

绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程

环境影响报告书

(公示版)

建设单位：国网四川省电力公司绵阳供电公司
环评单位：四川电力设计咨询有限责任公司



二零二四年三月 成都

编制单位和编制人员情况表

项目编号	636p3k		
建设项目名称	绵阳富乐500千伏变电站主变扩建工程		
建设项目类别	55—161输变电工程		
环境影响评价文件类型	报告书		
一、建设单位情况			
单位名称(盖章)	国网四川省电力公司绵阳供电公司		
统一社会信用代码	915107036991650780		
法定代表人(签章)	柏松		
主要负责人(签字)	胡晓东		
直接负责的主管人员(签字)	胡晓东		
二、编制单位情况			
单位名称(盖章)	四川电力设计咨询有限责任公司		
统一社会信用代码	91510000729831423R		
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
陈迪	201503551035000003512510117	BH017955	陈迪
2 主要编制人员			
姓名	主要编写内容	信用编号	签字
陈迪	第五章、第七章	BH017955	陈迪
陈笠	第一章、第二章、第三章、第八章、第九章、附件、附图	BH017953	陈笠
陈晓琳	第四章、第六章	BH017954	陈晓琳

目 录

1 前言	1
1.1 项目建设必要性	1
1.2 项目概况	1
1.3 本次评价内容及规模	1
1.4 设计工作开展情况	2
1.5 环境影响评价工作过程	2
1.6 关注的主要环境问题	2
1.7 环境影响报告书主要结论	3
2 总则	4
2.1 编制依据	4
2.2 评价因子与评价标准	8
2.3 评价工作等级	10
2.4 评价范围	13
2.5 环境敏感目标	13
2.6 评价重点	17
3 建设项目概况与分析	19
3.1 项目概况	19
3.2 选址选线环境合理性分析	32
3.3 环境影响因素识别	42
3.4 生态影响途径分析	44
3.5 设计阶段采取的环境保护措施	45
4 环境现状调查与评价	48
4.1 区域概况	48
4.2 自然环境	48
4.3 电磁环境	50
4.4 声环境	53
4.5 生态环境	59
4.6 地表水环境	63
4.7 土地利用现状	63
5 施工期环境影响评价	64
5.1 生态环境影响分析	64
5.2 声环境影响分析	67
5.3 大气环境影响分析	70
5.4 水环境影响分析	70

5.5 固体废物影响分析	71
6 运行期环境影响预测与评价	71
6.1 电磁环境影响预测与评价	72
6.2 声环境影响预测与评价	77
6.3 水环境影响分析	84
6.4 固体废物影响分析	84
6.5 生态环境影响分析	85
6.6 风险分析	85
7 环境保护措施及其技术、经济论证	88
7.1 环境保护措施分析	88
7.2 采取的环境保护措施	88
7.3 环保措施的经济、技术可行性分析	92
7.4 环境保护设施、措施及投资估算	92
8 环境管理与监测计划	94
8.1 环境管理	94
8.2 环境监理	95
8.3 环境监测	96
9 评价结论与建议	98
9.1 项目建设的必要性	98
9.2 项目建设与规划、法规、产业政策的符合性分析	98
9.3 项目及环境概况	98
9.4 主要环境影响	99
9.5 环境保护措施	102
9.6 环境敏感目标影响	104
9.7 公众参与	104
9.8 评价结论	104
9.9 建议	104

附件

- 附件 1 《委托书》
- 附件 2 《关于绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程项目核准的批复》（四川省发展和改革委员会 川发改能源〔2024〕25 号）
- 附件 3 《关于绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程可行性研究报告的批复》（国网四川省电力公司 川电发展〔2023〕314 号）
- 附件 4 《关于富乐 500kV 变电站主变扩建工程环境影响评价执行标准的函》（绵阳市生态环境局）
- 附件 5 《关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程用地查询结果的复函》（绵阳市游仙区自然资源局 绵游自然资函〔2023〕147 号）
- 附件 6 初期工程站址用地规划许可证
- 附件 7 《关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程弃土收纳的复函》（绵阳园城融合发展集团有限责任公司）
- 附件 8 《绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程现状监测报告》（西弗测试技术成都有限公司 报告编号：SV/ER-23-10-17）
- 附件 9 《关于四川绵阳南 500kV 输变电工程环境影响报告书的批复》（四川省生态环境厅 川环审批〔2019〕117 号）
- 附件 10 《关于印发四川绵阳南 500kV 输变电工程等 3 个电网项目竣工环境保护验收意见的通知》（国网四川省电力公司 川电科技〔2022〕9 号）
- 附件 11 《丹景 500kV 变电站 3 号主变扩建工程电磁环境及噪声监测报告》（CHDS 字(2016F)第 2590 号）
- 附件 12 建设项目环境影响报告书审批基础信息表

附图

- 附图 1 项目地理位置图
- 附图 2 富乐变电站外环境关系图
- 附图 3 富乐变电站总平面布置图
- 附图 4 项目所在区域植被分布图
- 附图 5 项目所在区域土地利用图
- 附图 6 项目与区域环境管控单元位置关系图
- 附图 7 项目与区域生态保护红线的位置关系图
- 附图 8 典型生态保护措施平面布局图
- 附图 9 项目典型水保措施图
- 附图 10 类比丹景 500kV 变电站总平面布置及监测点布置图

1 前言

1.1 项目建设必要性

富乐 500kV 变电站（原名为绵阳 500kV 变电站）位于游仙区石马镇石锣村（原为绵阳市游仙区东林乡石锣村），2009 年 1 月开工建设，2010 年 9 月建成投运，最近一次建设内容为扩建 2 个 500kV 间隔，其环境影响评价包含在《四川绵阳南 500kV 输变电工程环境影响报告书》中，四川省生态环境厅以川环审批〔2019〕117 号文对其进行了批复。

富乐变电站为绵阳电网主供电源之一，2022 年下网电力 1050MW，根据负荷预测，2024 年最大下网电力将达 1342MW，超正常运行限额，同时，绵阳电网 2024 年、2027 年最大负荷分别将达 4897MW、5878MW，若不扩建主变，绵阳电网 500kV 变电站已不能满足 2027 年用电需要。本项目为绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程，其建设是为增强富乐 500kV 变电站供电能力，提升绵阳电网供电安全性和可靠性。因此，本工程建设是必要的。

1.2 项目概况

根据本项目可研批复（川电发展〔2023〕314 号文，附件 2）和设计资料，本工程 **建设内容包括：扩建主变容量 1×1000MVA、35kV 低压并联电容器 1×2×60Mvar，改造 220kV 母线分段形式**。本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内。

本工程总投资为 12497 万元，其中环保投资 167.2 万元，环保投资占总投资的 1.34%。

1.3 本次评价内容及规模

富乐 500kV 变电站为既有变电站，现有规模：主变 2×750MVA、500kV 出线 9 回、220kV 出线 12 回、35kV 电抗 1×1×60Mvar+1×2×60Mvar，35kV 电容 2×2×60Mvar。变电站已按现有规模完成环评，四川省生态环境厅以川环审批〔2019〕117 号文对其进行了批复。变电站本次扩建主变容量 1×1000MVA、35kV 低压并联电容器 1×2×60Mvar 及配套电气设备，未包含在已完成的环境影响评价中，**故本次按变电站扩建后规模进行评价**，即主变 2×750MVA+1×1000MVA、500kV 出线 9 回、220kV 出线 12 回、35kV 电抗 1×1×60Mvar+1×2×60Mvar，35kV 电容 3×2×60Mvar。

1.4 设计工作开展情况

2023 年 11 月，四川电力设计咨询有限责任公司完成了本工程可研设计工作，国网四川省电力公司以《关于绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程可行性研究报告的批复》（国网四川省电力公司 川电发展〔2023〕314 号）对可研报告进行了批复。2024 年 3 月，四川电力设计咨询有限责任公司完成了本工程初步设计工作，本次环评按照初步设计成果开展工作。

1.5 环境影响评价工作过程

按照《中华人民共和国环境保护法》（中华人民共和国主席令第 9 号）、《中华人民共和国环境影响评价法》（中华人民共和国主席令第 24 号）、《建设项目环境保护管理条例》（国务院第 682 号令）、《建设项目环境影响评价分类管理名录》（生态环境部令 第 16 号），本工程属于 500 千伏输变电工程，其环境影响评价文件类别应为环境影响报告书。国网四川省电力公司绵阳供电公司于 2023 年 11 月委托四川电力设计咨询有限责任公司开展本工程环境影响评价工作。

我公司接受委托后，环评人员收集了输变电工程相关的国家环境保护法律法规、标准、行业规范、工程设计资料及区域环境状况、生态敏感区分布等资料，在初步掌握工程特点和区域环境特征的基础上，制定了工作大纲，进行人员分工。然后环评人员深入工程所在地区相关部门和工程所在区域进行现场收资和调查，实地收集第一手评价所需资料，提出了电磁环境和声环境监测计划，并委托西弗测试技术成都有限公司进行了现状监测。同时向工程所在地绵阳市生态环境局进行了环境影响评价标准请示，并取得了相应确认函件。结合工程实际情况进行了环境影响预测与评价，制定了相应的环境保护措施，从环境保护角度论证了工程的可行性，我公司编制完成了《绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程环境影响报告书》（送审稿），建设单位根据四川省相关要求并按《四川省生态环境厅关于优化调整建设项目环境影响评价文件审批权限的公告》《四川省生态环境厅审批环境影响评价文件的建设项目目录（2023 年本）》上报四川省生态环境厅审批。

1.6 关注的主要环境问题

本工程施工期和运行期产生的主要环境影响问题如下：

- (1) 施工期：施工扬尘、噪声以及生态环境影响。
- (2) 运行期：工频电场、工频磁场和噪声。

1.7 环境影响报告书主要结论

(1) 本项目建设是为增强富乐 500kV 变电站供电能力, 提升绵阳电网供电安全性和可靠性。因此, 本工程建设是必要的。

(2) 本项目属电力基础设施建设, 是国家发改委 2023 年第 7 号令《产业结构调整指导目录(2024 年本)》第一类鼓励类项目“第四条电力, 第 2 款电力基础设施建设: 电网改造与建设, 增量配电网建设”, 符合国家产业政策。国网四川省电力公司以《关于绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程可行性研究报告的批复》(川电发展(2023) 314 号) 同意本工程可行性研究方案, 符合四川电网建设规划; 本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内, 游仙区自然资源局以《关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程用地查询结果的复函》明确扩建场地为规划公用设施用地, 选址符合地方规划。

(3) 根据环境现状监测, 本工程所在地区的电磁环境、声环境监测结果能满足相应评价标准要求, 无制约本项目建设的环境因素。

(4) 本工程施工期产生的环境影响较小。富乐变电站通过预测分析, 本次扩建后站界处的电场强度、磁感应强度、噪声均满足相应评价标准要求, 在环境敏感目标处的电场强度、磁感应强度、噪声均能满足相应评价标准要求。

(6) 对富乐变电站在建设期和运行期分别提出了电磁环境、声环境及生态环境保护措施, 通过认真落实, 可减缓或消除工程建设可能产生的不利环境影响。

在本报告书编制过程中, 环评单位得到了工程所在地各级生态环境主管部门、国网四川省电力公司绵阳供电公司、国网四川省电力公司绵阳供电公司、西弗测试技术成都有限公司等相关单位的大力支持和帮助, 在此表示衷心感谢。

2 总则

2.1 编制依据

2.1.1 法律法规

- (1) 《中华人民共和国环境保护法》（2015 年 1 月 1 日起施行）
- (2) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2018 年 12 月 29 日起施行）
- (3) 《中华人民共和国水污染防治法》（2018 年 1 月 1 日起施行）
- (4) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日起施行）
- (5) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2022 年 6 月 5 日起施行）
- (6) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（2020 年 9 月 1 日起施行）
- (7) 《中华人民共和国野生动物保护法》（2023 年 5 月 1 日起施行）
- (8) 《中华人民共和国水法》（2016 年 7 月 2 日起施行）
- (9) 《中华人民共和国电力法》（2018 年 12 月 29 日起施行）
- (10) 《中华人民共和国野生植物保护条例》（2017 年 10 月 7 日起施行）
- (11) 《建设项目环境保护管理条例》（国务院令第 682 号，2017 年 10 月 1 日起施行）
- (12) 《国务院关于修改<电力设施保护条例>的决定》（国务院令第 239 号）

2.1.2 部委规章和相关规定

- (1) 《国务院关于加强环境保护重点工作的意见》（国发〔2011〕35 号）
- (2) 《国务院关于落实科学发展观加强环境保护的决定》（国发〔2005〕39 号）
- (3) 《“十四五”生态保护监管规划》（环生态〔2022〕15 号）
- (4) 《全国生态环境保护纲要》（国发〔2000〕38 号）
- (5) 《关于在国土空间规划中统筹划定落实三条控制线的指导意见》（中共中央办公厅、国务院办公厅 厅字〔2019〕48 号）
- (6) 《国务院关于印发全国主体功能区规划的通知》（国发〔2010〕46 号）
- (7) 《电力设施保护条例实施细则》（国家发展和改革委员会令第 10 号）
- (8) 《产业结构调整指导目录（2024 年本）》（国家发改委 2023 年第 7 号令，2024 年 2 月 1 日起施行）
- (9) 《建设项目环境影响评价分类管理名录》（2021 年版）（生态环境部 部

令第 16 号, 2021 年 1 月 1 日起施行)

(11) 《关于进一步加强环境影响评价管理防范环境风险的通知》(环境保护部环发〔2012〕77 号)

(12) 《关于切实加强风险防范严格环境影响评价管理的通知》(环境保护部环发〔2012〕98 号)

(13) 《环境影响评价公众参与办法》(生态环境部 部令第 4 号, 2019 年 1 月 1 日起施行)

(14) 《关于进一步加强输变电类建设项目环境保护监管工作的通知》(环办〔2012〕131 号)

(15) 《国家危险废物名录》(2021 版) (生态环境部 部令第 15 号)

(16) 《国家重点保护野生植物名录》(国家林业和草原局 农业农村部 2021 年第 15 号)

(17) 《国家重点保护野生动物名录》(国家林业和草原局 农业农村部 2021 年第 3 号)

(18) 《国家级公益林管理办法》(林资发〔2017〕34 号)

(19) 《自然资源部 生态环境部 国家林业和草原局关于加强生态保护红线管理的通知(试行)》(自然资发〔2022〕142 号)

(20) 《绵阳市国土空间总体规划(2021~2035 年)》(川府函〔2024〕56 号文批复)

2.1.3 地方性法规与相关规定

(1) 《四川省环境保护条例》(2018 年 1 月 1 日起施行)

(2) 《四川省辐射污染防治条例》(2016 年 6 月 1 日起施行)

(3) 《关于印发四川省生态保护红线方案的通知》(四川省人民政府 川府发〔2018〕24 号)

(4) 《关于加强环境噪声污染防治工作的通知》(川环发〔2018〕66 号)

(5) 《四川省建筑工程扬尘污染防治技术导则(试行)》(川建发〔2018〕16 号)

(6) 《四川省生态功能区划》(川府函〔2006〕100 号, 2006 年 5 月)

(7) 《四川省人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线制定生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》(川府发〔2020〕9 号)

(8) 《四川省人民政府关于印发<四川省“十四五”生态环境保护规划>的通知》

(川府发〔2022〕2号)

(9) 《关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线制定生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》(绵府发〔2021〕18号)

2.1.4 技术规范、导则和标准

- (1) 《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》(HJ2.1-2016)
- (2) 《环境影响评价技术导则 大气环境》(HJ2.2-2018)
- (3) 《环境影响评价技术导则 地表水环境》(HJ2.3-2018)
- (4) 《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ 610-2016)
- (5) 《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021)
- (6) 《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022)
- (7) 《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)
- (8) 《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)
- (9) 《声环境质量标准》(GB3096-2008)
- (10) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008)
- (11) 《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)
- (12) 《污水综合排放标准》(GB8978-1996)
- (13) 《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)
- (14) 《环境空气质量标准》(GB3095-2012)
- (15) 《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)
- (16) 《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)
- (17) 《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ681-2013)
- (18) 《工业企业噪声控制设计规范》(GB/T50087-2013)
- (19) 《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ 1113-2020)
- (20) 《四川省施工场地扬尘排放标准》(DB51/2682-2020)
- (21) 《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB 50229-2019)
- (22) 《环境影响评价技术导则 土壤环境》(试行)(HJ 964-2018)
- (23) 《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB 18599-2020)
- (24) 《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)

2.1.5 工程设计资料

(1) 《绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程可行性研究报告》(四川电力设计咨询有限责任公司, 2023 年 9 月)

(2) 《富乐 500kV 变电站主变扩建工程初步设计报告》(四川电力设计咨询有限责任公司, 2024 年 3 月)

2.1.6 相关文件及批复

《委托书》(附件 1)

《关于绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程项目核准的批复》(四川省发展和改革委员会 川发改能源〔2024〕25 号) (附件 2)

《关于绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程可行性研究报告的批复》(国网四川省电力公司 川电发展〔2023〕314 号) (附件 3)

《关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程环境影响评价执行标准的函》(绵阳市生态环境局) (附件 4)

《关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程用地查询结果的复函》(绵阳市游仙区自然资源局 绵游自然资函〔2023〕147 号) (附件 5)

初期工程站址用地规划许可证 (附件 6)

《关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程弃土收纳的复函》(绵阳园城融合发展集团有限责任公司) (附件 7)

《关于四川绵阳南 500kV 输变电工程环境影响报告书的批复》(四川省生态环境厅 川环审批〔2019〕117 号) (附件 9)

《关于印发四川绵阳南 500kV 输变电工程等 3 个电网项目竣工环境保护验收意见的通知》(国网四川省电力公司 川电科技〔2022〕9 号) (附件 10)

2.1.7 监测报告

《绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程现状监测报告》(西弗测试技术成都有限公司 报告编号: SV/ER-23-10-17) (附件 8)

2.1.8 其他文件

(1) 《四川绵阳南 500kV 输变电工程环境影响报告书》(国电环境保护研究院有限公司, 2019 年 10 月)

- (2) 《四川绵阳南 500kV 输变电工程竣工环境保护验收调查报告》(中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司, 2021 年 12 月)
- (3) 《游仙区志》、《四川植被》等
- (4) 《绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程水土保持方案报告表》

2.2 评价因子与评价标准

2.2.1 评价因子

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020), 本项目主要环境影响评价因子见表 2-1。

表 2-1 本项目主要环境影响评价因子

评价阶段	评价项目	现状评价因子	预测评价因子	单位
施工期	声环境	昼间、夜间等效 A 声级, Leq	昼间、夜间等效 A 声级, Leq	dB (A)
	生态环境	种群数量、种群结构、物种组成、群落结构、生态系统功能等	种群数量、种群结构、物种组成、群落结构、生态系统功能等	—
	地表水环境	pH、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	pH、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L
运行期	电磁环境	工频电场	工频电场	kV/m
		工频磁场	工频磁场	μT
	声环境	昼间、夜间等效 A 声级, Leq	昼间、夜间等效 A 声级, Leq	dB (A)
	地表水环境	pH、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	pH、COD、BOD ₅ 、NH ₃ -N、石油类	mg/L

注: pH 值无量纲

根据《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022) 及《关于发布国家生态环境标准<环境影响评价技术导则 生态影响>的公告》(生态环境部 公告 2022 年第 1 号), 本项目生态影响评价因子筛选表如下。

表 2-2 本项目生态影响评价因子筛选表

受影响对象	评价因子	工程内容及影响方式	影响性质	影响程度
施工期				
物种	分布范围	工程永久/临时占地导致物种分布格局变化	直接影响、不可逆影响、长期影响	弱
	种群数量、种群结构、行为	工程开挖、材料运输造成个体死亡	直接影响、不可逆影响、短期影响	弱
生境	生境面积	永久、临时占地导致生境丧失和破坏	直接影响、不可逆影响、长期影响	弱
		临时占地导致生境丧失和破坏	直接影响、可逆影响、短期影响	弱
	质量	施工人为活动、弃渣、扬尘、水土流失等对生物生境影响	直接影响、可逆影响、短期影响	弱
	连通性	施工道路等对生境的阻隔影响	直接影响、可逆影响、短期影响	弱
生物群落	物种组成、群落结构	新征场地等造成群落结构改变	直接影响、不可逆影响、长期影响	弱
生态系统	植被覆盖度、生产力、生物量、生态系统功能	施工永久、临时占地导致植被覆盖度降低、生物量、生产力降低、生态系统功能受到一定影响	直接影响、可逆影响、长期影响	弱
生物多样性	物种丰富度、均匀度、优势度等	施工区域物种多样性、优势度有所变化	直接影响、可逆影响、短期影响	弱
生态敏感区	主要保护对象、生态功能等	不涉及	无影响	无
自然景观	遗迹多样性、完整性等	工程建设造成景观面积变化	直接影响、不可逆影响、长期影响	弱
运行期				
物种	分布范围、种群数量、种群结构	变电站运行产生的工频电场、工频磁场、噪声对动物分布的影响	直接影响、不可逆影响、长期影响	弱
生境	连通性	运行期变电站生境占用集中在变电站永久占地范围内，不涉及廊道占用阻断生境连通	直接影响、不可逆影响、长期影响	弱
生态系统	植被覆盖度、生产力、生物量、生态系统功能	变电站运行期不涉及林木砍削、植被占用	无影响	无
生态敏感区	主要保护对象、生态功能等	不涉及	无影响	无
自然景观	遗迹多样性、完整性等	破碎化、异质化	直接影响、不可逆影响、长期影响	弱

2.2.2 评价标准

根据绵阳市生态环境局《关于富乐 500kV 变电站主变扩建工程环境影响评价执行标准的函》（见附件 3），本次评价执行的标准见表 2-3。

表 2-3 采用的评价标准

污染因子	标准名称		执行标准
工频电场 工频磁场	《电磁环境控制限值》 (GB8702-2014)		公众曝露控制限值为 4000V/m 公众曝露控制限值 100 μ T
	声环境质量 标准	《声环境质量标准》 (GB3096-2008)	2 类标准要求 (昼间: 60dB (A) 、夜间: 50dB (A))。
噪声	施工期噪声 排放标准	《建筑施工场界环境 噪声排放标准》 (GB12523-2011)	昼间: 70dB (A) 、夜间: 55dB (A)
	运行期噪声 排放标准	《工业企业厂界环境 噪声排放标准》(GB 12348-2008)	2 类标准: 昼间: 60dB (A) 、夜间: 50dB (A)
	《环境空气质量标准》 (GB3095-2012)		二级标准: SO ₂ \leq 500 μ g/m ³ (1 小时平均) , NO ₂ \leq 200 μ g/m ³ (1 小时平均) , CO \leq 10mg/m ³ (1 小时平均) , O ₃ \leq 200 μ g/m ³ (1 小时平均) , TSP \leq 300 μ g/m ³ (24 小时 平 均) , PM ₁₀ \leq 150 μ g/m ³ (24 小时 平 均) , PM _{2.5} \leq 75 μ g/m ³ (24 小时平均) 。
大气环境	质量标准	《地表水环境质量标 准》(GB3838-2002)	III类水域标准: pH6~9, COD \leq 20mg/L, NH ₃ -N \leq 1.0mg/L, BOD ₅ \leq 4mg/L, 石油类 \leq 0.05mg/L
	排放标准	《污水综合排放标 准》(GB8978-1996)	执行表 4 中的一级标准: pH6~9, COD \leq 100mg/L, NH ₃ -N \leq 15mg/L, BOD ₅ \leq 20mg/L
地表水环 境	不减少区域内珍稀濒危动植物和不破坏生态系统完整性		
	以不增加土壤侵蚀强度为准, 水土流失执行《生产建设项目水土流失防治标准》 (GB/T50434-2018) 中的要求		
生态环境			

2.3 评价工作等级

2.3.1 电磁环境

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)中电磁环境影响评价工作等级的划分原则, 本工程电磁环境影响评价等级见表 2-4。

表 2-4 本工程电磁环境影响评价等级

工程	电压等级	条件	评价工作等级
富乐变电站	500kV	户外式	一级

2.3.2 声环境

根据《绵阳市声环境功能区划方案》(绵府发〔2019〕28号)核实, 本项目位于绵阳市声环境功能区划分范围之外。根据《声环境质量标准》(GB3096-2008)中的声环境功能区分类及本项目环保执行标准文件《关于富乐 500kV 变电站主变扩建工程环境影响评价执行标准的函》(绵阳市生态环境局) (见附件 3), 本项目变电站所在区域为 2 类声环境功能区, 本项目建设前后评价范围内敏感目标的噪声级增量

达 3dB (A) ~5dB (A)，受噪声影响的人口数量变化不大。根据《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021），确定本项目声环境影响评价工作等级为二级。

2.3.3 生态环境

本项目不涉及国家公园、自然保护区、世界自然遗产、重要生境、生态保护红线等生态敏感区。根据《环境影响评价技术导则 生态环境》（HJ19-2022）、《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020），本项目生态环境影响评价工作等级划分分析见表 2-5。

表 2-5 HJ19-2022 中 6.1 条相关规定

条件		评价等级	本项目情况	评价等级
HJ19-2022 中 6.1 条相关规定				
6.1.2 条	a)	涉及国家公园、自然保护区、世界自然遗产、重要生境时	一级	不涉及国家公园、自然保护区、世界自然遗产、重要生境
	b)	涉及自然公园时	二级	不涉及自然公园
	c)	涉及生态保护红线时	不低于二级	不涉及生态保护红线
	d)	根据 HJ2.3 判断属于水文要素影响型且地表水评价等级不低于二级的建设项目	不低于二级	不属于根据 HJ2.3 判断属于水文要素影响型且地表水评价等级不低于二级的建设项目
	e)	根据 HJ610、HJ964 判断地下水水位或土壤影响范围内分布有天然林、公益林、湿地等生态敏感目标的建设项目	不低于二级	不属于根据 HJ610、HJ964 判断地下水水位或土壤影响范围内分布有天然林、公益林、湿地等生态敏感目标的建设项目
	f)	当工程占地规模大于 20km ² （包括永久和临时占用陆域和水域）	不低于二级	工程占地规模（包括永久和临时占地）为 0.8528hm ² <20km ²
	g)	除 6.1.2 条 a)、b)、c)、d)、e)、f) 以外的情况	三级	富乐变电站
	H)	当评价等级判定同时符合上述多种情况时	应采用其中最高的评价等级	富乐变电站
6.1.3 条	建设项目涉及经论证对保护生物多样性具有重要意义的区域时	可适当上调评价等级	不涉及经论证对保护生物多样性具有重要意义的区域	不上调
6.1.4 条	建设项目同时涉及陆生、水生生态影响时	可针对陆生、水生生生态分别判定评价等级	本项目不涉及水生生态，针对陆生生态判定评价等级	三级

(续) 表 2-5 HJ19-2022 中 6.1 条相关规定

条件		评价等级	本项目情况	评价等级
HJ19-2022 中 6.1 条相关规定				
6.1.5 条	在矿山开采可能导致矿区土地利用类型明显改变, 或拦河闸坝建设可能明显改变水文情势等情况	评价等级应上调一级	本项目不属于在矿山开采可能导致矿区土地利用类型明显改变, 或拦河闸坝建设可能明显改变水文情势等情况	不上调
6.1.6 条	线性工程可分段确定评价等级。线性工程地下穿越或地表跨越生态敏感区, 在生态敏感区范围内无永久、临时占地时, 评价等级可下调一级。		本项目为变电站扩建, 不属于线性工程。不分段, 不下调	三级
6.18 条	符合生态环境分区管控要求且位于原厂界(或永久用地)范围内的污染影响类改扩建项目, 位于已批准规划环评的产业园区内且符合规划环评要求、不涉及生态敏感区的污染影响类建设项目, 可不确定评价等级, 直接进行生态影响简单分析。		本项目为变电站扩建, 厂外扩建区域位于已征地范围。可不确定评价等级, 直接进行生态影响简单分析。	简单分析

综上所述, 根据《环境影响评价技术导则 生态环境》(HJ 19-2022) 和《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ 24-2020), 确定本项目生态影响评价工作等级为三级, 见表 2-6。

表 2-6 本项目生态影响评价工作等级划分表

项目	评价工作等级
富乐 500kV 变电站间隔扩建	简单分析

2.3.4 地表水环境

本工程富乐变电站扩建后不新增运行人员, 不新增生活污水量。根据《环境影响评价技术导则 地表水环境》(HJ2.3-2018), 本工程不新增水污染排放物, 评价等级为三级 B, 可不进行水环境影响预测。

2.3.5 地下水环境

根据《环境影响评价技术导则 地下水环境》(HJ 610-2016) 判定, 本工程行业类别为 E 电力—35 送(输)变电工程, 属于 IV 类建设项目, 不属于 HJ 610-2016 中 6.2.2.1 评价工作等级分级表中分类的范畴。同时, 本项目施工阶段主要为变电站扩建, 施工点集中于变电站东南角扩建范围内, 涉及占地面积小, 施工期间对地下水无影响。因此, 本工程地下水环境影响评价未达到分级要求, 不需进行地下水环境影响评价。

2.3.6 大气环境

本工程富乐变电站扩建施工期间的施工扬尘影响很小, 本次对大气环境的影响评

价将以分析说明为主。

2.3.7 环境风险

根据《建设项目环境风险评价技术导则》(HJ169-2018)，本工程涉及的事故油属于HJ169-2018附录B表B.1突发环境事件风险物质及临界量中“381、油类物质(矿物油类，如石油、汽油、柴油等，生物柴油等)”，变电站内事故油量(<200t)远低于其临界量2500t，故事故油风险潜势为I，仅需进行环境风险简单分析。

2.4 评价范围

2.4.1 电磁环境

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)，确定本工程环境影响评价范围如下：

表 2-7 本项目电磁环境影响评价范围

项目	评价因子	电场强度	磁感应强度
富乐变电站扩建		变电站围墙外 50m 以内的区域	

2.4.2 声环境

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)、《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021)，确定本工程环境影响评价范围如下：

表 2-8 本项目声环境影响评价范围

项目	评价因子	噪 声
富乐变电站扩建		变电站围墙外 200m 以内的区域

2.4.3 生态环境

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)、《环境影响评价技术导则 生态影响》(HJ19-2022)，确定本工程环境影响评价范围如下：

表 2-9 本项目生态环境影响评价范围

项目	评价因子	生态 环境
富乐变电站扩建		变电站围墙外 500m 内的区域

2.5 环境敏感目标

2.5.1 电磁环境和声环境保护目标

(1) 电磁环境敏感目标

本项目电磁环境评价范围内的民房、厂房、学校、办公楼等建筑物均为环境敏感目标，根据评价范围内调查，本项目电磁环境敏感目标见表 2-10。电磁环境敏感目标均不位于变电站、线路共同评价范围内。

表 2-10 本项目评价范围内主要电磁环境敏感目标一览表

编号	敏感目标名称（规模）	功能	房屋类型及高度	方位及距变电站围墙距离，高差	环境影响因子
1#	游仙区石马镇石锣村 1 组曹玉珍等居民（约 5 户）☆	居住	最近为 2 层尖顶房，其余为 1-3 层尖顶房	东南，最近 22m，其余：30~50m，高差：低于站址约 5m	E、B
7#	游仙区石马镇石锣村 6 组周成等居民（约 1 户）☆	居住	最近为 3 层尖顶房，其余为 1-3 层尖顶房	东北，最近 25m，高差：低于站址约 5m	E、B

注：1) E—电场强度，B—磁感应强度，☆—电磁环境监测点。
 2) 表中电磁环境敏感目标根据初步设计方案确定。
 3) 表中敏感目标与本工程位置关系为工程拆迁后的居民分布情况。
 4) ①—1 层尖顶房高约 4~5m；2 层尖顶房总高约 7~8m，2 层楼面高约 3m；3 层尖顶房总高约 10~11m，2 层楼面高约 3m，3 层楼面高约 6m。
 5) 2#~6#声环境敏感目标位于电磁环境影响评价外，不计入电磁环境敏感目标。

（2）声环境保护目标

本项目声环境评价范围内的住宅等需要保持安静的建筑物均为声环境保护目标。根据评价范围内调查，本项目声环境保护目标见表 2-11。其中 2#声环境敏感目标位于富乐变电站、220kV 乐河一二线、220kV 乐城线、220kV 乐东线声环境影响共同评价范围内；3#声环境敏感目标位于富乐变电站、220kV 乐劲一二线、220kV 乐轮一二线声环境影响共同评价范围内；6#声环境敏感目标位于富乐变电站、500kV 乐诗三线声环境影响共同评价范围内；其余声环境敏感目标均不位于变电站、线路共同评价范围内。

表 2-11 本项目评价范围内主要声环境保护目标一览表

编号	敏感目标名称（规模）	功能	房屋类型及高度	方位及距变电站围墙距离、高差；方位及距线路边导线距离	环境影响因子
1#	游仙区石马镇石锣村 1 组曹玉珍等居民（约 10 户）◎	居住	最近为 2 层尖顶房，其余为 1-3 层尖顶房	东南，最近约 22m，其余 30~80m，低于站址约 5m	N
2#	游仙区石马镇石锣村 1 组李应辉等居民（约 8 户）◎	居住	最近为 1 层尖顶房，其余为 1-3 层尖顶房	富乐站：东南，最近约 95m，其余 100~200m，低于站址约 5m；既有 220kV 乐河一二线：南，最近约 8m；既有 220kV 乐城线：跨越；既有 220kV 乐东线：南/北，最近约 3m	N
3#	游仙区石马镇石锣村 1 组叶廷友等居民（约 3 户）◎	居住	最近为 2 层尖顶房，其余为 1-2 层尖顶房	富乐站：西南，最近约 120m，其余 150~200m，低于站址约 10m；既有 220kV 乐劲一二线：跨越；既有 220kV 乐轮一二线：东，最近约 10m	N
4#	游仙区石马镇石锣村 1 组冯仁举等居民（约 3 户）◎	居住	最近为 2 层尖顶房，其余为 1-2 层尖顶房	西，最近 60m，其余 65~90m，低于站址约 10m	N
5#	游仙区石马镇石锣村 6 组杜开顺等居民（约 3 户）◎	居住	最近为 2 层尖顶房，其余为 1-2 层尖顶房	西北，最近约 190m，其余 190~200m，低于站址约 5m	N
6#	游仙区石马镇石锣村 6 组文先慧等居民（约 15 户）◎	居住	最近为 3 层尖顶房，其余为 1-3 层尖顶房	富乐站：西北，最近约 150m，其余 150~200m，低于站址约 5m；既有 500kV 乐诗三线：西，最近约 35m	N
7#	游仙区石马镇石锣村 6 组周成等居民（约 4 户）◎	居住	最近为 3 层尖顶房，其余为 1-3 层尖顶房	东北，最近约 25m，其余 40~120m，低于站址约 5m	N

注：1) N—噪声，◎—声环境监测点。

2) 表中电磁环境敏感目标根据可研设计方案确定。

3) 表中敏感目标与本工程位置关系为工程拆迁后的居民分布情况。

4) ◎—1 层尖顶房高约 4~5m；2 层尖顶房总高约 7~8m，2 层楼面高约 3m；3 层尖顶房总高约 10~11m，2 层楼面高约 3m，3 层楼面高约 6m。



图 2-1 1#敏感目标（石锣村 1 组曹玉珍等居民）与变电站的位置关系



图 2-2 2#敏感目标（石锣村 1 组李应辉等居民）与变电站的位置关系



图 2-3 3#敏感目标（石锣村 1 组叶廷友等居民）与变电站的位置关系



图 2-4 4#敏感目标（石锣村 1 组冯仁举等居民）与变电站的位置关系



图 2-5 5#敏感目标（石锣村 6 组杜开顺等居民）与变电站的位置关系

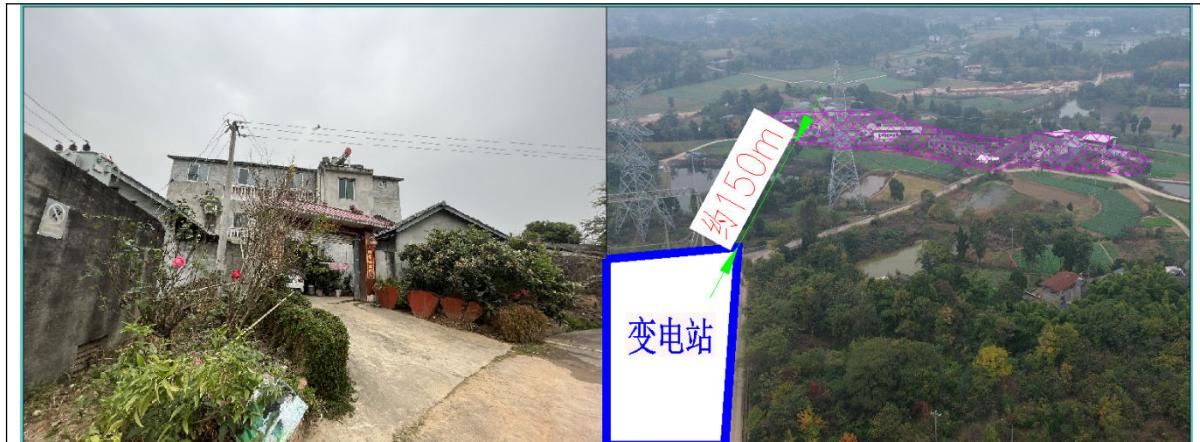


图 2-6 6#敏感目标（石锣村 6 组文先慧等居民）与变电站的位置关系



图 2-7 7#敏感目标（石锣村 6 组周成等居民）与变电站的位置关系

2.5.2 生态环境敏感目标

根据生态环境评价范围、设计资料和现场踏勘核实，本项目生态环境评价范围内不涉及国家公园、自然保护区、自然公园、世界自然遗产、生态保护红线、重要生境等生态敏感区。

2.5.3 水环境敏感目标

根据设计资料和现场踏勘，本项目评价范围内无饮用水水源保护区、重要湿地等水环境敏感目标分布。

2.6 评价重点

根据本项目污染源特点和区域自然环境、社会环境和生态环境现状，本项目施工期的评价重点为对生态环境的影响，包括对植被、土地利用的影响，施工管理、生态环境保护及恢复措施；运行期的评价重点为富乐变电站的噪声影响预测，并对富乐变电站附近的环境敏感目标进行环境影响预测及评价；同时，进行环境保护措施的技术经济论证。主要工作内容包括：

- (1) 对富乐变电站评价范围内的环境敏感目标情况进行收资和实地调查;
- (2) 对工程区域的电磁环境和声环境现状进行监测和评价;
- (3) 对施工期生态环境影响进行预测及分析, 分析施工期可能存在的环保问题并提出相应的环境保护及生态保护措施;
- (4) 对富乐变电站运行期的电磁环境和声环境影响进行预测评价, 提出相应的环境保护措施。

3 建设项目概况与分析

3.1 项目概况

3.1.1 工程一般特性

3.1.1.1 工程名称

绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程

3.1.1.2 建设性质

改扩建

3.1.1.3 地理位置

富乐 500kV 变电站（原名为绵阳 500kV 变电站）位于游仙区石马镇石锣村（原为：绵阳市游仙区东林乡石锣村），本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内。本项目地理位置详见附图 1《项目地理位置图》。

