V₁₋₂ 都市外围生态调控生态功能区。主导生态功能为生态屏障建设，辅助功能为水源水质保护，营养物质保持、水源涵养和都市园林美化，建立都市区的生态屏障带。



3.1.3 土地利用现状

本项目在现有变电站预留区域建设，不新增用地，变电站内部均已硬化。

3.1.4 评价区域生态系统、植物、动物、保护动植物现状调查

根据现场踏勘，变电站北侧和西侧主要为龙头寺公园，东侧和南侧为商业、住宅区，植被以人工栽植的常见行道树和公园绿地为主，现场调查期间评价区域内未发现国家及重庆市级重点保护的野生植物和古树名木。

3.2 环境空气质量现状

根据《重庆市环境空气质量功能区划分规定》（渝府发〔2016〕19号）规定，拟建项目所在区域为空气质量二类功能区，评价标准按《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准执行。

项目所在区域基本环境污染物（SO₂、NO₂、PM₁₀、PM_{2.5}、O₃、CO）现状数据引用于《2024年重庆市生态环境状况公报》中渝北区环境空气质量现状监测值进行评价，评价结果详见表 3.2-1。

表 3.2-1 环境空气质量现状监测及评价结果

污染物	年评价指标	现状浓度 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	标准值 ($\mu\text{g}/\text{m}^3$)	占标率 (%)	达标情况
SO ₂	年平均质量浓度	7	60	12	达标
NO ₂		32	40	80	达标
PM ₁₀		47	70	67	达标
PM _{2.5}		32.5	35	93	达标
CO	日均浓度的第 95 百分位数	1.2mg/m ³	4mg/m ³	30mg/m ³	达标
O ₃	日最大 8h 评价浓度的第 90 百分位数	158	160	99	达标

由上表可知，区域环境空气中 PM₁₀、PM_{2.5}、SO₂、NO₂、CO、O₃ 浓度满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准，项目所在区域属于环境空气质量达标区。

3.3 地表水环境质量现状

本项目变电站周边无河流、水库等水体分布。本期工程不新增劳动定员，不新增废水排放量。

3.4 电磁环境

本项目电磁环境专题报告表明：变电站四周工频电场强度在

0.586~2.220V/m 之间，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中 50Hz 标准限值 4000V/m 的要求；磁感应强度现状监测值在 0.0095~0.2126μT 之间，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中 50Hz 标准限值 100μT 的要求。电磁保护目标处工频电场强度为 1.123~1.795V/m，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中 50Hz 标准限值 4000V/m 的要求；磁感应强度现状监测值为 0.0104~0.2090μT，满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中 50Hz 标准限值 100μT 的要求。

3.5 声环境质量现状

根据《重庆市中心城区声环境功能区划分方案（2023 年）》（渝环〔2023〕61 号），本项目建设区域位于 2 类声功能区（附图 7），声环境保护目标所在区域为 2 类区。

（1）监测布点情况

本次评价共布设了 14 个噪声监测点位，其中龙头寺 220kV 变电站厂界 4 个，厂界周边典型环境保护目标处 10 个。

详细声环境监测布点情况见下表。

表 3.5-1 声环境监测点位一览表

监测 点位 编号	监测点位	监测点位描述	代表 性分 析	声功 能区
☆1	220kV 龙头寺 变电站大门外	监测点位于 220kV 龙头寺变电站大门外 1 米处。	南侧 厂界	2 类
☆2	220kV 龙头寺 变电站东侧围 栏外	监测点位于 220kV 龙头寺变电站东侧围栏 外 1 米处。	东侧 厂界	2 类
☆3	220kV 龙头寺 变电站西侧围 栏外	监测点位于 220kV 龙头寺变电站西侧围栏 外 1 米处。	西侧 厂界	2 类
☆4	220kV 龙头寺 变电站北侧围 栏外	监测点位于 220kV 龙头寺变电站南侧围栏 外 1 米处。	北侧 厂界	2 类
★8	两江新区五里 店街道五福路 中海天钻小区	★8-1 监测点位于中海天钻小区 1 栋 43 层楼 顶墙外 1 米处； ★8-2 监测点位于中海天钻小区 1 栋 29 层窗 外 1 米处； ★8-4 监测点位于中海天钻小区 1 栋 15 层窗 外 1 米处； ★8-4 监测点位于中海天钻小区 1 栋 1 层楼	东侧 最近 声环 境保 护目 标	2 类

		顶墙外 1 米处。		
★9	两江新区五里店街道五红路天缘居小区	★9-1 监测点位于天缘居小区 1 栋 25 层楼顶墙外 1 米处； ★9-2 监测点位于天缘居小区 1 栋 12 层窗外 1 米处； ★9-3 监测点位于天缘居小区 1 栋 1 层墙外 1 米处。	西南侧最近声环境保护目标	2 类
★10	两江新区五里店街道龙塔村鲁能西路社区丝绸厂单位楼	★10-1 监测点位于丝绸厂单位楼 10 层楼顶墙外 1 米处； ★10-2 监测点位于丝绸厂单位楼 5 层窗外 1 米处； ★10-3 监测点位于丝绸厂单位楼 1 层墙外 1 米处。	东北侧最近声环境保护目标	2 类

(2) 监测点位合理性分析

监测点位代表性及合理性分析详见下表。

表 3.5-2 噪声监测点位合理性分析

工程名称	声环境保护目标分布情况	监测点位数量	声环境功能区	厂界排放标准	详细点位编号
重庆渝北龙头寺 220kV 变电站 3 号主变扩建工程	/	4 个，四侧厂界处	/	2 类	1~4
	1 个街道	3 个，站外四周典型声环境敏感目标处	2 类	/	8~10

从上表分析可知：

①本评价在龙头寺 220 千伏变电站四侧厂界处分别布设了 1 个监测点位；

②龙头寺 220 千伏变电站周边声环境敏感目标均位于龙塔街道，本评价选取了变电站围墙外各侧水平距离最近的、相对高度较高的声环境敏感目标，分别布设了代表性监测点位；

③评价范围内不同方向存在 3 层以上敏感建筑，根据现场监测条件、房屋朝向及入户条件等实际情况，对有代表性的 3 处保护目标进行了典型楼层断面监测。其中 1 处位于东侧中海天钻小区 1 栋，在敏感建筑物 1 楼、15 楼、29 楼、43 楼（楼顶）布设了垂直断面；1 处位于西南侧天缘居小区 1 栋，在敏感建筑物 1 楼、12 楼、25 楼（楼顶）布设了垂直断面；1 处位于东北侧丝绸厂单位楼，在 1 楼、5 楼、10 楼（楼顶）布设了垂直断面。

(3) 监测时间及频率

连续监测 1 天，昼、夜各监测 1 次。

(4) 监测结果及分析

监测结果及分析见表 3.5-3。

表 3.5-3 声环境现状监测结果 单位：dB(A)

点位编号	监测点位	昼间	夜间	执行标准		达标情况
				昼间	夜间	
☆1	220kV 龙头寺变电站大门外	53	49	60	50	达标
☆2	220kV 龙头寺变电站东侧围栏外	55	52	60	50	不达标 ^①
☆3	220kV 龙头寺变电站西侧围栏外	56	49	60	50	达标
☆4	220kV 龙头寺变电站北侧围栏外	50	47	60	50	达标
★8-1	中海天钻小区 1 栋 43 层	55	48	60	50	达标
★8-2	中海天钻小区 1 栋 29 层	54	48	60	50	达标
★8-3	中海天钻小区 1 栋 15 层	52	47	60	50	达标
★8-4	中海天钻小区 1 栋 1 层	49	46	60	50	达标
★9-1	天缘居小区 1 栋 25 层	53	48	60	50	达标
★9-2	天缘居小区 1 栋 12 层	49	46	60	50	达标
★9-3	天缘居小区 1 栋 1 层	46	43	60	50	达标
★10-1	丝绸厂单位楼 10 层	54	48	60	50	达标
★10-2	丝绸厂单位楼 5 层	50	47	60	50	达标
★10-3	丝绸厂单位楼 1 层	48	46	60	50	达标

从上表可见，变电站厂界昼间噪声监测值在 50~56dB(A)之间，夜间噪声监测值在 47~52dB(A)之间，因东侧布置风机，夜间噪声不满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准（昼间：60dB(A)，夜间：50dB(A)）。声环境保护目标处昼间声环境现状值为 46~55dB(A)之间、夜间声环境现状值为 43~48dB(A)之间，满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准（昼间：60dB(A)，夜间：50dB(A)）。

