

建设项目环境影响报告表

(生态影响类)

项目名称: 三峡能源乳源一六镇 10 万千瓦农光互补项目接入系

统工程

建设单位(盖章): 三峡新能源发电(乳源)有限公司

编制日期: 2024 年 8 月

中华人民共和国生态环境部制

一、建设项目基本情况

建设项目名称	三峡能源乳源一六镇 10 万千瓦农光互补项目接入系统工程		
项目代码	[REDACTED]		
建设单位联系人	[REDACTED]	联系方式	[REDACTED]
建设地点	广东省韶关市乳源县一六镇		
地理坐标	线路路径起终点地理坐标： 起点：113 度 23 分 38.466 秒，24 度 50 分 19.355 秒；（三峡能源乳源一六光伏项目升压站） 终点：113 度 23 分 3.236 秒，24 度 50 分 50.067 秒。（110 千伏福门站）		
建设项目行业类别	161.输变电工程（其他）	用地（用海）面积（m ² ）/长度（km）	塔基永久占地约 1191m ² ，线路长度 3.0km。
建设性质	☒ 新建（迁建） ☐ 改建 ☐ 扩建 ☐ 技术改造	建设项目申报情形	☒ 首次申报项目 ☐ 不予批准后再次申报项目 ☐ 超五年重新申报项目 ☐ 重大变动重新报批项目
项目审批（核准/备案）部门（选填）	韶关市发展和改革委员会	项目审批（核准/备案）文号（选填）	[REDACTED]
总投资（万元）	872.9	环保投资（万元）	5.6
环保投资占比（%）	0.64	施工工期	5 个月
是否开工建设	☒ 否 ☐ 是：_____		
专项评价设置情况	专项评价：电磁环境影响专题评价 设置理由：本工程为输变电工程，根据《环境影响评价技术导则 输变电》（HJ 24-2020）附录B的要求设置。		
规划情况	无		
规划环境影响评价情况	无		
规划及规划环境影响评价符合性分析	无		
其他符合性分析	1、产业政策合理性 （1）根据国家发展和改革委员会令第 29 号《产业结构调整指导目录（2024 年本）》，本工程属于其中“第一类 鼓励类”-“四、		

	电力”“10、电网改造与建设，增量配电网建设”，符合国家产业政策。本项目不属于《广东省发展改革委关于印发《广东省国家重点生态功能区产业准入负面清单（试行）》的通知》（粤发改规划〔2017〕331号）中所列产业准入负面清单，属允许类。 （2）项目已取得韶关市发展与改革局核准，项目为2301-440232-04-01-692028，符合当前国家及地方产业政策。 2、选址合理性 （1）从附图1看出，线路位于乳源瑶族自治县一六镇内，一六镇境内无自然保护地，线路路径与最近自然保护地的位置关系见附图2所示，从附图2可以看出，线路路径不涉及自然保护地，不会对自然保护地的保护形成影响，选址合理。 （2）线路位于乳源瑶族自治县一六镇内，一六镇目前无已经划定的集中式饮用水水源地保护区，工程建设和运营不会对涉及供水安全形成影响。 （3）线路与生态保护红线的位置关系见附图3所示，从附图3可以看出，线路路径不涉及生态保护红线，线路建设与生态保护红线的保护不冲突。 （4）根据乳源瑶族自治县自然资源局出具的《关于三峡能源乳源一六镇10万千瓦农光互补项目接入系统工程涉及现状建设用地的情况说明》，本项目塔基永久占地主要为农用地（分别为园地、林地、草地和其他农用地）、建设用地，不占用基本农田，选址合理。 （5）根据乳源瑶族自治县林业局出具的《关于征求三峡能源乳源一六镇10万千瓦农光互补项目选址意见的复函》，塔基占用林地505平方米，建设单位需要依法办理好使用林地手续后方可开工建设，目前建设单位已取得林地使用手续。
--	--