3.1.1.4 建设内容

根据国网四川省电力公司 川电发展〔2023〕314 号文及工程设计资料，本工程建设内容包括：**扩建主变容量 1×1000MVA、35kV 低压并联电容器 1×2×60Mvar，改造 220kV 母线分段形式。**

3.1.1.5 项目组成

本工程项目组成见表 3-1。

表 3-1 项目组成表

名称	建设内容及规模	可能产生环境问题	
		施工期	营运期
富乐变电站扩建	富乐 500kV 变电站为既有变电站, 本次在围墙内预留场地以及围墙外已征地范围扩建主变容量 1×1000MVA、35kV 低压并联电容器 1×2×60Mvar, 改造 220kV 母线分段形式, 需进行土建施工和设备安装。 变电站为户外布置, 即主变压器采用户外布置、500kV 配电装置、220kV 配电装置均采用 AIS (空气绝缘开关设备) 户外布置, 500kV、220kV 均采用架空出线。本次扩建涉及围墙外已征地范围内面积约 0.6978hm ² 。	工频电场 工频磁场 噪声 施工扬尘 施工噪声 生活污水 固体废物 水土流失 植被破坏	无 无 生活污水 事故油 固体废物 无
	项目	建成规模	本期扩建
	主变压器	2×750MVA	1×1000MVA
	500kV 出线	9 回	无
	220kV 出线	12 回	12 回
	500kV 高抗	无	无
	35kV 无功补偿	电抗: 1×1×60Mvar +1×2×60Mvar; 电容: 2×2×60Mvar	电抗: 无; 电容: 1×2×60Mvar; 电容: 3×2×60Mvar
辅助工程	新建主变及 35kV 继电器室 1 座 (建筑面积约 95m ²), 新建雨淋阀间 1 座 (建筑面积约 29m ²); 新建消防水泵房 1 座 (建筑面积约 107m ²); 新建消防小室 3 座 (建筑面积约 20m ²); 新建事故油池 1 座 (容积约 40m ³)。 拆除原东南侧围墙约 225m, 拆除原站内道路路面约 300m ² , 拆除原消防小室 2 座 (建筑面积约 14m ²)。	无	无
	公用工程	进站道路 (利旧)	
	环保工程	新建 1 座 40m ³ 事故油池, 与原有 60m ³ 事故油池串联; 地埋式生活污水处理装置 (利旧)	
	办公及生活设施	主控综合楼、生活楼 (利旧)	
仓储或其它	道路永久占地: 因扩建后站界挡墙占用原站外当地道路, 需还建站外道路约 130m, 宽约 3.5m, 永久占地面积约 0.045hm ² 。 原站区内施工临时占地: 原站区内拆除围墙、消防小室等设施, 以及新建继电器室、雨淋阀间、消防小室、事故油池等设施站内临时占地面积约 0.5472hm ² 。 站外临时占地: 包括施工机具停放、材料堆放、表土堆存养护场地, 临时占地面积约 0.08hm ² 。	无	无

3.1.2 富乐变电站扩建工程

(1) 站址地理位置及交通

富乐 500kV 变电站 (原名为绵阳 500kV 变电站) 位于游仙区石马镇石锣村。进站道路由原有乡村道路改造, 向东北引接至乡村道路。

(2) 本次扩建规模

本次富乐 500kV 变电站主变容量 1×1000MVA、35kV 低压并联电容器 1×2×60Mvar，改造 220kV 母线分段形式。

（3）变电站现有规模环保手续履行情况

变电站各期建设规模、环保手续履行情况见表 3-2。

表 3-2 富乐 500kV 变电站主要前期工程环评、验收手续履行情况

编号	建成投运时间	建设规模	评价规模	环评报告	环评批文	竣工验收情况
1	2010 年	主变 2×750MVA、500kV 出线 3 回	主变 2×750MVA、500kV 出线 3 回	《绵阳 500kV 输变电工程环境影响报告书》	环境保护部环审〔2008〕71 号文	环境保护部环验〔2013〕327 号文
2	2013 年	500kV 出线 2 回	主变 2×750MVA、500kV 出线 5 回	《广元 500kV 输变电新建工程环境影响报告书》	环境保护部环审〔2008〕155 号文	环境保护部环验〔2013〕64 号文
3	2019 年	500kV 出线 2 回	主变 2×750MVA、500kV 出线 7 回	《四川路平~富乐 500kV 输变电工程环境影响报告书》	四川省环保厅川环审批〔2014〕664 号文	国网四川省电力公司川电科信〔2019〕4 号文
4	2022 年	500kV 出线 2 回	主变 2×750MVA、500kV 出线 9 回	《四川绵阳南 500kV 输变电工程环境影响报告书》	四川省生态环境厅川环审批〔2019〕117 号文	国网四川省电力公司川电科技〔2022〕9 号文

（4）变电站现有规模已采取的主要环保措施

根据设计资料及现场踏勘，富乐变电站前期工程主要环保设施布置见图 3-1。

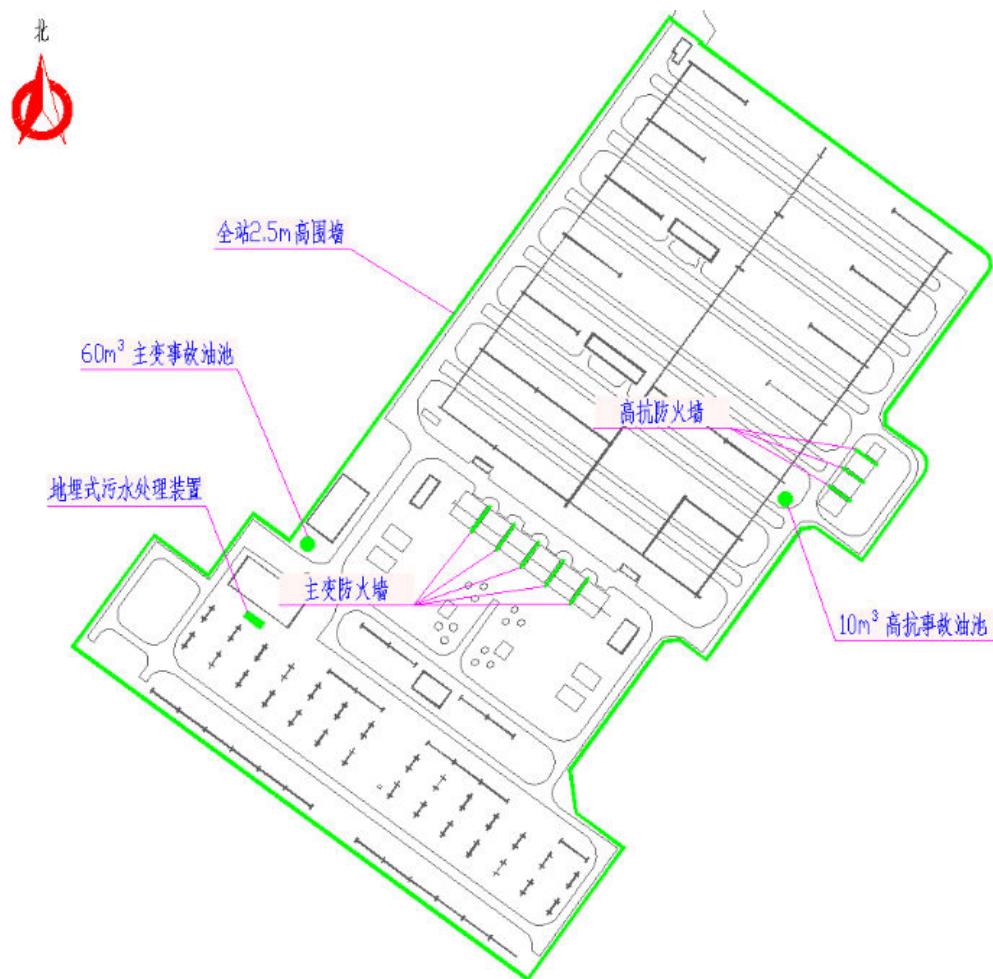


图 3-1 富乐变电站前期工程主要环保设施布置图

富乐变电站前期工程已采取的主要环保措施见表 3-4。

表 3-4 富乐变电站前期工程已采取的主要环保措施

内容 类型	污染物名 称	防治措施	预期治 理效果
水污染物	生活污水	经地埋式生活污水处理装置处理后用作站区绿化。	不外排
固体废物	生活垃圾	生活垃圾经站内设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运。	无影响
	蓄电池	废蓄电池由有资质的单位收集处理，不在站内贮存。	无影响
	事故油	站内设置 1 座 60m ³ 主变事故油池收集主变压器事故时产生的事故油，设置 1 座 10m ³ 高抗事故油池，站内无高抗设备，事故油经事故油池进行油水分离后，少量事故废油由有资质的单位处置，不外排；变电站检修时产生的少量含油棉、含油手套等含油废物由有资质的单位处置。	环境 风险可 控
噪声		① 设备订货时选择噪声值不超过规定值的设备，主变压器选择时噪声级不超过 73dB(A)（距设备 2m 处），35kV 低压并联电抗器噪声声压级不大于 57dB(A)（距设备 0.3m 处）； ② 设置 2.5m 高的围墙； ③ 1#、2#主变各单相间设防火墙； ④ 高抗各单相间设防火墙。	达标
电磁环境影响		① 变电站内电气设备接地。 ② 减少同相母线交叉与相同转角布置。 ③ 在设备的高压导电部件上设置不同形状和数量的均压环（或罩），以改善电场分布。 ④ 采用良好加工的金具、导线等，避免毛刺，减小电晕噪声影响。	达标

（5）本次扩建工程概况

1) 扩建后总平面布置

变电站本次扩建规模已超过初期规划的围墙内规模，本次在围墙内预留场地以及围墙外已征地范围新建 3#主变以及 35kV 无功补偿装置。变电站本次扩建后东南侧局部站界位置围墙外移约 40m，本次扩建后总平面布置如下：变电站采用户外布置，即主变采用户外布置，500kV 配电装置和 220kV 配电装置均采用 AIS 户外布置，架空出线。1#、2#、3#主变基本位于站区中央，500kV 配电装置布置在站区东北侧，向东南、西北方向出线；220kV 配电装置布置在站区西南侧，向西南出线；主变压器区域布置在 500kV 与 220kV 屋外配电装置场地之间；主控通信楼布置在站区西南侧，高压电抗器布置在站区东北侧围墙处。污水处理装置位于站区西北侧围墙边，用于收集处理值守人员产生的生活污水；站内设有 1 个串联的主变事故油池位于主变西南侧，有效容积约 100m³，用于收集主变事故时排放的事故油；设有 1 个高抗事故油池位于

站区东侧，有效容积约 $10m^3$ ，站内无高抗设备。



图 3-2 本工程扩建与已征地红线位置关系

2) 本次扩建采取的环保措施

① 电磁环境影响

本工程设计阶段已采取电磁环境影响治理措施如下：

- 新增电气设备均安装接地装置；
- 对平行跨导线的相序排列要避免或减少同相布置，尽量减少同相母线交叉与相同转角布置。

② 声环境影响

本工程设计阶段已采取噪声治理措施见图 3-2，如下：

- 在变电站东南侧围墙上加装隔声屏障总高至 5.0m（即围墙高 4.0m、隔声屏障 1.0m），总长约 194m；
- 新增 3#主变各相之间设置 7.5m 米高防火墙，且在东南侧主变与围墙之间设置 7.5m 米高防火墙。

防火墙在建筑消防设计中具有阻断火势蔓延的作用，同时防火墙为砖砌结构，在降噪设计中具有类似围墙的隔声降噪作用，本次根据降噪要求，对防火墙提出尺寸、高度要求。

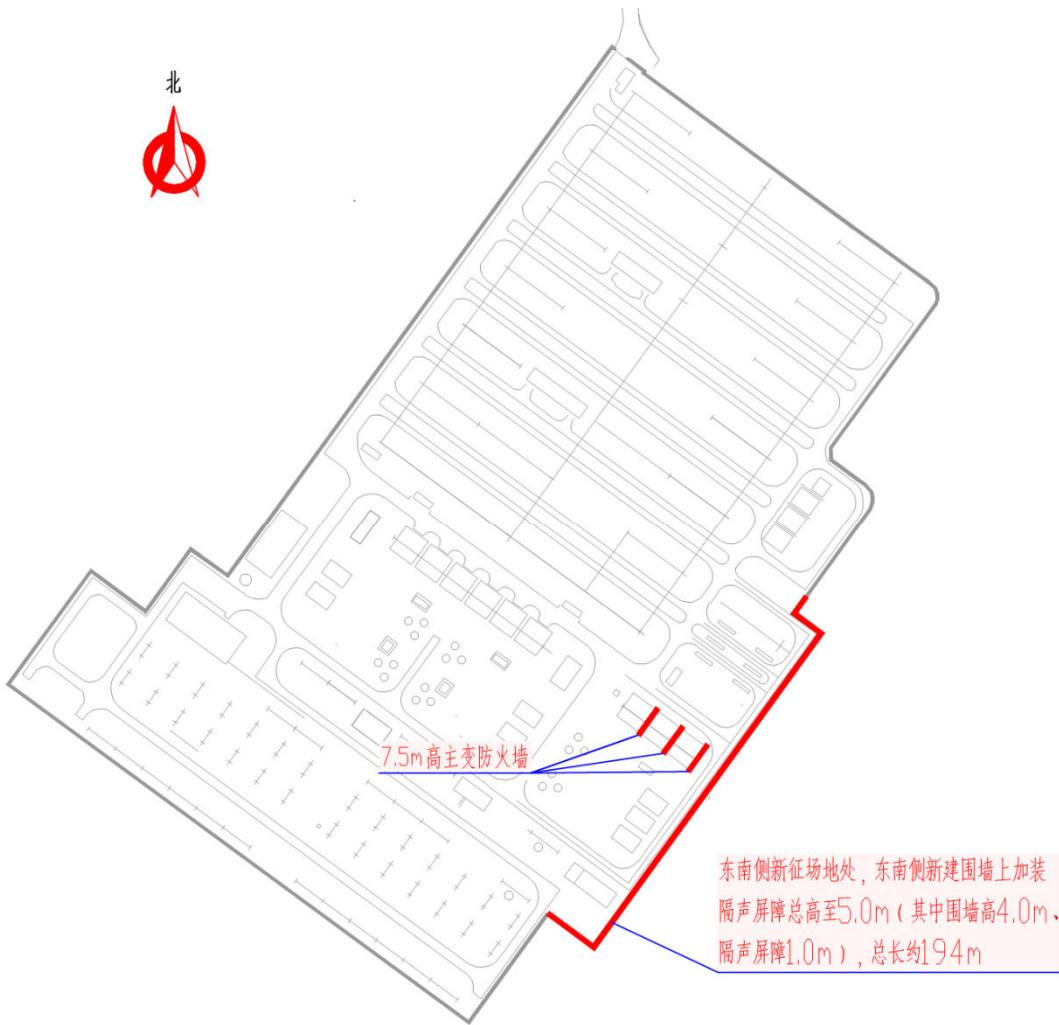


图 3-2 本工程设计阶段拟采取噪声治理措施

③水环境影响

变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活用水量和生活污水量，不需新增生活污水处理设施，生活污水经前期工程设置的地埋式生活污水处理装置处理后用作站区绿化，不外排。

④固体废物

变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活垃圾量，不需新增生活垃圾处理设施，生活垃圾经站内设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运。

变电站前期工程已设有 1 个主变事故油池，有效容积约 60m^3 ，用于收集主变事故时排放的事故油；设有 1 个高抗事故油池，有效容积约 10m^3 ，站内无高抗设备。根据设计资料，本次新建 1 座容积 40m^3 事故油池，与原 60m^3 事故油池串联通，扩建后站内事故油池总容量约为 100m^3 ($>91.5\text{m}^3$)，能够满足《火力发电厂与变电站设

计防火标准》（GB50229-2019）中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的要求，同时，事故油池采取防水混凝土、防水砂浆保护层、不低于2mm厚防渗涂层等防渗措施，有效防渗系数需等效于2mm厚高密度聚乙烯（渗透系数 $\leq 10^{-10}\text{cm/s}$ ），预埋套管处使用密封材料，具有防水、防渗漏功能，能满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求，防止产生油污染。本次扩建后，主变事故油池位于主变西南侧，当发生主变事故排油，事故油由主变下方事故油坑收集，利用高程差，经排油管重力流入串联后形成的100m³事故油池收集，经事故油池进行油水分离后，少量事故废油由有资质的单位处置，不外排；变电站检修时产生的少量含油棉、含油手套等含油废物由有资质的单位处置。

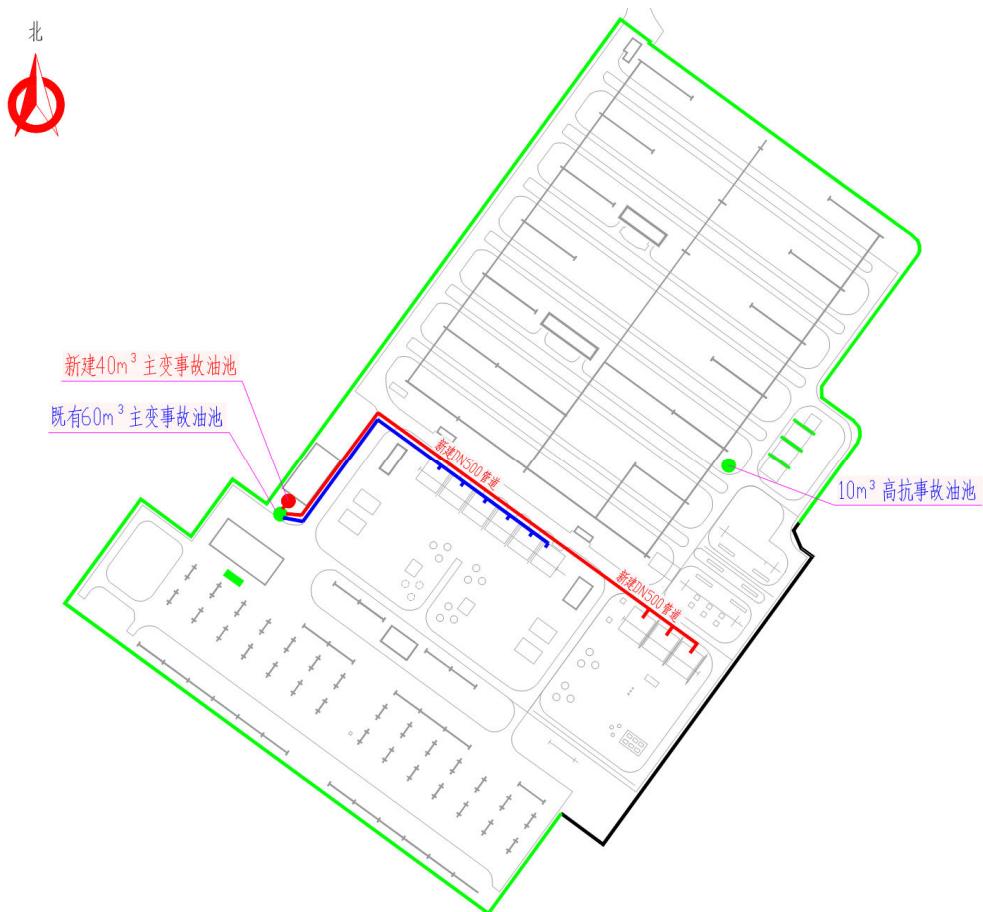


图 3-3 本工程设计阶段已采取事故油收集措施

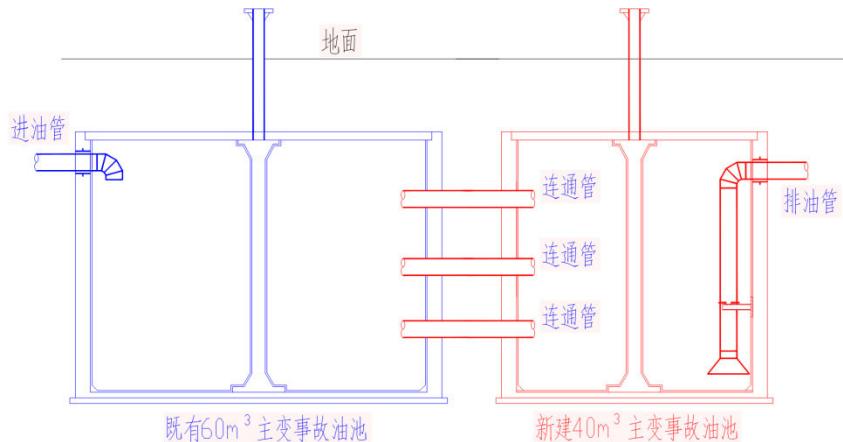


图 3-4 本工程既有事故油池、新建事故油池连接示意图

(6) 变电站本次扩建设备选型

变电站主要设备选型见表 3-3。

表 3-3 本项目主要设备选型

名称	设备	型号及数量
富乐变电站扩建	主变压器	利旧 1#、2#主变：单相自耦无载调压油浸式变压器，ODFPS-25000/500， 2×750MVA； 新建 3#主变：单相自耦无载调压油浸式变压器，1×1000MVA。
	500kV 出线	主变配套及利旧：户外 AIS 成套设备，不新增。
	220kV 出线	主变配套及利旧：户外 AIS 成套设备，不新增。
	35kV 无功补偿	新建 35kV 电容：TBB35-60000/500-AQW，成套组装式，1×2×60Mvar。

(7) 站区排水

变电站采用雨水、污水分流制排水系统。生活污水经地埋式生活污水处理装置处理后用作站区绿化，不外排；站区雨水经雨水口汇集后进入地下雨水排水管道，再排至站外。

(8) 变电站已建成工程遗留的环保问题

根据变电站最近一次竣工环境保护验收调查（《四川绵阳南 500kV 输变电工程环境保护验收调查报告》）及现场踏勘、监测，富乐 500kV 变电站自投运以来未发生环境污染事故，未发生投诉事件。变电站生活污水利用站内地埋式生活污水处理装置收集后用于站区绿化，未对站外水环境造成影响；站内设置有垃圾桶，用于收集生活垃圾，未发现生活垃圾污染环境的影响；变电站运行至今主变未发生事故，未产生事故油及含油废物；变电站未产生废旧蓄电池。

根据本次现状监测结果，变电站站界离地 1.5m 处电场强度现状值、环境敏感目标处离地 1.5m 处电场强度现状值均能满足电场强度不大于公众曝露控制限值 4000V/m 的要求；变电站站界离地 1.5m 处磁感应强度现状值、环境敏感目标处离地 1.5m 处磁感应强度现状值均能满足磁感应强度不大于公众曝露控制限值 100μT 的要

求。变电站站界处昼间等效连续 A 声级、夜间等效连续 A 声级满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准要求[昼 60dB(A)、夜 50dB(A)]；环境敏感目标处昼间等效连续 A 声级、夜间等效连续 A 声级满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准要求[昼 60dB(A)、夜 50dB(A)]。

富乐变电站前期工程已执行了环境影响报告书（或报告表）及批复中提出的要求和措施。根据本次现状监测结果，变电站站界及环境敏感目标处产生的电磁环境及声环境影响均满足相应环保标准要求。

综上，富乐 500kV 变电站前期工程不存在重要的环保遗留问题。

3.1.3 工程占地及物料、资源等消耗

3.1.3.1 工程占地

本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，新增围墙外永久占地面积约 0.7428hm²（包括站区占地面积约 0.69878hm²、还建道路永久占地 0.045hm²），均已征地，现状为林地、耕地、园地、水域、交通运输用地，其中林地为乔木林地和灌木林地，不属于天然防护林、一级林地和国家级公益林；耕地为旱地；园地为其他园地；水域为坑塘水域；交通运输用地为农村道路。临时占地现状为公用设施用地、林地、耕地，其中公用设施用地为在变电站内施工的临时占地；林地为乔木林地和灌木林地，不属于天然防护林、一级林地和国家级公益林；耕地为旱地。工程占用土地利用现状及面积见表 3-6。

表 3-6 工程占用土地利用现状及面积一览表

项目	分类	面积 (hm ²)							
		公用设施用地	林地	耕地	园地	水域	交通运输用地	合计	
富乐站扩建	永久占地 (已征地)	新增站区永久占地	/	0.022	0.2026	0.3182	0.11	0.045	0.6978
		还建道路	/	0.045	/	/	/	/	0.045
临时占地	原站区内施工临时场地	0.5472	/	/	/	/	/	0.5472	
	站外临时场地 (临时堆料、机具停放、表土堆存养护)	/	0.04	0.04	/	/	/	0.08	
合计		—	0.5472	0.107	0.2426	0.3182	0.11	0.045	1.37

3.1.3.2 主要原（辅）材料及能耗消耗

本工程原辅材料主要在建设期消耗，投运后无原辅材料消耗。本工程原辅材料及能源消耗见表 3-7，施工期主要施工机具见表 3-8。

表 3-7 本工程主要原辅材料及能耗消耗表

名称	耗量		来源
	富乐变电站扩建		
主(辅)料	导线 (t)	23.4	市场购买
	地线 (t)	无	市场购买
	绝缘子(片)	99	市场购买
	钢材 (t)	645.6	市场购买
	砂 (m ³)	815.1	市场购买
	碎石 (m ³)	1757.3	市场购买
	混凝土 (m ³)	6817.5	市场购买
水量	施工期用水 (t/d)	5.85	附近水源
	运行期用水 (t/d)	不新增	—

表 3-8 本工程主要施工机具一览表

序号	主要施工机具
1	履带式推土机
2	履带式单斗挖掘机
3	振动压路机
4	夯实机
5	液压锻钎机
6	磨钎机
7	汽车式起重机
8	塔式起重机
9	轮式运输车
10	洒水车
11	混凝土振捣器
12	钢筋弯曲机
13	电动空气压缩机
14	交流电焊机
15	型钢调直机

3.1.4 工程土石方量

本项目土石方开挖总量 11900m³，见表 3-9，包括主体工程开挖和水土保持工程表土剥离两部分，主体工程开挖主要来自场地平整、变电站设备及构筑物基础开挖、还建道路基础开挖。土石方回填总量 3000m³，变电站开挖产生的少量基槽余土均用于回填，剥离表土均综合利用于临时占地植被恢复。本次扩建需弃土约 7000m³。

表 3-9 本工程土石方工程量

编 号	项 目	挖方 (m ³)		填方 (m ³)		余方(m ³) 土石方	备注
		土石方	表土剥离	土石方	表土剥离		
1	富乐变扩 建	10000	1900	3000	1900	7000	变电站本次扩建场地需与原厂区地坪一致，土石方无法就地平衡，需对外弃土。

建设单位与设计单位进行现场踏勘，与绵阳园城融合发展集团有限责任公司协商一致，由绵阳园城融合发展集团有限责任公司规划的中国（绵阳）科技城激光技术应用产业园二期项目受纳本工程弃土，用于场地绿化和回填综合利用。根据《关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程弃土收纳的复函》（附件 6），中国（绵阳）科技城激光技术应用产业园二期项目位于游仙区石马镇，项目回填需借方约 10 万 m³，回填施工工期为 2024 年 7 月~12 月，回填土方需求量、施工工期均满足本工程弃方需求。

3.1.5 施工组织及施工工艺

3.1.5.1 交通运输

本项目富乐变电站扩建利用初期建设的进站道路，引接至当地乡村道路，不需新建施工道路。

3.1.5.2 施工工序

根据现场调查，富乐变电站前期工程已建成，本次在变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内进行扩建，施工工序主要为土建施工和设备安装。

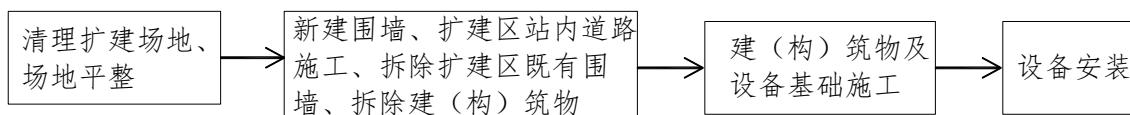


图 3-5 施工工艺流程

1) 土建施工

变电站扩建土建施工工序为清理扩建场地、场地平整、新建围墙、扩建区站内道路施工、拆除扩建区既有围墙、拆除建（构）筑物、建（构）筑物及设备基础施工等。清理扩建场地、场地平整主要使用履带式推土机、履带式单斗挖掘机、振动压路机、

夯实机等；新建围墙、拆除扩建区既有围墙采用人力作业；扩建区站内道路施工主要使用夯实机、混凝土振捣器等；拆除建（构）筑物主要为拆除原站内道路路面、原消防小室，采用人力拆除施工；新建建（构）筑物基础施工主要有主变及 35kV 继电器室、雨淋阀间、消防水泵房、消防小室、事故油池等建构筑物基础，设备基础主要有主变压器基础、35kV 电容器设备基础等，基础开挖及施工主要使用履带式单斗挖掘机、混凝土振捣器、钢筋弯曲机、交流电焊机等。拆除围墙、基础等建筑垃圾由汽车外运。

2) 设备安装

设备安装主要是主变压器、35kV 电容器等电气设备及配套设备支架安装，主变压器、35kV 电容器等大型设备采用吊车安装，在用吊车吊运装卸时，除一般平稳轻起轻落外，严格按厂家设备安装及施工技术要求安装；其他设备一般采用人工安装方式。

3.1.5.3 施工场地布置

1) 材料供应

工程所用的砂、石料购买自当地具有开采许可证的采砂、采石场。

2) 施工场地、用水、用电、通讯

富乐变电站扩建施工集中在围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，利用站区内空地、已征场地做为材料堆放、施工机具停放场地，利用站内生活设施及租用周边民房做为施工生活设施，不在站外设置集中的施工营地临时场地。

施工用水、用电、通讯可利用变电站内前期工程已建成的供水、供电、通讯设施。

3.1.5.4 施工周期

根据工程方案，富乐变电站扩建施工周期约需 12 个月，计划于 2024 年 8 月开工，2025 年 7 月建成投运，施工进度见表 3-10。

表 3-10 本工程施工进度表

名称	时间	2024 年					2025 年					
		8月	9月	10月	11月	12月	1月	2月	3月	4月	5月	6月
施工准备												
场地清理、场地平整												
新建围墙、场区道路、拆除围墙												
建(构)筑物及设备基础施工												
设备安装												

3.1.5.5 施工人员配置

根据工程方案,富乐变电站扩建施工平均每天需技工 15 人左右,民工 30 人左右。

3.1.6 主要经济技术指标

3.1.6.1 工程总投资及环保费用

本工程总投资为 12497 万元,其中环保投资 167.2 万元,环保投资占总投资的 1.34%。

3.1.6.2 施工周期

根据工程方案,富乐变电站扩建施工周期约需 12 个月。

3.2 选址选线环境合理性分析

3.2.1 富乐 500kV 变电站间隔扩建

3.2.1.1 变电站扩建方案选址合理性分析

富乐 500kV 变电站为既有变电站,位于绵阳市游仙区石马镇,本次变电站扩建场地选址原则如下:

- 避让进出线走廊,不因扩建迁改线路导致长期停电;
- 富乐变电站为地区主供电源,扩建方案需减少受停电影响线路,缩短停电时长;
- 尽量在已征地范围内进行扩建,避免规划调整;
- 不占用基本农田,尽量避让集中林区;
- 靠近现有乡村道路,便于施工运输,减少临时道路占地。

建设单位和设计单位依据前期工程总平布置、出线走廊走向、区域规划、用地现

状、居民分布、植被分布等，初选扩建场地，变电站东侧、西北侧为500kV出线走廊，西南侧为220kV出线走廊，因线路带电距离、塔基基础占地等限制，已无足够扩建空间。建设单位和设计单位针对变电站东北侧、东南侧、西侧场地梳理限制因素，各场地技术经济性分析情况见表3-11。

表3-11 扩建场地主要限制因素及技术经济可行性情况

场地	主要限制因素及可行性分析	技术经济性分析结论
东北侧 场地	<p>①占用进站道路旁基本农田，履行基本农田征占手续耗时较长，将推迟工程投产时间，不满足区域供电需求；</p> <p>②场地占用东北侧围墙外当地村道，需局部迁移约160m当地村道；</p> <p>③扩建场地拆迁当地民房2处；</p> <p>④扩建场地超出原已征地范围，需进行规划调整，不符合区域规划；</p> <p>⑤扩建场地位于500kV配电装置场地远端，远离集控室、220kV配电装置，需横穿既有500kV配电装置场地敷设大量电缆、信号线缆、排油、排雨沟道，与原有地下设施存在较多冲突，配电装置区地下设施大量迁改、重建将导致多条500kV线路长时间断电，不满足区域供电需求；</p> <p>⑥场地标高需与既有站区相齐，综合平衡后需弃土约20000m³。</p>	扩建场地占用基本农田用地手续耗时长，地下设施迁改导致停电时间长，不满足区域供电需求， 技术不可行 。
东南侧 场地	<p>①场地占用东南侧当地村道，需局部迁移约130m当地村道；</p> <p>②改迁当地村道拆迁当地民房2处；</p> <p>③场地标高需与既有站区相齐，综合平衡后需弃土约7000m³；</p> <p>④扩建场地位于500kV配电装置、220kV配电装置场地之间，横穿既有站区敷设电缆、信号线缆、排油、排雨沟道可避让500kV配电装置、220kV配电装置场地，站内设施迁改不会导致变电站供电长时间中断；</p> <p>⑤扩建场地仍位于原已征地范围内，符合区域规划。</p>	主要限制因素从技术、经济角度分析均可行。
西侧场 地	<p>①场地临近西北侧500kV出线，受线路走廊、带电距离、设备接线布局限制，场地内已无足够扩建空间，需迁移主控楼、检维修库房，主控楼拆除重建期间导致全站长时间停电，不满足区域供电需求；</p> <p>②场地处无道路直连，需新建约120m施工临时道路；</p> <p>③扩建场地拆迁当地民房2处；</p> <p>④扩建场地超出原已征地范围，需进行规划调整，不符合区域规划；</p> <p>⑤扩建场地位于主控楼外侧，敷设大量电缆、信号线缆、排油、排雨沟道，与原主控楼信号电缆地下设施冲突，施工过程导致全站长时间断电，不满足区域供电需求；</p> <p>⑥场地标高需与既有站区相齐，需外购填方约80000m³，经济性不佳。</p>	扩建场地受限，迁移主控楼、地下设施迁改均会导致全站长时间停电，不满足区域供电需求， 技术不可行 。

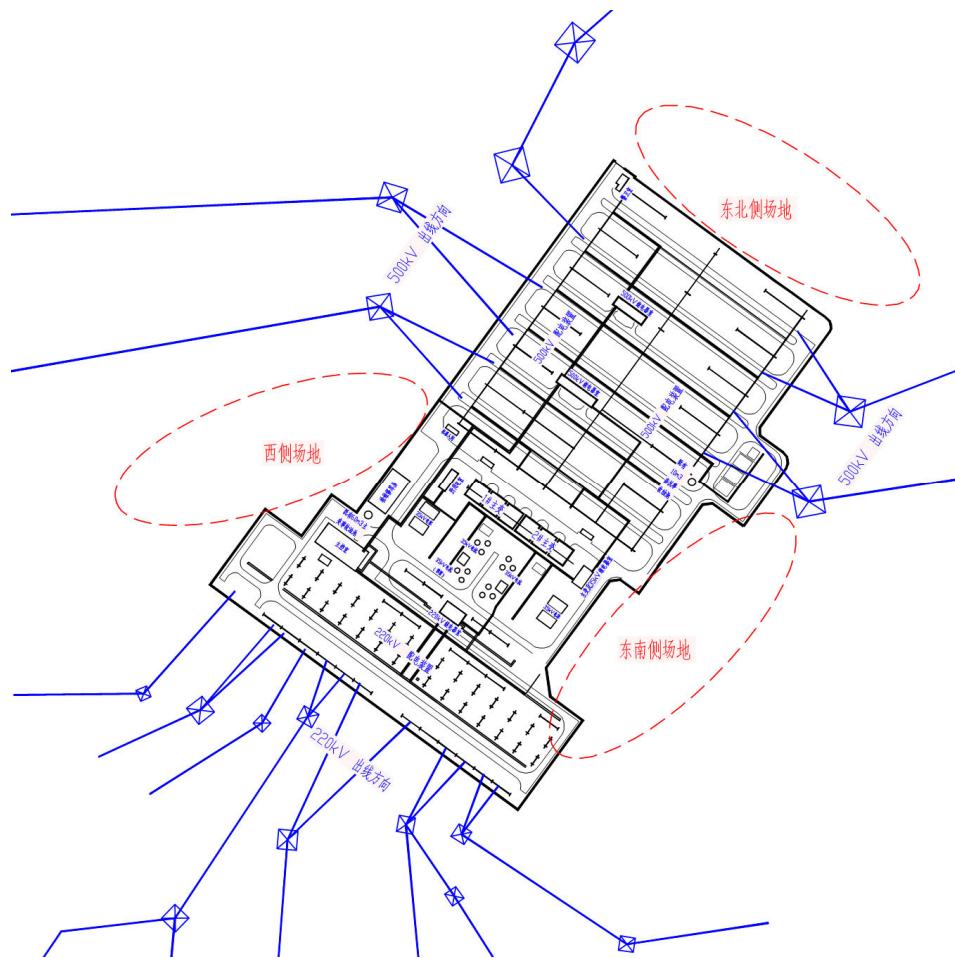


图 3-6 扩建选址范围示意图

由表 3-11 可知, 本次扩建东北侧场地、西侧场地方案不满足区域供电需求, 在技术角度均不可行, 因此, 建设单位和设计单位针对东南侧场地, 开展进一步细化设计方案。

3.2.1.2 富乐变电站选址方案特点

根据现场调查及环境影响分析, 变电站本次扩建方案从环境影响角度分析具有下列特点: **1) 环境制约因素:** ①本次变电站在已征地范围内进行扩建, 不涉及国家公园、自然保护区、自然公园、世界自然遗产、生态保护红线、重要生境等生态敏感区, 也不涉及饮用水水源保护区等环境敏感点; ②本次在变电站东南侧扩建, 不涉及密集林木砍伐, 不涉及珍稀保护动植物; ③变电站本次扩建尽量减少新增用地及挖填方量, 少量余方外运综合利用 (附件 6), 符合《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ 1113-2020) 的要求; **2) 环境影响程度:** ①变电站本次扩建新增主变采用低噪设备, 利用防火墙、围墙抬升及设置声屏障降低对站外声环境影响, 变电站本次扩建对周围居民影响较小; ②站址区域属于声环境 2 类功能区, 不涉及声环境 0 类、1 类功能区, 符合《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ 1113-2020) 的要求; ③通过预测分