与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题	<p>3.6 与项目有关的原有环境污染和生态破坏问题</p> <p>3.6.1 龙头寺 220kV 变电站环保手续履行情况</p> <p>经咨询建设单位，龙头寺 220 千伏变电站工程于 2012 年 12 月 25 日取得了重庆市建设项目环境保护批准书（渝（辐）环准〔2012〕145 号），于 2013 年 9 月 13 日取得重庆市建设项目竣工环境保护验收批复（渝（辐）环验〔2013〕62 号），环保手续齐全。经咨询建设单位和原渝北区生态环境局，近 3 年，变电站无环保相关投诉，无历史遗留环境问题。</p> <p>3.6.2 龙头寺 220kV 变电站现有规模</p> <p>龙头寺 220kV 变电站于 2012 年建成投运，为全户内变电站，三级电压 220kV\110kV\10kV，最终规模为三台主变。变电站内设置一栋配电装置楼，环形消防车道、围墙、建构物、给排水、消防及采暖通风均已建设好并正常运行。站内现有主变 2 台，主变容量 2×240MVA。</p> <p>3.6.3 站内现有环保措施</p> <p>根据现场调查，站内无值班人员，仅 1 人值守，站内设有生化池一套（处理能力约 5m³/d）一套；事故油池一座，有效容积 103m³；站内设有简易生活垃圾收集箱。</p> <p>现场调查期间站内各项环保设施运行正常。</p> <p>3.6.4 本项目原有的污染情况介绍</p> <p>本项目为变电站主变扩建工程，项目所在地主要污染物为变电站内现状工程产生的工频电磁场、噪声、生活废水、生活垃圾、废旧蓄电池及废变压器油等。</p> <p>（1）生活污水：根据现场调查，龙头寺 220kV 变电站为无人值班有人值守变电站，站内现有 1 位值守人员，站内设有生化池一套，运行正常，站内生活污水经站内现有生化池处理后排入市政污水管网；</p> <p>（2）生活垃圾：站内设有生活垃圾收集箱，值守人员产生的少量生活垃圾经收集后交由环卫部门定期清运；</p> <p>（3）废旧蓄电池：根据现场调查，站内不设危险废物暂存间，废铅酸蓄电池采取随产生随清运的方式。国网重庆市电力公司已与有危险废物处置资质单位签订合同，后期如产生废铅酸蓄电池将交由有危险废物处置资</p>
---------------------	--

质单位收集处置）；

（4）事故油池：站内设有事故油池一座，经咨询建设单位，变电站自运行以来，未有变压器绝缘油泄漏事故，站内现有事故油池未储存过事故油。经现场调查，主变下方集油坑无漏油痕迹，事故油池、集油管道、事故池与主变及连接沟基础内均无漏油痕迹。国网重庆市电力公司已与有危险废物处置资质单位签订合同，后期如发生变压器绝缘油泄漏事故，将由有危险废物处置资质单位收集处置。

3.6.5 “以新带老”措施

根据《重庆雍环环境监测中心监测报告》（渝雍环监（委）〔2026〕005号）（2026年1月9号~11号监测），龙头寺变电站四侧厂界昼间噪声监测值在（50~56）dB(A)之间，夜间噪声监测值在（47~52）dB(A)之间，夜间厂界噪声监测值大于《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类排放限值，厂界存在噪声排放超标。因东侧布置风机导致噪声超标，本期环评拟采取以下降噪措施：

①在变电站西侧、南侧设置隔声屏障，新建总长 95m、高约 8m 吸隔声屏障；

②主变风机房风机加装消声静压箱消声导流片，拆除排风通道排风口，加装消声导流风口；

③改装 220GISkV 6 台、10kV 电抗器室 3 台、10KV 开关室 5 台，110kV GIS 3 台、电容器室 6 台、蓄电池室 2 台、10kV 并联电抗器室 5 台等风机，加装低噪声通风风机，安装消声器、消声风管风口；

④电缆夹层北侧通风井平台上空调机组设通风置隔声罩。

通过“以新带老”措施，各厂界处噪声消减量为 15dB(A)，最终厂界现状噪声值如下表所示。

预测点	现状值		标准限值		达标情况	
	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
东侧厂界	40	37	60	50	达标	达标
南侧厂界	38	34	60	50	达标	达标
西侧厂界	41	34	60	50	达标	达标
北侧厂界	35	32	60	50	达标	达标

生态

3.7 生态环境保护目标

环境保护目标

(1) 生态环境保护目标

本项目不涉及重庆市生态红线、国家公园、自然保护区、风景名胜区、湿地公园、森林公园、饮用水源保护区、文物保护单位等。

(2) 电磁环境及声环境敏感目标

根据现场调查，本项目电磁评价范围（围墙外 40m）无居民区分布，电磁环境保护目标主要为变电站楼上国网重庆市电力公司营销服务中心办公区。电磁环境保护目标情况详见下表。

表 3.6-1 拟建项目电磁环境保护目标一览表

敏感点名称	方位	与项目水平距离/m	房屋基础与变电站相对高差（较主变基础）/m	环境特征	影响时期	功能
国网重庆市电力公司营销服务中心①	变电站楼上	0	约 12	约 4 层，高约 16m	营运期	办公
国网重庆市电力公司营销服务中心②	变电站东侧	8	约 6	1 层		
国网重庆市电力公司营销服务中心门卫室	变电站东北侧	16	约 12	1 层		

本项目声环境评价范围（围墙外 200m）内，声环境保护目标主要为变电站楼上国网重庆市电力公司营销服务中心办公区及周边居民。声环境保护目标情况详见下表。

表 3.6-1 拟建项目声环境保护目标一览表

敏感点名称	方位	与厂界最近距离/m	房屋基础与变电站相对高差（较主变基础）/m	环境特征	声功能区类别	功能
中海天钻	东侧	约 85m	约 15	2 栋，住宅，钢混结构，约 43 层平顶，高约 146m，约 2000 人	2 类	居住
江南花苑		约 90m	约 15	6 栋，商住混合，钢混结构，10~30 层平顶，高约 33~100m，约 3000 人	2 类	商住混合
天缘居	西南侧	约 110m	约 15	2 栋，商住混合，钢混结构，约 25 层平顶，高约 80m，约 2500 人	2 类	商住混合
电力小区		约 140m	约 15	4 栋，商住混合，钢混结构，约 3~10 层平顶，高约 10~33m，约 800 人	2 类	商住混合
丝绸厂单位楼	东北	约 193m	约 7	1 栋，住宅，钢混结构，约 10 层平顶，高	2 类	居住

					约 33m，约 300 人		
评价标准	3.8 环境质量标准						
	(1) 声环境质量标准						
	根据《重庆市中心城区声环境功能区划分方案（2023 年）》（渝环〔2023〕61 号），项目涉及区域执行标准具体见下表。						
	表 3.8-1 项目所在区域执行的声环境质量标准 单位：dB（A）						
	要素分类	标准名称	适用类别	标准限值			
				参数名称	标准限值		
	声环境	《声环境质量标准》(GB3096-2008)	2 类	等效连续声级 Leq	昼间 60dB(A) 夜间 50dB(A)		
	(2) 电磁环境质量标准						
	本项目运行期电磁环境执行《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014），详见下表。						
	表 3.8-2 项目所在区域执行的电磁环境质量标准						
标准名称		适用类别	标准限值		评价对象		
《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）		50Hz	参数名称	标准限值	电磁评价范围内公众暴露控制限值		
			工频电场强度	4000V/m			
			工频磁感应强度	100μT			
3.9 污染物排放标准							
(1) 噪声							
施工期：施工期噪声执行《建筑施工噪声排放标准》（GB 12523-2025），即昼间≤70dB(A)，夜间≤55dB(A)。具体标准见表 3.9-1。							
表 3.9-1 建筑施工噪声排放标准 单位：dB(A)							
昼间			夜间				
70			55				
营运期变电站四侧厂界执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类。具体标准见表 3.9-2。							
表 3.9-2 厂界噪声执行标准 单位：dB(A)							
类别		昼间		夜间			
2 类		60		50			

其他	<p>本项目为输变电工程，工程建成运行后其特征污染物主要为工频电场、工频磁场及噪声，无需设置总量控制指标。</p>
----	---

四、生态环境影响分析

4.1 大气环境影响分析

本项目直接利用现有主变基础，出线间隔直接安排相关电气设备，不涉及土建工程，不产生扬尘；仅机械设备产生少量尾气，由于项目工程量较小，施工期短，对周边环境的影响较小。

4.2 水环境影响分析

由于本次不涉及土建工程，主要是设备安装，采用小型机械和人工操作，少量施工废水经简易沉淀池处理后，用于场地抑尘，不排放；施工人员生活用餐可依托区域成熟的生活设施，生活污水可以依托变电站原有的生化池进行收集处理，不会对水环境造成明显的影响。

4.3 声环境影响分析

本期仅为电气设备安装，施工活动主要在室内进行，施工噪声经墙体隔声后传播至外环境的贡献值较小，施工期噪声主要为运输车及吊车噪声。

根据《环境噪声与振动控制工程技术导则》（HJ 2034-2013）及参考其他资料，施工期噪声源强调查清单见下表。

表4.3-1 施工期噪声源强调查清单

序号	声源名称	声源类型	型号 ^①	空间相对位置 m			声源源强	声源控制措施
				X	Y	Z	声压级/（dB（A）/5m）	
1	重型运输车	移动声源	未定	/	/	/	86	加强运输车辆的保养，合理规划运输车辆行驶路线
2	吊车	固定声源	未定	/	/	/	86	优选低噪声机械设备，加强施工机械的保养。

备注：①施工设备型号需施工时由施工单位确定。

预测厂界达标时，只考虑站内建筑物遮挡，不考虑围墙遮挡；从声环境影响特点，施工期对声敏感点的预测考虑第一排敏感建筑物及无遮挡较高建筑物，预测时考虑建筑物遮挡。项目夜间不施工，预测只分析昼间影响。噪声预测结果如下。

施工期生态环境影响分析

表 4.3-2 施工期厂界噪声预测结果（单位：dB(A)）

预测点		固定施工设备 噪声贡献值	标准值		超标和达标 情况	
			昼间	夜间不施工	昼间	夜间不施工
龙头 寺变 电站	东侧厂界	63	70	/	达标	/
	南侧厂界	64	70	/	达标	/
	西侧厂界	84	70	/	超标	/
	北侧厂界	74	70	/	超标	/

由上表可知，在所有固定设备同时施工最不利条件下，厂界噪声昼间贡献值在（63~84）dB(A)之间，不满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中昼间排放标准要求，需要采取相关降噪措施。

表 4.3-3 施工期声环境敏感目标处噪声预测值（单位：dB(A)）

敏感点名称 ^①	距站界水平距离（m）	噪声 贡献值	现状监测值 ^②	预测值	标准值	达标 情况
			昼间	昼间	昼间	昼间
中海天钻1栋	85	24	55	55	60	达标
天缘居小区1栋	110	23	53	53	60	达标
丝绸厂单位楼	193	28	54	54	60	达标

备注：①选取每个方向距离变电站最近敏感点；

②现状监测值选取该敏感点垂直断面中最大监测值；

经预测分析可知，变电站四侧最近声环境敏感目标施工期间昼间噪声预测值在（53~55）dB（A）之间，声环境敏感目标处满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中2类标准限值。但变电站施工时仍需采取以下环保措施：

①在满足施工需要的前提下，尽可能选取低噪声的先进设备，控制使用高噪声施工设备，并调整高噪声施工时间；

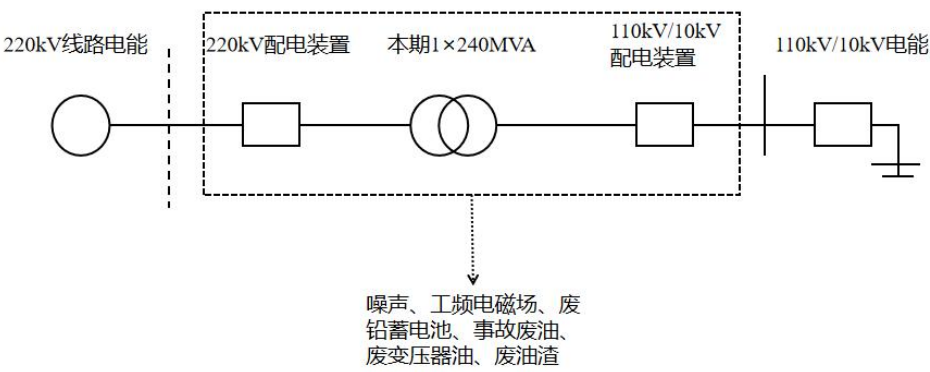
②加强施工机械的维修保养，避免由于设备性能差而使机械噪声增大现象发生。

③施工单位应合理安排作业时间，将可能产生强噪声的施工作业安排在白天工作时段（06:00~22:00），并避开中午休息时段；

采取这些措施后，本项目能尽可能地降低施工噪声对周围环境敏感点的影响，对周围环境敏感点的影响较小。

4.4 固体废物环境影响分析

施工期固体废物主要为施工人员产生的生活垃圾，经站内生活垃圾收集箱收集后交由环卫部门定期清运，对周边环境产生的影响较小。

	<p>4.5 施工期生态环境影响分析</p> <p>4.5.1 工程占地对土地利用的影响分析</p> <p>根据设计资料，本项目不设施工营地，本期扩建工程均在变电站站内进行，临时用地充分利用站内现有硬化空地，不新征站外用地，对站外生态环境无影响。</p> <p>4.5.2 对植被的影响分析</p> <p>根据现场调查，龙头寺 220kV 变电站内无绿化，本期扩建工程均位于站内，对周边植被的影响很小。</p> <p>4.5.3 对动物的影响</p> <p>本期工程均在变电站内进行，根据现场调查，站内未发现家养宠物或珍稀保护野生动物，对动物的影响较小。</p> <p>4.5.4 对生态保护红线的影响</p> <p>根据现场调查，本项目不涉及两江新区生态保护红线，施工期临时占地均利用站内现有空地，不会对两江新区生态保护红线造成影响。</p> <p>4.6 施工期环境影响小节</p> <p>综上所述，项目施工期产生的环境影响是短暂的，其影响也随着施工期的结束而消失，施工单位应严格按照有关规定采取环境保护措施，并加强监管，以使本项目施工对周围环境的不利影响降至最低。</p>
运营期生态环境影响分析	<p>4.7 运行期的主要污染工序及环节</p> <p>运营期工艺流程图见图 4.7-1。</p>  <p style="text-align: center;">噪声、工频电磁场、废 铅蓄电池、事故废油、 废变压器油、废油渣</p> <p style="text-align: center;">图 4.7-1 运营期工艺流程图</p> <p>本期不新增人员，依托现有工作人员，因此，本项目不新增生活污水、生活垃圾、废气等；运营期间主要的污染物为噪声、固体废物和电磁</p>

辐射等。

4.8 营运期环境影响分析

4.8.1 噪声影响分析

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020）及《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），本项目声环境影响评价等级为二级。经现场调查，龙头寺 220 千伏变电站周边不存在突发噪声。

龙头寺 220 千伏变电站 3 号主变扩建工程运行期声环境影响采用模型预测法进行声环境影响分析。

（1）预测思路

龙头寺 220 千伏变电站内现有 2 台主变户内布置，本期工程扩建 3#主变也为户内布置。

①厂界噪声：根据变电站运行特点（不具备关停条件）及声环境影响特点，变电站主要噪声源来自主变及风机设备噪声，因现状监测时 1#、2#主变正常运行，本次扩建工程投运后的厂界噪声预测值采取现状厂界噪声监测值叠加本期新增 3#主变及风机噪声贡献值进行预测，用于判定本期扩建工程建成投运后的厂界噪声达标情况。

②根据《重庆渝北龙头寺 220kV 变电站 3 号主变扩建工程监测报告》（渝雍环监（委）〔2026〕005 号），变电站夜间东侧厂界噪声超标，建设单位拟采取噪声治理措施，各厂界降噪声量约 15dB(A)。具体治理方案如下：

A.在 1、2、号 3 主变大门处各安装 12 台水冷空调，进冷风量达 18 万立方，达到精准进风送风要求。

B.在变电站西侧、南侧设置隔声屏障，新建总长 95m、高约 8m 吸隔声屏障；

C.主变风机房风机加装消声静压箱消声导流片，拆除排风通道排风口，加装消声导流风口；

D.改装 220GISkV 6 台、10kV 电抗器室 3 台、10KV 开关室 5 台，110kV GIS 3 台、电容器室 6 台、蓄电池室 2 台、10kV 并联电抗器室 5 台等风机，加装低噪声通风风机，安装消声器、消声风管风口；

E.电缆夹层北侧通风井平台上空调机组设通风置隔声罩。

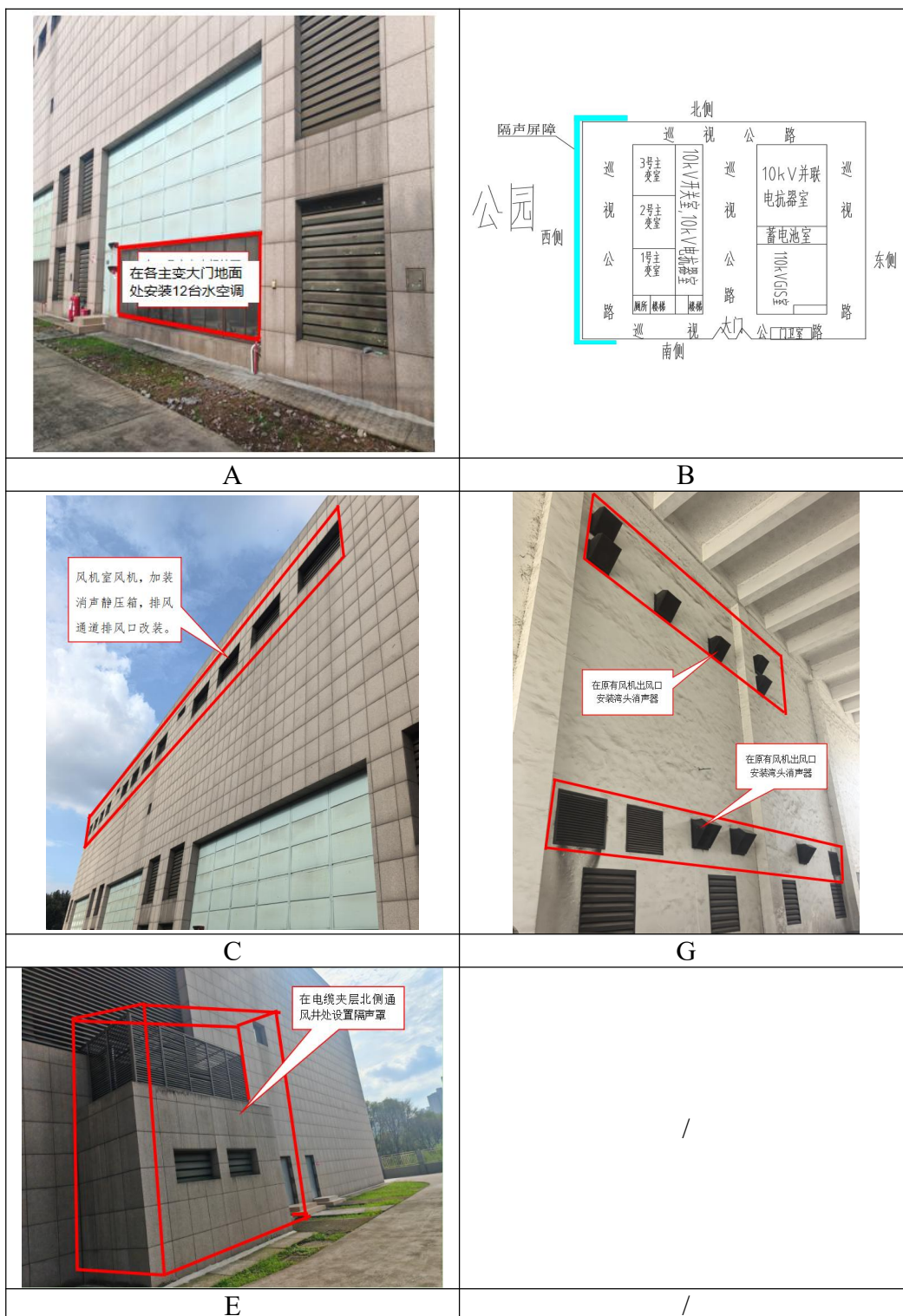


图 4.8-1 隔声措施示意图

③声环境敏感目标：采取各方向最近声环境敏感目标处的噪声现状监测值与本期 3#主变到声环境敏感目标处的贡献值进行叠加，用于判定本期扩建工程建成投运后的保护目标处声环境质量达标情况。