析，在变电站外产生的电磁环境和声环境影响均满足相应评价标准要求。因此，从环境制约因素和环境影响程度分析，本次在站内预留场地扩建选址是合理的。

3.2.1.3 富乐变电站总平面布置环境合理性分析

变电站本次扩建总平面布置方案从环境影响类型及程度分析具有以下特点：1) **环境制约因素：**变电站本次扩建使用站内预留场地及以及围墙外已征地范围，采用紧凑布置，减少土地资源占用，降低对环境的影响；2) **环境影响程度：**①本次扩建后，主变、35kV 并联电抗器等噪声源设备布置在站区中央，有利于降低噪声源设备对站外产生的声环境影响，符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ 1113-2020）的要求“6.3.3 户外变电工程在设计过程中应进行平面布置优化，将主变压器、换流变压器、高压电抗器等主要声源布置在站区中央区域或远离站外声环境保护目标侧的区域”；②不改变变电站 500kV、220kV 出线方向，本次扩建不新增出线线路，对站界及敏感目标处产生的电磁环境影响较小；③根据设计资料，本次新建 1 座容积 40m³ 事故油池，与原 60m³ 事故油池串联通，扩建后站内事故油池总容量约为 100m³ (> 91.5m³)，能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的要求；④站内设置有地埋式污水处理装置，用于收集站内运维、值守人员产生的生活污水，生活污水经地埋式污水处理装置收集处理后用于站区绿化，不外排，本次扩建不新增变电站生活污水产生量，不会对站外水环境产生影响；⑤站内设置有垃圾桶，用于收集站内运维、值守人员产生的生活垃圾，生活垃圾经垃圾桶收集后清运，本次扩建不新增变电站生活垃圾产生量，不会造成固废乱排；⑥根据电磁环境预测及分析，变电站本次扩建投运后产生的电场强度、磁感应强度均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中相应评价标准要求；根据变电站噪声预测结果，站界噪声均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求，站外区域噪声均满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准限值要求。从环境制约因素和环境影响程度分析，该总平面布置合理。

3.2.2 与政策法规等的相符性

3.2.2.1 与产业政策的符合性分析

本项目属电力基础设施建设，是国家发改委 2023 年第 7 号令《产业结构调整指导目录（2024 年本）》第一类鼓励类项目“第四条电力，第 2 款电力基础设施建设：电网改造与建设，增量配电网建设”，符合国家产业政策。

3.2.2.2 与电网规划的符合性分析

国网四川省电力公司以《关于绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程可行性研究报告的批复》（国网四川省电力公司 川电发展〔2023〕314 号）（附件 2）确认本项目方案可行性，符合四川电网建设规划。

3.2.2.3 与当地规划的符合性分析

本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，扩建场地已在变电站初期工程中取得《建设用地规划许可证》（附件5），游仙区自然资源局以《关于富乐500千伏变电站主变扩建工程用地查询结果的复函》核实扩建场地性质，确认扩建场地为公用设施用地（附件4），故本次扩建不改变占地规划性质，符合区域规划，相关意见及本项目对其意见的落实情况见表3-12。

表3-12 相关政府部门意见及本项目对其意见的落实情况

政府部门	主要意见	对意见的落实情况
绵阳市游仙区 自然资源局（附 件4）	地块规划性质为公用设施用地。 用地范围不涉及基本农田、不涉及生态保护红线、不涉及矿产资源开发区、不涉及公益林和自然保护区。	建设单位严格在《建设用地规划许可证》划定的公用设施用地范围内组织开展设计、施工，不改变规划用地性质。
绵阳市城乡规 划局（附件5）	颁发《建设用地规划许可证》	

3.2.2.4 与生态环境保护规划的符合性

（1）与四川省主体功能区划的符合性

根据《四川省主体功能区规划》（川府发〔2013〕16号），本项目所在区域属于成都平原地区国家层面的重点开发区域。重点开发区域的功能定位是：西部地区重要的经济中心，全国重要的综合交通枢纽、商贸物流中心和金融中心，以及先进制造业基地、科技创新产业化基地和农产品加工基地。本项目位于游仙区城周边乡村区域，对既有变电站进行扩建，提升供电能力，利于经济发展，支持区域功能。

（2）与四川省生态功能区划的符合性

根据《四川省生态功能区划图》，本项目评价区属“四川盆地亚热带农林生态区—成都平原城市-农业生态亚区—平原北部城市-农业生态功能区”。本项目为变电站扩建工程，利用围墙内预留场地以及围墙外已征地范围进行扩建，新增占地面积小，不会破坏区域农业生态功能。

（3）与《四川省“十四五”生态环境保护规划》的符合性

根据《四川省“十四五”生态环境保护规划》（川府发〔2022〕2号），“十四五”期间要求推动能源利用方式绿色转型：优化能源供给结构……加快推进天然气管网、

电网等设施建设，有力保障“煤改气”、“煤改电”等替代工程。本项目是区域电网建设的重要电源节点，将增强富乐 500kV 变电站供电能力，提升绵阳电网供电安全性和可靠性，为区域推进“煤改电”等清洁能源政策落实提供有力支撑，因此项目建设符合《四川省“十四五”生态环境保护规划》的相关要求。

3.2.2.5 项目建设与“三线一单”的符合性分析

根据四川省生态环境厅办公室《关于印发<产业园区规划环评“三线一单”符合性分析技术要点（试行）>和<项目环评“三线一单”符合性分析技术要点（试行）>的通知》（川环办函[2021]469 号），本次对项目建设与生态保护红线、生态空间、自然保护地的位置关系进行分析，并从空间布局约束、污染物排放管控、环境风险防控、资源开发效率四个维度分析项目建设与生态环境分区管控的符合性。

（1）项目建设与环境管控单元符合性分析

①项目建设地所属环境管控单元

本项目位于四川省绵阳市行政管辖范围内，根据《绵阳市人民政府关于落实生态保护红线、环境质量底线、资源利用上线制定生态环境准入清单实施生态环境分区管控的通知》（绵府发〔2021〕18 号）、《绵阳市国土空间总体规划（2021~2035 年）》（川府函〔2024〕56 号文批复），并经四川省政务服务网“三线一单”数据分析系统查询，本项目位于游仙区要素重点管控单元，见附图 6。

根据四川省政务服务网“三线一单”查询结果：本项目位于游仙区要素重点管控单元，见表 3-12、图 3-6、图 3-7。

表 3-13 本项目涉及的管控区类型

序号	管控类型	环境管控单元名称	环境管控单元编码
1	环境综合管控单元要素重点管控单元	游仙区要素重点管控单元	ZH51070420003

“三线一单” 符合性分析

按照相关管理要求, 本系统查询结果仅供参考。

缪阳富乐500千伏变电站主变扩建工程

电力供应
 选择行业

104.744865
 查询经纬度

31.611558

立即分析
重置信息

分析结果
导出文档
导出图片

项目**绵阳富乐500千伏变电站主变扩建工程**所属电力供应行业, 共涉及3个管控单元, 若需要查看管控要求, 请点击右侧导出按钮, 导出管控要求进行查看。

序号	管控单元编码	管控单元名称	所属城市	所属区县	准入清单类型	管控类型
1	ZH51070420003	游仙区要素重点管控单元	绵阳市	游仙区	环境综合	环境综合管控单元要素重点管控单元
2	YS5107043210002	涪江-游仙区-丰谷-控制单元	绵阳市	游仙区	水环境分区	水环境一般管控区
3	YS5107042320001	游仙区大气环境布局敏感重点管...	绵阳市	游仙区	大气环境分区	大气环境布局敏感重点管控区

图 3-7 四川省政务服务网“三线一单”查询结果截图

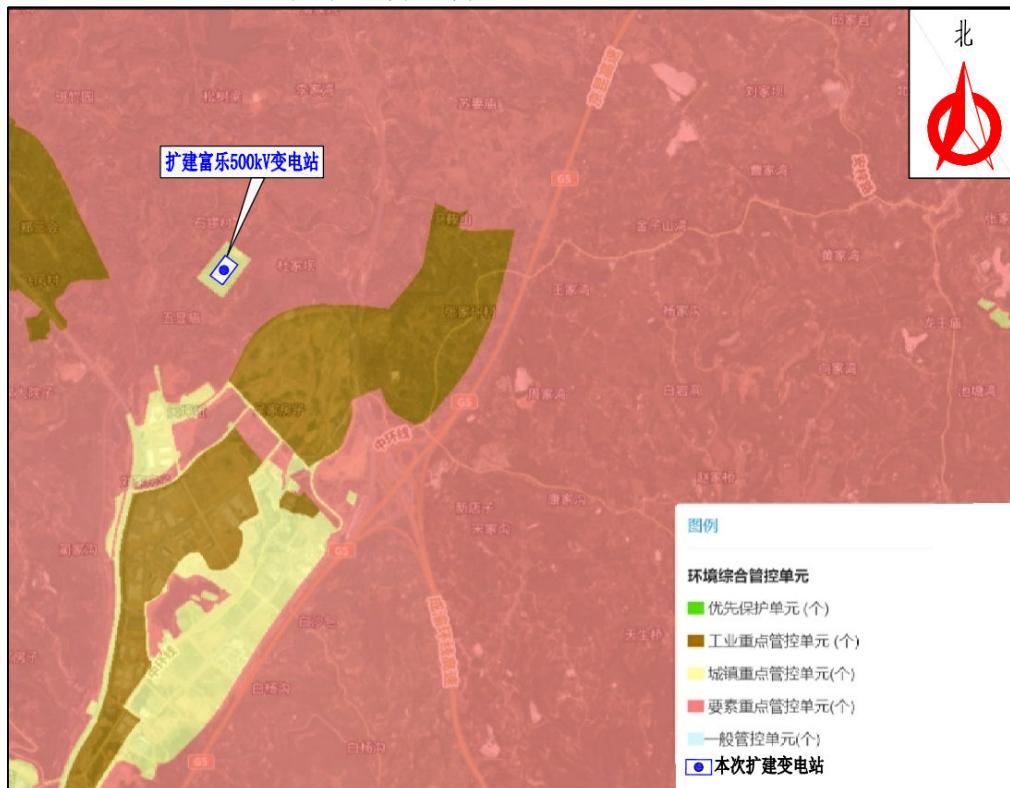


图 3-8 本项目所在区域环境管控单元
②项目建设与生态保护红线符合性分析

四川省人民政府以川府函〔2024〕56号文批复了《绵阳市国土空间总体规划（2021~2035年）》。本项目位于四川省绵阳市游仙区内，根据绵阳市游仙区自然

资源局搜资核实,本项目不在绵阳市划定的生态保护红线范围内(见附件 4、附图 10),符合生态保护红线管控要求。

③项目建设与一般生态空间符合性分析

本项目位于四川省绵阳市游仙区境内,本项目富乐变电站扩建不涉及一般生态空间。

(2) 项目建设与生态环境准入清单符合性分析

本项目与绵阳市生态环境准入清单的符合性分析见表 3-13。

表 3-14 本项目与绵阳市生态环境准入清单的符合性分析

类别	生态环境准入清单的具体要求	项目对应情况介绍		符合性分析
		对应管控要求	项目对应情况介绍	
游仙区 要素管控 单 (编码 ZH510 704200 03)	禁止新引入不符合国家产业政策、规划以及淘汰类工业企业。 - 水环境城镇污染、工业污染、农业污染重点管控区内，应严格限制布设以电力、钢铁、造纸、石化、化工、印染、化纤等高耗水行业为主导产业的园区； …… - 大气环境布局敏感区应严格限制布设以钢铁、建材、石化、化工、有色等高污染行业为主导产业的园区……	本项目符合国家产业政策，为既有变电站扩建，符合规划，不属于淘汰类工业企业。 本项目为变电站扩建工程，不属于高耗水行业企业。 本项目为变电站扩建工程，不属于高污染行业企业。		符合
	- 现有工业企业不得新增污染物排放。 - 严格项目引入政策，严控新建造纸、屠宰等以水污染为主的企业。 限制开发建 设活动的要 求	本项目为变电站扩建工程，不会新增大气、水等污染物排放。 本项目不属于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；但是以提升安全、生态环境保护水平为目的的改建除外。	……	符合

(续) 表 3-14 本项目与绵阳市生态环境准入清单的符合性分析

类别	生态环境准入清单的具体要求	项目对应情况介绍		符合性分析
		对应管控要求	项目对应情况介绍	
游仙区要素重点管控单元 (编码 ZH510 704200 03)	空间布局约束 污染物排放管控要求 - 不断优化长江经济带化工行业空间布局，有效控制化工污染。推进化工企业搬迁入园，加强化工园区基础设施建设。 - 2025年全面完成全域内“散乱污”企业整治工作。 - 针对现有水泥企业，强化污染治理和污染物减排，依法依规整治或搬迁。	本项目不属于化工污染项目类型。 本项目运行期不排放大量大气污染物、水污染物，不属于“散乱污”企业类型，不属于需减排的水泥产业。	符合
		本项目施工期施工人员产生的生活垃圾经垃圾桶收集后清运至附近生活垃圾收集房，变电站运行期产生的生活垃圾经站内设置的垃圾箱收集后清运至附近生活垃圾收集房，由环卫部门集中转运。	符合
	环境风险防控要求	符合
		符合
	资源开发利用效率要求	符合
		符合
	单 元 级 清 染 控 要 求	符合
		符合

3.2.3 项目的环境合理性分析

富乐变电站本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，新增场地面积小且集中，采取生态保护措施后，对站外生态环境影响小；在前期工程已采取的电磁环境、噪声控制措施基础上，本次扩建按相关规程规范进行设计，并在局部站界采取隔声屏障措施，变电站投运后站界、敏感目标处电磁环境、声环境满足相应标准要求，扩建后站址不涉及国家公园、自然保护区、自然公园、世界自然遗产、生态保护红线、重要生境等生态敏感区。本次扩建位于变电站初期已征地范围内，不会影响区域规划，游仙区自然资源局以《关于富乐500千伏变电站扩建工程用地查询结果的复函》明确扩建方案不涉及生态保护红线、基本农田。从环境保护的角度分析，本项目建设是合理的。

3.3 环境影响因素识别

3.3.1 施工期

富乐变电站扩建施工期的环境影响包括施工噪声、生态影响、施工扬尘、施工废水、固体废物等。

1) 施工噪声

本次在变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内进行扩建，施工工序包括土建施工和设备安装。施工机具主要有履带式推土机、履带式单斗挖掘机、振动压路机、夯实机、运输车辆等，基础施工阶段施工机械最大噪声约为 100dB (A)，结构、设备安装阶段施工机械最大噪声约为 80dB (A)。

2) 施工扬尘

施工扬尘主要来源于场地平整、基础开挖等，主要集中在施工区域内且产生量极小，仅在短期内使施工区域局部空气中的 TSP 增加。

3) 施工废水、施工生活污水

富乐变电站扩建施工产生施工废水、施工生活污水，施工生活污水主要是施工人员产生的生活污水，施工废水主要是少量场地、设备冲洗水，若不经处理，则可能对地面水环境产生不良影响。平均每天配置施工人员约 45 人，人均用水量参考《四川省用水定额》（川府函〔2021〕8 号），取 130L/人·天；排水系数参考《室外排水设计标准》（GB50014-2021），产生生活污水量约 5.265t/d。

4) 固体废物

固体废物主要为施工人员产生的生活垃圾、拆除固体废物、弃土，平均每天配置施工人员约 45 人，产生生活垃圾量约 22.5kg/d。拆除固体废物主要为拆除建筑垃圾，包括拆除围墙、道路路面、消防小室等建（构）筑物，属于不可回收部分，由建设单位统一清运至建筑垃圾处置场。本次扩建需弃土约 7000m³，由绵阳园城融合发展集团有限责任公司规划的中国（绵阳）科技城激光技术应用产业园二期项目受纳本工程弃土，用于场地绿化和回填综合利用。

3.3.2 运行期

富乐变电站扩建投运后产生的环境影响包括工频电场、工频磁场、噪声、废水和固体废物等。

（1）工频电场、工频磁场

本次新增 1 台主变压器和配电设备，在运行状况下将在上述设备附近产生工频电场、工频磁场，同时本次扩建将改变站区原有围墙位置，从而改变变电站的电磁环境影响。

（2）噪声

变电站运行期间的噪声来自主变压器等电气设备。本次扩建工程需新增 1 台主变压器，根据本工程设计资料及同类工程调查，本次扩建的主变压器噪声声压级不超过 70dB（A）（距离设备 2m 处）、35kV 低压并联电抗器噪声声压级不超过 57dB(A)（距设备 0.3m 处）。

（3）废水

变电站运行期的废水主要来源于值班人员产生的生活污水，生活污水经站内设置的地埋式生活污水处理装置处理后用作站区绿化，不外排。变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活污水量，不需新增生活污水处理设施。

（4）固体废物

1) 生活垃圾

变电站生活垃圾主要由站内值班人员产生，生活垃圾经站内设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运。本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活垃圾量，不需新增生活垃圾处理设施。

2) 事故废油、含油废物和废蓄电池

变电站本次扩建投运后新增的危险废物为本次扩建主变压器事故排放的少量事故废油、检修时产生的含油废物，不新增废蓄电池。参照同类同容量的 500kV 主变

压器资料，本次扩建的单台主变压器绝缘油油量最大约 80t（折合体积约 91.5m³），根据《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中“容积不小于接入的油量最大的一台设备”的要求，本次扩建主变所需事故油池容积应不低于 91.5m³，故前期工程设置的 60m³ 事故油池的容积不满足要求。本次在既有事故油池旁新建 1 座容积 40m³ 事故油池，与原 60m³ 事故油池串联通，扩建后站内事故油池总容量约为 100m³（>91.5m³），事故油池均具备油水分离功能，采取了防水混凝土、防水砂浆保护层，以及 2mm 厚高密度聚乙烯或至少 2mm 厚的其它人工材料，渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s，预埋套管处使用密封材料，具有防水、防渗漏功能。事故油池布置在室外且远离火源，设置有呼吸孔，安装有防护罩，防杂质落入。主变压器发生事故时，事故油经设备下方的事故油坑，排入事故油池收集，经事故油池内油水分离后，少量事故废油由有资质的单位处置，不外排。根据《国家危险废物名录》（2021 版），事故废油、含油废物均为危险废物，危险特性为毒性（T）和易燃性（I），事故废油属于《国家危险废物名录》（2021 版）中“HW08 废矿物油与含矿物油废物”—“900-220-08 变压器维护、更换和拆解过程中产生的废变压器油”，变电站检修时产生的含油废物属于《国家危险废物名录》（2021 版）中“HW08 废矿物油与含矿物油废物”—“900-249-08 其他生产、销售、使用过程中产生的废矿物油及含矿物油废物”，变电站检修时产生的含油棉、含油手套等含油废物量极少。

3.4 生态影响途径分析

3.4.1 施工期

本项目富乐变电站扩建集中在围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，建设过程中，会使永久占地与临时占地区域植被及微区域地表状态发生改变，对区域生态环境造成不同程度的影响。主要表现在以下几个方面：

（1）围墙外已征扩建场地地需进行挖方、填方、平整、浇筑等活动，扩建场地需进行基础挖方活动，对附近原生地貌和植被造成一定程度的破坏，从而降低植被覆盖度，形成裸露疏松的表土、施工临时堆土等，如果不进行必要的防护，可能会加剧土壤侵蚀与水土流失，影响当地植物生长，导致生产力下降和生物量损失。施工占地将改变原有土地利用方式，使部分植被和土壤遭受短期破坏，导致生产力下降和生物量损失，但这种破坏是可逆转的，随着施工活动的结束，同时结合植被恢复，其影响会逐渐消除。

(2) 施工占地也会减少区域野生动物活动范围,但是本次围墙外已征永久占地面积小且集中于变电站东南侧局部区域,不会对区域野生动物的种类和分布格局造成较大影响。施工期间施工人员出入、运输车辆的来往、施工机械的运行会对施工场地周边野生动物觅食、迁徙、繁殖和发育等产生干扰,有可能限制其活动区域、觅食范围、与栖息空间等。若在夜间施工,车辆灯光、照明灯光等也可能会对一些鸟类和夜间活动兽类产生干扰,影响其正常活动。

(3) 施工期间土建施工可能产生少量扬尘,覆盖于附近的农作物枝叶上,将影响其光合作用,对农作物生长会产生轻微影响。

3.4.2 运行期

本工程运行期可能造成的生态影响主要为工程永久占地带来的影响。主要表现在以下几个方面:

运行期工程永久占地改变原地块土地利用现状,本次占用已规划的公用设施用地,可能对经济林生长产生不利影响,造成局部土地生产力的下降,同时减少区域野生动物生境。

本次扩建场新建站界围墙,若站界排水工程措施及植被恢复措施不当,边坡植被难以恢复,将造成长期的水土流失,影响区域植被生长。本次围墙外已征永久占地面积小,集中于变电站东南侧局部范围,围墙内采取地面硬化、碎石铺地、站区排水等措施,围墙外采取挡墙、排水沟措施,对区域水土流失和动植物的影响比较小。

3.5 设计阶段采取的环境保护措施

3.5.1 电磁环境保护措施

(1) 变电站内新增的电气设备均安装接地装置,所有设备导电元件间接触部位均应连接紧密。

(2) 变电站内新增的金属构件,如吊夹、保护环、保护角、垫片、接头、螺栓、闸刀片等应做到表面光滑。

3.5.2 声环境保护措施

设备订货时选择噪声值不超过设计规定值的设备(新增 3#变压器噪声声压级不高于 70dB(A)(距设备 2m 处),新增 35kV 低压并联电抗器噪声声压级不超过 57dB(A)(距设备 0.3m 处));

在变电站东南侧围墙上加装隔声屏障总高至 5.0m（即围墙高 4.0m、隔声屏障 1.0m），总长约 194m；

新增 3#主变各相之间设置 7.5m 米高防火墙，且在东南侧主变与围墙之间设置 7.5m 米高防火墙。

3.5.3 水环境保护措施

（1）富乐 500kV 变电站扩建施工产生的生活污水和少量的场地、设备清洗水利用变电站现有规模已有的污水处理设施进行处理，并加强施工管理，防止无组织排放。

（2）变电站本次扩建投运后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活污水量，生活污水利用站内设置的地埋式污水处理装置处理后用作站区绿化，不外排。

3.5.4 扬尘控制措施

（1）在施工期间应对施工区域进行洒水降尘，在大风和干燥天气条件下应增加洒水次数。

（2）施工开挖土方及施工材料应分开堆放在固定地点，并进行遮盖、洒水，材料运输车辆应进行封闭，施工结束后及时清理场地，并进行植被恢复，避免造成二次扬尘。

（3）施工期间进出场地的车辆限制车速，场内道路及车辆进出道路应定时洒水，避免或减少产生扬尘。

3.5.5 固体废物控制措施

（1）施工过程中产生的生活垃圾利用现有规模设置的垃圾箱收集后由环卫部门定期清运。

（2）变电站扩建基础开挖量少，少量弃土外运综合利用。

（3）变电站本次扩建投运后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活垃圾量，生活垃圾利用现有规模设置的垃圾箱收集后由环卫部门定期清运。

（4）本次新建 1 座容积 40m³ 事故油池，与原 60m³ 事故油池串联通，扩建后站内事故油池总容量约为 100m³，能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的要求。

（5）本次扩建不新增蓄电池。

3.5.6 生态环境保护措施

(1) 扩建场地已避让生态敏感区，通过尽量紧凑布置、优化施工工艺、减小植被破坏、加强施工管理等减缓措施，采取植被恢复等补偿措施，能最大限度地降低景观影响。

(2) 本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，不大面积改变土地利用现状，尽可能减少工程产生的生态环境影响。

(3) 扩建区域避让了集中林区，不涉及大量树木砍伐量。

(4) 合理组织施工，尽量减少施工临时占地，通过加强施工管理，严控施工范围；采取表土剥离、临时排水沟、临时拦挡、临时遮盖等措施，尽量减少水土流失；施工完成后对扰动面进行恢复，及时采取植被恢复措施，对破坏的部分按规定进行补偿。

4 环境现状调查与评价

4.1 区域概况

4.1.1 行政区划及地理位置

富乐 500kV 变电站位于绵阳市游仙区石马镇石锣村（原为：绵阳市游仙区东林乡石锣村）。工程地理位置详见附图 1。

4.1.2 交通

本次变电站扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，利用变电站前期工程建设的进站道路，引接至当地乡村道路。总体交通条件较好。

4.1.3 项目区域环境质量公报

根据《2023 年绵阳市环境质量状况年报》，2022 年绵阳市城区环境空气质量良好，达标天数比例约 89.6%，其中达优 108 天，达良 219 天。2022 年游仙区 SO_2 平均浓度约 $5.7\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，满足一级标准， NO_2 平均浓度约 $17.8\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，满足一级标准， PM_{10} 平均浓度约 $44.3\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，满足二级标准， $\text{PM}_{2.5}$ 平均浓度约 $30.4\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，满足二级标准， CO 年平均第 95 百分位浓度为 $0.8\text{mg}/\text{m}^3$ ，满足一级标准， O_3 年平均第 90 百分位浓度约 $152.6\mu\text{g}/\text{m}^3$ ，满足二级标准，属于环境空气质量达标区域。

根据《2022 年绵阳市环境质量状况年报》，本项目所在的绵阳市游仙区地表水水环境质量达标率为 100%，属于水环境质量达标区域。

4.2 自然环境

4.2.1 地形地貌

本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，站内预留场地已在前期工程中统一场平，围墙外已征场地在本次扩建工程中场平施工。富乐变电站站址位于浅丘缓坡台地，地形整体较开阔，扩建场地总体东北高、西南低，高程 543m~548m，最大高差约 5m。站址区域及本次围墙外扩建位置地貌见图片 4-1~图片 4-2。



图片 4-1 变电站区域现状



图片 4-2 本次围墙外扩建区域现状

4.2.2 工程地质

变电站本次扩建场地地层岩性为第四系全新统人工堆积 (Q4ml) 素填土、湖积 (Q4l) 淤泥质黏土, 中更新统冰水堆积层 (Q2fgl) 的黏土、漂卵石及下伏白垩系下统剑阁组 (K1jn) 泥质砂岩、泥岩。根据《中国地震动参数区划图》(GB18306-2015), 变电站所在区域地震动反应谱特征周期为 0.40s, 设计基本地震动加速度值 0.10g, 对应的抗震设防烈度为VII度。

4.2.3 气象条件

绵阳市游仙区属于中亚热带季风气候区, 该气候区的特征是: 气候温和, 四季分明; 冬长而无严寒, 夏热而无酷暑; 春早秋温, 但时间相对略短; 雨量充足, 季节分布不均; 盛夏初秋多降水, 雨热同季; 全年日照适度, 积累热量较高。本工程所在区域气象站多年平均气象特征值见表4-1。

表 4-1 本工程所在区域气象站气象特征值表

项 目	富乐气象站
平均气温 (°C)	16.6
极端最高气温 (°C)	39.6
极端最低气温 (°C)	-7.3
平均相对湿度 (%)	77
年平均降雨量 (mm)	858.9
多年平均风速 (m/s)	1.3
年平均大风日数 (d)	1.5
年平均雷暴日 (d)	26.9
最大积雪深度 (cm)	4

4.2.4 水文特征

变电站本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内, 扩建场地不涉及河流、水库等地表水体, 变电站前期工程建设时已经考虑站外排洪等问题。站址海拔高度在 543m~548m 之间, 地势较高, 不受附近沟谷百年一遇洪水位影响。

4.3 电磁环境

4.3.1 电磁环境现状监测点布置

根据现场调查, 本项目区域除既有富乐 500kV 变电站及其出线线路外, 无其它电磁环境影响源存在。按照《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ 24-2020) 中电磁环境现状监测点位及布点方法: ①监测点位包括电磁环境敏感目标、输电线路路径和站址; ②电磁环境敏感目标的布点方法以定点监测为主; ……④站址的布点方法以围墙四周均匀布点监测为主, 并在高压侧或距带电构架较近的围墙外侧以及间隔改扩建工程出线端适当增加监测点位。本次在富乐变电站及代表性电磁环境敏感目标处设置监测点。电磁环境现状监测点布置详见表 4-2, 具体点位详见附图 2。

表 4-2 本项目电磁环境现状监测点布置情况一览表

监测点编号	监测点位置		备注
1☆	富乐 500kV 变电站东北侧		变电站现状站界, 非出线侧
2☆	富乐 500kV 变电站东南侧 1		变电站现状站界, 500kV 出线侧
3☆	富乐 500kV 变电站东南侧 2		变电站现状站界, 近主变侧
4☆	富乐 500kV 变电站西南侧		变电站现状站界, 220kV 出线侧
5☆	富乐 500kV 变电站西北侧 1		变电站现状站界, 综合楼侧
6☆	富乐 500kV 变电站西北侧 2		变电站现状站界, 500kV 出线侧
7☆	石马镇石锣村周成居民房	一层 二层	7#环境环境敏感目标
8☆	石马镇石锣村曹玉珍居民房	一层 二层	1#环境环境敏感目标

注: ☆——电磁环境监测点。

9◎~14◎监测点均位于变电站电磁环境评价范围之外, 本次均不进行电磁环境现状监测。

4.3.1.1 富乐 500kV 变电站

本次在变电站各侧站界布置了监测点, 监测点代表性分析见表 4-3。监测期间变电站处于正常运行状况, 运行工况详见表 4-4, 监测点布置合理, 具有代表性。

表 4-3 变电站监测点位置及代表性一览表

监测点	监测点名称	监测点位置	区域环境现状	代表性分析
1☆	富乐 500kV 变电站东北侧	变电站东北侧围墙外 5m, 距地面 1.5m 处	区域除富乐 500kV 变电站及其出线外, 无其他电磁环境影响源, 监测期间变电站处于正常运行状况	监测点布置在各侧站界, 监测各侧站界区域最大值, 能够反映各侧站界环境现状
2☆	富乐 500kV 变电站东南侧 1	变电站东南侧围墙外 5m, 距地面 1.5m 处		
3☆	富乐 500kV 变电站东南侧 2	变电站东南侧围墙外 5m, 距地面 1.5m 处		
4☆	富乐 500kV 变电站西南侧	变电站西南侧围墙外 5m, 距地面 1.5m 处		
5☆	富乐 500kV 变电站西北侧 1	变电站西北侧围墙外 5m, 距地面 1.5m 处		
6☆	富乐 500kV 变电站西北侧 2	变电站西北侧围墙外 5m, 距地面 1.5m 处		

注: ☆——电磁环境监测点。

表 4-4 监测期间既有变电站运行工况

名称	运行工况			
	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)
富乐 500kV 变电站	1#主变压器	530.76~537.72	346.88~378.56	306.89~352.71
	2#主变压器	531.27~537.84	342.48~376.21	286.82~341.15

4.3.1.2 环境敏感目标及临近居民处监测代表性分析

从表 4-2 中可知, 7☆、8☆监测点分别布置在 7#、1#环境敏感目标处, 各监测点代表性及其与各环境敏感目标关系见表 4-5, 表中监测点能够反映本项目所有电磁环境敏感目标现状。监测期间敏感目标处变电站处于正常运行状况, 运行工况详见表 4-4, 监测点布置合理, 具有代表性。

表 4-5 各监测点代表性及其与各电磁环境敏感目标、临近居民处关系

监测点	监测点位置	代表的环境敏感目标	环境状况	代表性分析
7☆	石马镇石锣村周成居民房	7#	位于农村环境, 受富乐 500kV 变电站电磁环境影响。	监测点布置在 7#敏感目标处, 选取距变电站最近、最不利房屋位置, 能反映 7#敏感目标处电磁环境现状。
8☆	石马镇石锣村曹玉珍居民房	1#	位于农村环境, 受富乐 500kV 变电站电磁环境影响。	监测点布置在 1#敏感目标处, 选取距变电站最近、最不利房屋位置, 能反映 1#敏感目标处电磁环境现状。

4.3.2 电磁环境现状监测

4.3.2.1 监测因子与监测频次

(1) 监测因子

工频电场、工频磁场

(2) 监测频次

各监测点位监测 1 次。

4.3.2.2 监测方法及监测仪器

2023 年 12 月 7~8 日, 西弗测试技术成都有限公司对富乐 500kV 变电站的电磁环境现状进行了监测。具体监测方法和仪器见表 4-6。

表 4-6 本项目电磁环境现状监测项目、方法、仪器

监测项目	监测方法	监测仪器	检出限	校准/检定证书号	校准/检定有效期	校准/检定单位	监测单位
地面 1.5m 高度处的工频电场、工频磁场	《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》 HJ 681-2013	NARDA 电磁辐射分析仪 仪器型号: 主机 NBM-550, 探头 EHP-50D 仪器编号: 主机 H-1201, 探头 208OWX31461	工频电场: 1) 测量范围: 5mV/m-100kV/m 2) 不确定度: $U_{(k=2)} = 0.56\text{dB}$ 3) 校准因子: 1.24 工频磁场: 1) 测量范围: 0.3nT-10mT 2) 不确定度: $U_{(k=2)} = 0.2\mu\text{T}$ 3) 校准因子: 1	工频电场: 校准字第 202309008485 号 工频磁场: 校准字第 202310000473 号	工频电场: 2023 年 09 月 28 日至 2024 年 09 月 27 日 工频磁场: 2023 年 10 月 08 日至 2024 年 10 月 07 日	中国测试技术研究院	西弗测试技术成都有限公司
温度	/	Kestrel 多参数测试仪(温湿度) 仪器型号: 3000 仪器编号: 2522191	1) 温度测量范围: -20~+70°C 2) 不确定度 $U=0.5^\circ\text{C}$, $(k=2)$	校准字第 202305007738 号	2023 年 05 月 26 日至 2024 年 05 月 25 日	中国测试技术研究院	
湿度	/	Kestrel 多参数测试仪(温湿度) 仪器型号: 3000 仪器编号: 2522191	1) 湿度测量范围: 5%~95% 2) 不确定度 $U=1.0\%$, $(k=2)$	校准字第 202305007738 号	2023 年 05 月 26 日至 2024 年 05 月 25 日	中国测试技术研究院	

4.3.2.3 监测期间自然环境条件

监测期间区域自然环境条件见表 4-7。

表 4-7 监测期间区域自然环境条件

测量时间	天气	昼间			夜间		
		温度°C	湿度%	风速 m/s	温度°C	湿度%	风速 m/s
2023.12.7	晴	11.5~12.5	55.6~58.9	0.6~0.9	9.1~10.3	63.3~64.7	0.9~1.2
2023.12.8	晴	12.5~12.9	56.6~59.5	0.7~1.1	10.6~11.1	60.5~61.6	1.1~1.3

4.3.3 电磁环境现状监测结果分析

4.3.3.1 电磁环境监测结果

本项目所在区域电磁环境现状监测结果见表 4-8。

表 4-8 本工程工频电场、工频磁场现状监测结果

编号	测点位置	电场强度 (V/m)	磁感应强度 (μ T)
1☆	富乐 500kV 变电站东北侧	1029	0.1965
2☆	富乐 500kV 变电站东南侧 1	1447	1.802
3☆	富乐 500kV 变电站东南侧 2	11.31	0.3645
4☆	富乐 500kV 变电站西南侧	812.5	0.7886
5☆	富乐 500kV 变电站西北侧 1	498.6	1.035
6☆	富乐 500kV 变电站西北侧 2	441.4	0.7029
7☆	石马镇石锣村周成居民房	一层	14.45
		三层	30.92
8☆	石马镇石锣村曹玉珍居民房	一层	1.434
		三层	1.739

注: ☆——电磁环境监测点。

4.3.3.2 电磁环境现状评价

由表 4-8 可知, 富乐变电站各侧站界离地 1.5m 处的电场强度现状值在 11.31V/m ~ 1447V/m 之间, 环境敏感目标离地 1.5m 处的电场强度现状值在 1.434V/m ~ 30.92V/m 之间, 均满足电场强度不大于公众曝露控制限值 4000V/m 的要求。富乐变电站各侧站界离地 1.5m 处的磁感应强度现状值在 0.1965 μ T ~ 1.802 μ T 之间, 环境敏感目标离地 1.5m 处的磁感应强度现状值在 0.1776 μ T ~ 0.2213 μ T 之间, 均满足磁感应强度不大于公众曝露控制限值 100 μ T 的要求。

4.4 声环境

4.4.1 声环境现状监测点布置

根据现场调查, 本项目区域除既有富乐 500kV 变电站及其出线线路外, 无其它噪声源存在。按照《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ 24-2020)、《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021) 中声环境现状监测点位及布点方法: ①布点应包括厂界和声环境保护目标; ②评价范围内没有明显的声源时, 可选择有代表性的区域布设测点。本次在富乐变电站及代表性声环境敏感目标处设置监测点, 详见表 4-9, 具体点位详见附图 2。

表 4-9 本项目声环境现状监测点布置情况一览表

监测点编号	监测点位置	备注	
1◎	富乐 500kV 变电站东北侧	变电站现状站界, 非出线侧	
2◎	富乐 500kV 变电站东南侧 1	变电站现状站界, 500kV 出线侧	
3◎	富乐 500kV 变电站东南侧 2	变电站现状站界, 近主变侧	
4◎	富乐 500kV 变电站西南侧	变电站现状站界, 220kV 出线侧	
5◎	富乐 500kV 变电站西北侧 1	变电站现状站界, 综合楼侧	
6◎	富乐 500kV 变电站西北侧 2	变电站现状站界, 500kV 出线侧	
7◎	石马镇石锣村周成居民房	一层 二层	7#环境环境敏感目标
8◎	石马镇石锣村曹玉珍居民房	一层 二层	1#环境环境敏感目标
9◎	富乐 500kV 变电站东南侧扩建后站界处		扩建后围墙位置
10◎	石马镇石锣村李应辉居民房		2#环境环境敏感目标
11◎	石马镇石锣村叶廷友居民房	一层 二层	3#环境环境敏感目标
12◎	石马镇石锣村冯仁举居民房	一层 二层	4#环境环境敏感目标
13◎	石马镇石锣村杜开顺居民房	一层 二层	5#环境环境敏感目标
14◎	石马镇石锣村文先惠居民房	一层 二层 三层	6#环境环境敏感目标

注: ◎——噪声监测点。

4.4.1.1 富乐 500kV 变电站

本次在变电站各侧站界布置了监测点, 监测点代表性分析见表 4-10。监测期间变电站处于正常运行状况, 运行工况详见表 4-11, 监测点布置合理, 具有代表性。

表 4-10 变电站监测点位置及代表性一览表

监测点	监测点名称	监测点位置	区域环境现状	代表性分析
1◎	富乐 500kV 变电站东 北侧	变电站东北侧围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处	区域除富乐 500kV 变电站及其出线 外, 无其他声环境 影响源, 监测期间 变电站处于正常运 行状况	监测点布置在各 侧站界, 监测各 侧站界区域最大 值, 能够反映各 侧站界环境现状
2◎	富乐 500kV 变电站东 南侧 1	变电站东南侧围墙外 1m, 距地面 1.5m 处		
3◎	富乐 500kV 变电站东 南侧 2	变电站东南侧围墙外 1m, 距地面 1.5m 处		
4◎	富乐 500kV 变电站西 南侧	变电站西南侧围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处		
5◎	富乐 500kV 变电站西 北侧 1	变电站西北侧围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处		
6◎	富乐 500kV 变电站西 北侧 2	变电站西北侧围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处		
9◎	富乐 500kV 变电站东 南侧扩建后站界处	变电站东南侧扩建后围墙 外 1m, 高于围墙 0.5m 处		