③噪声预测模拟计算采用的软件为 EIAProN2021。

(2) 预测模型

本次评价主变室采用《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）中面声源的几何发散衰减计算方法，在仅考虑噪声室内、室外传播衰减和屏障引起的衰减情况下进行计算。

(3) 室内声源等效室外声源声功率级计算方法

如图 4.8-1 所示，声源位于室内，室内声源可采用等效室外声源声功率级法进行计算。设靠近开口处（或窗户）室内、室外某倍频带的声压级或 A 声级分别为 L_{p1} 和 L_{p2} 。若声源所在室内声场为近似扩散声场，则室外的倍频带声压级可按式（1）近似求出：

$$L_{p2} = L_{p1} - (TL + 6) \quad (1)$$

式中：

L_{p1} ——靠近开口处（或窗户）室内某倍频带的声压级或 A 声级，dB；

L_{p2} ——靠近开口处（或窗户）室外某倍频带的声压级或 A 声级，dB；

TL——隔墙（或窗户）倍频带或 A 声级的隔声量，dB。

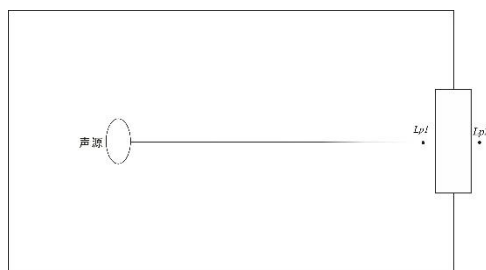


图 4.8-2 室内声源等效为室外声源图例

也可按式（2）计算某一室内声源靠近围护结构处产生的倍频带声压级或 A 声级：

$$L_{p1} = L_w + 10 \lg \left(\frac{Q}{4\pi r^2} + \frac{4}{R} \right) \quad (2)$$

式中：

L_{p1} -----靠近开口处（或窗户）室内某倍频带的声压级或 A 声级，dB；

L_w -----点声源声功率级（A 计权或倍频带），dB；

Q-----指向性因数；通常对无指向性声源，当声源放在房间中心时， $Q=1$ ；当放在一面墙的中心时， $Q=2$ ；当放在两面墙夹角处时， $Q=4$ ；当放

在三面墙夹角处时, $Q=8$;

R -----房间常数; $R=sa/(1-\alpha)$, S 为房间内表面面积, m^2 ; α 为平均吸声系数;

r -----声源到靠近围护结构某点处的距离, m 。

然后按式 (3) 将室外声源的声压级和透过面积换算成等效的室外声源, 计算出中心位置位于透声面积 (S) 处的等效声源的倍频带声功率级。

$$L_w = L_{p2}(T) + 10 \lg S \quad (3)$$

式中:

L_w ——中心位置位于透声面积 (S) 处的等效声源的倍频带声功率级, dB ;

$L_{p2}(T)$ ——靠近围护结构处室外声源的声压级, dB ;

S ——透声面积, m^2 。

然后按室外声源预测方法计算预测点处的 A 声级。

(4) 面声源的几何发散衰减

一个大型机器设备的振动表面, 车间透声的墙壁, 均可以认为是面声源 (主变体积较大, 面声音可最不利反映声环境影响)。如果已知面声源单位面积的声功率为 W , 各面积元噪声的位相是随机的, 面声源可看做由无数点声源连续分布组合而成, 其合成声级可按能量叠加法求出。

图 4.8-2 给出了长方形面声源中心轴线上的声衰减曲线。当预测点和面声源中心距离 r 处于以下条件时, 可按下述方法近似计算: $r < a/\pi$ 时, 几乎不衰减 ($A_{div} \approx 0$); 当 $a/\pi < r < b/\pi$, 距离加倍衰减 $3dB$ 左右, 类似线声源衰减特性 [$A_{div} \approx 10 \lg(r/r_0)$]; 当 $r > b/\pi$ 时, 距离加倍衰减趋近于 $6dB$, 类似点声源衰减特性 [$A_{div} \approx 20 \lg(r/r_0)$]。其中面声源的 $b > a$ 。图 4.8-2 中虚线为实际衰减量。

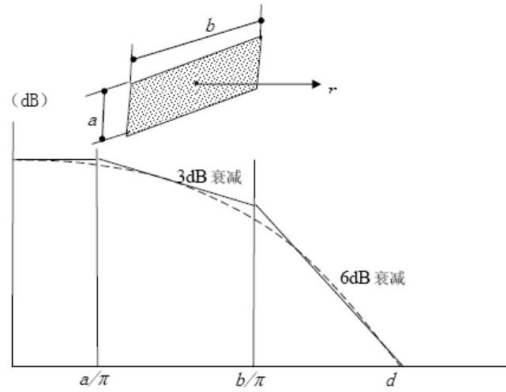


图 4.8-3 长方形面声源中心轴线上的衰减特性

(5) 噪声户外传播衰减的计算

户外声传播衰减包括几何发散 (A_{div})、大气吸收 (A_{atm})、地面效应 (A_{gr})、屏障屏蔽 (A_{bar})、其他多方面效应 (A_{misc}) 引起的衰减。在已知声源声压级 ($L_p(r_0)$) 的情况下, 预测点(r)处受到的影响为:

$$L_p(r) = L_p(r_0) + D_C - (A_{div} + A_{atm} + A_{bar} + A_{gr} + A_{misc}) \quad (4)$$

式中:

$L_p(r_0)$ —参考位置 r_0 处的声压级, dB;

D_C —指向性校正, 它描述点声源的等效连续声压级与产生声功率级 L_w 的全向点声源在规定方向的声级的偏差程度, dB。

A_{div} ——几何发散引起的衰减, dB;

A_{atm} ——大气吸收引起的衰减, dB;

A_{gr} ——地面效应引起的衰减, dB;

A_{bar} ——障碍物屏蔽引起的衰减, dB;

A_{misc} ——其他多方面效应引起的衰减, dB。

本次评价在最不利情况下进行预测, 不考虑 A_{gr} 、 A_{atm} 、 A_{misc} 。

(6) 合成噪声级模式

合成噪声级模式按照以下公式计算。

$$L = 10 \lg \left(\sum_{i=1}^n 10^{L_i/10} \right) \quad (5)$$

式中: L ----多个噪声源的合成声级

L_i ----某噪声源的噪声级

(7) 噪声源强的选取

根据建设单位提供资料，本期扩建的 3#主变为新购置设备，单台主变 1m 处的声压级为 63.7dB(A)。共设置 4 台风机，风机加装消声静压箱消声导流片，加装消声导流风口；单个风机 1m 处的声压级约为 70dB(A)。

本期工程噪声源强清单如下表所示。

表4.8-1 运行期噪声源强调查清单

序号	声源名称	声源类型	型号	空间相对位置 / m			声压级/距声源距离 dB(A)/m	声源控制措施	运行时段
				X	Y	Z			
1	3#主变	面声源	/	8	50	3	63.7/1	优选低噪声主变	全天
2	1号风机	点声源	/	9	46	14	70/1	优选低噪声风机	本评价按全时段运行预测
3	2号风机		/	9	48	14	70/1		
4	3号风机		/	9	51	14	70/1		
5	4号风机		/	9	54	14	70/1		

注：以 1 号楼东南侧角为坐标原点。

(8) 参数选取

根据初设资料，龙头寺 220kV 变电站噪声预测参数见下表。

表4.8-2 龙头寺220kV 变电站噪声预测参数一览表

声源	主变压器	风机
主变布置形式	户内布置	户内布置
声源类型	面声源	点声源
声源个数	1台（3#主变）	4台
声压级/距声源距离 dB(A)/m	63.7/1	70/1
隔声量 dB(A)	20	20

表 4.8-3 各单元面积、隔声量以及经计算得到的各整体声源一览表

单元名称	(声压级/距声源距离 1m) (dB(A)/m)	室内声功率级 dB(A)	建筑尺寸规格 m			透声面积 m ²		墙体隔声量 (dB)
			长	宽	高	长边	短边	
3#主变室	63.7	91	18	14.4	10	306	244.8	20

(9) 预测点位

①厂界噪声

以龙头寺 220kV 变电站围墙为厂界，厂界噪声预测点位于围墙外 1m、高于围墙 0.5m 处。

②声环境保护目标

根据现场调查，龙头寺 220 千伏变电站外四周分布有声环境敏感目标

（有三层及以上建筑），预测点位于敏感点旁 1m，具有代表性的楼层。

（10）噪声预测结果

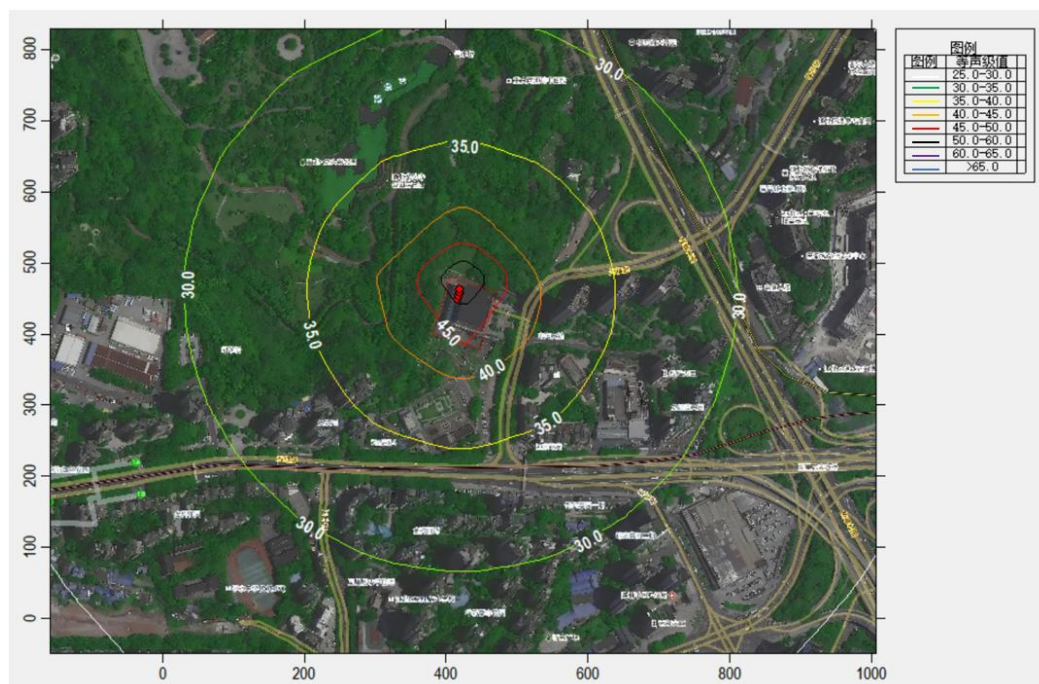


图 4.8-4 本项目厂界噪声贡献值等值线图

①厂界噪声预测结果

本期扩建 3#主变厂界噪声贡献值、叠加现状监测值后的预测值以及达标情况见下表。

表 4.8-5 本项目扩建完成后全厂噪声预测结果 单位：dB(A)

预测点	贡献值	现状值 ^①		预测值		标准限值		达标情况	
		昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间	昼间	夜间
东侧厂界	45.74	40	37	47	46	60	50	达标	达标
南侧厂界	44.23	38	34	45	45	60	50	达标	达标
西侧厂界	48.02	41	34	49	48	60	50	达标	达标
北侧厂界	48.64	35	32	49	49	60	50	达标	达标

注：①现状值为《重庆渝北龙头寺 220kV 变电站 3 号主变扩建工程监测报告》（渝雍环监（委）（2026）005 号）中四周厂界监测值减去噪声治理方案削减值，具体值见表 3.6-1。

经预测，在采取噪声治理方案的情况下，本工程建成投运后，龙头寺 220 千伏变电站四周厂界昼间噪声预测值在（45~46）dB(A)之间，夜间噪声预测值在（45~49）dB(A)之间，四侧厂界昼间、夜间噪声均低于《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类排放限值。

②声环境保护目标预测结果

本期扩建 3#主变建成投运后，对周围声环境保护目标的噪声贡献值、叠加现状监测值后的预测值以及达标情况见下表。

表 4.8-6 本项目扩建完成后声环境保护目标噪声预测结果 单位：dB(A)

预测点	方位	距离 厂界 水平 距离	贡献 值	现状值		预测值		标准限 值		达标 情况	
				昼 间	夜 间	昼 间	夜 间	昼 间	夜 间	昼 间	夜 间
中海天钻小区 1 栋 43 层	东 侧	85m	37.80	55	48	55	48	60	50	达 标	达 标
中海天钻小区 1 栋 29 层			36.48	54	48	54	48	60	50	达 标	达 标
中海天钻小区 1 栋 15 层			37.93	52	47	52	48	60	50	达 标	达 标
中海天钻小区 1 栋 1 层			39.43	49	46	49	47	60	50	达 标	达 标
天缘居小区 1 栋 25 层	西 南 侧	110 m	35.03	53	48	53	48	60	50	达 标	达 标
天缘居小区 1 栋 12 层			35.74	49	46	49	46	60	50	达 标	达 标
天缘居小区 1 栋 1 层			36.29	46	43	46	44	60	50	达 标	达 标
丝绸厂单位楼 10 层	东 北 侧	193 m	34.07	54	48	54	48	60	50	达 标	达 标
丝绸厂单位楼 5 层			34.22	50	47	50	47	60	50	达 标	达 标
丝绸厂单位楼 1 层			34.40	48	46	48	46	60	50	达 标	达 标

注：取每个方位最近声环境保护目标进行达标预测分析。

经预测，本工程建成投运后，龙头寺 220 千伏变电站四周各预测点声环境保护目标处昼间噪声预测值在（46~55）dB(A)之间，夜间噪声预测值在（44~48）dB(A)之间，均低于《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类排放标准限值。

4.8.2 固体废物影响分析

项目建成投产后，不新增人员，不新增生活垃圾。变电站运营过程产生的主要固体废物：废变压器绝缘油、变压器油滤渣、废铅蓄电池。

①废变压器绝缘油

变压器为了绝缘和冷却的需要，其外壳内装有大量变压器绝缘油，一般为克拉玛依 25#变压器油，不含 PCB。变压器绝缘油具有高的比热容、耐电压强度、氧化稳定性，低的凝固点，不能含有水分和杂质，起绝缘、

散热和消灭电弧等作用。变压器例行检修和大修时，均不会产生事故废油，仅在事故时，有可能发生变压器喷油，短时间内大量的变压器绝缘油从变压器内喷溅出来，泄往四周，造成废油污染。根据变压器故障的情况，产生的废油量不确定。

根据现场调查，站内已有 2 台主变压器的绝缘油重均为 60.9t（密度：895kg/m³，约 68m³），本期新上 3#主变压器绝缘油重约 60.9t，变电站站内现有有效容积约为 103m³ 事故油池 1 座（设油水分离设施），本期拟依托现有事故油池，事故油池总容积能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中的事故油池的容量应能容纳油量最大的一台变压器的全部排油要求。变压器绝缘油属于危险废物（HW08，900-220-08），排入事故油池后由有危险废物处置资质单位收集处置。

②变压器油滤渣

升压站变压器例行检修频率为 1~3 个月 1 次，例行检修对变压器外观、变压器油温等进行检查，不会进行过滤，不会产生废油；变压器大修频率一般为 10 年 1 次，大修时会将变压器油进行过滤，该过滤过程由专业单位将专用过滤设备运输至现场，将变压器油安全、清洁地抽取到专用容器中，过滤后再返回，根据《国家危险废物名录（2025 年版）》，变压器油滤渣，属于 HW08 废矿物油与含矿物油废物中的 900-213-08 废矿物油再生净化过程中产生的过滤残渣，变压器油滤渣产生后立即交由有危险废物处置资质单位处理。

③废铅蓄电池

变电站采用免维护蓄电池，变电站运行和检修时，产生废铅蓄电池，无酸性废水排放，根据《国家危险废物名录（2025 年版）》，废铅蓄电池属于危险废物（HW31，代码 900-052-31），采取随产生随清运的方式，交由有危险废物处置资质单位清运并处置。

表 4.8-7 项目危险废物汇总表

序号	危险废物名称	危险废物类别	危险废物代码	产生量（吨/次）	产生工序	形态	主要成分	有害成分	危险特性	处置去向
1	废变压器绝缘油	HW08	900-220-08	60.9	变压器事故泄漏	液态	废矿物油	废矿物油	T、I	委托有资质的单位处置
2	变压器油滤渣	HW08	900-213-08	少量	变压器大修	固态	废矿物油、滤	废矿物油	T、I	