注: ◎——声环境监测点。

表 4-11 监测期间既有变电站运行工况

名称	运行工况				
	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)	
富乐 500kV 变电站	1#主变压器	530.76~537.72	346.88~378.56	306.89~352.71	85.25~86.47
	2#主变压器	531.27~537.84	342.48~376.21	286.82~341.15	72.61~88.26

4.4.1.2 环境敏感目标处监测代表性分析

从表 4-9 中可知, 7◎、8◎、10◎~14◎监测点分别布置在 7#、1#、2#~6#环境敏感目标处, 各监测点代表性及其与各环境敏感目标关系见表 4-12, 表中监测点能够反映本项目所有环境敏感目标现状。监测期间变电站、敏感目标处既有线路处于正常运行状况, 变电站运行工况详见表 4-11, 既有线路运行工况详见表 4-13, 监测点布置合理, 具有代表性。

表 4-12 各监测点代表性及其与各声环境环境敏感目标关系

监测点	监测点位置	代表的环境敏感目标	环境状况	代表性分析
7◎	石马镇石锣村周成居民房	7#	7#保护目标位于农村环境,受富乐变电站声环境影响,区域无其他声环境影响源。	监测点布置在 7#敏感目标处,能反映 7#敏感目标处声环境现状。
8◎	石马镇石锣村曹玉珍居民房	1#	1#保护目标位于农村环境,受富乐变电站声环境影响,区域无其他声环境影响源。	监测点布置在 1#敏感目标处,能反映 1#敏感目标处声环境现状。
10◎	石马镇石锣村李应辉居民房	2#	2#保护目标位于农村环境,受富乐变电站、220kV 乐河一二线、220kV 乐城线、220kV 乐东线声环境影响,区域无其他声环境影响源。既有 220kV 乐河一二线采用同塔双回排列,导线双分裂,导线对地高度约 22m,既有 220kV 乐城线采用单回三角排列,导线双分裂,导线对地高度约 23m,既有 220kV 乐东线采用单回三角排列,导线双分裂,导线对地高度约 20m,监测期间既有线路处于运行状况。	监测点布置在 2#敏感目标处,巡测取最大值,能反映 2#敏感目标处声环境现状。
11◎	石马镇石锣村叶廷友居民房	3#	3#保护目标位于农村环境,受富乐变电站、220kV 乐劲一二线、220kV 乐轮一二线声环境影响,区域无其他声环境影响源。既有 220kV 乐劲一二线采用同塔双回排列,导线双分裂,导线对地高度约 26m,既有 220kV 乐轮一二线采用同塔双回排列,导线双分裂,导线对地高度约 25m,监测期间既有线路处于运行状况。	监测点布置在 3#敏感目标处,巡测取最大值,能反映 3#敏感目标处声环境现状。
12◎	石马镇石锣村冯仁举居民房	4#	4#保护目标位于农村环境,受富乐变电站声环境影响,区域无其他声环境影响源。	监测点布置在 4#敏感目标处,能反映 4#敏感目标处声环境现状。
13◎	石马镇石锣村杜开顺居民房	5#	5#保护目标位于农村环境,受富乐变电站声环境影响,区域无其他声环境影响源。	监测点布置在 5#敏感目标处,能反映 5#敏感目标处声环境现状。
14◎	石马镇石锣村文先惠居民房	6#	6#保护目标位于农村环境,受富乐变电站、500kV 乐诗三线声环境影响,区域无其他声环境影响源。既有 500kV 乐诗三线采用双回塔单边挂线,导线四分裂,导线对地高度约 32m,监测期间既有线路处于运行状况。	监测点布置在 6#敏感目标处,巡测取最大值,能反映 6#敏感目标处声环境现状。

表 4-13 监测期间既有线路运行工况

名称	运行工况			
	电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (Mvar)
500kV 乐诗三线	533.3~535.5	379.69~412.50	-358.04~-152.71	-31.7~-12.6
220kV 乐河一线	282.7~229.6	282.7~312.0	116.51~152.71	0.00~8.47
220kV 乐河二线	228.4~229.6	290.0~314.9	116.52~154.22	-8.04~2.47
220kV 乐城线	228.4~229.7	313.5~345.7	-128.60~-54.24	31.48~62.44
220kV 乐东线	228.2~229.6	46.5~84.2	0.06~7.21	-4.29~-2.21
220kV 乐劲一线	228.2~229.7	329.6~335.5	131.28~162.41	-4.69~-1.11
220kV 乐劲二线	228.3~229.6	329.6~336.91	131.28~146.21	-5.36~-0.04
220kV 乐轮一线	228.6~229.7	105.4~108.2	41.53~62.41	-2.68~-0.04
220kV 乐轮二线	228.2~229.4	99.61~104.01	40.10~52.14	-4.02~-1.02

4.4.2 声环境现状监测

4.4.2.1 监测因子与监测频次

等效连续 A 声级 (Leq, dB(A))，昼、夜各监测一次。

4.4.2.2 监测方法及监测仪器

2023 年 12 月 7~8 日，西弗测试技术成都有限公司对富乐 500kV 变电站的声环境现状进行了监测。具体监测方法和仪器见表 4-14，监测由专业人员完成。

表 4-14 声环境质量监测方法和仪器

监测单位/监测时间	监测项目	监测方法	监测仪器	检出限	校准/检定证书号	校准/检定有效期	校准/检定单位
西弗测试技术成都有限公司 /2023 年 12 月 7~8 日	噪声	《声环境质量标准》GB 3096-2008 《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)	AWA6228 多功能声级计 仪器编号：104658	1) 测量范围： (25-125) dB(A) 2) 检定符合 1 级	检定字第 202309007 012 号	2023 年 09 月 28 日至 2024 年 09 月 27 日	中国测试技术研究院
			AWA6221A 声校准器 仪器编号： 1102758	检定符合 1 级	检定字第 202310000 234 号	2023 年 10 月 08 日至 2024 年 10 月 07 日	
	温度	/	Kestrel 多参数测试仪 (温湿度) 仪器型号：3000 仪器编号： 2522191	1) 温度测量范围： -20~+70°C 2) 不确定度 U=0.5°C, (k=2)	校准字第 202305007 738 号	2023 年 05 月 26 日至 2024 年 05 月 25 日	中国测试技术研究院
	湿度	/	Kestrel 多参数测试仪 (温湿度) 仪器型号：3000 仪器编号： 2522191	1) 湿度测量范围： 5%~95% 2) 不确定度 U=1.0%, (k=2)	校准字第 202305007 738 号	2023 年 05 月 26 日至 2024 年 05 月 25 日	
	风速	/	Kestrel 多参数测试仪 (温湿度) 仪器型号：3000 仪器编号： 2522191	1) 测量范围：0.4~ 40m/s 2) 不确定度 U=0.6m/s, (k=2)	校准字第 202305007 738 号	2023 年 05 月 26 日至 2024 年 05 月 25 日	

4.4.2.3 监测期间自然环境条件

监测期间区域自然环境条件见表 4-15。

表 4-15 监测期间区域自然环境条件

测量时间	天气	昼间			夜间		
		温度°C	湿度%	风速 m/s	温度°C	湿度%	风速 m/s
2023.12.7	晴	11.5~12.5	55.6~58.9	0.6~0.9	9.1~10.3	63.3~64.7	0.9~1.2
2023.12.8	晴	12.5~12.9	56.6~59.5	0.7~1.1	10.6~11.1	60.5~61.6	1.1~1.3

4.4.3 声环境现状监测结果分析

4.4.3.1 声环境监测结果

本项目所在区域声环境现状监测结果见表 4-16。

表 4-16 本项目所在区域声环境现状监测结果

监测点编号	监测点位置	等效 A 声级 (dB (A))	
		昼间	夜间
1◎	富乐 500kV 变电站东北侧	46	44
2◎	富乐 500kV 变电站东南侧 1	47	45
3◎	富乐 500kV 变电站东南侧 2	46	45
4◎	富乐 500kV 变电站西南侧	46	44
5◎	富乐 500kV 变电站西北侧 1	45	43
6◎	富乐 500kV 变电站西北侧 2	45	44
7◎	石马镇石锣村周成居民房	一层	46
		二层	44
8◎	石马镇石锣村曹玉珍居民房	一层	42
		二层	43
9◎	富乐 500kV 变电站东南侧扩建后站界处	46	39
10◎	石马镇石锣村李应辉居民房	44	37
11◎	石马镇石锣村叶廷友居民房	一层	46
		二层	46
12◎	石马镇石锣村冯仁举居民房	一层	44
		二层	46
13◎	石马镇石锣村杜开顺居民房	一层	46
		二层	47
14◎	石马镇石锣村文先惠居民房	一层	46
		三层	47

注: ◎——声环境监测点。

4.4.3.2 声环境现状评价

由表 4-15 可知, 富乐变电站站界昼间等效连续 A 声级在 45dB (A) ~47dB (A) 之间, 夜间等效连续 A 声级在 43dB (A) ~45dB (A) 之间, 满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB 12348-2008) 2 类标准要求 (昼 60dB (A)、夜 50dB (A)); 变电站外敏感目标处昼间等效连续 A 声级在 42dB (A) ~47dB (A) 之间, 夜间等效连续 A 声级在 36dB (A) ~43dB (A) 之间, 均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)

2类标准要求（昼 60dB（A）、夜 50dB（A））。

4.5 生态环境

4.5.1 植被

本项目区域植被调查本次采用文献资料收集和现场踏勘调查相结合法进行分析。主要文献资料包括所在区域的《中国植物志》（科学出版社，2004 年）、《中国高等植物图鉴》（科学出版社，1972 年）、《四川植物志》（四川人民出版社，1981 年）、《绵阳市志》（四川人民出版社，2007 年 12 月），以及区域内《绵阳 500 千伏输变电工程环境影响报告书》、《四川绵阳南 500kV 输变电工程环境影响报告书》等工程调查资料；现场调查包括对现场观察到的植被类型、植被种类等进行记录和整理。

根据《四川植被》（四川人民出版社，1980 年 7 月），本项目调查区域植被属“川东盆地及川西南山地常绿阔叶林地带—川东盆地偏湿性常绿阔叶林地带—盆地底部丘陵低山植被地区—川西平原植被小区”。根据《绵阳市志》（四川人民出版社，2007 年 12 月）等相关资料及现场踏勘、观察和询访核实，区域植被主要为栽培植被，在房前屋后未开发处点斑状分布自然植被。栽培植被主要为粮食作物、经济作物和经济林木，自然植被主要为阔叶林、灌丛、草丛。评价区域植被型及植物种类详见表 4-17。

表 4-17 评价区植被型及植物种类

分类	植被型	群系组	群系	主要植物种类	分布区域
自然植被	阔叶林	栎类林	麻栎林 (Form. <i>Quercus acutissima</i> Carr.)	麻栎 (<i>Quercus acutissima</i> Carr.)、构树 (<i>Broussonetia papyrifera</i>)、紫锦木 (<i>Euphorbia cotinifolia</i> L.)、锐齿槲栎 (<i>Quercus aliena</i> var. <i>acutiserrata</i> Maximowicz ex Wenzig)、马甲子 (<i>Paliurus ramosissimus</i> (Lour.) Poir.)	评价区站界四周各侧路旁、田间未开发利用的边坡、狭小地块
	灌丛	落叶阔叶灌丛	马甲子灌丛 (Form. <i>Paliurus ramosissimus</i> (Lour.) Poir.)	马甲子 (<i>Paliurus ramosissimus</i> (Lour.) Poir.)、黄荆 (<i>Vitex negundo</i> L.)、大白茅 (<i>Imperata cylindrica</i> var. <i>major</i>)	评价区房屋周边、路旁星落状、小片分布
	草丛	禾草草丛	大白茅草丛 (Form. <i>Imperata cylindrica</i> var. <i>major</i>)	大白茅 (<i>Imperata cylindrica</i> var. <i>major</i>)、斑茅 (<i>Saccharum arundinaceum</i> Retz.)、野青茅 (<i>Deyeuxia pyramidalis</i>)	评价区路旁零星分布
栽培植物	经济林木		枇杷、柚		评价区房屋周边小片种植
	作物	粮食作物	稻、蚕豆、豌豆、萝卜、甘蓝、红薯、马铃薯		评价区房屋周边成片平坦地块
		经济作物	芸苔		

调查区域栽培植被主要有枇杷（图片 4-6）、柚等经济林木，稻（图片 4-7）、蚕豆（图片 4-8）、豌豆（图片 4-9）、甘蓝（图片 4-10）等粮食作物以及芸苔等经济作物。自然植被有麻栎（图片 4-1）、构树（图片 4-2）、紫锦木等乔木物种，马甲子（图片 4-3）、黄荆等灌木物种，大白茅（图片 4-4）、斑茅（图片 4-5）等草本物种。



图片 4-1 麻栎



图片 4-2 构树



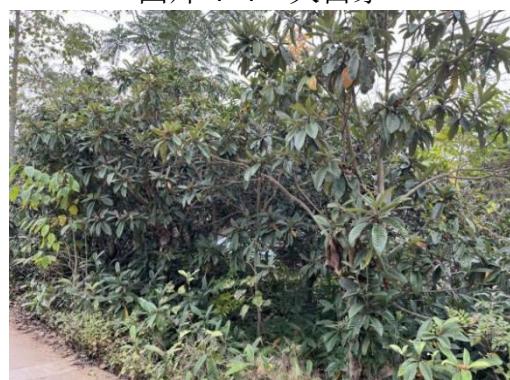
图片 4-3 马甲子



图片 4-4 大白茅



图片 4-5 斑茅



图片 4-6 枇杷



图片 4-7 稻



图片 4-8 蚕豆



图片 4-9 豌豆



图片 4-10 甘蓝

综上所述，本工程所在区域属川西平原植被小区，区域为乡村环境，区域植被主要为栽培植被，在房前屋后未开发处点斑状分布自然植被。栽培植被主要有枇杷、柚等经济林木，稻、蚕豆、豌豆、甘蓝等粮食作物以及芸苔等经济作物。自然植被有麻栎、构树、紫锦木等乔木物种，马甲子、黄荆等灌木物种，大白茅、斑茅等草本物种。依据《国家重点保护植物名录》（2021 年版）、《四川省重点保护野生植物名录》（川府函〔2016〕27 号）、《中国生物多样性红色名录》（环境保护部/中国科学院，2013 年 8 月）核实，本次评价范围及项目占地范围内无重点保护野生植物、《中国生物多样性红色名录》中极危、濒危、易危物种、极小种群、特有物种野生植物分布，项目评价范围内无重要物种重要生境分布。

4.5.2 动物

本次区域动物调查采用基础资料收集和实地调查相结合方法进行分析。文献资料收集包括整理工程所在区域的《四川鸟类原色图鉴》（李桂垣，中国林业出版社，1993 年 12 月）、《四川爬行类原色图鉴》（赵尔宓，中国林业出版社，2003 年 9 月）、《四川两栖类原色图鉴》（费梁，中国林业出版社，2001 年 6 月）、《四川兽类原色图鉴》（王酉之，中国林业出版社，1999 年 6 月）、《绵阳市志》（四川人民出版社，2007 年 12 月）等相关资料以及区域内《绵阳 500 千伏输变电工程环境影响报

告书》、《四川绵阳南 500kV 输变电工程环境影响报告书》等类似工程调查资料；实地调查包括对现场观察到的动物种类等进行记录和整理。

（1）评价区动物物种组成

根据《绵阳市志》（四川人民出版社，2007 年 12 月）、《中国兽类图鉴（第 3 版）》（刘少英，海峡书局出版社，2021 年）、《中国兽类分类与分布》（魏辅文，科学出版社，2022 年）、《中国兽类名录(2021 版)》（魏辅文，2021 年）、《中国鸟类分类与分布名录第三版》（郑光美，科学出版社，2017 年）、《中国鸟类图鉴》（赵欣如，商务印书馆，2018 年）、《中国两栖、爬行动物更新名录》（王剀，2020 年）、《中国蛇类》（赵尔宓，安徽科学技术出版社，2006 年）、《中国两栖动物及其分布彩色图鉴》（费梁，四川科学技术出版社，2012 年）、《中国生物多样性红色名录 脊椎动物》（蒋志刚，2021 年）等相关资料及现场踏勘、观察和询问当地居民，本项目调查区域主要为农村环境，野生动物分布有兽类、鸟类、爬行类、两栖类。评价区主要野生动物种类见表 4-18。

表 4-18 评价区主要野生动物种类

类型	优势目	优势科	优势种	分布区域
兽类	啮齿目	鼠科	小家鼠 (<i>Mus musculus</i>)	评价区房屋周边
		松鼠科	赤腹松鼠 (<i>Callosciurus erythraeus</i>)	评价区小片阔叶林
鸟类	雀形目	画眉科	白颊噪鹛 (<i>Garrulax sannio</i>)	评价区林区、灌丛间
		伯劳科	棕背伯劳 (<i>Lanius schach</i>)	
		鹟科	白鹡鸰 (<i>Motacilla alba</i>)、树鹨 (<i>Anthus hodgsoni</i>)	
	鸽形目	鸠鸽科	山斑鸠 (<i>Streptopelia orientalis</i>)	
爬行类	蛇目	游蛇科	翠青蛇 (<i>Cyclophiops major</i>)、虎斑颈槽蛇 (<i>Rhabdophis tigrinus</i>)	评价区林下、站界四周沟渠等处
		蝰科	原矛头蝮 (<i>Protobothrops mucrosquamatus</i>)	
两栖类	无尾目	叉舌蛙科	泽陆蛙 (<i>Fejervarya multistriata</i>)	评价区坑、塘水域、站外排水沟
		蟾蜍科	中华蟾蜍 (<i>Bufo gargarizans</i>)	

评价范围内零星分布人工坑塘，有鲤、鲫、鲢等人工饲养鱼类。

（2）评价区动物现状小结

综上所述，本项目调查区域主要为农村环境，评价区动物分布有兽类、鸟类、爬行类、两栖类，均为当地常见的野生动物。根据《国家重点保护野生动物名录》（国家林业和草原局 2021 年第 3 号）、《四川省重点保护野生动物名录》及《四川省新增重点保护野生动物名录》、《中国生物多样性红色名录 脊椎动物》（蒋志刚，2021），经现场调查期间核实，本项目评价范围内无国家和省级重点保护野生动物、《中国

生物多样性红色名录》中极危、濒危、易危物种、极小种群、特有物种，项目评价范围内无重要物种的重要生境、野生动物迁徙通道分布。

4.5.3 生态环境敏感区

本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，根据生态环境部网站上公布的《全国自然保护区名录》、四川省生态环境厅网站公布的《四川省自然保护区名录》、四川省住房和城乡建设厅网站公布的《四川省及各市风景名胜区名录》、四川省人民政府网站公布的《四川省人民政府办公厅关于公布四川省林业地方级自然保护区名录的通知》（川办函〔2013〕109号）、四川省人民政府发布的《关于城镇集中式饮用水水源地保护区划定方案的通知》（川办函〔2010〕26号）及其附件《四川省城镇集中式饮用水水源地保护区区划表》等资料，以及咨询当地林业、自然资源等主管部门，**本项目不涉及国家公园、自然保护区、其他自然公园、世界自然遗产、生态保护红线、重要生境等生态敏感区。**

4.6 地表水环境

本项目评价范围内无河流、水库等地表水体分布，不涉及饮用水源保护区。施工期和运行期不涉及废水直接排放入地表水体。

4.7 土地利用现状

变电站本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，位于游仙区行政管辖范围，游仙区行政区域内土地利用现状详见表 4-19。

表 4-19 本项目行政区域的土地利用现状表

土地利用类型	游仙区		本项目占地所占比例（%）
	面积（km ² ）	比例（%）	
耕地	404.151	42.65	0.0006
园地	95.279	10.06	0.0033
林地	250.381	26.42	0.0004
城镇建设用地	25.272	2.67	
农村居民点	72.16	7.62	
工矿用地	3.37	0.36	
建设用地	47.356	5.00	0.0116
交通水利用地	1.924	0.20	0.0234
水域	19.619	2.07	0.0056
自然保留地	4.221	0.45	
其他	23.84	2.52	
土地总面积	947.573	100	0.0449

由表 4-18 可知，游仙区行政区域内土地利用类型以耕地、林地、园地为主，本项目占用建设用地的土地面积、比例较小。

5 施工期环境影响评价

根据本项目建设特点及项目所在区域环境特征, 本项目施工期产生的环境影响见表 5-1, 主要的环境影响是生态影响。

表 5-1 本项目施工期主要环境影响识别

环境识别	富乐变电站扩建
声环境	施工噪声
大气环境	施工扬尘
水环境	施工废水
生态环境	物种组成、物种分布范围、生物量等
固体废物	生活垃圾、拆除固体物、弃土

5.1 生态环境影响分析

5.1.1 对植被的影响

本项目在富乐变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围扩建主变等设备、设施, 施工活动集中在扩建场地区域, 对植被的影响主要是永久及临时占地施工活动改变地表形态、破坏原有植被。本项目施工过程中对区域主要植被的影响如下:

1) 占地对植被的影响

本项目占地面积、主要占用植被型和植物种类见表 5-2。

表 5-2 本工程影响区域植被型占地面积统计表

植被型	主要植物种类	永久占地		临时占地	
		占地面积 (hm ²)	占评价区比 例 (%)	占地面积 (hm ²)	占评价区比 例 (%)
公用设施用地	/	/	/	0.5472	0.0038
林地	麻栎、构树、紫锦木、马甲子、黄荆等	0.067	0.0005	0.04	0.0003
耕地	稻、蚕豆、豌豆、甘蓝	0.2026	0.0014	0.04	0.0003
园地	枇杷、柚	0.3182	0.0022	/	/
水域	/	0.11	0.0008	/	/
交通运输用地	/	0.045	0.0003	/	/
合计		0.7428	0.0052	0.6272	0.0044

由表 5-2 预测分析可知:

①本项目建设占地面积小且集中, 受本项目建设影响的植被型较单一, 自然植被为灌丛, 代表性物种有马甲子、黄荆等。受影响的植被型和植物物种在评价区内均广泛分布, 本项目建设不会导致评价区的植被型和植物物种消失, 也不会改变区域植物物种结构。同时, 施工结束后临时占地将根据原植被型选择当地植物物种进行植被恢复, 逐步恢复其原有土地性质和生态功能。

②本项目永久占地面积和临时占地面积均很小,仅占生态评价区面积的 0.0052% 和 0.0044%,因此,本项目建设对评价区植被面积的改变极为微弱。

2) 对植被型及植被种类的影响

①对自然植被的影响

●对灌丛植被的影响

灌丛植被零星分布于墙边、路旁未开发的斑块、条状区域,施工有可能对原有植被面积及结构产生一定的影响,施工过程中占地范围内会砍伐、倾压部分马甲子、黄荆等植被,导致灌丛植被中个别物种数量减少,甚至暂时性丧失部分功能,但本次永久及临时占地面积较小且集中,属于局部影响,对区域整体灌丛而言,影响甚微;施工结束后对临时占地区域采用自然植被恢复和播撒当地物种进植被恢复,因此本项目建设对灌丛植被的影响较轻微。

3) 对植被生物多样性的影响

本项目对评价区植被生物多样性的影响,主要表现在工程永久占地和临时占地引起的植物多样性变化。

本工程永久占地和临时占地均会对当地植被造成一定程度的破坏,改变土地性质,原有植被将遭到破坏,但本项目占地面积小且集中,不会造成大面积植被破坏,不会对当地自然植被产生切割影响,不会改变区域生态系统的稳定性;临时占地在一定程度上会对区域植被产生干扰影响,但临时占地时间短,施工期间采取表土剥离等植被保护措施,施工结束后采取植被恢复措施,能尽量降低对植被的影响程度。本工程建设不会导致分布在该地块的植物物种在区域消失,本工程不会对其物种种类、数量、植被面积等造成明显影响,不会破坏区域植被多样性。

4) 生物量损失影响

本项目建设损失植被总生物量采用平均生物量×该植被类型的面积计算。本工程占地区植被平均生物量采用冯宗炜编著的《中国森林生态系统的生物量与生产力》中不同类型林分生物量与生产力的研究结果,同时结合项目区域植被类型特征,参考《我国森林植被的生物量和净生产量》和同类工程环评报告对平均生物量进行取值。本工程永久占地植被损失量按 100%损失考虑,临时占地植被损失量按 70%损失考虑,占地范围内损失的总生物量见表 5-3。

表 5-3 本项目建设的自然植被生物量损失情况表

占地分区	占地类型		平均生物量 * (t/hm ²)	占地面积 (hm ²)	生物量损失率	生物损失量 (t)
永久占地	林地	乔木	212.66	0.052	100%	11.06
		灌木林地	110.5	0.015		1.66
	耕地		15.9	0.203		3.22
	园地		157.83	0.318		50.22
	其他		0	0.155		0.00
临时占地	林地	乔木	212.66	0.035	70%	5.21
		灌木林地	110.5	0.005		0.39
	耕地		15.9	0.040		0.45
	园地		157.83	0.000		0.00
	其他		0	0.547		0.00
合计			---	1.370	---	72.20

*采用冯宗炜编著《中国森林生态系统的生物量与生产力》中不同类型林分生物量与生产力的研究结果，同时结合项目区域植被类型特征，参考《我国森林植被的生物量和净生产量》和参考同类工程环评报告对平均生物量进行取值。

从表 5-3 可知，本项目生态环境评价区受工程永久占地和临时占地引起的生物量损失为 72.2t。虽然本项目建设会导致区域植被面积有所减小，但各类植物的面积和比例与现状仍然基本相当，生物量没有发生锐减，生产力水平不会发生明显降低，生态系统总体能够保持相对稳定。

5.1.2 对动物的影响

本项目施工期对动物的影响主要是对区域兽类、鸟类、爬行类、两栖类的影响。

本项目位于乡村环境，区域人为活动较多，评价区野生兽类为小家鼠等当地常见小型动物，项目建设对兽类的影响主要是工程占地对栖息地的破坏，但由于本次扩建面积小且集中，不会对小型兽类种类和分布格局造成较大的影响。小型兽类都具有较强的适应能力、繁殖快，施工不会使它们的种群数量发生明显波动。本项目对鸟类的影响主要表现在施工区的灌丛群落将遭到一定程度的破坏，减少鸟类活动地面积，但本项目占地面积小且集中，施工结束后对临时占地采取植被恢复等措施能逐步恢复原土地利用功能，同时施工区的灌丛群落在当地呈大量、小型斑块分布，本项目建设不会对鸟类生境产生明显影响。基础开挖、设备安装等施工活动影响鸟类在施工区周边的觅食、求偶等活动，但本次施工活动范围小且集中分布，施工噪声的影响随距离衰减且将随着施工活动的结束而消失，鸟类具有较强的迁移能力和躲避干扰的能力，可灵活迁移至周边类似生境。施工活动将侵占评价区内的少量植被，给爬行类、两栖类动物的生存环境带来干扰，但不会直接伤害个体，评价区爬行类种群数量很小且个体

活动隐蔽，对人类活动干扰有一定适应能力，能及时躲避人类不利干扰，在加强施工人员的管理、杜绝捕猎行为的前提下，不会造成爬行类、两栖类种群数量变化。评价范围内鱼类主要为人工饲养的鲤、鲫、鲢等鱼类，分布于零星坑塘水域，本次扩建占用局部池塘，涉及占用面积小，对养殖鱼类影响小。

综上，本项目建设对区域野生动物影响小，不会改变区域物种组成、物种分布范围，对生物多样性影响小。

5.2 声环境影响分析

变电站扩建施工噪声主要为施工过程中施工机具产生的噪声，变电站施工建设中既有主变运行，本次采用施工机具贡献值叠加现状值进行预测分析，贡献值采用理论模式进行预测分析，预测模式采用《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2021）工业噪声中室外点声源预测模式。本次仅考虑噪声的几何衰减。

在距离点声源 r m 处的噪声值按下式计算：

$$L(r) = L(r_0) - \Delta L \quad (1)$$

其中： r —计算点至点声源的距离， m

r_0 —噪声测量点至操作位置的距离， $r_0=1m$

ΔL —点声源随传播距离增加引起的衰减值， dB (A)

点声源随传播距离增加引起的衰减值 ΔL 按下式计算：

$$\Delta L = 20 \lg (r/r_0) \quad (2)$$

本次施工主要为在变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内主变容量 $1\times1000MVA$ 、 $35kV$ 低压并联电容器 $1\times2\times60Mvar$ ，改造 $220kV$ 母线分段形式等设备和设施，施工工序包括土建施工和设备安装。施工噪声源主要有碾压机械、挖土机、汽车等。根据类似工程监测数据，基础施工阶段施工机具最大噪声源强为 $100dB(A)$ ，施工准备和设备安装阶段施工机具最大噪声源强为 $80dB(A)$ 。本次不考虑地面效应及围墙隔声量。变电站施工噪声随距施工机具距离变化的预测值见表 5-4。

表 5-4 变电站扩建施工噪声随施工机具距离变化的预测值 单位: dB(A)

施工阶段		距机具距离 (m)	1	3	4	19	30	50	100	150	200
施工机具贡献值	施工准备、设备安装阶段	80	70	68	54	50	46	39	35	32	
	基础施工阶段	100	90	88	74	70	66	59	55	52	
站址区域现状值*	昼间						47				
	夜间						45				
施工噪声预测值	施工准备、设备安装阶段	昼间	80	70	68	55	52	50	48	47	47
	基础施工阶段	昼间	100	90	88	74	70	66	59	56	53

注: *—本次扩建期间站内既有设施不会全部停运, 背景值采用本次环评监测期间背景最大值进行保守分析。

由表 5-4 可知, 在基础施工阶段, 距施工机具 30m 以内为昼间噪声超标范围; 在施工准备和设备安装阶段, 距施工机具 3m 以内为昼间噪声超标范围。参比同类项目施工总布置方案, 施工准备阶段施工机具主要布置在新建围墙位置, 基础施工阶段施工机具主要集中在主变和配电设备位置, 设备安装阶段机具主要集中于主变、配电装置等位置。根据富乐变电站总平面布置图(附图 2)可知, 本项目主变、配电装置距站界最近距离分别约为 14m、5m。可见, 除设备安装阶段施工站界昼间噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) (昼间 70dB (A)、夜间 55dB (A)) 要求外, 其他施工阶段和时段站界噪声均不满足上述标准要求。

表 5-5 变电站施工期在环境敏感目标处噪声预测值 单位: dB (A)

编 号	预测点	噪声	距扩 建场 地距 离(m)	现状值		预测值				标准值	
				昼间	夜间	基础施工阶段		施工准备阶段 设备安装阶段		昼间	夜间
						贡 献 值	预 测 值	贡 献 值	预 测 值		
1#	石锣村 1 组曹玉珍 等居民	一层 二层	25	42	41	72	72	52	52	/	60 50
				43	38	72	72		53		
2#	石锣村 1 组李应 辉等居民		100	44	37	59	59	39	45		
3#	石锣村 1 组叶廷友 等居民	一层 二层	190	46	37	53	53	33	46		
				46	38	53	53	33	46		
4#	石锣村 1 组冯仁举 等居民	一层 二层	250	44	36	50	51	30	44		
				46	37	50	51	30	46		
5#	石锣村 6 组杜开顺 等居民	一层 二层	340	46	38	46	49	26	46		
				47	38	46	50	26	47		
6#	石锣村 6 组文先慧 等居民	一层 二层	360	46	36	45	49	25	46		
				47	37	45	49	25	47		
7#	石锣村 6 组周成等 居民	一层 三层	190	46	43	53	54	33	46		
				36	41	53	53	33	38		

从表 5-5 中可知, 考虑最不利条件 (即施工机具位于站界处), 施工准备阶段、设备安装阶段在各环境敏感目标处昼间施工噪声均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准 (昼间 60dB (A)) 要求; 基础施工阶段除 1# 环境敏感目标外, 其他敏感目标处处昼间施工噪声均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类标准 (昼间 60dB (A)) 要求。

为了尽可能减少变电站施工噪声影响, 施工期应采取下列措施: ①尽可能将高噪声源强施工机具布置在远离站界和保护目标; ②定期对施工设备进行维护, 减小施工机具的施工噪声; ③避免碾压机械、挖土机等高噪声设备同时施工; ④施工前期及时修建围墙; ⑤施工应集中在昼间进行, 避免夜间和午休时间进行高强度噪声施工, 若由于施工工艺要求不能避免夜间进行施工时, 需提前向主管部门报告, 经批准后, 提前对附近居民进行公示。采取上述措施后, 能最大限度地减少施工噪声对区域环境的影响, 同时, 本项目施工期短, 施工噪声将随着施工活动的结束而消失。

5.3 大气环境影响分析

本项目施工对大气环境的影响为施工扬尘，在短期内将使局部区域空气中的 TSP 增加。集中在施工区域内，包括变电站扩建施工区域、运输道路沿线。

变电站扩建施工区域：场地平整、土方开挖、土方填覆盖、夯实等作业引发土壤、砂石扬撒，基础施工产生混凝土浆料扬撒等。

运输道路沿线：车辆运输过程，车身振动、轮面压覆、车体气流冲击等引发车身积尘、地表积尘飞扬。

本项目位于农村地区，为了尽量降低施工扬尘影响，在施工期间，建设单位和施工单位应结合《四川省建筑工程扬尘污染防治技术导则（试行）》（川建发〔2018〕16 号）要求采取相应的扬尘控制措施，执行《四川省打赢蓝天保卫战等九个实施方案》（川府发〔2019〕4 号）、《绵阳市人民政府办公室关于印发绵阳市重污染天气应急预案（2022 年修订版）的通知》（绵府办发〔2022〕20 号）等相关要求，加强施工工地扬尘管控，采取大气污染治理措施包括：

变电站扩建施工区域：①合理组织施工，边填方边分层碾压夯实，尽量避免扬尘二次污染；②扩建区域设置围挡；③施工现场临时堆放的裸土及其他易起尘物料应使用防尘网进行覆盖；④对施工区域进行洒水、清扫，遇到干旱和大风天气时增加洒水降尘次数；⑤易产生扬尘的钻孔、铣刨、切割、开挖、平整等施工作业时采取喷淋等湿法降尘措施；⑥基础施工结束后，围墙内占地及时进行土地平整并地表硬化或恢复碎石铺设；⑦边坡成型后及时遮盖，并植被恢复。

运输道路沿线：①合理制定运输路线及运输时间，运输车辆限制车速，严禁车辆超载超速，在居民民房附近减速行驶；②弃土外运采用封闭遮盖措施，喷洒水控制扬尘、土石遗撒；③沿线路面检查，修整、避让凹凸、坑洼路面，避免颠簸振动扬尘。

建设单位应在施工合同中确定扬尘污染防治目标及施工单位扬尘污染防治责任，施工作业人员上岗前，施工单位应组织以国家法律法规、技术规范、管理制度和操作规程为主要内容的扬尘防治入场教育培训和考核等；施工过程中，施工单位应落实施工环境管理责任人，加强施工扬尘防治，积极配合上级环境主管部门的监管工作。

通过上述大气污染治理措施，能够有效控制各施工场所扬尘，且施工扬尘将随施工活动结束，对区域大气环境整体质量影响小。

5.4 水环境影响分析

富乐变电站扩建施工产生施工废水、施工生活污水，施工生活污水主要是施工人

员产生的生活污水，施工废水主要是少量场地、设备冲洗水，其中场地、设备清洗水利用沉砂池处理后循环利用。施工人员生活污水产生量见表 5-6。

表 5-6 施工期间生活污水产生量

位 置	人 数(人/天)	用 水 量(t/d)	排 放 量(t/d)
富乐变电站扩建	45	5.85	5.265

富乐变电站扩建施工产生的生活污水利用变电站前期工程施工设置的污水处理装置收集处理后用作站区绿化，不会对变电站所在区域的水环境产生影响。

5.5 固体废物影响分析

富乐变电站扩建施工的固体废物主要为施工人员产生的生活垃圾和拆除固体物以及弃土，其中生活垃圾产生量见表 5-7。

表 5-7 施工期间生活垃圾产生量

位 置	人 数(人/天)	产 生 量(kg/d)
富乐变电站扩建	45	22.5

生活垃圾利用变电站前期工程设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运。变电站拆除围墙、基础等产生建筑垃圾由建设单位运至当地政府指定的弃渣场处置。

本项目拆除固体废物为建筑垃圾，包括拆除围墙、道路路面、消防小室等建（构）筑物，属于不可回收部分，由建设单位统一清运至建筑垃圾处置场。

施工期间在新建事故油池建成之前，主变发生事故产生的事故油由既有的事故油池进行收集，在新建事故油池建成之后，新建事故油池与既有事故油池串联共同收集主变事故排油，产生的少量废油和含油废物由有资质的单位处置。

本次扩建需弃土约 7000m³，由绵阳园城融合发展集团有限责任公司规划的中国（绵阳）科技城激光技术应用产业园二期项目受纳本工程弃土，用于场地绿化和回填综合利用。

6 运行期环境影响预测与评价

本项目运行期产生的环境影响见表 6-1，主要环境影响为工频电场、工频磁场和噪声。

表 6-1 运行期主要环境影响识别

环境识别	富乐变电站扩建
电磁环境	工频电场、工频磁场
声环境	噪声
水环境	生活污水
固体废物	固体废物
生态环境	物种组成、物种分布范围、生物量等

6.1 电磁环境影响预测与评价

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），本工程富乐 500kV 变电站电磁环境影响采用类比分析法进行预测评价。

6.1.1 类比变电站选择及评价方法

根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ24-2020），类比对象的建设规模、电压等级、容量、总平面布置、占地面积、架线型式、架线高度、电气形式、母线形式、环境条件及运行工况应与本建设项目相类似。富乐 500kV 变电站扩建完成后的主变规模为 $2 \times 750\text{MVA} + 1 \times 1000\text{MVA}$ ，现有规模为 $2 \times 750\text{MVA}$ ，与扩建后规模差异较大，同时本次扩建将重建围墙导致变电站边界外移、改变变电站总平布置，故本次不考虑采用富乐变电站现有规模进行类比。目前四川地区尚无与富乐变电站扩建完成后的规模、电压等级、容量、总平面布置等完全相当的已投运变电站的类比监测资料，综合考虑变电站电压等级、规模、总平面的布置方式、配电装置型式、出线规模及出线方式、主变压器等，本次选择丹景 500kV 变电站开展类比分析。

类比丹景 500kV 变电站规模与富乐 500kV 变电站扩建后规模对比情况见表 6-2。

表 6-2 富乐变电站现有规模与变电站扩建后规模对比表

项目	丹景 500kV 变电站	富乐 500kV 变电站扩建后规模
电压等级	500kV	500kV
主变规模	$3 \times 1000\text{MVA}$	$2 \times 750\text{MVA} + 1 \times 1000\text{MVA}$
主变布置	户外布置	户外布置
站区面积	7.1hm^2	7.49hm^2
出线等级及规模	500kV 出线 5 回 220kV 出线 14 回	500kV 出线 9 回 220kV 出线 12 回
出线方式	架空出线 (500kV 出线高度约 28.0m; 220kV 出线高度约 14.0m)	架空出线 (500kV 出线高度约 30.0m; 220kV 出线高度约 16.0m)
电气形式	配电装置：500kV 配电装置 AIS、户外布置；220kV 配电装置 AIS、户外布置；母线型式：屋外悬吊式管型母线	配电装置：500kV 配电装置 AIS、户外布置；220kV 配电装置 AIS、户外布置；母线型式：屋外悬吊式管型母线
总平面布置	户外布置； 主变居中、户外布置； 500kV 配电装置采用 AIS、户外布置，两侧出线； 220kV 配电装置采用 AIS、户外布置，一侧出线。	户外布置； 主变居中、户外布置； 500kV 配电装置采用 AIS、户外布置，两侧出线； 220kV 配电装置采用 AIS、户外布置，一侧出线。
运行工况	主变运行台数：3 台 电压：524.17~530.26 kV 电流：308.20~656.75 A	主变运行台数：3 台 电压：530.76.17~537.72 kV 电流：342.48~378.56 A
环境条件	附近无其它电磁环境影响源存在	