							渣			
3	废铅蓄 电池	HW31	900-052- 31	2组（108 节/组）	检修	固态	酸、铅	酸、铅	T、C	
说明：T-毒性，I-易燃性，C-腐蚀性										
<p>废变压器绝缘油、变压器油滤渣和废铅蓄电池产生后直接由有危险废物处置资质单位处置，变电站内不设置危废贮存间。危废的收集、运输、贮存、管理以及转运应严格按照《危险废物污染防治技术政策》、《危险废物转移联单管理办法》（国家环境保护总局令第5号）和《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）的要求执行。</p> <p>4.8.3 电磁环境影响分析</p> <p>变电站内高压设备上层有带电导线，下层有高压带电电气设备以及设备连接导线，设备及导线中的运动电荷实现电力的传输，而导体上载有的电荷以及电荷的运动产生电场、磁场，我国高压交流电频率为50Hz，因此变电站产生的电场、磁场均为50Hz工频电场、工频磁场。</p> <p>本评价选用位于广东省广州市的220kV亚村变电站作为类比对象。在验收监测工况条件下，类比变电站四侧厂界监测点位处工频电场强度在（0.18~271.93）V/m之间，工频磁感应强度在（0.1819~2.8961）μT之间，均低于《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）4000V/m和100μT的公众曝露控制限值。由电磁场的衰减规律和类比监测分析可知，本项目建成投运后，其产生的工频电场强度、工频磁感应强度均可低于《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中公众曝露控制限值4000V/m和100μT，工程对周边环境的影响可以控制在国家相关标准允许范围内。根据类比分析可知，电磁环境保护目标处电磁环境能满足《电磁环境控制限值》（GB 8702-2014）要求。</p> <p>本项目电磁环境影响分析具体见《重庆渝北龙头寺220kV变电站3号主变扩建工程电磁环境影响评价专题》。</p> <p>4.8.4 环境风险分析</p> <p>根据《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）规定，为贯彻落实国务院《关于加强环境保护重点工作的意见》和《国家环境保护“十二五”规划》，进一步加强环境影响评价管理，明确企业环境风险防范主体责任，强化各级环保部门的环境监管，切</p>										

实有效防范环境风险。应从环境风险源、扩散途径、保护目标三方面识别环境风险，科学开展环境风险预测，提出合理有效的环境风险防范和应急措施。

4.8.4.1 环境风险识别

风险识别范围包括输变电工程的生产设施风险识别和生产过程所涉及的物质风险识别。本工程存在的环境风险主要为变电站运行过程中站内主变压器发生事故时引起的事故油外泄以及变电站发生火灾后产生的消防排水。

4.8.4.2 环境风险分析

（1）废变压器绝缘油

变电站内变压器为了绝缘的需要，其外壳内装有大量变压器绝缘油。主变压器绝缘油发生泄漏时，若不能够得到及时、合适处理，将对环境产生一定影响。

运营单位应加强防范并做好应急处理预案，可通过采用定期检测变压器绝缘油色谱情况，早期发现变压器内部故障，实现安全生产。

每台变压器下设置储油坑并铺设鹅卵石，并通过事故排油管与事故集油池相连。在事故情况下，泄漏的变压器绝缘油流经储油坑内铺设的鹅卵石层（鹅卵石层可起到吸热、散热作用），并经事故排油管自流进入事故集油池，由有危险废物处置资质单位收集处置。

本期拟依托现有事故油池（有效容积约 103m³），事故油池总容积能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中的事故油池的容量应能容纳油量最大的一台变压器（本项目一台变压器最大油量约为 68m³）的全部排油要求。为了防止变压器绝缘油泄漏至外环境，变电站内事故油池、集油管道、事故油池与主变及连接沟均按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）相关要求防渗，可以满足变压器绝缘油在事故情况下泄漏时不外溢至外环境。

随着电力行业技术的进步和管理的科学化，近年来只发生过个案变电站压器事故，据重庆市电力公司统计显示，重庆市变电站全年运行单台变压器绝缘油泄漏事件概率极低。

(2) 消防水

根据《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）在主变设置水喷雾灭火系统，站内设置室外水消防，由此变电站在发生火灾灭火过程中会产生消防排水。根据《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）“7.7 消防排水 变压器、油系统的消防给水流量很大，而且消防排水中含有油污，容易造成污染；此外变压器、油系统发生火灾时有燃油溢（喷）出，油火在水面上燃烧，因此，这种消防排水应单独排放。为了不使火灾蔓延，一般情况下，含油排水管道上要加设水封分隔装置。变压器区域，变压器下设有卵石层，能够有效阻隔油火通过管道在变压器间蔓延，通常多台变压器还设置总事故贮油池，平时里面储存大量水，进水管、出水管的合理布置应能达到水封的目的，也能够对油水进行简单分离，这时，每台变压器的排水管不必单独设置水封井。”。

变电站内事故油池、集油管道、事故油池与主变及连接沟基础均需设有防渗措施，事故油池具有油水分离功能。此外，在主变发生火灾等事故时，为避免消防水随雨水管网流入附近水域，优选使用消防沙及消防灭火器进行灭火。如必须使用消防水时，做好主变下集油坑及事故油池的围挡措施，避免消防水溢流，并准备吸油毡等应急措施。灭火后的消防废水严禁直接排放，应委托有资质单位回收处置达标后排放。

(3) 突发环境事件应急预案

应急救援预案的指导思想：体现以人为本，真正将“安全第一，预防为主”方针落到实处。一旦发生危害环境的事故，能以最快的速度、最大的效能，有序地实施救援，最大限度减少人员伤亡和财产损失，把事故危害降到最低点，维护项目所在区域群众的生活安全和稳定。

风险事故应急救援原则：快速反应、统一指挥、分级负责和社会救援相结合。

由国网重庆市电力公司市北供电分公司成立突发公共事件应急领导小组，全面负责杜绝危险事故发生的管理工作。

如有事故发生时，由应急领导小组负责人根据现场情况，判断预警级别，发布启动预警命令。预案启动后，应急领导小组的所有成员立即进入

		<p>变电工程选址时，应综合考虑减少土地占用、植被砍伐和弃土弃渣等，以减少对生态环境的不利影响</p>	<p>本项目选址于园区工业用地上，对生态环境影响很小。</p>	<p>符合</p>
--	--	---	---------------------------------	-----------

五、主要生态环境保护措施

<p>施工期生态环境保护措施</p>	<p>5.1 施工期环境保护措施</p> <p>5.1.1 生态环境保护措施</p> <p>本期工程均位于站内，临时占地使用站内现有硬化道路或空地，对生态环境影响较小。</p> <p>5.2 施工期废气、废水、噪声、固废污染防治措施</p> <p>结合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）等规范要求，拟建项目施工期废气、废水、噪声、固废污染防治措施见下表。</p> <p style="text-align: center;">表 5.2-1 施工期废气、废水、噪声、固废污染防治措施</p> <table border="1" data-bbox="300 745 1353 1160"> <tr> <td>施工扬尘</td><td>施工单位文明施工，加强施工期的环境管理工作，同时施工期间定期进行洒水除尘，防止扬尘污染。</td></tr> <tr> <td>施工生活污水</td><td>施工人员产生的生活污水依托变电站现有设施收集处理。</td></tr> <tr> <td>固体废物</td><td>施工人员生活垃圾交市政环卫部门收集处理。</td></tr> <tr> <td>噪声防治</td><td>①在满足施工需要的前提下，尽可能选取低噪声的先进设备，控制使用高噪声施工设备，并调整高噪声施工时间； ②加强施工机械的维修保养，避免由于设备性能差而使机械噪声增大现象发生； ③施工单位应合理安排作业时间，将可能产生强噪声的施工作业安排在白天工作时段（06:00~22:00），并避开中午休息时段。</td></tr> </table> <p>以上措施的实施单位是施工单位，以上措施已广泛应用于输电线路建设，措施经济技术可行。</p>	施工扬尘	施工单位文明施工，加强施工期的环境管理工作，同时施工期间定期进行洒水除尘，防止扬尘污染。	施工生活污水	施工人员产生的生活污水依托变电站现有设施收集处理。	固体废物	施工人员生活垃圾交市政环卫部门收集处理。	噪声防治	①在满足施工需要的前提下，尽可能选取低噪声的先进设备，控制使用高噪声施工设备，并调整高噪声施工时间； ②加强施工机械的维修保养，避免由于设备性能差而使机械噪声增大现象发生； ③施工单位应合理安排作业时间，将可能产生强噪声的施工作业安排在白天工作时段（06:00~22:00），并避开中午休息时段。
施工扬尘	施工单位文明施工，加强施工期的环境管理工作，同时施工期间定期进行洒水除尘，防止扬尘污染。								
施工生活污水	施工人员产生的生活污水依托变电站现有设施收集处理。								
固体废物	施工人员生活垃圾交市政环卫部门收集处理。								
噪声防治	①在满足施工需要的前提下，尽可能选取低噪声的先进设备，控制使用高噪声施工设备，并调整高噪声施工时间； ②加强施工机械的维修保养，避免由于设备性能差而使机械噪声增大现象发生； ③施工单位应合理安排作业时间，将可能产生强噪声的施工作业安排在白天工作时段（06:00~22:00），并避开中午休息时段。								
<p>运营期生态环境保护措施</p>	<p>5.3 运营期环境保护措施</p> <p>5.3.1 电磁防护保护措施</p> <p>加强环境管理，定期进行环境监测工作，确保工频电磁场强度小于公众暴露限值。</p> <p>5.3.2 声环境保护措施</p> <p>①对变电站内噪声设备进行定期保养并加强管理，减少设备陈旧产生的噪声；</p> <p>②加强变电站厂界的噪声监测，发现问题及时进行整改或采取相关降噪措施。</p> <p>5.3.3 固体废物环境保护措施</p> <p>①本期不新增劳动定员，值守人员产生的生活垃圾经站内现有的生活</p>								

垃圾收集箱收集后交由环卫部门定期清运；

②当发生变压器绝缘油泄漏事故时，变压器绝缘油排入事故油池，废油由有危险废物处置资质单位收集处置；

③变压器大修时对变压器油进行过滤，将产生少量变压器油滤渣，滤渣产生后立即交由有危险废物处置资质单位清运并处置；

④废铅蓄电池采取随产生随清运的方式，由有危险废物处置资质单位收集处置，不在站内暂存。

5.3.4 水环境保护措施

本期不新增劳动定员，不新增废水排放量，值守人员生活污水经站内现有生化池处理后排入市政污水管网。

5.3.5 环境风险防范措施

建设单位应加强防范并做好应急预案，定期检测变压器油色谱情况，定期对事故油池进行检查，预防破损。

本期拟依托现有事故油池（有效容积103m³），事故油池总容积能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中的事故油池的容量应能容纳油量最大的一台变压器（本项目一台变压器最大油量约为68m³）的全部排油要求。主变压器下设置有储油坑并铺设鹅卵石，通过事故排油管与事故集油池相连。在事故情况下，泄漏的变压器绝缘油流经储油坑内铺设的鹅卵石层（鹅卵石层可起到吸热、散热作用），并经事故排油管自流进入事故集油池，由有危险废物资质单位收集处置。

为了防止变压器绝缘油泄漏至外环境，本期新上3号主变集油管道均按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）相关要求设置防渗措施，防渗层为至少1m厚粘土层（渗透系数 $\leq 1 \times 10^{-7}$ cm/s），或2mm厚高密度聚乙烯，或至少2mm厚的其它人工材料，渗透系数 $\leq 1 \times 10^{-10}$ cm/s，可以满足变压器绝缘油在事故情况下泄漏时不外溢至外环境。

5.4 措施的责任主体及实施效果

本项目运营期采取的生态环境保护措施和电磁环境、噪声、地表水、固废污染防治措施及环境风险防范措施的责任主体为建设单位，建设单位应严格依照相关要求确保措施有效落实；经分析，以上措施具有技术可行

	<p>性、经济合理性、运行稳定性、生态保护的可达性，在认真落实各项污染防治措施后，本项目运营期对生态、地表水环境影响较小，电磁及声环境影响能满足标准要求，固体废弃物能妥善处理，环境风险可控。</p>
其他	<p>5.5 环境保护管理与监控计划</p> <p>5.5.1 环境保护管理机构</p> <p>本项目的环境保护主体责任单位是国网重庆市电力公司市北供电分公司，其主要职责是：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 贯彻执行国家、重庆市及所在辖区内各项环境保护方针、政策和法规； 2) 制定本工程施工中的环境保护计划，负责工程施工过程中各项环境保护措施实施的监督和日常管理； 3) 组织制定污染事故处理计划，并对事故进行调查处理； 4) 收集、整理、推广和实施工程建设中各项环境保护的先进工作经验和技术； 5) 组织和开展对施工人员进行施工活动中应遵循的环保法规、知识的培训，提高全体员工文明施工的认识； 6) 负责日常施工活动中的环境监理工作，做好工程用地区域的环境特征调查，对于环境保护目标要做到心中有数； 7) 做好施工中各种环境问题的收集、记录、建档和处理工作； 8) 监督施工单位，使施工工作完成后的生态恢复和补偿，环保设施工程同时完成。 <p>5.5.2 施工期环境管理</p> <p>根据《中华人民共和国环境保护法》和《建设项目环境保护管理条例》，建设单位必须把环境保护工作纳入计划，建立环境保护责任制度，采取有效措施，防治环境破坏。</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 施工招标中应对投标单位提出施工期间的环保要求，如废污水处理、防尘降噪、固废处理、生态保护等情况均应按设计文件和环评要求执行； 2) 建设单位施工合同应涵盖环境保护设施建设内容并配置相应资金情

	<p>况；</p> <p>3) 监督施工单位，使设计、施工过程的各项环境保护措施与主体工程同步实施；</p> <p>4) 在施工过程中要根据建设进度检查本工程实际建设规模、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施与环评文件、批复文件要求的一致性，发生变动的，建设单位应在变动前开展环境影响分析情况，重大变动的需及时重新报批环评文件；</p> <p>5) 提高管理人员和施工人员的环保意识，要求各施工单位根据制定的环保培训和宣传计划，分批次、分阶段地对职工进行环保教育。</p> <p>5.5.3 环境保护设施竣工验收</p> <p>根据《建设项目环境保护管理条例》，本项目的建设应执行污染治理设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。本建设项目正式投产运营前，建设单位应组织竣工环境保护验收，“建设项目竣工环境保护验收调查报告表”主要内容应包括：</p> <p>(1) 实际工程内容及变动情况。</p> <p>(2) 环境敏感目标基本情况及变动情况</p> <p>(3) 环境影响报告表及批复提出的环保措施及设施落实情况。</p> <p>(4) 环境质量和环境监测因子达标情况。</p> <p>(5) 环境管理与监测计划落实情况。</p> <p>(6) 环境保护投资落实情况。</p> <p>5.5.4 运营期环境管理</p> <p>在项目运行期，由国网重庆市电力公司市北供电分公司负责运营管理，全面负责项目运行期的各项环境保护工作。运营主管单位宜设环境管理部门，配备相应专业的管理人员。环保管理人员应在各自的岗位责任制中明确所负的环保责任，其主要工作内容如下：</p> <p>1) 制定和实施各项环境管理计划；</p> <p>2) 组织和落实项目运行期的环境监测、监督工作，委托有资质的单位承担本工程的环境监测工作；</p> <p>3) 建立环境管理和环境监测技术文件；</p>
--	---

4) 检查各环保设施运行情况, 及时处理出现的问题, 保证环保设施的正常运行;

5) 参照《企业环境信息依法披露管理办法》(生态环境部令第 24 号)、《建设项目环境影响评价信息公开机制方案》等要求, 及时公开环境信息。

项目运营期环境管理计划见下表。

表 5.5-1 项目运营期环境管理计划

阶段	潜在的负影响	减缓措施	实施机构
运营期	①噪声	①对本期新上 3#主变进行设备选型时，优选低噪声主变设备，100%负荷运作条件下，3#主变噪声水平≤65dB(A)，建议 3#主变基础设计时考虑减震基础； ②在 1、2、号 3 主变大门处各安装 12 台水冷空调，进冷风量达 18 万立方，达到精准进风送风要求。 ③在变电站西侧、南侧设置隔声屏障，新建总长 95m、高约 8m 吸隔声屏障； ④主变风机房风机加装消声静压箱消声导流片，拆除排风通道排风口，加装消声导流风口； ⑤改装 220GISkV 6 台、10kV 电抗器室 3 台、10KV 开关室 5 台，110kVGIS 3 台、电容器室 6 台、蓄电池室 2 台、10kV 并联电抗器室 5 台等风机，加装低噪声通风风机，安装消声器、消声风管风口； ⑥电缆夹层北侧通风井平台上空调机组设通风置隔声罩。	国网重庆市电力公司市北供电公司
	②电场强度	加强日常设备维护	
	③磁感应强度		
	④生活污水	现有生化池处理	
	⑤事故油池	废油交有资质单位处置处置	

5.5.5 环境监测计划

由国网重庆市电力公司市北供电分公司委托有相关资质的监测单位进行监测。监测计划见下表。

表5.5-1 运营期环境监测计划

监测项目	监测点位	监测频次及时间	监测方法	执行标准	实施机构
工频电场、工频磁场	龙头寺 220kV 变电站四侧厂界、评价范围内典型环境保护目标、有环境问题投诉的环境保护目标	环境保护设施调试期 1 次(正常运行工况下); 投诉纠纷时加强监测	《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ 681-2013)等监测技术规范、方法	《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)	受委托的有监测资质单位
厂界噪声	龙头寺 220kV 变电站四侧厂	环境保护设施调试期 1 次; 投诉纠纷	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)		

		界	时或根据运行期需求及时开展监测。		
	环境噪声	声环境评价范围内典型环境保护目标及有环境问题投诉的环境保护目标	①竣工环境保护验收监测一次； ②根据投诉情况或其他需求进行监测	《声环境质量标准》 (GB3096-2008)	
其他	无				
环保投资	5.6 环保投资 项目环保投资约 15 万元，详细投资见表 5.6-1。				
	表 5.6-1 环保投资一览表				
	内容类型	排放源	防治措施	治理投资 (万元)	
	大气污染物	施工场地	施工期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	1	
	水污染物	施工期生活污水	生活污水依托站内现有生化池处理	/	
		运营期生活污水	依托已建生化池处理	/	
	固体废物	施工人员生活垃圾	生活垃圾收集后交市政环卫部门处理	1	
		危险废物	交由有资质单位处理。	/	
	噪声	施工场地	尽量选用低噪声机械设备，根据周边环境情况合理布置	200	
		主变噪声	①对本期新上 3#主变进行设备选型时，优选低噪声主变设备，100%负荷运作条件下，3#主变噪声水平≤65dB(A)，建议 3#主变基础设计时考虑减震基础； ②在 1、2、号 3 主变大门处各安装 12 台水冷空调，进冷风量达 18 万立方，达到精准进风送风要求。 ③在变电站西侧、南侧设置隔声屏障，新建总长 95m、高约 8m 吸隔声屏障； ④主变风机房风机加装消声静压箱消声导流片，拆除排风通道排风口，加装消声导流风口； ⑤改装 220GISkV 6 台、10kV 电抗器室 3 台、10KV 开关室 5 台，110kV GIS 3 台、电容器室 6 台、蓄电池室 2 台、10kV 并联电抗器室 5 台等风机，加装低噪声通风风机，安装消声器、消声风管风口； ⑥电缆夹层北侧通风井平台上空调机组设通风置隔声罩。		
	环境风险	事故废油	依托现有事故油池	/	