由表 6-2 可知，本变电站扩建后规模与丹景变电站规模相比，电压等级、主变规

模、主变布置、站区面积、出线方式、配电装置电气形式、总平面布置方式、背景状况等均相同或相似。类比变电站 220kV 出线回路数大于本变电站，能保守反映本变电站 220kV 出线侧站界的电磁环境影响；类比变电站各侧 500kV 出线回路数均小于本变电站，根据同类变电站监测结果，变电站出线规模主要影响出线侧站界电磁环境，随着出线回路数增加，站界电磁环境影响略有增大，但不与其成倍增加，本次考虑线路增加进行分析，即出线侧站界电磁环境按本变电站出线侧回路数与类比变电站出线侧回路数比例值进行扩大，能保守地反映各 500kV 出线侧站界电磁环境影响情况。采用上述方法，类比变电站出线侧监测值能反映本变电站扩建后出线侧环境影响，可见，**本变电站电磁环境影响采用类比变电站进行预测分析是可行的。**

6.1.2 类比监测因子

变电站运行期间电磁环境影响评价因子为工频电场、工频磁场。

6.1.3 监测方法及仪器

丹景 500kV 变电站监测所使用仪器见表 6-3。

表 6-3 丹景 500kV 变电站监测仪器

仪器名称	检出下限	有效日期	检定单位
电磁辐射分析仪 SEM600 / LF-01	电场: 0.01V/m 磁场: 1nT	2016.10.240~ 2017.10.23	中测测试科技有限公司

6.1.4 类比监测期间运行工况

监测期间，丹景 500kV 变电站的运行工况见表 6-4。

表 6-4 丹景 500kV 变电站监测时运行工况

设备	电压 (kV)	电流 (A)	有功 (MW)	无功 (Mvar)
1#主变	524.17~529.75	310.15~655.08	267.92~589.42	10.96~81.59
2#主变	524.67~530.26	308.20~652.73	267.92~586.99	12.18~73.07
3#主变	524.67~530.26	308.20~656.75	271.57~595.57	0~70.63

6.1.5 类比监测结果

类比变电站站界及衰减断面工频电场强度、工频磁感应强度的监测结果见表 6-5，衰减断面工频电场强度分布图见图 6-1、工频磁感应强度分布图见图 6-2。

表 6-5 丹景 500kV 变电站电场强度、磁感应强度监测结果

监测点编号	测点位置	电场强度 (V/m)	磁感应强度 (μT)
6	站界东侧围墙外 5m 处	416.34	0.351
7	站界东侧围墙外 5m 处	265.80	0.892
8	站界南侧围墙外 5m 处	1130.0	1.358
9	站界西侧围墙外 5m 处	155.66	1.027
10	站界西侧围墙外 5m 处	1488.1	0.717
11	站界北侧围墙外 5m 处	2560.00	0.739
12	站界北侧距离围墙 2m	1453.0	0.685
13	站界北侧距离围墙 4m	1256.8	0.582
14	站界北侧距离围墙 6m	1168.3	0.515
15	站界北侧距离围墙 8m	1113.7	0.511
16	站界北侧距离围墙 10m	1078.5	0.504
17	站界北侧距离围墙 12m	968.13	0.500
18	站界北侧距离围墙 14m	894.98	0.454
19	站界北侧距离围墙 16m	812.2	0.413
20	站界北侧距离围墙 18m	754.14	0.375
21	站界北侧距离围墙 20m	690.94	0.340
22	站界北侧距离围墙 25m	503.48	0.299
23	站界北侧距离围墙 30m	383.81	0.225
24	站界北侧距离围墙 35m	310.66	0.199
25	站界北侧距离围墙 40m	243.71	0.151
26	站界北侧距离围墙 45m	156.52	0.110
27	站界北侧距离围墙 50m	89.00	0.084

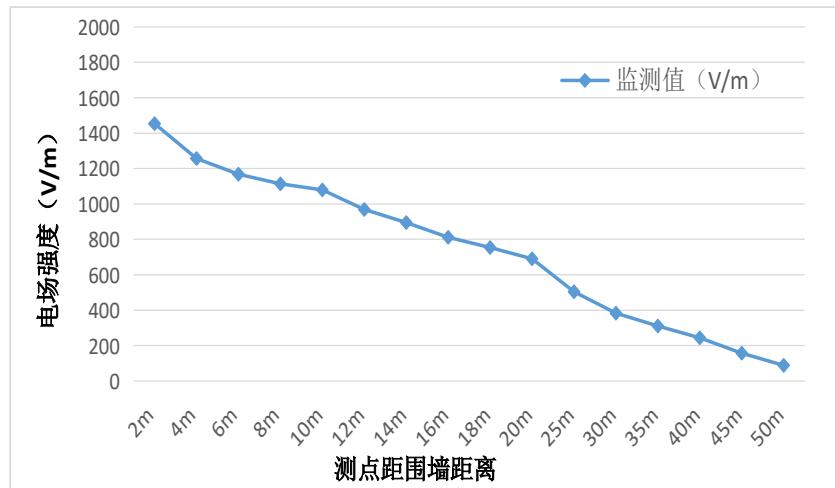


图 6-1 丹景 500kV 变电站北侧衰减断面监测离地面 1.5m 高度电场强度分布图

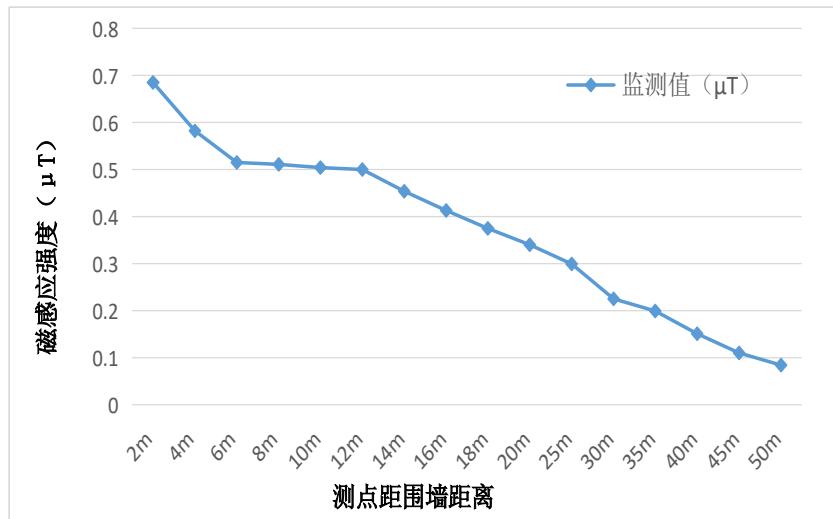


图 6-2 丹景 500kV 变电站北侧衰减断面监测离地面 1.5m 高度磁感应强度分布图

从表 6-5 和图 6-1 可见, 丹景 500kV 变电站衰减断面监测值最大工频电场强度为 1453.0V/m, 出现在围墙外 2m 处; 随着距围墙距离的增大, 工频电场强度迅速降低。在距离围墙 30m 以外, 各监测点场强值都小于 500V/m; 在 50m 以外工频电场强度值小于 100V/m, 均小于居民区公众曝露控制限值 (4000V/m) 要求。

从表 6-5 和图 6-2 可见, 丹景 500kV 变电站衰减断面监测值最大工频磁感应强度 0.685μT, 出现在围墙外 2m 处, 小于公众曝露控制限值 (100μT) 要求。随着与围墙距离增大, 工频磁感应强度逐渐降低, 在距离变电站围墙外 50m 处, 工频磁感应强度为 0.084μT。

6.1.6 富乐变电站扩建后电磁环境影响预测

(1) 预测方法

根据 6.1.1 类比条件分析, 变电站本次扩建后 220kV 出线侧站界、站外衰减断面工频电场强度、工频磁感应强度采用类比丹景变电站对应监测值进行预测分析; 500kV 出线侧电磁环境影响按类比变电站回路数接近的出线侧出线回路数成比例扩大 (即西北侧站界电磁环境影响按类比变电站西侧站界监测数据扩大到 5/3 倍、东南侧站界电磁环境影响按类比变电站西侧站界监测数据扩大到 4/3 倍) 进行分析。类比变电站北侧站界为非出线侧, 但北侧站外地形较高, 受站外植被、地形限制, 北侧站界监测点位距出线近, 导致北侧站界监测值大于其他 500kV 出线侧监测值, 故类比变电站北侧站界监测点位不具有类比性, 同时本变电站本次扩建电气设备主要分布在站区中央、东南侧, 距离本变电站东北侧站界远, 本次扩建不改变变电站东北侧电气布置, 故本次扩建投运后, 变电站东北侧站界电磁环境不会发生明显变化, 因此本变

电站东北侧站界电磁环境影响采用现状监测值进行预测分析。其他侧采用类比变电站的监测值，包含其所在区域的背景值，故采取上述方法进行预测，其预测结果偏保守。类比变电站及本项目变电站站界对应关系见表 6-6。

表 6-6 本项目富乐变电站与类比丹景变电站站界对应关系

本项目变电站 (富乐 500kV 变电站)	类比变电站 (丹景 500kV 变电站)		
站界方位	监测点位	站界方位	修正系数
站界东南侧 (500kV 出线侧, 4 回)	10#	站界西侧 (500kV 出线最大值侧, 3 回)	4/3
站界西南侧 (220kV 出线侧, 12 回)	8#	站界南侧 (220kV 出线侧, 14 回)	/
站界西北侧 (500kV 出线侧, 5 回)	10#	站界西侧 (500kV 出线最大值侧, 3 回)	5/3
站界东北侧 (非出线侧)	/	/	/

(2) 站界预测结果与评价

根据上述预测方法，富乐变电站扩建后站界电磁环境影响预测结果见表 6-7。

表 6-7 富乐变电站本次扩建后站界电磁环境影响预测值

预测点	数据分项	E(V/m)	B(μT)
站界东南侧 (500kV 出线侧)	类比实测值	1488.1	0.717
	预测值	1984.1	0.956
站界西南侧 (220kV 出线侧)	类比实测值	1130.0	1.358
	预测值	1130.0	1.358
站界西北侧 (500kV 出线侧)	类比实测值	1488.1	0.717
	预测值	2480.2	1.195
站界东北侧	现状实测值	1029	0.1965
	预测值	1029	0.1965

注：E—电场强度、B—磁感应强度。

由表 6-7 可知，本项目富乐变电站扩建后站界电场强度最大值为 2480.2V/m，满足不大于公众曝露控制限值 4000V/m 的要求；磁感应强度最大值为 1.358μT，满足不大于公众曝露控制限值 100μT 的要求。

(3) 富乐变电站站外电磁环境分析

根据表 6-5、表 6-5、图 6-1 和图 6-2 可知，富乐变电站本次扩建投运后在站外产生的电场强度、磁感应强度随着距变电站围墙距离的增加呈总体降低的趋势，在变电站评价范围内产生的电场强度、磁感应强度均满足评价标准要求。

6.1.7 对电磁环境敏感目标的影响

本项目电磁环境影响评价范围内的住宅等建筑物均为电磁环境敏感目标，评价范围内的主要环境敏感目标见表 2-10。敏感目标均不在变电站和新建线路的共同评价范围内。保护目标的预测方法见表 6-8。

表 6-8 主要环境敏感目标的预测方法

保护目标		预测方法
1#、7#	富乐变电站 电磁环境敏 感目标	采用变电站本次扩建后规模在敏感目标处的贡献值（即类比预测值）叠 加现状值进行预测。

本项目保护目标现状值选择见表 6-9，其合理性分析详见“4.3 电磁环境”。

表 6-9 本项目敏感目标处现状值采用的监测点情况

保护目标编号	电磁环境监测点位编号
1#	8☆
7#	7☆

按照上述保护目标预测方法进行预测，本项目投运后在居民环境敏感目标处的电场强度、磁感应强度、噪声的预测结果见表 6-10。

表 6-10 本工程环境敏感目标处的环境影响预测结果

编号	保护目标	方位及距站界最 近距离 (m)	数据 分项		E (V/m)	B (μT)
			一层	二层		
1#	石锣村 1 组曹玉珍等 居民☆	22	现状值	1.434	0.1868	
			贡献值	690.94	0.340	
			预测值	692.3	0.5268	
	石锣村 6 组周成等居 民☆	25	现状值	1.739	0.1776	
			贡献值	690.94	0.340	
			预测值	692.7	0.5176	
2#	游仙区 石马镇	石锣村 1 组曹玉珍等 居民☆	现状值	14.45	0.2213	
			贡献值	503.48	0.299	
			预测值	517.93	0.5203	
		石锣村 6 组周成等居 民☆	现状值	30.92	0.2015	
			贡献值	503.48	0.299	
			预测值	534.40	0.5005	

注：① E—电场强度、B—磁感应强度、☆—监测点；

② 表中电场强度和磁感应强度预测结果为距地 1.5m 处的预测值。

从表 6-10 可知，本项目居民环境敏感目标与变电站不同距离范围内的居民处均选取该范围内距变电站最近、房屋特征具有代表性等最不利保护目标进行分析，根据变电站产生的环境影响特性（距变电站围墙距离增加，电磁环境影响呈减小趋势），表 6-10 中的预测结果能反映评价范围内与变电站不同距离的居民处的环境影响程度。

由表 6-10 可知，本项目投运后在居民环境敏感目标处产生的电场强度、磁感应强度和噪声均满足相应评价标准要求。

6.2 声环境影响预测与评价

6.2.1 富乐变电站扩建声环境影响

(1) 预测模式

变电站扩建后既有主变运行，本次采用本次扩建主变贡献值叠加现状值进行预测

分析, 贡献值采用理论模式进行预测分析, 预测模式采用《环境影响评价技术导则 声环境》(HJ2.4-2021) 中工业噪声室外面源预测模式。

①面声源的几何发散衰减

设声源的两边长为 a 和 b ($a \leq b$) , 从声源中心到任意二点间的距离分别为 r_1 和 r_2 ($r_1 < r_2$) , 则声压级衰减量可由下式求出:

当 $r_2 \leq a/\pi$

$$\circledcirc L = 0 \quad (1)$$

当 $r_1 \geq a/\pi$, $r_2 \leq b/\pi$

$$\circledcirc L = 10 \lg \left(\frac{r_2}{r_1} \right) \quad (2)$$

当 $r_1 \geq b/\pi$

$$\circledcirc L = 20 \lg \left(\frac{r_2}{r_1} \right) \quad (3)$$

②声压级合成计算

$$L_p = 10 \lg \left[\sum_{i=1}^n 10^{0.1 L_i} \right] \quad (4)$$

式中: L_p —多个声源在预测点 P 处叠加后的等效声级, dB(A)

L_i —距 i 声源 r_i 处的等效声级, dB(A)

n —噪声源个数

(1) 变电站既有声源

富乐变电站为户外布置, 前期工程的主要噪声源设备为主变压器等, 根据《产品出厂文件》(HB/R10.001-2008, 特变电工衡阳变压器有限公司, 2009 年 8 月)、前期采购技术文件等资料, 上述噪声源设备的源强见表 6-11。

表 6-11 变电站既有声源参数

序号	噪声源	声源类型	声压级 (dB(A))	声源高度 (m)	数量 (组/台)
1	1#主变压器	组合面声源	73 (距离设备 2m 处)	8.5	1 (既有)
2	2#主变压器	组合面声源	73 (距离设备 2m 处)	8.5	1 (既有)

(2) 本次扩建新增噪声源

本次扩建新增 3#主变压器, 根据设计资料, 其主要声源预测参数见表 6-12。

表 6-12 变电站内主要声源预测参数

序号	噪声源	声源类型	声压级 (dB(A))	声源高度 (m)	数量 (组/台)
1	3#主变压器	组合面声源	70 (距离设备 2m 处)	8.5	1 (新建)

(3) 设计采取的声环境治理措施

根据本工程设计方案, 本工程设计阶段已采取噪声治理措施:

- 设备订货时选择噪声值不超过设计规定值的设备 (新增 3#变压器噪声声压级

不高于 70dB(A) (距设备 2m 处)；

- 在变电站东南侧围墙上加装隔声屏障总高至 5.0m (即围墙高 4.0m、隔声屏障 1.0m)，总长约 194m；
- 新增 3#主变各相之间设置 7.5m 米高防火墙，且在东南侧主变与围墙之间设置 7.5m 米高防火墙。

富乐变电站本次扩建噪声治理措施布置见图 6-3。声屏障板应满足降噪性能要求，主要参数如下：屏障板插入钢结构可拆卸安装方式、屏障板厚度 80~120mm、计权隔声量 $RW \geq 40$ dB、吸声性能 $NRC \geq 0.90$ 、屏障板密度 $40 \sim 45 \text{kg/m}^2$ 。

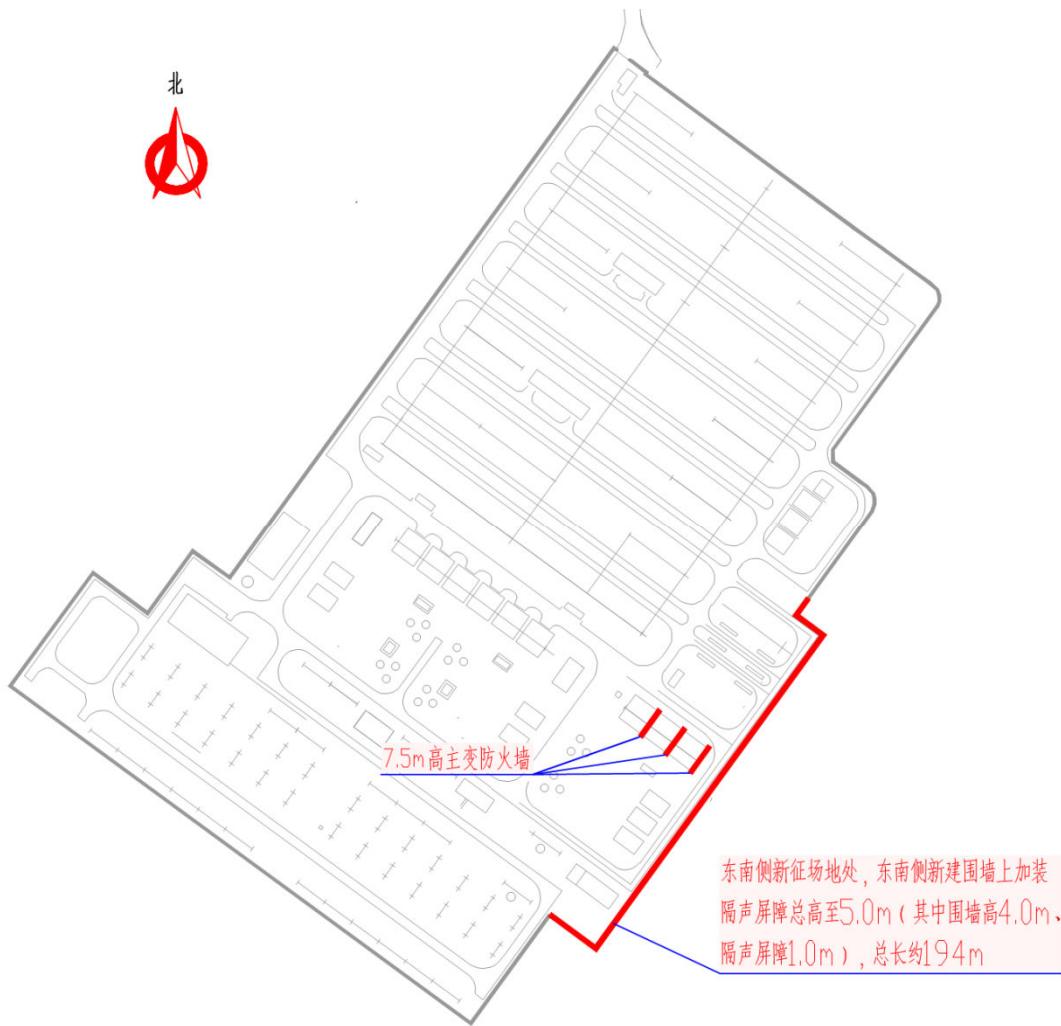


图 6-3 富乐变电站本次扩建噪声控制措施

(4) 本次扩建后的声环境影响

利用 Cadna/A 软件对本次扩建后规模的噪声影响进行预测分析，站内的主要建构筑物参数见表 6-13。根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020) 中 8.2.2.1 预测模式：“进行厂界声环境影响评价时，改扩建建设项目以噪声贡献值与受到现有建设项目影响的厂界噪声值叠加后的预测值作为评价量；进行敏感目标声环境影响评

价时，以声环境敏感目标所受的噪声贡献值与背景噪声值叠加后的预测值作为评价量。”

本次变电站扩建后站界处声环境影响预测均采用现状监测值与本次扩建声源贡献值相加进行预测。现状监测值包含变电站现有声源在站界处的声环境影响，本次采用现状监测值与本次扩建声源贡献值相加进行预测，能够反映本次扩建后站界、敏感目标处的声环境影响。采取设计方案中噪声治理措施后，变电站本次扩建后站界噪声预测值见表 6-14，变电站本次扩建后噪声预测贡献值等声级线图见图 6-4。

表 6-13 变电站噪声预测采用的建构筑物参数

序号	建构筑物名称	新建/利旧	高度 (m)	面积 (m ²)	数量
1	主控楼	利旧	8.4	662	1
2	500kV 继电器室 1	利旧	5.8	229.5	1
3	500kV 继电器室 2	利旧	5.8	229.5	1
4	220kV 继电器室 1	利旧	4.2	120	1
5	主变及 35kV 继电器室	利旧	3.8	82.8	1
6	主变及 35kV 继电器室	新增	3.8	95	1
7	检维修库房	利旧	5.5	140	1
8	所用电室	利旧	4.2	54	1
9	消防水泵房	新增	5.5	107	1
10	消防小室	新增	2.2	6	3
11	1#、2#主变防火墙	利旧	7.6	—	5
12	3#主变防火墙	新增	7.5	—	2
13	围墙	利旧 局部拆除、 新建	除东南侧扩建区域外，其余侧高度 2.5m 围墙利旧。 拆除东南侧约 225m 长、2.5m 高围墙，在扩建区域边界新建约 194m 长、4.0m 高围墙，顶部设置 1m 声屏障，围墙+声屏障总高度 5.0m。		

表 6-14 变电站本次扩建后的噪声预测结果（采取噪声治理措施后）

项目	预测点位	距 3#主变距离 (m)	现状值 (dB (A))		贡献值 (dB (A))	预测值 (dB (A))		标准值 (dB (A))	
			昼间	夜间		昼间	夜间	昼间	夜间
站界	东南（围墙外 1.0m， 高于围墙 0.5m）	11	47	45	46.5	50	49	60	50
	东北（围墙外 1.0m， 高于围墙 0.5m）	197	46	44	38.4	47	45		
	西北（围墙外 1.0m， 高于围墙 0.5m）	154	45	44	40.6	46	46		
	西南（围墙外 1.0m， 高于围墙 0.5m）	130	46	44	42.4	48	46		

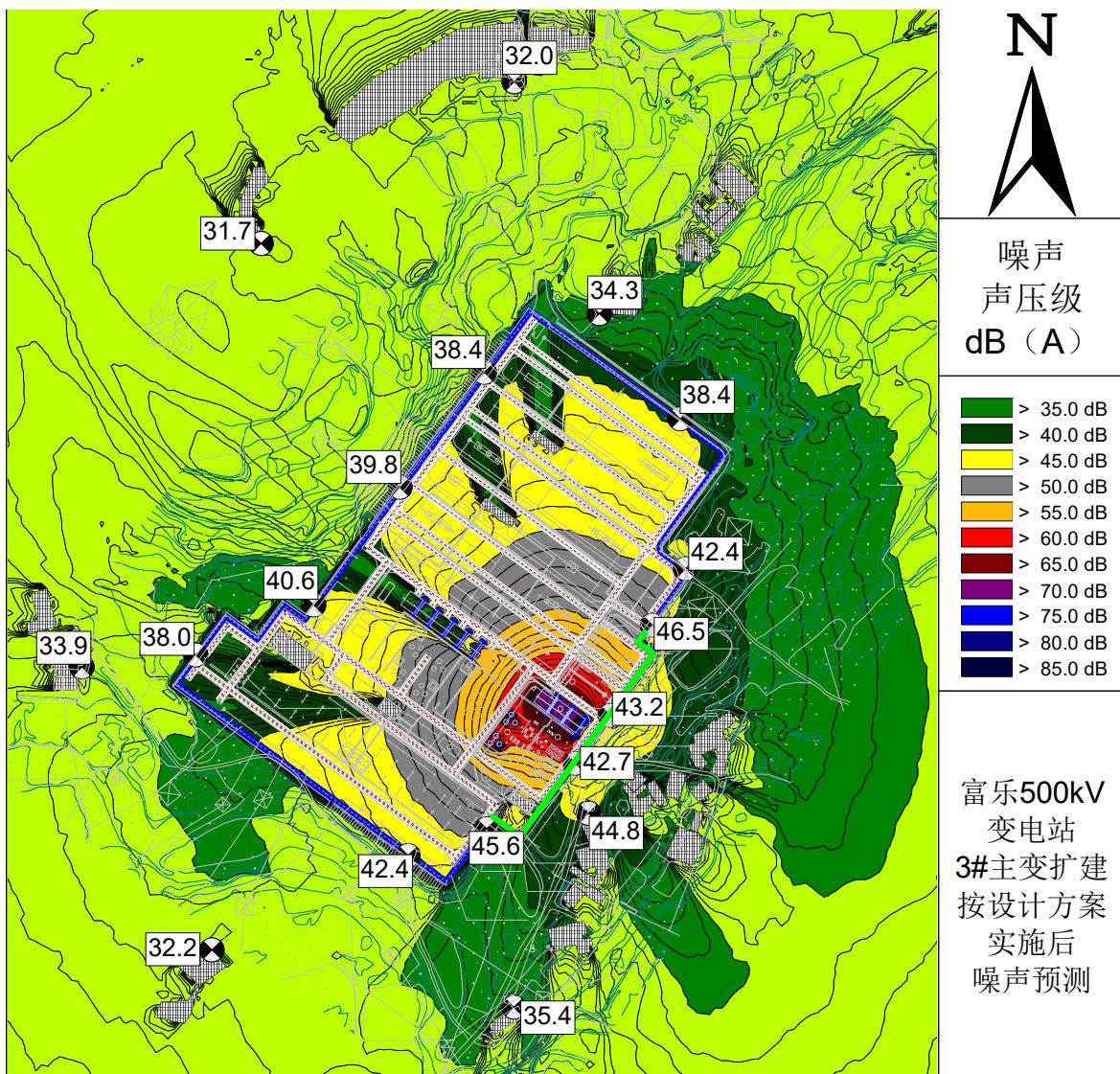


图 6-4 富乐变电站本次扩建后的噪声预测结果 (本期贡献值, 采取噪声治理措施后)

从表 6-14、图 6-4 中可知, 在采取设计方案中噪声治理措施后, 变电站本次扩建投运后站界处昼间噪声值在 46~50dB(A)之间, 夜间噪声值在 45~49dB(A)之间, 均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 2 类功能区标准要求。

6.2.2 对声环境保护目标的影响

本项目环境影响评价范围内的住宅等建筑物均为声环境保护目标, 评价范围内的主要环境敏感目标见表 2-10。保护目标的预测方法见表 6-14。

表 6-14 主要环境敏感目标的预测方法

保护目标	预测方法
1#~7# 富乐变电站声环境敏感目标	位于变电站的声环境影响评价范围内, 噪声采用变电站本次扩建模式在敏感目标处的贡献值 (即模式预测值) 叠加现状值进行预测。

本项目保护目标现状值选择见表 6-15, 其合理性分析详见“4.4 声环境”。

表 6-15 本项目敏感目标处现状值采用的监测点情况

保护目标编号	电磁环境监测点位编号
7◎	7#
8◎	1#
10◎	2#
11◎	3#
12◎	4#
13◎	5#
14◎	6#

按照上述保护目标预测方法进行预测, 本项目投运后在居民环境敏感目标处的噪声的预测结果见表 6-16。

表 6-16 本工程环境敏感目标处的环境影响预测结果

编号	保护目标	方位及距站界最近距离 (m)	数据分项	N (dB (A))		扩建后噪声级增量 (dB (A))	达标情况		
				昼间	夜间				
1#	游仙区石马镇	石锣村 1 组 曹玉珍等居民	22	一层	现状值	42	41	5	达标
					贡献值	45	45		
					预测值	47	46		
	2#	石锣村 1 组 李应辉等居民	95	二层	现状值	43	38	1	达标
					贡献值	31	31		
					预测值	43	39		
3#	游仙区石马镇	石锣村 1 组 叶廷友等居民	120	一层	现状值	46	37	1	达标
					贡献值	32	32		
					预测值	46	38		
	4#	石锣村 1 组 冯仁举等居民	60	二层	现状值	46	38	12	达标
					贡献值	33	33		
					预测值	46	39		
5#	游仙区石马镇	石锣村 6 组 杜开顺等居民	190	一层	现状值	46	38	1	达标
					贡献值	32	32		
					预测值	46	39		
	6#	石锣村 6 组 文先慧等居民	150	二层	现状值	47	38	1	达标
					贡献值	32	32		
					预测值	47	39		
7#	游仙区石马镇	石锣村 6 组 周成等居民	25	一层	现状值	46	43	2	达标
					贡献值	34	34		
					预测值	46	44		
	7#	石锣村 6 组 周成等居民	25	二层	现状值	44	41	1	达标
					贡献值	36	36		
					预测值	45	42		

注: ① N—噪声、②—声环境监测点;

② 表中噪声预测结果为距地 1.2m 处的预测值。

从表 6-16 可知, 本项目居民环境敏感目标与变电站不同距离范围内的居民处均选取该范围内距变电站最近、房屋特征具有代表性等最不利保护目标进行分析, 根据变电站环境影响特性 (距变电站围墙距离增加, 声环境影响呈减小趋势), 表 6-16 中的预测结果能反映评价范围内与变电站不同距离的居民处的环境影响程度。

由表 6-16 可知, 本项目投运后在居民环境敏感目标处产生的噪声均满足相应评价标准要求, 噪声级增量为 1dB (A) ~5dB (A)。

6.3 水环境影响分析

富乐变电站本次扩建后运行方式不变, 运行人员数量不增加, 无新增生活用水量和生活污水量, 不需新增生活污水处理设施, 生活污水经前期工程设置的地理式生活污水处理装置处理后用作站内站区绿化, 不外排。

6.4 固体废物影响分析

富乐变电站本次扩建后运行方式不变, 运行人员数量不增加, 无新增生活垃圾量, 生活垃圾经站内前期工程设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运, 不影响站外环境。

富乐变电站本次扩建投运后新增的危险废物为本次扩建主变压器事故排放的事故废油、检修时产生的含油废物。变电站前期工程已设有 1 个主变事故油池, 有效容积约 60m³, 用于收集主变事故时排放的事故油; 设有 1 个高抗事故油池, 有效容积约 10m³, 站内无高抗设备。根据现状调查, 现有 1#、2#主变压器单台油量约为 56.8t (折合体积约 65m³), 根据设计资料, 本次新增 3#主变压器含油量约为 80t (折合体积约 91.5m³), 前期工程已有的 1 个 60m³ 主变事故油池已不能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB50229-2019) 中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的要求。根据设计资料, 本次新建 1 座容积 40m³ 事故油池, 与原 60m³ 事故油池串联通, 扩建后站内事故油池总容量约为 100m³ ($>91.5m^3$), 能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB50229-2019) 中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的要求, 同时, 事故油池采取防水混凝土、防水砂浆保护层、不低于 2mm 厚防渗涂层等防渗措施, 有效防渗系数需等效于 2mm 厚高密度聚乙烯 (渗透系数 $\leq 10^{-10}cm/s$), 预埋套管处使用密封材料, 具有防水、防渗漏功能, 能满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023) 相关要求, 防止产生油污染。本次扩建后, 主变事故油池位于主变西南侧, 当发生主变事故排油, 事故油由主变下方事故油坑收集, 利用高程差, 经排油管重力流入串联后形成的 100m³ 事故油池收集, 经事故油池进行油水分离后, 少量事故废油由有资质的单位处置, 不外排; 本次扩建事故油池布置见图 3-4。变电站检修时产生的少量含油棉、含油手套等含油废物由有资质的单位处置。对事故废油的收集、贮存、运输、利用、处置活动应符合危险废物管理要求, 满足《废矿物油回收利用污染控制技术规范》

(HJ607-2011) 和《危险废物收集 贮存 运输技术规范》(HJ2025-2012) 等规定, 按规定办理对应的经营许可证、设置危险废物识别标志、申报相关信息等, 事故废油和含油废物转移按照《危险废物转移管理办法》(部令 第 23 号) 要求填报转移联单。

本次扩建不新增蓄电池, 废蓄电池由有资质的单位收集处理, 不在站内贮存。

6.5 生态环境影响分析

6.5.1 对植被的影响

本工程富乐变电站运行期不再涉及对站外植被有影响的施工活动, 对植被的影响主要体现在工程永久占地带来的影响以及边坡区水土流失影响区域植被生长。

本项目围墙外已征永久占地改变原地块地表, 并实施碎石铺地、地表硬化、局部绿化。但本次永久面积小, 仅占生态评价区面积的 0.0096%, 本次永久占地对评价区植被的改变极为微弱。

本次扩建场地边坡若工程措施及植被恢复措施不当、边坡植被恢复不佳, 可能造成长期的水土流失, 降低土壤肥力, 从而影响区域植被生长。本次变电站新征永久占地面积小, 且集中于变电站东南侧局部范围, 围墙内采取地面硬化、碎石铺地、局部绿化、站区排水等措施, 围墙外采取挡墙、排水沟措施, 能够有效防治运行期的水土流失, 对区域植被生长影响小。

6.5.2 对动物的影响

本项目调查区域主要为农村环境, 评价区动物分布有兽类、鸟类、爬行类、两栖类, 均为当地常见的野生动物。本项目建成后永久占用区域灌木林地, 将减少区域野生动物生境, 受影响的主要为常活动于果林间的小型鸟类。本工程永久面积小, 且区域类似可替代生境广泛分布, 本次永久占地对区域野生动物的影响极弱。

6.6 风险分析

根据本工程运行特点、周围环境特点及工程与周围环境之间的关系, 本工程存在环境风险分析如下:

6.6.1 富乐变电站风险分析

6.6.1.1 事故油及含油废物

(1) 风险源

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020), 输变电项目环境风险主

要考虑变压器、电抗器等在突发事故情况下漏油产生的环境风险。根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ 169-2018），结合本项目运行特点、周围环境特点及项目与周围环境之间的关系，本项目风险源主要为事故油。

（2）风险物质识别

表 6-18 主要风险物质识别表

危险单元	风险源	源强	主要危险物质	环境风险类型
事故油收集及排油设施	事故油坑、事故排油管和事故油池	单台主变压器：80t（折合体积约 91.5m ³ ）	油类	泄漏

（3）预防措施及应急措施

根据《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018），本项目事故油风险潜势为 I，仅需进行环境风险简单分析。

本项目环境风险事故来源主要为本次新增主变压器事故时泄漏事故油，属非重大危险源。主变压器发生事故时将排放事故油，如不采取措施处理，将污染地下水及土壤。

变电站运行至今主变未发生事故，未产生事故油及含油废物。变电站前期工程已设有 1 个主变事故油池，有效容积约 60m³，用于收集主变事故时排放的事故油；设有 1 个高抗事故油池，有效容积约 10m³，站内无高抗设备。根据现状调查，现有 1#、2#主变压器单台油量约为 56.8t（折合体积约 65m³），根据设计资料，本次新增 3#主变压器含油量约为 80t（折合体积约 91.5m³），前期工程已有的 1 个 60m³ 主变事故油池已不能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的要求。根据设计资料，本次新建 1 座容积 40m³ 事故油池，与原 60m³ 事故油池串联通，扩建后站内事故油池总容量约为 100m³（>91.5m³），能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》（GB50229-2019）中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的要求，同时，事故油池采取防水混凝土、防水砂浆保护层、不低于 2mm 厚防渗涂层等防渗措施，有效防渗系数需等效于 2mm 厚高密度聚乙烯（渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s），预埋套管处使用密封材料，具有防水、防渗漏功能，能满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求，防止产生油污染。本次扩建后，主变事故油池位于主变西南侧，当发生主变事故排油，事故油由主变下方事故油坑收集，利用高程差，经排油管重力流入串联后形成的 100m³ 事故油池收集，经事故油池进行油水分离后，少量事故废油由有资质的单位处置，不外排；变电站检修时产生的少量含油棉、

含油手套等含油废物由有资质的单位处置。

根据对已运行的 500kV 变电站调查来看，变电站内主变压器发生事故的几率很小，即使上述设备发生事故时，事故油也能得到妥善处理，环境风险小。

6.6.1.2 废蓄电池

变电站运行至今未产生废旧蓄电池，本次扩建不新增蓄电池，废蓄电池由有资质的单位收集处理，不在站内贮存。

7 环境保护措施及其技术、经济论证

7.1 环境保护措施分析

根据本工程环境影响特点、工程所在区域环境特点、评价等级和相关环保要求，本工程在设计、施工、运行阶段均采取了相应的污染防治措施和生态保护措施，满足国家环境影响评价、环境保护的法律法规、环境保护技术政策、国家环境保护产业政策的要求。

7.2 采取的环境保护措施

7.2.1 设计阶段采取的环境保护措施

7.2.1.1 电磁环境污染防治措施

- (1) 新增电气设备均安装接地装置；
- (2) 对站内配电装置合理布局，不在电气设备上方设置软导线，对平行跨导线的相序排列避免同相布置，减少同相母线交叉与相同转角布置，控制设备间连线离地面的最低高度。

7.2.1.2 声环境污染防治措施

- (1) 本次选用低噪声设备，500kV主变压器噪声声压级不大于70dB(A)（距设备2m处），35kV低压并联电抗器噪声声压级不大于57dB(A)（距设备0.3m处）；
- (2) 在变电站东南侧围墙上加装隔声屏障总高至5.0m（即围墙高4.0m、隔声屏障1.0m），总长约194m。新增3#主变各相之间设置7.5m米高防火墙，且在东南侧主变与围墙之间设置7.5m米高防火墙。

7.2.1.3 水环境污染防治措施

变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活污水量，不需新增生活污水处理设施。

7.2.1.4 固体废物污染防治措施

变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活垃圾量，不需新增生活垃圾处理设施。

本次新建1座容积40m³事故油池，与原60m³事故油池串联通，扩建后站内事故油池总容量约为100m³（>91.5m³），事故油池采取防水混凝土、防水砂浆保护层、不低于2mm厚防渗涂层等防渗措施，有效防渗系数需等效于2mm厚高密度聚乙烯(渗

透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s），预埋套管处使用密封材料，具有防水、防渗漏功能，能满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求，防止产生油污染。当发生主变事故排油，事故油由主变下方事故油坑收集，利用高程差，经排油管重力流入串联后形成的100m³事故油池收集，经事故油池进行油水分离后，少量事故废油由有资质的单位处置，不外排；变电站检修时产生的少量含油棉、含油手套等含油废物由有资质的单位处置。

变电站本次扩建不新增蓄电池，废蓄电池由有资质的单位收集处理，不在站内贮存。

7.2.1.5 生态保护措施

- (1) 优化设计方案，尽量减少站外扩建面积。
- (2) 站区边坡采取挡墙、排水沟、局部绿化措施，围墙外扩建剥离表土用于临时占地植被恢复，减小边坡、临时占地施工可能引发的水土流失。

7.2.2 施工期采取的环境保护措施

7.2.2.1 环境空气污染防治措施

(1) 变电站扩建施工区域：①合理组织施工，边填方边分层碾压夯实，尽量避免扬尘二次污染；②扩建区域设置围挡；③施工现场临时堆放的裸土及其他易起尘物料应使用防尘网进行覆盖；④对施工区域进行洒水、清扫，遇到干旱和大风天气时增加洒水降尘次数；⑤易产生扬尘的钻孔、铣刨、切割、开挖、平整等施工作业时采取喷淋等湿法降尘措施；⑥基础施工结束后，围墙内占地及时进行土地平整并地表硬化或恢复碎石铺设；⑦边坡成型后及时遮盖，并植被恢复。

(2) 运输道路沿线：①合理制定运输路线及运输时间，运输车辆限制车速，严禁车辆超载超速，在居民民房附近减速行驶；②装载物料和土方的高度不得超过车辆挡板，防止遗撒；③沿线路面检查，修整、避让凹凸、坑洼路面，避免颠簸振动扬尘。

7.2.2.2 声环境污染防治措施

(1) 变电站扩建施工区域：①尽可能将高噪声源强施工机具布置在远离站界和保护目标；②定期对施工设备进行维护，减小施工机具的施工噪声；③避免碾压机械、挖土机等高噪声设备同时施工；④施工前期及时修建围墙；⑤施工应集中在昼间进行，避免夜间和午休时间进行高强度噪声施工，若由于施工工艺要求不能避免夜间进行施工时，需提前向主管部门报告，经批准后，提前对附近居民进行公示。

(2) 运输道路沿线：①运输车辆限制车速，在居民民房附近减速行驶，民房

周边禁止鸣笛；②车辆及时维护，减小车体振动；③沿线路面检查，修整、避让凹凸、坑洼路面，避免颠簸振动扬尘；④车辆运输集中在昼间，禁止夜间运输作业。

7.2.2.3 水环境污染防治措施

富乐变电站扩建施工产生的场地、设备清洗水由沉砂池处理后循环利用；施工产生的生活污水利用变电站前期工程施工设置的地理式污水处理装置收集处理后用作站区绿化，不会对变电站所在区域的水环境产生影响。

7.2.2.4 固体废物污染防治措施

富乐变电站扩建施工期生活垃圾利用变电站前期工程设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运。变电站拆除固体废物包括拆除围墙、基础、道路路面、消防小室等建（构）筑物，属于不可回收部分，由建设单位统一清运至建筑垃圾处置场。本次扩建需弃土约7000m³，由绵阳园城融合发展集团有限责任公司规划的中国（绵阳）科技城激光技术应用产业园二期项目受纳本工程弃土，用于场地绿化和回填综合利用。采取上述措施后，对当地环境影响较小。

7.2.2.5 生态环境保护措施

- (1) 施工活动集中在征地范围内；
- (2) 站区四周应砌挡土墙及排水沟，站内采取碎石铺地、局部绿化，以减少地表径流侵蚀、防治水土流失；
- (3) 施工前对站址区域进行表土剥离，并对剥离的表土进行合理堆放和养护；
- (4) 对施工临时堆土采取土袋挡护措施，对开挖裸露面敷设彩条布/密目网，防治水土流失；
- (5) 施工时应保存好开挖区域熟化土和表层土，并将表层熟土和生土分开堆放，施工结束后对临时占地区域及时清除杂物和土地整治，按照土层的顺序用于临时占地的植被恢复；
- (6) 对施工人员进行防火宣传教育，对可能引发火灾的施工活动严格按规程规范施工，确保区域林木安全；
- (7) 局部占用坑塘按当地要求进行补偿或还建；
- (8) 施工用房利用站内房屋及租用周边现有房屋设施，减少施工临时占地；
- (9) 根据地形划定最小的施工作业区域，划定永久占地、临时占地范围红线，严禁施工人员和施工机械超出作业区域施工，避免对项目占地区周边的植被、植物物种造成破坏。

7.2.2.6 施工期环境管理措施

施工单位建立专门的环境管理体系，对施工人员进行文明施工和环境保护知识培训，加强施工期的环境管理和环境监控工作。在施工开始前，对施工人员进行有关环境保护法律法规、动植物保护知识等方面的培训；在施工区内设置一定数量的宣传牌和标语，随时提醒施工人员保护区域内动植物资源。

7.2.3 运行期采取的环境保护措施

7.2.3.1 电磁环境、声环境污染防治措施

- (1) 加强电磁环境、声环境监测，及时发现问题并按照相关要求进行处理。
- (2) 在富乐变电站周围设立警示标识，加强对当地群众的有关高压输变电方面的环境宣传工作，帮助群众建立环境保护意识和自我安全防护意识。
- (3) 落实设计措施，包括：新增电气设备均安装接地装置；对站内配电装置合理布局，不在电气设备上方设置软导线，对平行跨导线的相序排列避免同相布置，减少同相母线交叉与相同转角布置，控制设备间连线离地面的最低高度。

7.2.3.2 水环境污染防治措施

富乐变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活用水量和生活污水量，不需新增生活污水处理设施，生活污水经前期工程设置的地埋式生活污水处理装置处理后用作站区绿化，不外排。

7.2.3.3 固体废物污染防治措施

富乐变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活垃圾量，生活垃圾经站内前期工程设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运，不影响站外环境。

本次新建1座容积40m³事故油池，与原60m³事故油池串联通，当发生主变事故排油，事故油由主变下方事故油坑收集，利用高程差，经排油管重力流入串联后形成的100m³事故油池收集，经事故油池进行油水分离后，少量事故废油由有资质的单位处置，不外排；变电站检修时产生的少量含油棉、含油手套等含油废物由有资质的单位处置。对事故废油的收集、贮存、运输、利用、处置活动应符合危险废物管理要求，满足《废矿物油回收利用污染控制技术规范》（HJ607-2011）和《危险废物收集 贮存 运输技术规范》（HJ2025-2012）等规定，按规定办理对应的经营许可证、设置危险废物识别标志、申报相关信息等，事故废油和含油废物转移按照《危险废物转移管理办法》（部令 第23号）要求填报转移联单。

本次扩建不新增蓄电池，废蓄电池由有资质的单位收集处理，不在站内贮存。

7.2.3.4 生态环境保护措施

运行单位应加强变电站排水设施日常巡检及维护，确保不因无组织雨水排水引起局部水土流失。

7.2.3.5 运行期环境管理措施

加强变电站运行期间的环境管理及环境监测工作，确保各项污染防治设施正常、稳定、持续运行，若发现问题按照相关要求及时进行处理。

7.3 环保措施的经济、技术可行性分析

本工程富乐变电站扩建不新增生活污水量，生活污水经前期工程设置的地理式生活污水处理装置处理后用作站区绿化，不外排；不新增生活垃圾量，生活垃圾经站内前期工程设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运，新建事故油油池与既有事故油池串联收集主变压器事故排油，不影响站外环境；通过严格控制新增设备的噪声源强、局部围墙处设置隔声屏障，扩建投运后产生的声环境影响满足相应评价标准要求；采取新增电气设备均安装接地装置等措施，扩建投运后产生的电磁环境影响满足相应评价标准要求；施工结束后及时恢复地表生态功能。本工程采取的各项环境保护措施在类似已投运的输变电工程中得到了较好地应用，具有技术、经济可行性。

7.4 环境保护设施、措施及投资估算

本工程总投资为 12497 万元，其中环保投资 167.2 万元，环保投资占总投资的 1.34%。本工程环保措施投资详见表 7-1。

表 7-1 工程环境保护投资一览表

项目	环保措施内容	投资(万元)	
		富乐变电站扩建	备注
环保设施	大气治理	施工期降尘处理	1
	废水处理	污水处理装置	利旧
		沉砂池	1
	噪声治理	选用低噪设备, 500kV 主变压器噪声声压级不大于 70dB(A)(距设备 2m 处)	主体工程投资中
		东南侧围墙上设置隔声屏障 194m ²	19.4
	固废处置	垃圾桶	利旧
		新增 40m ³ 事故油池, 与现有事故油池串联	10.3
	电磁环境	电气设备接地等	主体工程投资中
	生态治理	排水沟、挡墙、表土剥离、局部绿化等	104.8
相关环保费用	植被恢复费、植草费		2
	环保宣传教育、施工人员环保培训、标志牌等		0.5
	环境影响评价文件编制费		15
	竣工环保验收收费		13.2
	共计		167.2

8 环境管理与监测计划

8.1 环境管理

8.1.1 设计、施工招标阶段的环境管理

(1) 主体设计单位应在下阶段设计中，将环评报告及批复中提出的措施及相关要求纳入工程设计中。设计中应统筹安排施工时序，合理安排环保措施的实施进度。

(2) 设计单位应遵循有关环保法规，严格按照有关规程和法规进行设计，设计施工文件中详细说明施工期应注意的环保问题，严格按设计文件执行并同时做好记录。

(3) 本工程的施工将采取招投标制。建设单位应将施工环保措施和环保要求纳入施工招标文件中，明确验收标准和细则，如对树木砍伐、赔偿等情况均应按设计文件执行的同时做好记录，并按标段将记录整理成册；修建挡墙、排水沟等，严格要求施工单位按设计文件施工，特别是按环保设计要求和水土保持方案报告提出的措施要求进行施工。

8.1.2 施工期环境管理

(1) 工程的施工承包合同中应包括有环境保护的条款，承包商应严格执行设计和环评报告及批复中提出的各项污染防治措施，遵守环境保护方面的法律法规。

(2) 施工期的环境管理由施工单位具体负责，建设单位和监理单位负责监督。施工单位在施工前应组织施工人员学习《中华人民共和国环境保护法》、《中华人民共和国水土保持法》等有关环保法规，做到施工人员知法、懂法和守法。

(3) 环境管理机构人员及环境监理人员应对施工活动进行全过程环境监督，通过严格检查确保施工中的每一道工序满足环保要求，使施工期环境保护措施得到全面落实。

(4) 施工参建各方要积极收集、整理、推广和实施工程建设中各项环境保护的先进经验和技术。

(5) 施工单位要做好施工中各种环境问题的收集、记录、建档和处理工作，并根据问题严重程度及时或定期向各有关部门汇报。

(6) 对建设单位进行必要的环境管理培训，对施工人员进行适当的环境保护法律法规和有关安全知识的教育和培训。

(7) 施工期需要监测工程建设时的水土流失情况, 及时掌握工程区水土流失情况, 了解工程区各项水土保持措施的实施效果, 为水土保持方案的实施服务, 并做相应的监测记录。

8.1.3 运行期环境管理

富乐变电站由运行单位国网四川省电力公司超高压公司绵阳运维分部进行环境管理, 已配备专(兼)职管理人员, 履行项目环境保护职责, 其具体职能为:

- (1) 制定和实施各项环境监督管理计划;
- (2) 检查各项污染防治设施的运行情况, 及时处理出现的问题, 保证污染治理设施的正常运行;
- (3) 协调配合上级环保主管部门进行环境调查、生态调查等活动。

根据本项目建设特点, 运行单位应将本次扩建后的环境管理纳入变电站环境保护管理体系。

8.2 环境监理

本工程建设应进行环境监理工作, 以确保国家和地方有关环境保护的法律法规和地方规章及主体设计、环境影响报告书、施工承包合同中的环境保护要求得到完全落实。

建设单位应将本工程环境监理纳入主体工程监理过程中, 向监理单位明确工程环境监理范围、时间及职责, 在工程施工现场对监理单位提交的有关环境问题及建议及时反馈给相关建设方并协调处理解决。

施工单位应按照本工程环境影响报告书及批复、相关设计资料, 落实各项环境保护措施和要求, 配合监理单位完成现场检查, 并对监理单位提出的不符合环保要求的整改意见及时反馈并进行纠正。

监理单位按照“守法、诚信、公正、科学”的准则, 管理勘测设计、科学试验合同和施工图纸供应协议; 全面管理工程承建合同, 审查承包人选择的分包单位资格及分包项目, 并报业主批准; 检查落实施工准备工作, 审批施工组织设计、进度计划、技术措施和作业规程、工艺试验效果、使用的原材料; 对施工期环保措施和要求的落实进行监督。

监理内容主要包括: ①依据本工程环境影响报告书及批复要求, 核实工程污染防治、生态防护和水土保持等措施的相符性, 监督其建设情况; ②检查并监督工程建设

期间废水、噪声等污染因子的排放情况；③对环境风险防范措施、各项环境风险对策情况进行检查，评价环境风险对策的执行情况；④检查是否有遗漏的环境风险，协助处理突发环境污染事件等。

8.3 环境监测

本项目环境监测计划结合竣工环境保护验收监测一并进行。根据《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1-2016），根据建设项目环境影响特征、影响范围和影响程度，结合环境保护目标分布，制定环境质量定点监测或定期跟踪监测方案。

8.3.1 验收监测

8.3.1.1 监测项目

- (1) 电磁环境：电场强度（V/m）、磁感应强度（ μ T）；
- (2) 噪声：等效连续 A 声级（dB（A））。

8.3.1.2 监测点布置

监测点包括：变电站站界四周及环境敏感目标，监测计划见表 8-1。

表 8-1 本项目环境监测计划

时期	环境要素	评价因子	监测点布置	监测时间	监测频率
运行期	电磁环境	工频电场、工频磁场	变电站站界四周及环境敏感目标。	结合环保竣工环境保护验收监测进行	各监测点位监测一次
	声环境	昼间、夜间等效声级			各监测点位昼间、夜间各一次

8.3.1.3 监测方法

监测方法见表 8-2，本项目环境监测的主要因子为工频电场、工频磁场及噪声。

表 8-2 监测分析方法一览表

监测项目	监测方法	依据
电场强度 磁感应强度	仪器法	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013） 《建设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》（HJ705-2020）
噪声	仪器法	《声环境质量标准》（GB3096-2008） 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB 12348-2008）

8.3.2 竣工环保验收

根据《建设项目环境保护管理条例》（国务院第 682 号令），项目建设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。建设项目正式投产运行前，建设单位应按照《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评〔2017〕4 号）、《建设项目环境保护管理条例》（国务院第 682 号令）、《建

设项目竣工环境保护验收技术规范 输变电》(HJ705-2020)等相关要求,及时组织开展本项目竣工环境保护验收工作,同时验收报告公示期满后5个工作日内,建设单位应当登录全国建设项目竣工环境保护验收信息平台(<http://114.251.10.205/#/pub-message>),填报建设项目基本信息、环境保护设施验收情况等相关信息。

本工程竣工环境保护验收主要内容见表8-2。

表8-2 本工程竣工环保验收主要内容

序号	验收对象	验收内容
1	相关批复文件	项目核准文件,相关批复文件(包括环评批复、初步设计批复等)是否齐备。
2	核查工程内容	核查工程内容及设计方案变化情况,以及由此造成的环境影响的变化情况,是否属于重大变更。
3	环保措施落实情况	核实工程环评文件及批复中各项环保措施、生态保护措施的落实情况及实施效果。
4	敏感目标调查	核查变电站环境敏感目标及变化情况,调查是否有新增环境敏感点。
5	污染物达标排放情况	工频电场、工频磁场、噪声是否满足评价标准要求。
6	环境敏感目标环境影响验证	监测居民等电磁环境和声环境敏感目标的电磁环境及声环境是否满足标准要求。
7	环保制度落实情况	环境影响评价制度及其他环境保护规章制度执行情况。

9 评价结论与建议

9.1 项目建设的必要性

本项目为绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程，其建设是为增强富乐 500kV 变电站供电能力，提升绵阳电网供电安全性和可靠性，提高区域电网可靠性。

9.2 项目建设与规划、法规、产业政策的符合性分析

本项目属电力基础设施建设，是国家发改委 2023 年第 7 号令《产业结构调整指导目录（2024 年本）》第一类鼓励类项目“第四条电力，第 2 款电力基础设施建设：电网改造与建设，增量配电网建设”，符合国家产业政策。

国网四川省电力公司以《国网四川省电力公司关于富乐 500kV 变电站主变扩建工程可行性研究报告的批复》（川电发展〔2023〕314 号）确认本项目方案可行性，符合四川电网建设规划。

本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内，游仙区自然资源局以《关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程用地查询结果的复函》明确扩建场地为规划公用设施用地，选址符合地方规划。

9.3 项目及环境概况

9.3.1 项目概况

根据国网四川省电力公司 川电发展〔2023〕314 号文及工程设计资料，本工程建设内容包括：扩建主变容量 **1×1000MVA**、**35kV 低压并联电容器 1×2×60Mvar**，**改造 220kV 母线分段形式**。本次在围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内进行扩建，需进行土建施工和设备安装。

9.3.2 地理位置

富乐 500kV 变电站（原名为绵阳 500kV 变电站）位于游仙区石马镇石锣村（原为：绵阳市游仙区东林乡石锣村），本次扩建位于变电站围墙内预留场地以及围墙外已征地范围内。

9.3.3 区域环境概况

（1）本工程富乐变电站所在区域的电场强度、磁感应强度及噪声均满足相应评

价标准要求。

(2) 生态环境：本工程所在区域属川西平原植被小区，区域为乡村环境，区域植被主要为栽培植被，在房前屋后未开发处点斑状分布自然植被。栽培植被主要有枇杷、柚等经济林木，稻、蚕豆、豌豆、甘蓝等粮食作物以及芸苔等经济作物。自然植被有麻栎、构树、紫锦木等乔木物种，马甲子、黄荆等灌木物种，大白茅、斑茅等草本物种。**依据《国家重点保护植物名录》（2021 年版）核实，本次评价范围及项目占地范围内无省级重点保护野生植物、极小种群物种、特有物种和古树名木分布；项目评价范围内无上述重要物种重要生境分布。**评价区动物分布有兽类、鸟类、爬行类、两栖类，均为当地常见的野生动物。**根据《国家重点保护野生动物名录》（国家林业和草原局 2021 年第 3 号）、《四川省重点保护野生动物名录》及《四川省新增重点保护野生动物名录》，经现场调查期间核实，本项目评价范围内无国家和省级重点保护野生动物、无《中国生物多样性红色名录》中的极危、濒危、易危物种、特有物种、极小种群物种等重要物种。项目评价范围内无重要物种的重要生境、野生动物迁徙通道分布。**

(3) 本项目生态环境评价范围不涉及国家公园、自然保护区、自然公园、世界自然遗产、生态保护红线、重要生境等生态敏感区。

(4) 本项目所在区域地形主要为缓坡低丘，根据设计资料，区域地质稳定，无断裂、泥石流、滑坡等不良地质现象。

9.4 主要环境影响

9.4.1 施工期环境影响

9.4.1.1 声环境影响

基础施工阶段，距施工机具 30m、150m 以内分别为昼间、夜间噪声超标范围；在施工准备和设备安装阶段，距施工机具 4m、19m 以内分别为昼间、夜间噪声超标范围。施工期应采取合理布置高噪声源强施工机具，加强设备维护，避免高噪设备同时施工，施工前期及时修建围墙，避免夜间施工等措施，能最大限度地减少施工噪声对区域环境的影响。

9.4.1.2 大气环境影响

本项目施工对大气环境的影响为施工扬尘，主要来源于基础开挖、物料运输等，在短期内将使局部区域空气中的 TSP 增加。变电站扩建落实围挡、喷淋、物料覆盖、

车辆冲洗、路面硬化等作业措施，合理组织施工，加强管理，产生的扬尘量很小。

9.4.1.3 水环境影响

富乐变电站扩建施工产生的废水主要包括施工人员产生的生活污水和少量的场地、设备清洗水，其中场地、设备清洗水利用沉砂池处理后循环利用。生活污水利用变电站前期工程施工设置的污水处理装置收集处理后用作站区绿化，不会对变电站所在区域的水环境产生影响。

9.4.1.4 固体废物影响

富乐变电站扩建施工的固体废物主要为施工人员产生的生活垃圾和建筑垃圾。生活垃圾利用变电站前期工程设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运。拆除建筑垃圾包括拆除围墙、道路路面、消防小室等建（构）筑物，属于不可回收部分，由施工单位统一清运至建筑垃圾处置场。少量弃土外运综合利用。

9.4.1.5 生态环境影响

（1）对植被的影响

本项目永久占地面积和临时占地面积均很小，仅占生态评价区面积的 0.549% 和 0.081%，项目建设对评价区植被面积的改变极为微弱，扩建永久占地，已征地，工程建设不会对当地作物和经济林木面积和产量造成明显影响。

（3）对动物资源的影响

本项目施工期占地面积小，施工临时占地在施工结束后通过植被恢复等措施能逐步恢复土地原有功能，不会改变野生动物的生存环境现状；同时，施工量小且集中，施工期短，施工噪声的影响将随着施工活动的结束而消失，项目建设不会对评价区域野生动物的种类和数量造成明显影响。

9.4.2 运行期环境影响

本工程运行期产生的环境影响主要有工频电场、工频磁场和噪声等。

9.4.2.1 电磁环境影响

富乐变电站本次扩建后，站界外电场强度最大值为 2480.2V/m，磁感应强度最大值为 1.358μT，均满足《电磁环境控制限值》（GB8702-2014）中电场强度不大于公众曝露控制限值 4000V/m 的要求、磁感应强度不大于公众曝露控制限值 100μT 的要求。

9.4.2.2 声环境影响

在采取噪声治理措施后，变电站本次扩建投运后站界处昼间噪声值在 45~

49dB(A)之间，夜间噪声值在44~48dB(A)之间，均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类功能区标准要求。

9.4.2.3 水环境影响

富乐变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活用水量和生活污水量，不需新增生活污水处理设施，生活污水经前期工程设置的地埋式生活污水处理装置处理后用作站区绿化，不外排。

9.4.2.4 固体废物影响

富乐变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活垃圾量，生活垃圾经站内前期工程设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运，不影响站外环境。

富乐变电站本次扩建投运后新增的危险废物为本次扩建主变压器事故排放的事故废油、检修时产生的含油废物。变电站前期工程已设有1个主变事故油池，有效容积约60m³，用于收集主变事故时排放的事故油；设有1个高抗事故油池，有效容积约10m³，站内无高抗设备。根据现状调查，现有1#、2#主变压器单台油量约为56.8t（折合体积约65m³），根据设计资料，本次新增3#主变压器含油量约为80t（折合体积约91.5m³），前期工程已有的1个60m³主变事故油池已不能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB50229-2019)中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的要求。根据设计资料，本次新建1座容积40m³事故油池，与原60m³事故油池串联通，扩建后站内事故油池总容量约为100m³（>91.5m³），能够满足《火力发电厂与变电站设计防火标准》(GB50229-2019)中“总事故贮油池的容量应按其接入的油量最大的一台设备确定”的要求，同时，事故油池采取防水混凝土、防水砂浆保护层、不低于2mm厚防渗涂层等防渗措施，有效防渗系数需等效于2mm厚高密度聚乙烯（渗透系数≤10⁻¹⁰cm/s），预埋套管处使用密封材料，具有防水、防渗漏功能，能满足《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)相关要求，防止产生油污染。本次扩建后，主变事故油池位于主变西南侧，当发生主变事故排油，事故油由主变下方事故油坑收集，利用高程差，经排油管重力流入串联后形成的100m³事故油池收集，经事故油池进行油水分离后，少量事故废油由有资质的单位处置，不外排；变电站检修时产生的少量含油棉、含油手套等含油废物由有资质的单位处置。对事故废油的收集、贮存、运输、利用、处置活动应符合危险废物管理要求，满足《废矿物油回收利用污染控制技术规范》(HJ607-2011)和《危险废物收集 贮存 运

输技术规范》(HJ2025-2012)等规定,按规定办理对应的经营许可证、设置危险废物识别标志、申报相关信息等,事故废油和含油废物转移按照《危险废物转移管理办法》(部令 第23号)要求填报转移联单。

变电站运行至今未产生废旧蓄电池,本次扩建不新增蓄电池,废蓄电池由有资质的单位收集处理,不在站内贮存。

9.5 环境保护措施

9.5.1 电磁环境污染防治措施

新增电气设备均安装接地装置,对站内配电装置合理布局,不在电气设备上方设置软导线,对平行跨导线的相序排列避免同相布置,减少同相母线交叉与相同转角布置,控制设备间连线离地面的最低高度。

本项目富乐变电站扩建按设计规程和设计方案实施后,其产生的电磁环境影响均满足相应评价标准要求,不需设置电磁环境影响防护距离。

9.5.2 声环境污染防治措施

设计阶段,选用低噪声设备,500kV主变压器噪声声压级不大于70dB(A)(距设备2m处);在变电站东南侧围墙上加装隔声屏障总高至5.0m(即围墙高4.0m、隔声屏障1.0m),总长约194m。新增3#主变各相之间设置7.5m米高防火墙,且在东南侧主变与围墙之间设置7.5m米高防火墙。

施工期间将施工活动限制在本次扩建场地范围内;尽可能使用低噪声施工机具,加强施工设备维护;尽量避免多种噪声源机具同时使用;合理安排施工时间,避免夜间施工。通过采取上述措施后,能最大限度地减少施工噪声的影响,同时,本项目施工期短,施工噪声将随着施工活动的结束而消失。

9.5.3 水环境污染防治措施

富乐变电站扩建施工产生的场地、设备清洗水利用沉砂池处理后循环利用;施工产生的生活污水利用变电站前期工程施工设置的地埋式污水处理装置收集处理后用作站区绿化。变电站本次扩建后运行方式不变,运行人员数量不增加,无新增生活污水量,不需新增生活污水处理设施。

9.5.4 固体废物污染防治措施

富乐变电站扩建施工期生活垃圾利用变电站前期工程设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运。变电站拆除围墙、基础等产生建筑垃圾由建设单位运至当地政府指定的弃渣场处置。少量弃土外运综合利用。采取上述措施后，对当地环境影响较小。

富乐变电站本次扩建后运行方式不变，运行人员数量不增加，无新增生活垃圾量，生活垃圾经站内前期工程设置的垃圾桶收集后由当地环卫部门定期清运，不影响站外环境。本次新建1座容积40m³事故油池，与原60m³事故油池串联通，扩建后站内事故油池总容量约为100m³（>91.5m³），事故油池采取防水混凝土、防水砂浆保护层、不低于2mm厚防渗涂层等防渗措施，有效防渗系数需等效于2mm厚高密度聚乙烯（渗透系数 $\leq 10^{-10}$ cm/s），预埋套管处使用密封材料，具有防水、防渗漏功能，能满足《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）相关要求，防止产生油污染。本次扩建后，主变事故油池位于主变西南侧，当发生主变事故排油，事故油由主变下方事故油坑收集，利用高程差，经排油管重力流入串联后形成的100m³事故油池收集，经事故油池进行油水分离后，少量事故废油由有资质的单位处置，不外排；变电站检修时产生的少量含油棉、含油手套等含油废物由有资质的单位处置。对事故废油的收集、贮存、运输、利用、处置活动应符合危险废物管理要求，满足《废矿物油回收利用污染控制技术规范》(HJ607-2011)和《危险废物收集 贮存 运输技术规范》(HJ2025-2012)等规定，按规定办理对应的经营许可证、设置危险废物识别标志、申报相关信息等，事故废油和含油废物转移按照《危险废物转移管理办法》（部令 第23号）要求填报转移联单。本次扩建不新增废蓄电池。

9.5.5 生态环境保护措施

设计阶段优化设计方案，尽量减少站外扩建面积；边坡采取挡墙、排水沟措施，减小边坡、临时占地水土流失；围墙内采取地面硬化、碎石铺地、站区排水等措施汇集雨水，减小降雨渗水。

施工期施工活动尽量集中在征地范围内，减少临时占地面积；施工前期及时建围墙和排水沟，减少地表径流侵蚀；对站址区域进行表土剥离，并对剥离的表土进行合理堆放和养护；施工时应保存好开挖区域熟化土和表层土，并将表层熟土和生土分开堆放，施工结束后对临时占地区域及时清除杂物和土地整治，按照土层的顺序用于临

时占地的植被恢复；加强施工人员进行防火宣传教育；施工用房利用站内房屋及租用周边现有房屋设施；根据地形划定最小的施工作业区域等。

9.6 环境敏感目标影响

本工程投运后，在环境敏感目标处产生的电场强度、磁感应强度和噪声均满足相应评价标准限值要求。

9.7 公众参与

建设单位按照《环境影响评价公众参与办法》（生态环境部令第 4 号）的要求开展了多种形式的公众参与工作。环境影响评价信息发布后，至意见反馈截止日期，未收到与本项目环境影响和环境保护措施有关的建议和意见。

9.8 评价结论

本项目建设符合当地社会经济发展规划，符合国家产业政策。本项目所在区域环境质量现状满足环保标准要求，无环境制约因素。本工程为变电站扩建工程，在设计和施工过程中按本报告提出的污染防治措施落实后，富乐变电站投运后产生的电场强度、磁感应强度及噪声均满足相应环评标准要求，在环境敏感目标处产生的电磁环境和声环境影响均满足环评标准要求。从环保角度分析，该项目建设是可行的。

9.9 建议

除严格按照本报告提出的环境保护措施外，建议还应加强以下管理措施：

（1）建设单位应对项目所在地居民进行有关输变电工程环保知识的宣传，以便得到居民理解和支持。

（2）建设单位在实施时若建设规模、布置方式等发生变化时，需按《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》、《输变电建设项目重大变动清单（试行）》等规定办理环保相关手续。

附件1 本项目委托函

关于绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程环境影响评价的 委托函

四川电力设计咨询有限责任公司：

我公司根据国家有关环保法规定，经研究决定，现委托贵公司对我公司拟建的绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程进行环境影响评价。

为了满足相关法规和适应工程进度的要求，请贵公司按照国家有关环保法规要求尽快开展工作。

委托单位：国网四川省电力公司绵阳供电公司

2023 年 11 月 16 日



四川省发展和改革委员会文件

川发改能源〔2024〕25号

四川省发展和改革委员会 关于绵阳富乐500千伏变电站主变 扩建工程项目核准的批复

国网四川省电力公司：

报来《关于呈批核准绵阳富乐500千伏变电站主变扩建工程的请示》（川电发展〔2023〕325号）收悉。经研究，现将绵阳富乐500千伏变电站主变扩建工程（项目代码：2311-510000-04-01-642065）核准事项批复如下：

一、根据国家和我省“十四五”电力发展规划，为满足绵阳市电力负荷发展需求，保障地区电网安全稳定运行，同意建设

绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程。项目单位为国网四川省电力公司。

二、项目建设地点为绵阳市游仙区。

三、项目建设主要内容：

扩建绵阳（富乐）500 千伏变电站主变 1 台、变电容量 100 万千伏安，并将 220 千伏母线改造为双母双分段。

四、工程总投资 12497 万元，其中资本金 2500 万元，占总投资的 20%，由国网四川省电力公司出资，其余资金通过银行贷款解决。

五、项目招标事项核准意见见附件。项目单位应严格按照《中华人民共和国招标投标法》及其实施条例、《四川省国家投资项目招标投标条例》等规定和本核准内容进行招标投标活动。

六、核准项目的相关文件：

（一）项目用地：《四川省人民政府关于绵阳市 2018 年第 6 批乡镇建设用地的批复》（川府土〔2019〕389 号）、《绵阳市自然资源和规划局关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程项目用地与选址的复函》。

（二）社会稳定风险评估：中共绵阳市游仙区委政法委员会出具的《重大决策社会稳定风险评估报告报备表》。

七、本工程消防设计符合《火力发电厂与变电站设计防火

标准》(GB 50229-2019)等相关规范标准要求，在工程建设中要严格落实符合条件的消防设施配置及措施并按规定验收。

八、项目单位根据本核准文件办理相关开工手续；严格按照《建设工程质量管理条例》(国务院令第279号)、《电力建设工程施工安全监督管理办法》(国家发展和改革委员会令第28号)和《电力建设工程施工安全管理导则》(NB/T 10096-2018)等有关法律、法规和标准的规定，落实《电力项目安全管理和质量管控事项告知书》要求，切实履行安全生产和质量管控主体责任，有效防范安全质量事故；严格按规定落实环境保护和水土保持措施，加强松木包装材料使用管控，降低工程建设对生态环境的影响；按照国家能源局《电力建设工程质量监督管理暂行规定》(国能发安全规〔2023〕43号)规定及时办理工程质量监督手续。

九、项目单位应及时通过投资项目在线审批监管平台如实报送项目开工、建设进度、竣工等基本信息；项目建成后及时按规定开展启动验收工作，未经验收合格，严禁投入运行。

十、请绵阳市发展改革委加强协调服务工作，保障工程建设环境，配合我委完成事中事后监管工作。

十一、如需对本核准文件所规定的有关内容进行调整，请按照《企业投资项目核准和备案管理办法》(国家发展和改革委员会令第2号)有关规定，及时以书面形式向我委提出调整申请，我委将根据项目具体情况，出具书面确认意见或者重新办

理核准手续。

十二、本核准文件有效期限为 2 年，自印发之日起计算。在核准文件有效期内未开工建设项目的，应在核准文件有效期届满 30 日前申请延期。项目在核准文件有效期内未开工建设也未申请延期的，或虽提出延期申请但未获批准的，本核准文件自动失效。

附件：审批部门招标核准意见



附件

审批部门招标核准意见

建设项目名称：绵阳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程（项目代码：2311-510000-04-01-642065）

	招标范围		招标组织形式		招标方式		不采用招标方式	招标估算金额（万元）	备注
	全部招标	部分招标	自行招标	委托招标	公开招标	邀请招标			
勘察设计	全部招标			委托招标	公开招标				
施工	全部招标			委托招标	公开招标				
监理	全部招标			委托招标	公开招标				
设备	全部招标			委托招标	公开招标				
重要材料	全部招标			委托招标	公开招标				

审批部门核准意见说明：

1. 招标范围：勘察设计、施工、监理、与工程建设有关的重要设备和材料。同一项目中可以合并进行的勘察、施工、设计、监理以及与工程建设有关的重要设备、材料等的采购，合同估算价合计达到必须招标规模标准的，必须招标。
2. 招标方式：公开招标。招标公告应当在指定媒介发布，招标人自愿的，也可同时在其他媒介发布。
3. 招标组织形式：委托招标。招标代理机构在招标代理机构比选平台登记或选择。
4. 评标标准应在招标文件中详细规定，除此之外不得另行制定任何标准和细则。评标专家的确定按《四川省评标专家和综合评标专家库管理办法》（川办发〔2021〕54号）的规定执行。



信息公开选项：主动公开

抄送：自然资源厅、生态环境厅、水利厅、应急管理厅、省统计局，
国家能源局四川监管办，绵阳市发展改革委。

四川省发展和改革委员会办公室

2024年1月30日印发



国网四川省电力公司文件

川电发展〔2023〕314号

国网四川省电力公司关于绵阳富乐500kV变电站主变扩建工程可行性研究报告的批复

国网四川省电力公司建设分公司：

《国网四川省电力公司建设分公司关于呈批富乐500kV变电站主变扩建工程可行性研究报告的请示》（川电建设司〔2023〕103号）收悉。经研究，现批复如下：

1. 为保障绵阳市用电增长需求，提高绵阳电网供电能力和供电可靠性，结合四川电网发展规划，同意建设绵阳富乐500kV变电站主变扩建工程。
2. 建设规模和投资估算详见附件。
3. 在下阶段工作中，请设计单位对变电站布置方案进一步优化，尽量节约占地，同时要加强抗灾设计，并严格按照国家电网

公司颁布的通用设计、通用设备和通用造价有关要求开展初步设计工作。

4.初设概算原则上不得超过可研估算的投资限额，若因不可预见因素造成工程技术方案和投资的重大变化，必须按省公司有关规定报批。

5.工程的设备选型、保护、通信、自动化和计量等具体方案，在初步设计审查时根据电力系统有关规程和规范要求审定。

6.按照国家电网公司全面应用物资采购标准的要求，请设计单位严格执行国家电网公司下发的物资采购标准，原则上应在物资采购标准目录内进行设备材料选型。

7.建设管理单位必须据此批复加快办理各项核准支持性文件，具备条件后才能报送核准申请。

附件：绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程建设规模和投资估算



(此件不公开发布，发至收文单位本部。未经公司许可，严禁以任何方式对外传播和发布，任何媒体或其他主体不得公布、转载，违者追究法律责任。)

附件

绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建 工程建设规模和投资估算

一、建设必要性

截至 2022 年底，四川省全社会口径电源总装机容量 128302MW，全社会用电量为 3447 亿 kWh，最大负荷 68000MW，分别同比增长 5.3%、11.47%。预计 2025 年四川省全社会用电量和最大负荷将分别达到 4870 亿 kWh 和 89000MW。

绵阳电网主要由富乐（ $2 \times 750\text{MVA}$ ）、绵阳（ $2 \times 1000\text{MVA}$ ）、诗城（ $1 \times 750\text{MVA}$ ）、平武（ $1 \times 750\text{MVA}$ ）4 座 500kV 变电站供电。2022 年绵阳电网最大负荷为 3095MW，预计 2024 年绵阳电网最大负荷达到 4897MW。因此，为满足绵阳市负荷发展需要，结合四川电网发展规划，建设绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程是必要的。

二、系统方案

现有接入系统方案维持不变。

三、建设规模

绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程包括 1 个单项工程：富乐 500kV 变电站主变扩建工程。

扩建 1 台 1000MVA 主变，将富乐站 220kV 母线由双母单分段

改造为双母双分段；新建 2 组 60Mvar 低压电容器。

四、投资估算

绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程静态投资为 12287 万元，动态投资为 12497 万元。

绵阳富乐 500kV 变电站主变扩建工程投资估算汇总表

项目名称		建设规模	建筑工程费	设备购置费	安装工程费	其他费用	其中:场地征用及清理	基本预备费	特殊项目费用	静态投资	建设期贷款利息	动态投资
序号	工程名称											
一	变电工程		2103	5637	1996	2310	700	241		12287	210	12497
1	富乐 500kV 变电站主变扩建工程	1×1000	2103	5637	1996	2310	700	241		12287	210	12497
二	合 计		2103	5637	1996	2310	700	241		12287	210	12497