	生态环境	/	施工结束后及时清理清理场地	1
	宣传培训	/	施工期环境保护、电磁环境及环境法律知识培训等	2
	环境咨询	/	环评、竣工环保验收、环境监测费等	10
	合计			215

六、生态环境保护措施监督检查清单

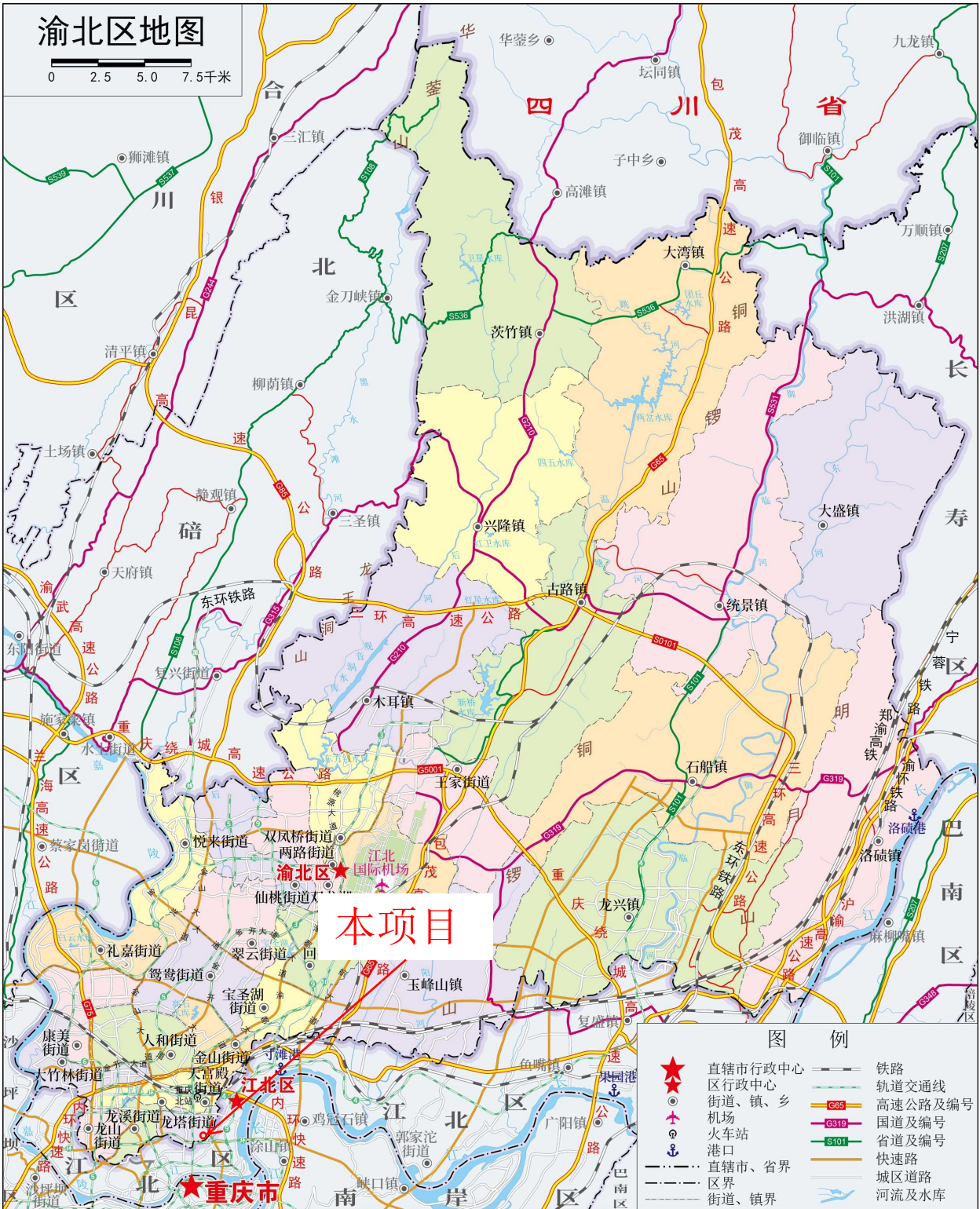
要素内容	施工期		运营期	
	环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
陆生生态	本期工程均位于变电站内，临时占地利用站内现有硬化道路和空地，施工结束后及时清理施工痕迹。	施工期裸露地表需完全恢复，临时占地恢复原有用地性质。	/	/
水生生态	/	/	/	/
地表水环境	施工人员产生的生活污水依托变电站现有设施收集处理	施工废水合理处理，未对周边环境造成污染。	本期不新增劳动定员，不新增废水排放量，值守人员生活污水经站内现有生化池处理后排入市政污水管网。	/
地下水及土壤环境	/	/	/	/
声环境	<p>①在满足施工需要的前提下，尽可能选取低噪声的先进设备，控制使用高噪声施工设备，并调整高噪声施工时间；</p> <p>②加强施工机械的维修保养，避免由于设备性能差而使机械噪声增大现象发生；</p> <p>③施工单位应合理安排作业时间，将可能产生强噪声的施工作业安排在白天工作时段（06:00~22:00），并避开中午休息时段。</p>	<p>施工期的各项声环境保护措施应按照国家评价及环评批复要求落实到位。</p>	<p>①对本期新上 3#主变进行设备选型时，优选低噪声主变设备，100%负荷运作条件下，3#主变噪声水平$\leq 65\text{dB(A)}$，建议 3#主变基础设计时考虑减震基础；②在 1、2、号 3 主变大门处各安装 12 台水冷空调，进冷风量达 18 万立方，达到精准进风送风要求。③在变电站西侧、南侧设置隔声屏障，新建总长 95m、高约 8m 吸隔声屏障；④主变风机房风机加装消声静压箱消声导流片，拆除排风通道排风口，加装消声导流风口；⑤改装 220GISkV 6 台、10kV 电抗器室 3 台、10KV 开关室 5 台，110kV GIS 3 台、电容器室 6 台、蓄电池室 2 台、10kV 并联电抗器室 5 台等风机，加装低噪声通风风机，安装消声器、消声风管风口；⑥电缆夹层北侧通风井平</p>	<p>①龙头寺 220 千伏变电站声环境评价范围内声环境敏感目标执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类标准；</p> <p>②龙头寺 220 千伏变电站四侧厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类排放限值要求。</p>

			台上空调机组设通风置隔声罩；⑦加强变电站厂界及周边典型声环境敏感目标的噪声监测，发现问题及时整改或采取相关降噪措施。	
振动	/	/	/	/
大气环境	施工单位文明施工，加强施工期的环境管理工作，同时施工期间定期进行洒水除尘，防止扬尘污染。	①施工期的各项大气环境保护措施应按照本评价及环评批复要求落实到位； ②合理设置抑尘措施，施工期间未造成大气污染；	/	/
固体废物	施工人员生活垃圾交市政环卫部门收集处理	①施工固废妥善处置； ②施工期的各项固废环境保护措施应按照本评价及环评批复要求落实到位。	①本期不新增劳动定员，值守人员产生的生活垃圾经站内现有的生活垃圾收集桶收集后交由环卫部门定期清运；②当发生变压器绝缘油泄漏事故时，变压器绝缘油排入事故油池，废油由有危险废物处置资质单位收集处置；③变压器大修时对变压器油进行过滤，将产生少量变压器油滤渣，滤渣产生后立即交由有危险废物处置资质单位清运并处置；④废铅蓄电池采取随产生随清运的方式，由有危险废物处置资质单位收集处置，不在站内暂存。	①生活垃圾交由环卫部门定期清运；②事故时泄漏的变压器绝缘油妥善处置，不外排；③废铅蓄电池妥善处置，不外排。
电磁环境	对变电站内电气设备进行合理布局	/	加强环境管理，定期进行环境监测工作，保证工频电磁场强度小于公众曝露限值。	满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）标准：工频电场强度 $\leq 4000\text{V/m}$ ；磁感应强度 $\leq 100\mu\text{T}$
环境风险	/	/	依托现有事故油池，本期扩建3号主变集油管	扩建3号主变集油管道设防

			道按照《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ610-2016)相关要求设置防渗措施。	渗措施。
环境 监测	/	/	<p>①龙头寺 220 千伏变电站各侧厂界及评价范围内典型环境敏感目标处；</p> <p>②电磁及声评价范围内有环境问题投诉的环境敏感目标处。</p>	<p>①龙头寺 220 千伏变电站声环境评价范围内声环境敏感目标执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 2 类标准；</p> <p>②龙头寺 220 千伏变电站四侧厂界噪声排放执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类排放限值要求；</p> <p>③工频电场强度$\leq 4000\text{V/m}$；工频磁感应强度$\leq 100\mu\text{T}$。</p>
其他	/	/	/	/

七、结论

重庆渝北龙头寺 220kV 变电站 3 号主变扩建工程的建设符合相关规划、符合“三线一单”环境单元管控要求，项目未涉及生态保护红线。在切实落实本评价提出的环境保护措施后，本工程污染物能够达标排放，对周围环境的影响均可控制在国家标准允许的范围内。本评价认为，该项目的建设从环境保护角度是可行的。



审图号：渝S(2024) 021号 重庆市规划和自然资源局 监制 二〇二五年七月

附图1 项目所在地理位置图