单位: MVA/km²/万元

抄送：国网四川省电力公司绵阳供电公司，国网四川省电力公司经济
技术研究院。

国网四川省电力公司办公室

2023年11月29日印发

绵阳市生态环境局

绵阳市生态环境局 关于富乐 500kV 变电站主变扩建工程 环境影响评价执行标准的函

四川电力设计咨询有限责任公司：

根据该项目所处的地理位置，环境影响评价执行如下标准：

一、环境质量标准

(一) 水环境：执行《地表水环境质量标准》(GB3838-2002) III类标准。

(二) 大气环境：执行《环境空气质量标准》(GB3095-2012)及其修改单中的二级标准。

(三) 声环境：执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2类标准。

二、污染物排放标准

(一) 废水：执行《污水综合排放标准》(GB8978-1996)一级标准。

(二) 废气：施工期执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)相应功能区标准。

(三) 噪声: 施工期执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011)相关标准; 营运期参照执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)厂界外2类功能区标准。

(四) 固废: 执行《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)中的相关要求, 危险废物执行《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2023)中相关要求。

三、电磁环境标准

执行《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中的相关限值。

四、生态环境

以不减少区域内濒危珍稀动植物种类和不破坏生态设施完整性为目标, 水土流失以不增加土壤侵蚀强度为准。
此函。



绵阳市游仙区自然资源局文件

绵游自然资函〔2023〕147号

绵阳市游仙区自然资源局 关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程用地 查询结果的复函

国网四川省电力公司建设分公司：

你单位《关于核查富乐 500 千伏变电站主变扩建工程用地性质的函》已收悉，现将该宗地规划查询情况回复如下：

根据目前《绵阳市国土空间总体规划（2021-2035）》（方案），该地块规划性质为公用设施用地。用地范围不涉及基本农田，不涉及生态保护红线，不涉及矿产资源开发区，不涉及公益

林和自然保护区。



绵阳市游仙区自然资源局办公室

2023年6月14日印发

绵阳市游仙区自然资源局国土空间总体规划查询截图

土地座落	石马镇石锣村	面积(亩)	10.60亩	审批类型	咨询
					
规划情况			图例		
公用设施用地: 10.60亩					
规划期	2021-2035年			 界址点范围	
制图: 根据国网四川省电力公司建设分公司提供界址点范围, 套合《绵阳市国土空间总体规划(2021-2035)》(方案)制作总体规划截图, 界址点附后。					
初核:	审核:				

注:本国土空间总体规划截图仅为规划查询, 不作为规划审批。

绵阳市游仙区自然资源局三区三线划定查询截图

土地座落	石马镇石锣村	面积(亩)	10.60亩	审批类型	咨询
					
三区三线情况			图例		
永久基本农田	生态保护红线	城镇开发边界线			
0	0	0			
制图: 根据国网四川省电力公司建设分公司提供界址点范围, 套合《绵阳市游仙区三区三线划定成果》制作三区三线成果截图, 界址点附后。					
初核:		审核:			

注:本截图仅为规划查询, 不作为规划审批。

中华人民共和国



建设用地
规划许可证

Nº 0105639

用 地 单 位	四川电力超高压建设管理公司
用 地 项 目 名 称	500KV输变电站
用 地 位 置	游仙区东林乡
用 地 性 质	供电用地
用 地 面 积	85906.5平方米。
建 设 规 模	

附图及附件名称

四川电力超高压建设管理公司绵阳500KV输变电站工程用地红线图

遵守事项

- 一、本证是经城乡规划主管部门依法审核，建设用地符合城乡规划要求的法律凭证。
- 二、未取得本证，而取得建设用地批准文件、占用土地的，均属违法行为。
- 三、未经发证机关审核同意，本证的各项规定不得随意变更。
- 四、本证所需附图与附件由发证机关依法确定，与本证具有同等法律效力。

中华人民共和国
建设用地规划许可证

地字第 (2013) 16 号

根据《中华人民共和国城乡规划法》第三十七、第三十八条规定，经审核，本用地项目符合城乡规划要求，颁发此证。

发证机关

绵阳市城乡规划局

日 期

2013-1-17



四川绵阳500KV输变电站工程征地范围图

图例

迁界红线
 禁地控制线
 征地范围线

说明:

1. 该项目用地范围图根据2013年16号建设用地规划许可证附图用地红线图出具统一征地范围图
2. 用地范围面积:约85906.5平方米,用地性质为变电设施用地


 14号 (2013年16号建设用地规划许可证)
 2013.3.12 (用地红线图)


 14号 (2013年16号建设用地规划许可证)
 2013.3.12 (用地红线图)

绵阳市城乡规划局	日期	比例
	2018.2.06	1:2000

14号 (2013年16号建设用地规划许可证)
 2013.3.12 (用地红线图)

14号 (2013年16号建设用地规划许可证)
 2013.3.12 (用地红线图)

绵阳园城融合发展集团有限责任公司文件

绵阳园城融合发展集团有限责任公司 关于富乐 500 千伏变电站主变扩建工程 弃土收纳的复函

四川电力设计咨询有限责任公司

你公司《关于征求富乐 500 千伏变电站主变扩建工程弃土意见的函》已收悉，经我公司研究，现将意见回复如下：

一、经统筹考虑，同意收纳富乐 500 千伏变电站主变扩建工程施工所产生的 $7000m^3$ 土石方作为我公司项目的回填利用，主要用于项目场地绿化和地下室顶板回填。两个项目之间运输距离约 8km，距离较合适。

二、我公司筹建的“中国（绵阳）科技城激光技术应用产业园二期项目”，位于绵阳市游仙区石马镇，已取得立项批复（项目编码：2208-510704-04-01-702877）。该项目占地面积约 $49929.43m^2$ （约 75 亩），项目场地绿化和地下室顶板回填需外

借土石方约 100000m³，施工工期为 2024 年 6 月-2025 年 12 月，基坑工程开挖及回填工期集中在 2024 年 7 月-12 月，富乐 500 千伏变电站主变扩建工程与本工程土建施工工期吻合。

三、施工期间由你公司将弃土运送至指定地点，并承担运输过程中的安全、环保等义务责任。弃土运至指定地点后，我公司负责对借入土石方进行处置，并承担水土流失防治责任。

特此复函。

绵阳园城融合发展集团有限责任公司

2024 年 1 月 29 日

附件8 本项目监测报告



统一社会
信用代码：91510100MA6DG5NB76
项目编号：XFCSJSCDYXGS1057-0001

监测报告

报告编号：SV/ER-23-12-12

项目名称：富乐 500kV 变电站扩建工程

监测类别：现状监测

委托单位：四川电力设计咨询有限责任公司

机构名称：西弗测试技术成都有限公司

报告日期：2024 年 1 月 5 日

说 明

- 1、检测报告无本公司检验检测专用章、CMA 章和骑缝章无效。
- 2、检测报告内容需齐全、清楚，涂改和自行增删一律无效。
- 3、检测报告无编制、审核和签发人签字，无效。
- 4、委托方如对本报告有异议，须于收到本报告十五日内向本公司提出，逾期不予受理。
- 5、由委托方自行采集的样品，仅对送检样品的测试数据负责，不对样品来源负责，对检测结果可不作评价。
- 6、现场检测项目仅对当次现场检测数据负责。
- 7、未经本公司书面同意，本报告及数据不得用于商品广告，违者必究。

联系方式：

地址：成都高新区天益街 38 号 1 栋

邮编：610041

电话：(028)83283447

传真：(028)83283447

E-mail: svtests@163.com

1、监测内容

受四川电力设计咨询有限责任公司委托,我公司于 2023 年 12 月 7 日、2023 年 12 月 8 日对富乐 500kV 变电站扩建工程的工频电场、工频磁场和噪声进行了现状监测。

2、监测项目

工频电场、工频磁场; 噪声(等效连续 A 声级)。

3、监测方法及监测仪器

本次监测项目的监测方法及主要监测仪器见表 1。

表 1 监测方法及监测仪器

监测因子	监测方法	监测仪器
工频电场 工频磁场	《交流输变电工程电磁环境监测方法 (试行)》 (HJ 681-2013)	仪器名称: 电磁辐射分析仪 制造单位: NARDA 仪器型号: 主机 NBM-550, 探头 EHP-50D 仪器编号: 主机 H-1201, 探头 208OWX31461 测量范围: 工频电场 5mV/m-100kV/m 工频磁场 0.3nT-10mT 不确定度: 工频电场 $U(k=2) = 0.56\text{dB}$ 工频磁场 $U(k=2) = 0.2\mu\text{T}$ 校正因子: 工频电场 50Hz (1.24) 工频电场 50Hz (1) 电场强度 校准单位: 中国测试技术研究院 证书编号: 校准字第 202309008485 号 校准日期: 2023 年 09 月 28 日 有效日期: 2024 年 09 月 27 日 磁感应强度 校准单位: 中国测试技术研究院 证书编号: 校准字第 202310000473 号 校准日期: 2023 年 10 月 08 日 有效日期: 2024 年 10 月 07 日
噪声	《声环境质量标准》(GB 3096-2008) 《工业企业厂界环境噪声排放标准》 (GB 12348-2008) 《环境噪声监测技术规范 噪声测量值修正》 (HJ 706-2014)	仪器名称: 多功能声级计 制造单位: 杭州爱华仪器有限公司 仪器型号: AWA6228 仪器编号: 104658 测量范围: 25dB (A) — 125dB (A) 检定单位: 中国测试技术研究院 证书编号: 检定字第 202309007012 号 检定日期: 2023 年 09 月 28 日

		有效日期: 2024 年 09 月 27 日 检定符合 1 级
		仪器名称: 声校准器 制造单位: 杭州爱华仪器有限公司 仪器型号: AWA6221A 仪器编号: 1102758 声压级: 94.0dB (A), 114.0dB (A) 检定单位: 中国测试技术研究院 证书编号: 检定字第 202310000234 号 检定日期: 2023 年 10 月 08 日 有效日期: 2024 年 10 月 07 日 检定符合 1 级
温湿度	/	仪器名称: 多参数测试仪 (温湿度) 制造单位: Kestrel 仪器型号: 3000 仪器编号: 2522191 测量范围: -20~+70°C; 5%~95% 检定单位: 中国测试技术研究院 证书编号: 校准字第 202305007738 号 不确定度: 湿度 $U=1.0\%$, $k=2$ 温度 $U=0.5^\circ\text{C}$, $k=2$ 校准日期: 2023 年 05 月 26 日 有效日期: 2024 年 05 月 25 日
风速	/	仪器名称: 多参数测试仪 (风速仪) 制造单位: Kestrel 仪器型号: 3000 仪器编号: 2522191 测量范围: 0.4~40m/s 检定单位: 中国测试技术研究院 证书编号: 校准字第 202305008177 号 不确定度: $U=0.6\text{m/s}$, $k=2$ 校准日期: 2023 年 05 月 29 日 有效日期: 2024 年 05 月 28 日

4、监测环境

表 2 监测期间环境条件一览表

测量时间	天气	昼间			夜间		
		温度°C	湿度%	风速 m/s	温度°C	湿度%	风速 m/s
2023.12.7	晴	11.5~12.5	55.6~58.9	0.6~0.9	9.1~10.3	63.3~64.7	0.9~1.2
2023.12.8	晴	12.5~12.9	56.6~59.5	0.7~1.1	10.6~11.1	60.5~61.6	1.1~1.3

5、运行工况

表 3 监测期间运行工况表

项目		电压 (kV)	电流 (A)	有功功率 (MW)	无功功率 (MVar)	
2023-12-07	富乐 500kV 变电站	1#主变	530.76~537.72	346.88~378.56	306.89~352.71	
		2#主变	531.27~537.84	342.48~376.21	286.82~341.15	
2023-12-08		1#主变	530.39~537.57	346.26~378.58	306.77~352.46	
		2#主变	530.88~537.57	342.25~376.07	286.58~341.11	
		500kV 乐诗三线	533.3~535.5	379.69~412.50	-358.04~-152.7	
		220kV 乐河一线	282.7~229.6	282.7~312.0	116.51~152.71	
		220kV 乐河二线	228.4~229.6	290.0~314.9	116.52~154.22	
		220kV 乐城线	228.4~229.7	313.5~345.7	-128.60~-54.24	
		220kV 乐东线	228.2~229.6	46.5~84.2	0.06~7.21	
		220kV 乐劲一线	228.2~229.7	329.6~335.5	-4.29~2.21	
		220kV 乐劲二线	228.3~229.6	329.6~336.91	-4.69~1.11	
		220kV 乐轮一线	228.6~229.7	105.4~108.2	-5.36~0.04	
		220kV 乐轮二线	228.2~229.4	99.61~104.01	-2.68~0.04	
					-4.02~1.02	

6、监测结果

(1) 工频电场, 工频磁场

工频电场强度: 本次监测 8 个点位的综合工频电场强度在 $1.434\text{V/m} \sim 1447\text{V/m}$ 之间, 最大值出现在富乐 500kV 变电站东南侧 1 (围墙外 5m, 距地面 1.5m 处)。

工频磁场强度: 本次监测 8 个点位的综合工频磁感应强度在 $0.1776\mu\text{T} \sim 1.802\mu\text{T}$ 之间, 最大值出现在富乐 500kV 变电站东南侧 1 (围墙外 5m, 距地面 1.5m 处)。

(2) 噪声

本次监测 14 个噪声测量点位, 昼间等效连续 A 声级在 $42\text{dB(A)} \sim 47\text{dB(A)}$ 之间; 夜间等效连续 A 声级在 $36\text{dB(A)} \sim 45\text{dB(A)}$ 之间。

监测数据见表 4-1 和表 4-2。

表 4-1 工频电磁场监测结果

编号	点位位置	工频电场强度 (V/m)	工频磁场强度 (μT)	监测时段
1#	富乐 500kV 变电站东北侧 (围墙外 5m, 距地面 1.5m 处)	1029	0.1965	
2#	富乐 500kV 变电站东南侧 1 (围墙外 5m, 距地面 1.5m 处)	1447	1.802	
3#	富乐 500kV 变电站东南侧 2 (围墙外 5m, 距地面 1.5m 处)	11.31	0.3645	
4#	富乐 500kV 变电站西南侧 (围墙外 5m, 距地面 1.5m 处)	812.5	0.7886	2023-12-07 17:45-21:00
5#	富乐 500kV 变电站西北侧 1 (围墙外 5m, 距地面 1.5m 处)	498.6	1.035	
6#	富乐 500kV 变电站西北侧 2 (围墙外 5m, 距地面 1.5m 处)	441.4	0.7029	
7#	石锣村周成居民房	1F	14.45	0.2213
		2F	30.92	0.2015
8#	石锣村曹玉珍居民房	1F	1.434	0.1868
		2F	1.739	0.1776

表 4-2 环境噪声监测结果

编号	点位位置	测量数据 dB(A)		监测时段	
		昼间	夜间	昼间	夜间
1#	富乐 500kV 变电站东北侧 (围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处)	46	44	12 月 07 日 20:34-20:44	12 月 08 日 00:11-00:21
2#	富乐 500kV 变电站东南侧 1 (围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处)	47	45	12 月 07 日 20:18-20:28	12 月 08 日 00:00-00:10
3#	富乐 500kV 变电站东南侧 2 (围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处)	46	45	12 月 07 日 19:51-20:01	12 月 07 日 23:46-23:56
4#	富乐 500kV 变电站西南侧 (围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处)	46	44	12 月 07 日 19:35-19:45	12 月 07 日 22:15-22:25
5#	富乐 500kV 变电站西北侧 1 (围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处)	45	43	12 月 07 日 20:48-20:58	12 月 08 日 00:49-00:59
6#	富乐 500kV 变电站西北侧 2 (围墙外 1m, 高于围墙 0.5m 处)	45	44	12 月 07 日 21:02-21:12	12 月 08 日 01:01-01:11
7#	石锣村周成居民房	1F	46	43	12 月 07 日 17:46-17:56
		2F	44	41	12 月 07 日 17:59-18:09
8#	石锣村曹玉珍居民房	1F	42	41	12 月 07 日 18:16-18:26

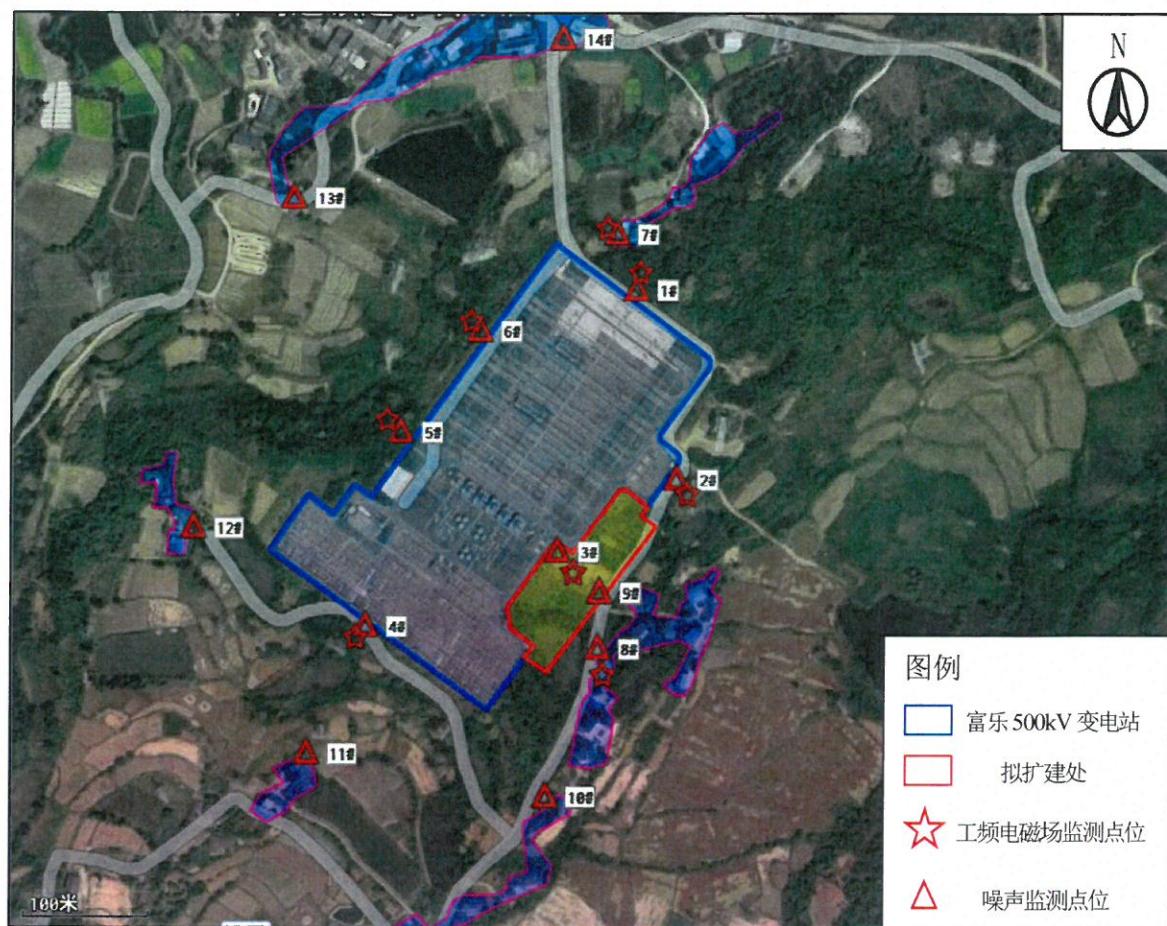
		2F	43	38	12 月 07 日 18:29-18:39	12 月 07 日 23:20-23:30
9#	富乐 500kV 变电站东南侧扩建边界处 (边界外 1m, 高于围墙 0.5m 处)		46	39	12 月 07 日 20:03-20:13	12 月 07 日 23:34-23:44
10#	石锣村李应辉居民房		44	37	12 月 07 日 18:42-18:52	12 月 07 日 22:55-23:05
11#	石锣村叶廷友居民房	1F	46	37	12 月 07 日 18:55-19:05	12 月 07 日 22:29-22:39
		2F	46	38	12 月 07 日 19:06-19:16	12 月 07 日 22:41-22:51
12#	石锣村冯仁举居民房	1F	44	36	12 月 07 日 19:19-19:29	12 月 07 日 22:00-22:10
		2F	46	37	12 月 08 日 12:52-13:02	12 月 08 日 22:00-22:10
13#	石锣村杜开顺居民房	1F	46	38	12 月 07 日 16:34-16:44	12 月 08 日 01:43-01:53
		2F	47	38	12 月 07 日 16:45-16:55	12 月 08 日 01:56-02:06
14#	石锣村文先惠居民房	1F	46	36	12 月 07 日 17:01-17:11	12 月 08 日 01:27-01:37
		3F	47	37	12 月 07 日 17:27-17:37	12 月 08 日 01:14-01:24

(以下空白)

报告编制: 杜航; 审核: 杜航; 签发: 田彦章

日期: 2024.1.5; 日期: 2024.1.5; 日期: 2024.1.5

附图 1：监测点位示意图



附图 2：部分现场监测照片



四川省生态环境厅

川环审批〔2019〕117号

四川省生态环境厅 关于四川绵阳南 500kV 输变电工程 环境影响报告书的批复

国网四川省电力公司建设工程咨询分公司：

你公司报送的《四川绵阳南 500kV 输变电工程环境影响报告书》（以下简称报告书）收悉。经研究，批复如下：

一、该工程位于绵阳市涪城区、游仙区、三台县，德阳市罗江区境内。工程主要建设内容包括：1. 绵阳南 500kV 变电站新建工程，位于绵阳市涪城区石洞乡观音碑村，新建主变容量 $2 \times 1000\text{MVA}$ （采用户外布置），500kV、220kV 配电装置均采用户外 GIS 布置，500kV 出线 4 回、220kV 出线 11 回，主变低压侧均配置 $3 \times 60\text{Mvar}$ 并联电容器和 $2 \times 60\text{Mvar}$ 并联电抗器。2. 富乐 500kV 变电站间隔扩建工程，位于绵阳市游仙区东林乡石锣村，在变电站预留场地内扩建 500kV 出线间隔 2 回，仅进行设备安装。3. 德阳 $\pm 500\text{kV}$ 换流站间隔扩建工程，位于德阳市罗江区御营镇万寿桥村和华兴村，在换流站预留场地内扩建 500kV 出线间隔 2 回，仅进行设备安装。4. 绵阳南～富乐 500kV

线路工程（线路 I），位于绵阳市游仙区、三台县、涪城区境内，线路全长约 2×83 km，采用同塔双回垂直逆相序排列，分裂间距为 500mm，输送电流为 1000A，全线共新建铁塔 191 基。5. 富乐～江油电厂 500kV 线路改造工程（线路 II），位于绵阳市游仙区境内，线路全长约 0.555km，其中双回路架设段长约 0.144km（本期仅为单回挂线），单回架设段长约 0.411km，分裂间距为 500mm，输送电流为 1000A，新建铁塔 3 基；同时拆除原线路长约 0.69km，铁塔 3 基。6. 绵阳南～德阳换流站 500kV 线路工程（线路 III），位于绵阳市涪城区、德阳市罗江区境内，线路全长约 2×10 km，采用同塔双回垂直逆相序排列，分裂间距为 500mm，输送电流为 1000A，全线共新建铁塔 32 基。本工程总投资 103036 万元，其中环保投资 925.95 万元，占工程总投资的 0.9%。

本工程属《产业结构调整指导目录（2011 年本）（2013 年修正）》中鼓励类。工程已取得四川省发展和改革委员会关于绵阳南 500 千伏输变电工程项目核准的批复》（川发改能源〔2019〕373 号）（项目附码：2019-510000-44-02-345017）和四川省自然资源厅《建设项目选址意见书》（选字第 510000-2019-00044 号）同意。本工程线路 I 拟穿（跨）越魏城河麻石桥河段饮用水水源地、观太镇石河堰（观音桥河）饮用水水源地和人民渠杨家镇罗汉寺村水库型饮用水水源地，均经绵阳市生态环境局《关于绵阳南～富乐 500kV 线路工程的涉及饮用水水源保护区的复

函》(绵环函〔2019〕369号)同意。

该项目严格按照报告书中所列建设项目的性质、规模、地点、建设内容和拟采取的生态环境保护措施建设和运行，对生态环境的不利影响能够得到缓解和控制。因此，我厅同意报告书结论。你公司应全面落实报告书提出的各项生态环境保护对策措施和本批复要求。

二、项目建设及运行中应重点做好以下工作。

(一) 该项目建设应按照《关于进一步加强输变电类建设项目环境保护监管工作的通知》(环办〔2012〕131号)相关要求开展环境监理工作。

(二) 加强施工期环境管理，优化施工布置，合理安排施工时间，控制施工活动范围，采取有效措施控制和减小施工噪声、扬尘对周围环境的影响，加强施工废弃物收集、转运过程的管理，避免二次污染，加强施工期管理和对施工人员的宣传教育，避免和减小对区域野生动植物的不利影响；施工临时占地须在完工后及时恢复。工程建设期间的表层土应妥善保存，用于后期施工迹地恢复，并强化生态恢复过程中的管理和维护工作，保证植被成活率。

(三) 工程线路I拟穿(跨)越饮用水水源地，项目建设应按照《中华人民共和国水污染防治法》、《四川省饮用水水源保护管理条例》等法律法规规定及绵阳市生态环境局《关于绵阳南~富乐500kV线路工程的涉及饮用水水源保护区的复函》(绵

环函〔2019〕369号)要求,严格落实报告书提出的各项保护措施,不得在饮用水水源保护区范围内设置弃渣场、施工场地及拌合站等临时工程;严禁各类废水和固体废物进入饮用水水源保护区;收集的污废水应及时妥善处理,确保饮用水安全。

(四)选用低噪声设备,落实各项噪声防治措施,确保噪声不扰民。

(五)严格按照报告书提出的线高要求进行建设。在工程输电线路设置的电磁环境安全防护范围内,不得新建学校、医院、住宅等环境敏感设施。

(六)变电站生活污水经处理后用于绿化,不得外排。新建或利用现有事故油池,防止非正常情况下造成的环境污染。产生的废变压器油等危险废物须交由有相应资质的单位妥善处置,防止产生二次污染。

(七)项目建设及运行管理中,应建立畅通的公众参与平台,以适当、稳妥、有效的方式,切实做好宣传、解释工作,消除公众的疑虑和担心,及时解决公众担忧的环境问题,回应公众合理的环境诉求。定期发布环境信息,并主动接受社会监督。应避免因相关工作不到位、相关措施不落实,导致环境纠纷和社会稳定问题。

三、项目开工前,应依法完备其他相关行政许可手续。

四、建设项目必须严格执行配套建设的环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的环境保护“三同

时”制度。建设项目竣工后，建设单位应按规定标准和程序，对配套建设的环境保护设施进行验收。

该报告书经批准后，如工程的性质、规模、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，你公司应当重新报批报告书，否则不得实施建设。自报告书批准之日起，如工程超过5年未开工建设，报告书应当报我厅重新审核。

五、我厅委托绵阳市生态环境局、德阳市生态环境局和绵阳市涪城生态环境局、绵阳市游仙生态环境局、绵阳市三台生态环境局，德阳市罗江生态环境局开展该项目的“三同时”监督检查和日常监督管理工作。

你公司应在收到本批复后15个工作日内，将批准后的报告书分送绵阳市生态环境局、德阳市生态环境局和绵阳市涪城生态环境局、绵阳市游仙生态环境局、绵阳市三台生态环境局，德阳市罗江生态环境局并按规定接受各级生态环境主管部门的监督检查。



信息公开选项：主动公开

抄送: 绵阳市生态环境局、德阳市生态环境局, 绵阳市涪城生态环境局、绵阳市游仙生态环境局、绵阳市三台生态环境局, 德阳市罗江生态环境局, 四川省环境监察执法局、四川省环境工程评估中心, 国电环境保护研究院有限公司。

附件10 变电站最近一次竣工环境保护验收批文（已建规模）

普通事项

国网四川省电力公司文件

川电科技〔2022〕9号

国网四川省电力公司关于 印发四川绵阳南 500kV 输变电工程等 3 个电网项目竣工环境保护验收意见的通知

国网四川建设分公司,超高压分公司:

根据《建设项目环境保护管理条例》(国务院令第 682 号)、《国务院关于取消一批行政许可事项的决定》(国发〔2017〕46 号)和生态环境部、国家电网有限公司相关管理要求,国网四川省电力公司于 2021 年 12 月 10 日在成都组织召开了四川绵阳南 500 千伏输变电工程、绵阳天明电厂 500 千伏送出工程、四川两河口水电站 500 千伏送出工程竣工环境保护验收会议。会议认为,3 个项目环境保护手续齐全,落实了环境影响报告书(表)及其

批复文件提出的各项环境保护措施，环境监测结果符合验收要求，同意通过竣工环境保护验收。

现将验收意见印发给你们，请国网四川超高压分公司按照环境保护法律法规及管理制度要求，在运行期做好环境保护设施的维护和运行管理，合法合规的处置电网废弃物，按要求开展环境监测，确保相关指标达标。



(此件不公开发布，发至收文单位本部。未经公司许可，严禁以任何方式对外传播和发布，任何媒体或其他主体不得公布、转载，违者追究法律责任。)

抄送：国网四川电科院，国网四川经研院。

国网四川省电力公司办公室

2022年2月10日印发

附件11 选择的类比变电站监测报告

四川省创晖德盛环境检测有限公司
162312050229

监 测 报 告

CHDS 字(2016F)第 2590 号

项目名称: 丹景 500kV 变电站 3 号主变扩建工程
电磁环境及噪声监测

委托单位: 中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司

监测类别: 委托监测

报告日期: 2016 年 12 月 19 日



监 测 报 告 说 明

- 1、报告封面无本公司业务专用章无效，报告无骑缝章无效。
- 2、报告内容需齐全、清楚，涂改无效；报告无相关责任人签字无效。
- 3、委托方如对本报告有异议，须于收到本报告十五日内向本公司提出，逾期不予受理。
- 4、由委托方自行采集的样品，仅对送检样品的测试数据负责，不对样品来源负责，对监测结果可不作评价。
- 5、未经本公司书面批准，不得部分复制本报告。
- 6、未经本公司书面同意，本报告及数据不得用于商品广告，违者必究。

机构通讯资料：

四川省创晖德盛环境检测有限公司

地 址：成都市新都区三河镇桥南街 224 号

邮 政 编 码：610503

电 话：028-83906648

传 真：028-83906648

1、监测内容

1.1 任务来源:

受中国电力工程顾问集团西南电力设计院有限公司委托,四川省创晖德盛环境检测有限公司于 2016 年 12 月 8 日丹景 500kV 变电站 3 号主变扩建工程电磁环境现状及噪声进行了监测。

1.2 测试对象说明:

监测时丹景 500kV 变电站正常运行。运行工况见表 1-1:

表 1-1 丹景 500kV 变电站运行工况

丹景 500kV 变电站	有功功率 (MW)	无功功率 (MVar)	电压 (kV)	电流 (A)
#1 主变	267.92~589.42	10.96~81.59	524.17~529.75	310.15~655.08
#2 主变	267.92~586.99	12.18~73.07	524.67~530.26	308.20~652.73
#3 主变	271.57~595.57	0~70.63	524.67~530.26	308.20~656.75

本项目监测布点图见图 1。

1.3 测试条件说明:

环境温度: 14~16°C; 环境湿度: 68~75%; 天气状况: 晴; 风速: <0.8m/s;

测点已避开较高的建筑物、树木, 监测地点相对空旷, 监测高度为距地面 1.5m。

2、监测项目

工频电场强度 E; 工频磁感应强度 B; 无线电干扰; 噪声 (等效连续 A 声级)。

3、监测方法及监测仪器

本次工频电场强度、工频磁感应强度、噪声 (等效连续 A 声级)、无线电干扰监测项目的监测方法及监测仪器见表 3-1。

表 3-1 工频电场强度、工频磁感应强度、噪声(等效连续 A 声级)、无线电干扰
监测方法及监测仪器

项目	监测方法	方法来源	监测仪器
工频电场强度、工频磁感应强度	现场监测	《辐射环境保护管理导则·电磁辐射监测仪器和方法》(HJ/T10.2-1996); 《交流输变电工程电磁环境监测方法(试行)》(HJ 681-2013)。	电磁辐射分析仪 SEM600 / LF-01 仪器编号: M-0016 / P-0090 检出下限: 0.01V/m / 1nT 检定单位: 中测测试科技有限公司 有效期: 2016 年 10 月 24 日~ 2017 年 10 月 23 日
噪声(等效连续 A 声级)	现场监测	《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008); 《声环境质量标准》(GB3096-2008)。	多功能声级计 AWA6228 仪器编号: 103606 检出下限: 28dB (A) 检定单位: 中国测试技术研究院 有效期: 2016 年 11 月 29 日~ 2017 年 11 月 28 日
无线电干扰	现场监测	《高压架空送电线、变电站无线电干扰测量方法》(GB/T 7349-2002)。	干扰接收机 PMM9010 / RA-01-HV 仪器编号: 264WX81006 / 1130J71114 检出下限: 0.01dB(μV/m) 检定单位: 中国计量科学研究院 有效期: 2016 年 1 月 7 日~ 2017 年 1 月 6 日

4、监测结果

4.1 工频电场强度、工频磁感应强度监测结果

工频电场强度、工频磁感应强度监测结果见表 4-1。

表 4-1 工频电场强度、工频磁感应强度监测结果

测点编号	测点位置	工频电场强度 (V/m)	工频磁感应强度 (μT)
1	丹景 500kV 变电站站界西侧 55m 喜之岛家具厂旁	242.75	0.519
2	丹景 500kV 变电站站界西侧 150m 沈永旭住宅旁	370.09	0.531
3	丹景 500kV 变电站站界西侧 175m 沈永刚住宅旁	45.37	0.388
4	丹景 500kV 变电站站界南侧 167m 杨明礼住宅旁	50.44	0.067
5	丹景 500kV 变电站站界东南侧 285m 张先容住宅旁	17.81	0.175
6	丹景 500kV 变电站站界东侧外 5m 处 (1)	416.34	0.351
7	丹景 500kV 变电站站界东侧外 5m 处 (2)	265.80	0.892

8	丹景 500kV 变电站站界南侧外 5m 处	1130.0	1.358
9	丹景 500kV 变电站大门外 5m 处	155.66	1.027
10	丹景 500kV 变电站站界西侧外 5m 处	1488.1	0.717
11	丹景 500kV 变电站站界北侧外 5m 处	2560.0	0.739
12	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 2m 处	1453.0	0.685
13	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 4m 处	1256.8	0.582
14	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 6m 处	1168.3	0.515
15	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 8m 处	1113.7	0.511
16	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 10m 处	1078.5	0.504
17	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 12m 处	968.13	0.500
18	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 14m 处	894.98	0.454
19	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 16m 处	812.20	0.413
20	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 18m 处	754.14	0.375
21	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 20m 处	690.94	0.340
22	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 25m 处	503.48	0.299
23	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 30m 处	383.81	0.225
24	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 35m 处	310.66	0.199
25	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 40m 处	243.71	0.151
26	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 45m 处	156.52	0.110
27	丹景 500kV 变电站站界东北侧外 50m 处	89.00	0.084

4.2 无线电干扰监测结果

无线电干扰监测结果见表 4-2。

表 4-2 无线电干扰监测结果

测点 编号及位置	频率 (MHz)	0.15	0.25	0.50	1.00	1.50	3.00	6.00	10.00	15	30
1 丹景 500kV 变电站站界西侧 55m 喜之岛家具厂旁	42.82	39.26	32.02	28.37	27.22	23.67	27.92	32.03	24.47	21.40	

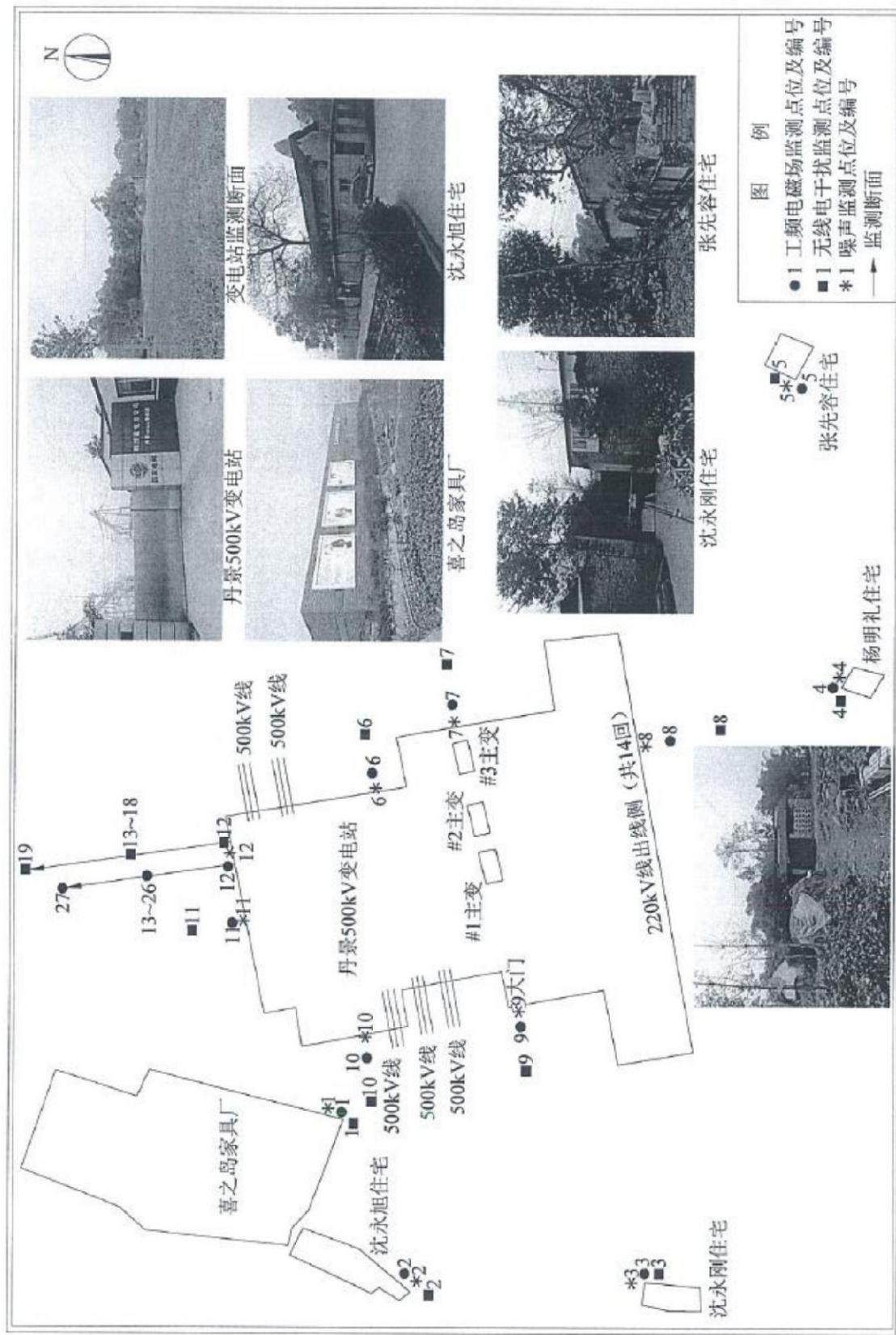


图1 丹景500kV变电站3号主变扩建工程监测布点示意图

建设项目环境影响报告书审批基础信息表

填表单位(盖章):

填表人(签字)：王海霞

古漢集

项目经办人(签字):

附件 13

生态影响评价自查表

工作内容		自查项目	
生态影响识别	生态保护目标	重要物种口；国家公园口；自然保护区口；自然公园口；世界自然遗产口；生态保护红线口（项目不涉及，也不跨越，仅评价范围内分布有生态保护红线）；重要生境口；其他具有重要生态功能、对保护生物多样性具有重要意义的区域口；其他口；	
	影响方式	工程占用√；施工活动干扰√；改变环境条件口；其他口；	
	评价因子	物种√（植被、动物）	
		生境口（）	
		生物群落口（）	
		生态系统口（）	
		生物多样性口（）	
		生态敏感区口（）	
		自然景观口（）	
		自然遗迹口（）	
		其他口（）	
评价等级		一级口 二级口 三级口 生态影响简单分析口	
评价范围		陆域面积：（1.495）km ² ；水域面积：（/）km ²	
生态现状调查与评价	调查方法	资料收集√；遥感调查口；调查样方、样线口；调查点位、断面口；专家和公众咨询法口；其他口；	
	调查时间	春季口；夏季口；秋季口；冬季口； 丰水期口；枯水期口；平水期口；	
	所在区域的生态问题	水土流失口；沙漠化口；石漠化口；盐渍化口；生物入侵口； 污染危害口；其他口；	
	评价内容	植物/植物群落√；土地利用√；生态系统口；生物多样性√； 重要物种口；生态敏感区口；其他口；	
生态影响预测与评价	评价方法	定性口；定性和定量√；	
	评价内容	植被/植物群落√；土地利用√；生态系统口；生物多样性√； 重要物种口；生态敏感区口；生物入侵风险口；其他口；	
生态保护对策措施	对策措施	避让√；减缓√；生态修复口；生态补偿口；科研口；其他口；	
	生态监测计划	全生命周期口；长期跟踪口；常规口；无口；	
	环境管理	环境监理口；环境影响后评价口；其他口；	
评价结论	生态影响	可行√；不可行口；	

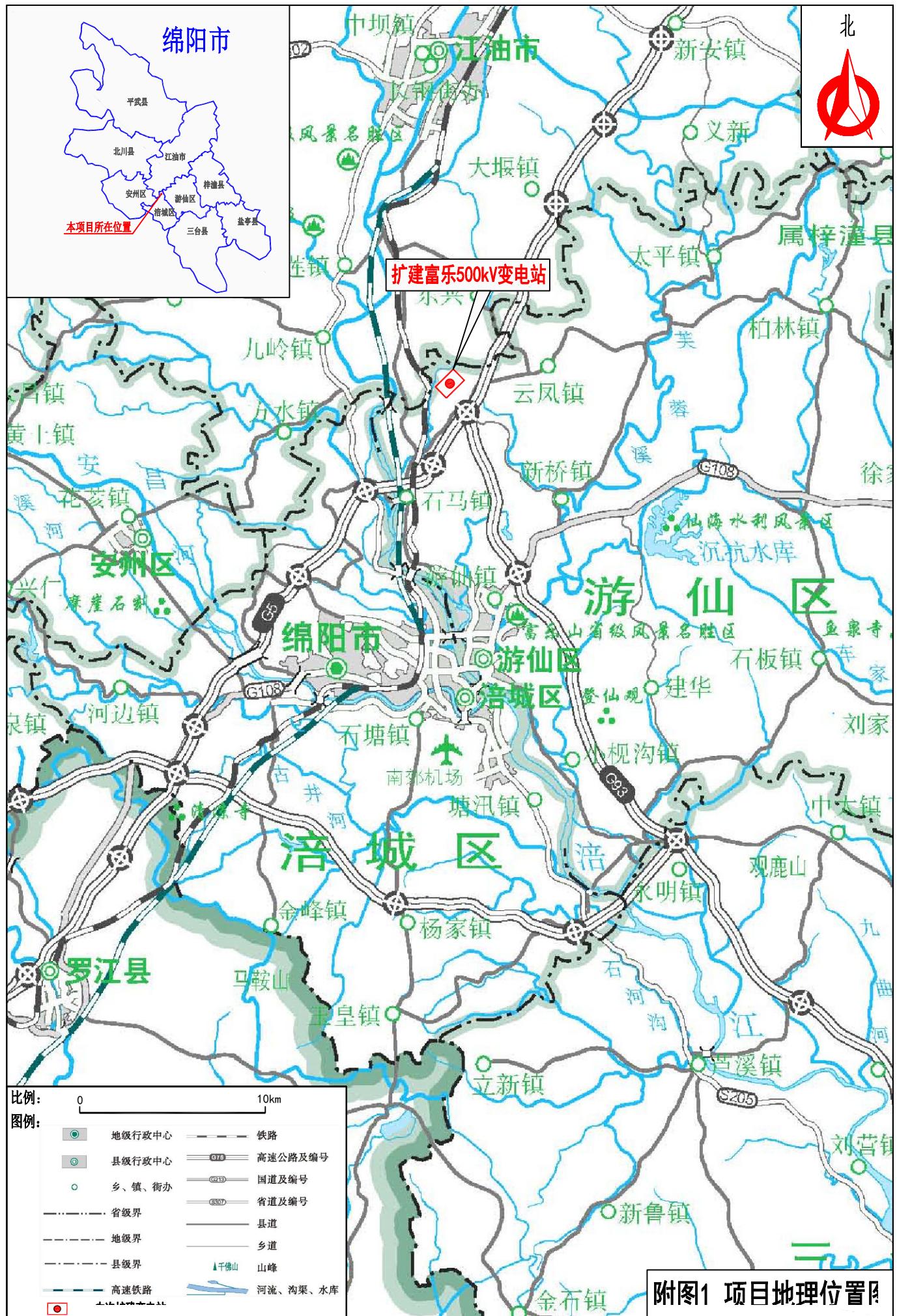
注：“口”为勾选项，可√；“（ ）”为内容填写项。

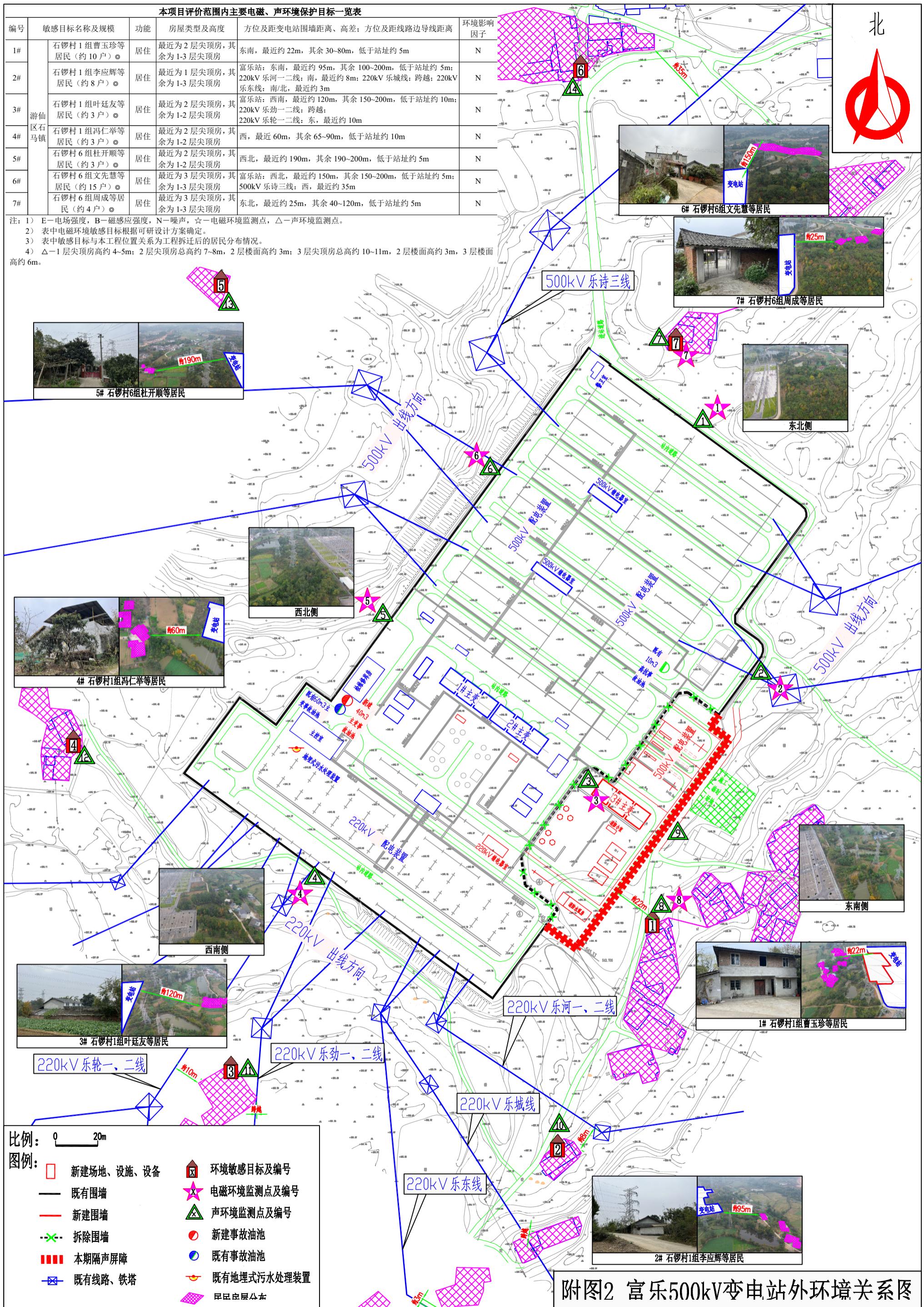
附件 14

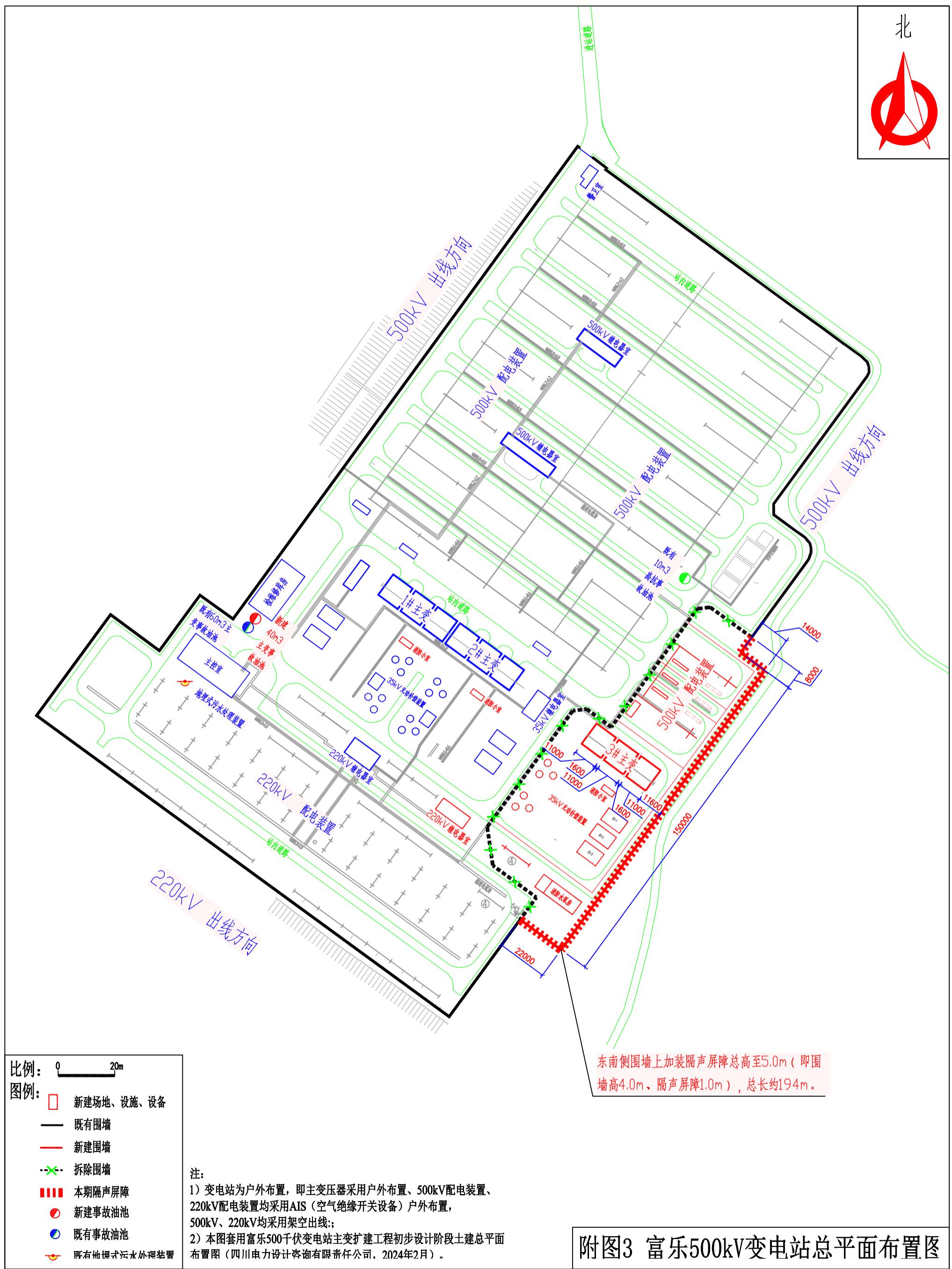
声环境影响评价自查表

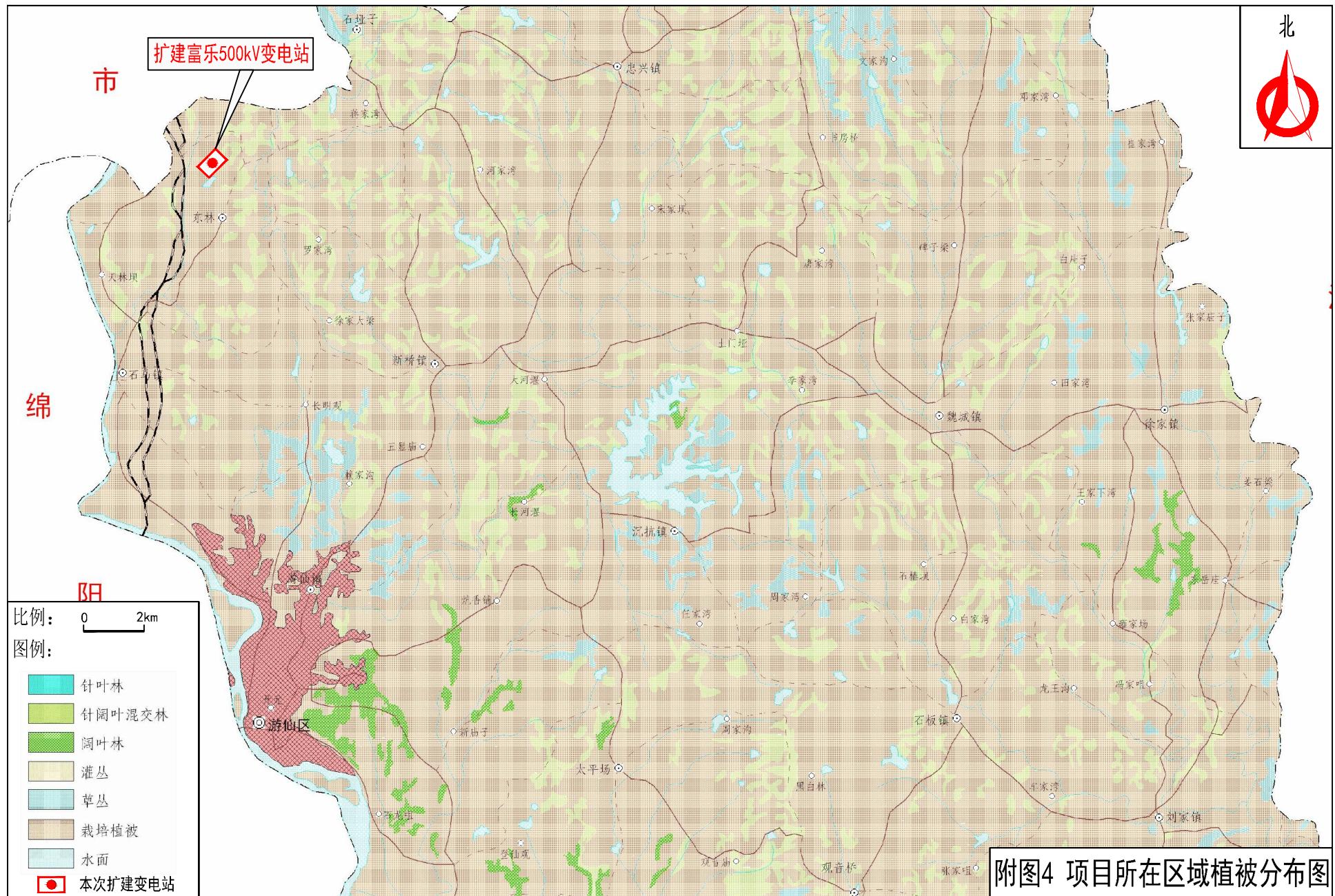
工作内容		自查项目							
评价等级与范围	评价等级	一级 <input type="checkbox"/>		二级 <input checked="" type="checkbox"/>		三级 <input type="checkbox"/>			
	评价范围	200m <input checked="" type="checkbox"/>		大于 200m <input type="checkbox"/>		小于 200m <input type="checkbox"/>			
评价因子	评价因子	等效连续 A 声级 <input checked="" type="checkbox"/>			最大 A 声级 <input type="checkbox"/>	计权等效连续感觉噪声级 <input type="checkbox"/>			
评价标准	评价标准	国家标准 <input checked="" type="checkbox"/>		地方标准 <input type="checkbox"/>		国外标准 <input type="checkbox"/>			
现状评价	环境功能区	0 类区 <input type="checkbox"/>	1 类区 <input type="checkbox"/>	2 类区 <input checked="" type="checkbox"/>	3 类区 <input type="checkbox"/>	4a 类区 <input type="checkbox"/>	4b 类区 <input type="checkbox"/>		
	评价年度	初期 <input checked="" type="checkbox"/>		近期 <input type="checkbox"/>		中期 <input type="checkbox"/>	远期 <input type="checkbox"/>		
	现状调查方法	现场实测法 <input checked="" type="checkbox"/>		现场实测加模型计算法 <input type="checkbox"/>		收集资料 <input type="checkbox"/>			
	现状评价	达标百分比		100%					
噪声源调查	噪声源调查方法	现场实测 <input checked="" type="checkbox"/>		已有资料 <input type="checkbox"/>		研究成果 <input type="checkbox"/>			
声环境影响预测与评价	预测模型	导则推荐模型 <input checked="" type="checkbox"/>			其他 <input type="checkbox"/> _____				
	预测范围	200m <input checked="" type="checkbox"/>		大于 200m <input type="checkbox"/>		小于 200m <input type="checkbox"/>			
	预测因子	等效连续 A 声级 <input checked="" type="checkbox"/>		最大 A 声级 <input type="checkbox"/>	计权等效连续感觉噪声级 <input type="checkbox"/>				
	厂界噪声贡献值	达标 <input checked="" type="checkbox"/>			不达标 <input type="checkbox"/>				
	声环境保护目标处噪声值	达标 <input checked="" type="checkbox"/>			不达标 <input type="checkbox"/>				
环境监测计划	排放监测	厂界监测 <input checked="" type="checkbox"/> 固定位置监测 <input type="checkbox"/> 自动监测 <input type="checkbox"/> 手动监测 <input type="checkbox"/> 无监测 <input type="checkbox"/>							
	声环境保护目标处噪声监测	监测因子: (昼间等效 A 声级、夜间等效 A 声级)		监测点位数: (6)		无监测: (/)			
评价结论	环境影响	可行 <input checked="" type="checkbox"/>			不可行 <input type="checkbox"/>				

注: “□”为勾选项, 可√; “()”为内容填写项。

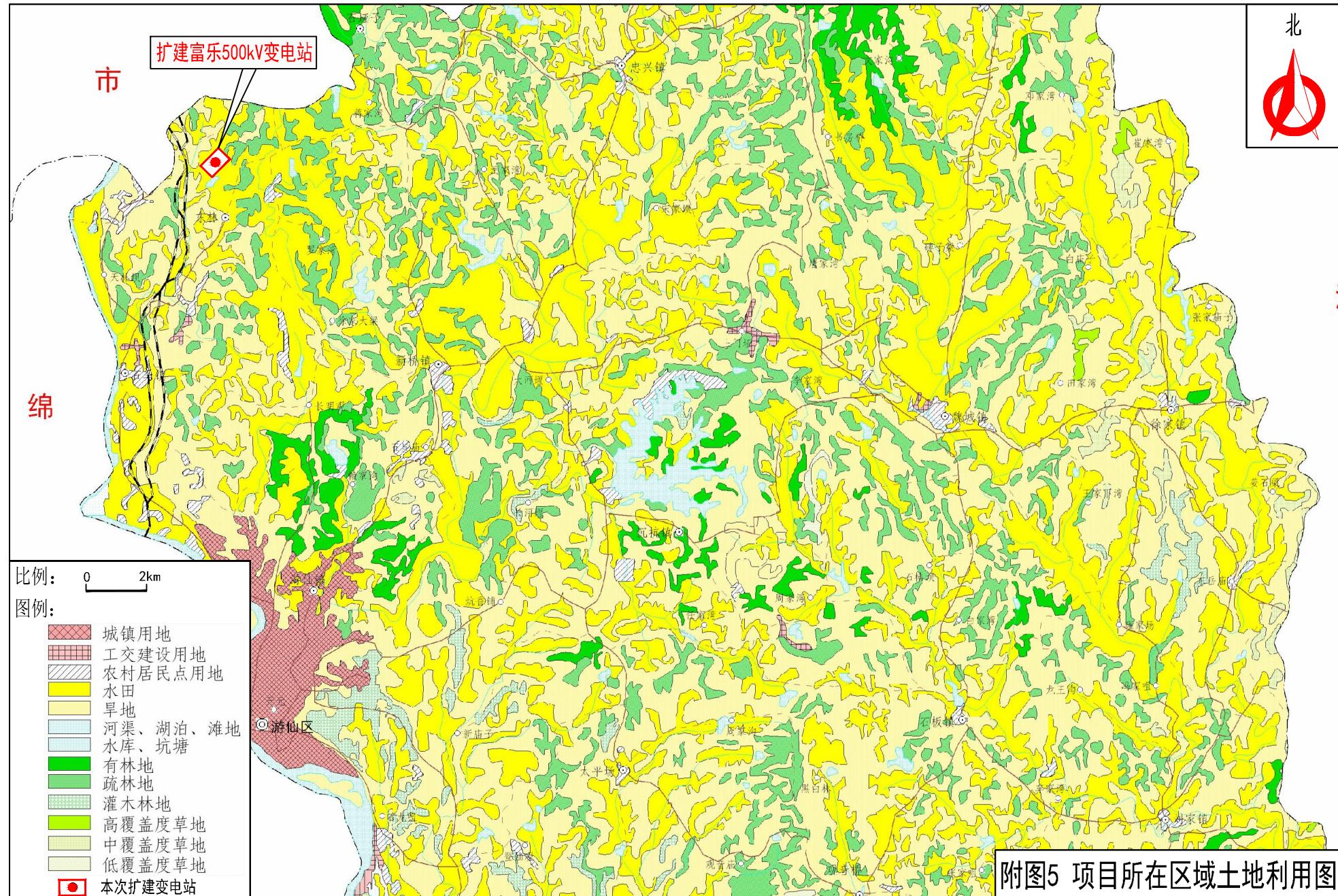


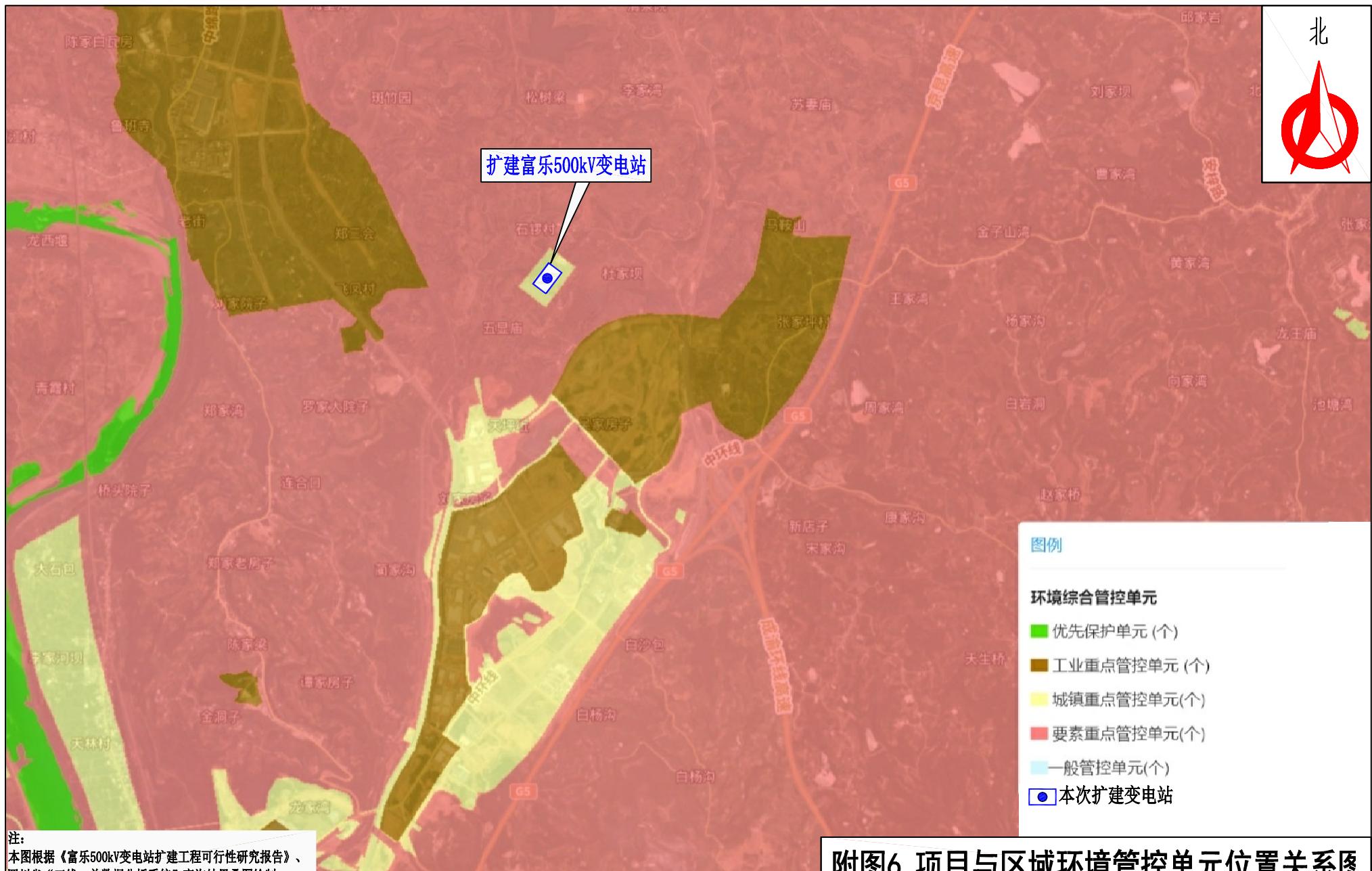




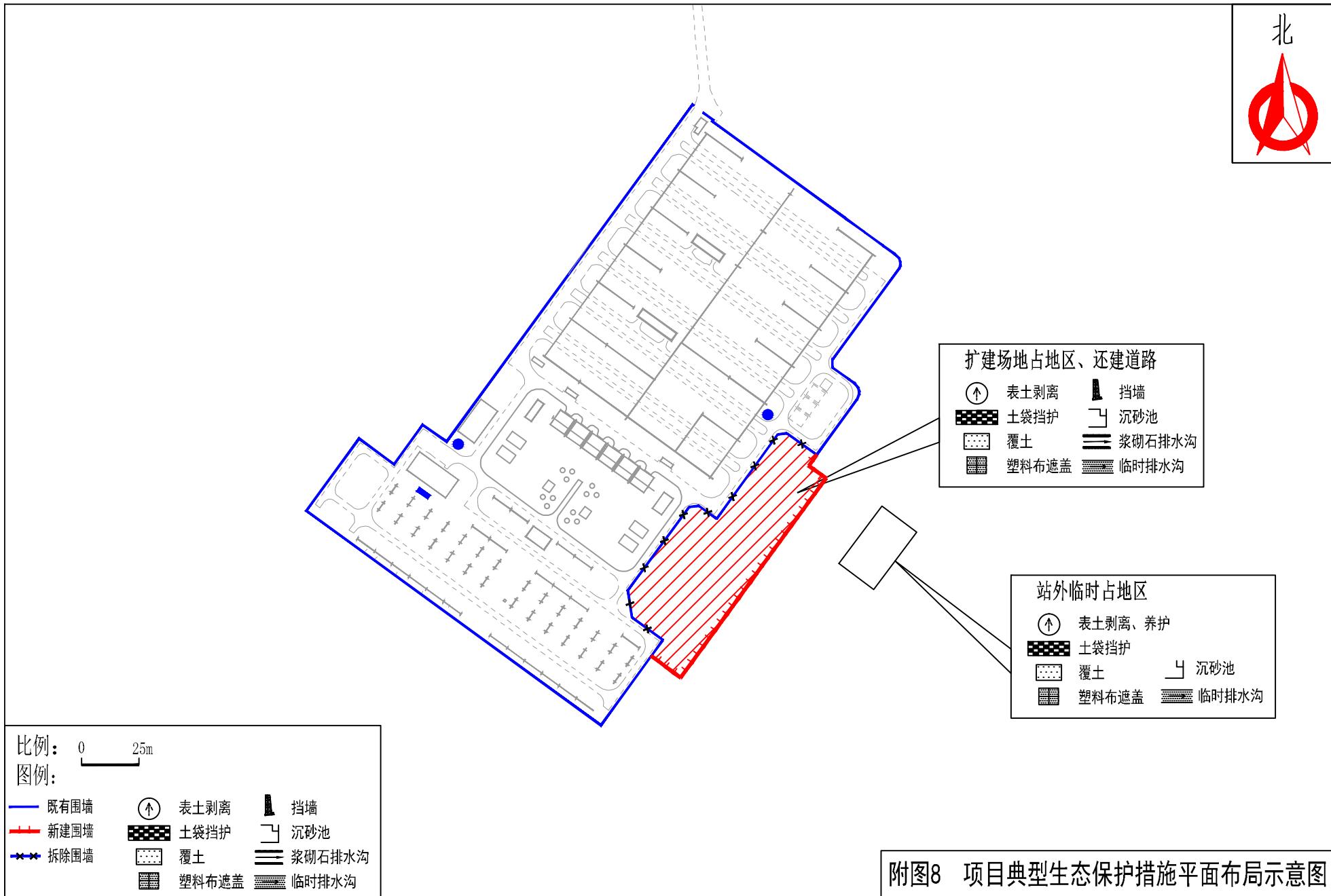


附图4 项目所在区域植被分布图

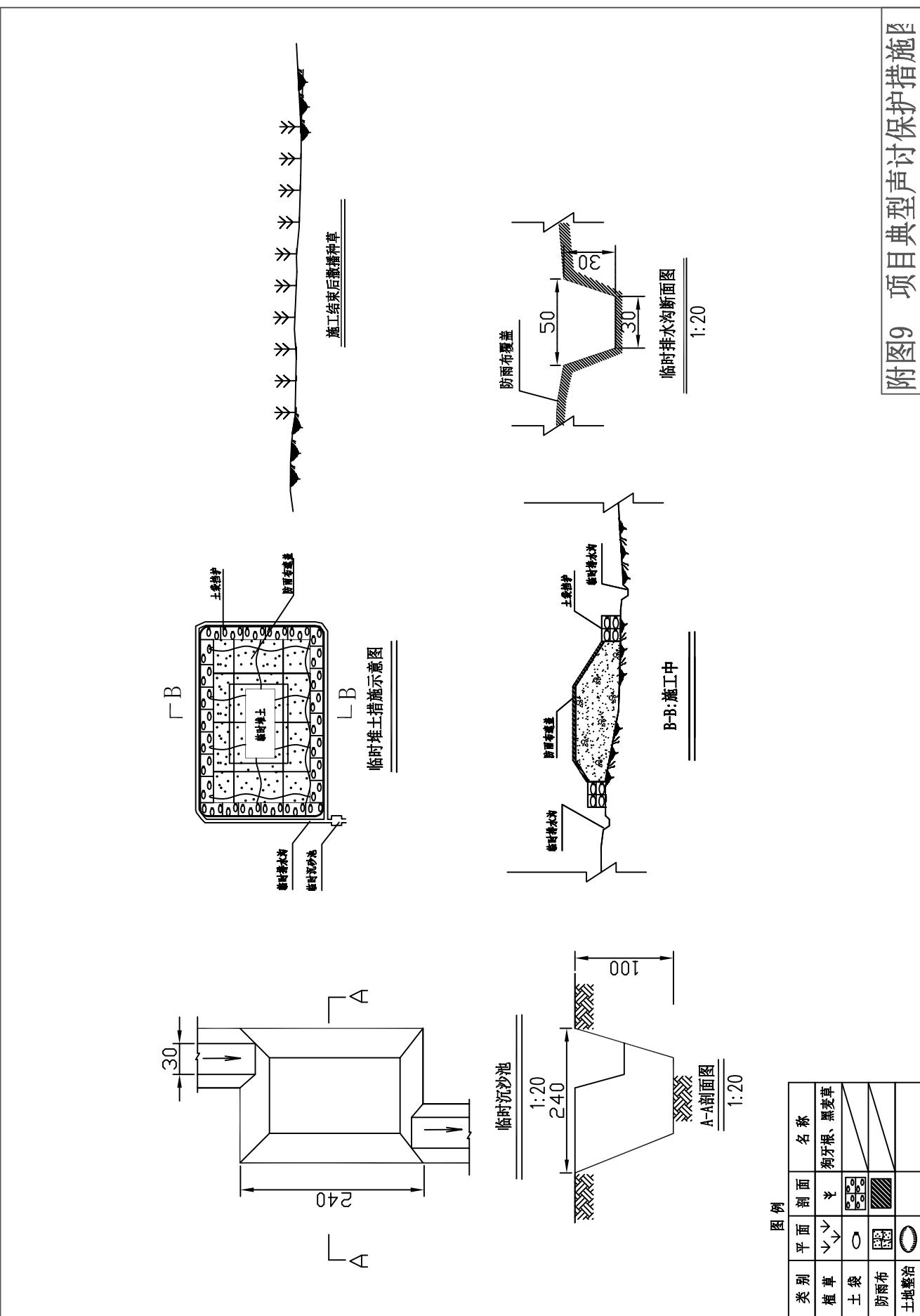


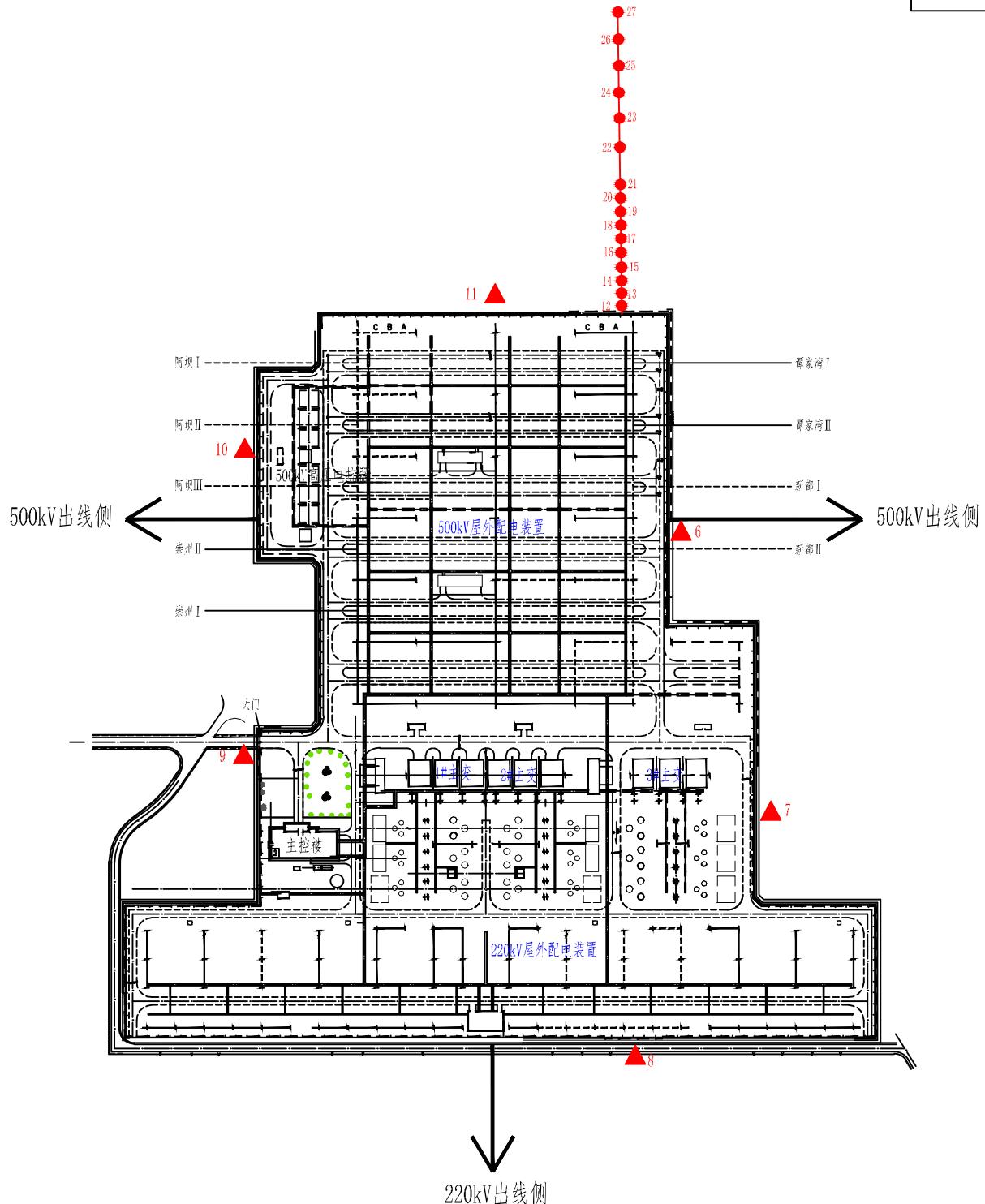






附图9 项目典型声屏障保护措施





附图10 类比丹景500kV变电站总平面布置及监测点布置图