	3、“三线一单”符合性分析 根据广东省人民政府《关于印发广东省“三线一单”生态环境分区管控方案的通知》（粤府〔2020〕71号），从区域布局管控、能源资源利用、污染物排放管控和环境风险防控等方面明确准入要求，建立“1+3+N”三级生态环境准入清单体系。“1”为全省总体管控要求，“3”为“一核一带一区”区域管控要求，“N”为1912个陆域环境管控单元和471个海域环境管控单元的管控要求。本项目与“三线一单”相符性分析如下： （1）与“一核一带一区”区域管控要求的相符性分析 本项目所在区域为“一核一带一区”中的“一区”，即“北部生态发展区”。北部生态发展区的区域管控要求如下： ——区域布局管控要求。大力强化生态保护和建设，严格控制开发强度。重点加强南岭山地保护，推进广东南岭国家公园建设，保护生态系统完整性与生物多样性，构建和巩固北部生态屏障。引导工业项目科学布局，新建项目原则上入园管理，推动现有工业项目集中进园。推动绿色钢铁、有色金属、建筑材料等先进材料产业集群向规模化、绿色化、高端化转型发展，打造特色优势产业集群。积极推动中高速增长大数据中心项目布局落地，科学布局现代农业产业平台，打造现代农业与食品产业集群。严格控制涉重金属及有毒有害污染物排放的项目建设，新建、改建、扩建涉重金属重点行业的项目应明确重金属污染物总量来源，逐步扩大高污染燃料禁燃区范围。 从前文分析可知，本工程为线性工程，不涉及自然保护地，<u>满足区域空间布局的要求。项目在建设和正常运营过程中，无重金属和有毒有害污染物的排放。项目的布局和建设满足区域布局管控要求。</u>
--	---

	——能源资源利用要求。进一步优化调整能源结构，鼓励使用天然气及可再生能源。县级及以上城市建成区，禁止新建每小时35蒸吨以下燃煤锅炉，原则上不再新建小水电以及除国家和省规划外的风电项目，对不符合生态环境要求的小水电进行清理整改，严格落实东江、北江、韩江流域等重要控制断面生态流量保障目标，推动矿产资源开发合理布局和节约集约利用，提高矿产资源开发项目准入门槛，严格执行开采总量指标管控，加快淘汰落后采选工艺，提高资源产出率。 <u>本工程为线性工程，属于光伏发电的配套工程，满足能源资源利用要求，项目建设和运行不会增加区域的能耗指标和能源利用效率，满足能源利用需求。</u> ——污染物排放管控要求。在可核查、可监管的基础上，新建项目原则上实施氮氧化物和挥发性有机物等量替代，北江流域严格实行重点重金属污染源量替代，加快镇级生活污水处理设施及配套管网建设，因地制宜建设农村生活污水处理设施，加强养殖污染防治，推动养殖尾水达标排放或资源化利用，加快推进钢铁、陶瓷、水泥等重点行业提标改造（或“煤改气”改造），加快矿山改造升级，逐步达到绿色矿山建设要求，凡口铅锌矿及其周边、大宝山矿及其周边等区域严格执行部分重金属水污染物特别排放限值的相关规定。 <u>本工程为线性工程，在建设和运营过程中，无氮氧化物和挥发性有机物的排放，无重点重金属污染物的排放，满足区域的污染物排放管控要求。</u> ——环境风险防控要求。强化流域上游生态保护与水源涵养功能，建立完善突发环境事件应急管理体系，保障饮用水安全，加快落实受污染农用地安全利用与严格管控措施，防范农产品
--	---

	重金属含量超标风险，加强尾矿库的环境风险排查与防范，加强金属矿采选、金属冶炼企业的重金属污染风险防控，强化选矿废水治理设施的升级改造，选矿废水原则上回用不外排。 <u>本工程为线性工程，项目建设和正常运营过程中，不会产生水污染物，不会对区域水环境产生的影响。</u> (2) 与韶关市“三线一单”生态环境分区管控方案相符性分析 韶关市人民政府于 2021 年 6 月 30 日印发了《韶关市人民政府关于印发韶关市“三线一单”生态环境分区管控方案的通知》（韶府[2021]10 号），发布了韶关市的“三线一单”生态环境分区管控方案，根据该方案，韶关市的市级管控要求为： ——区域布局管控要求 强化生态保护和建设，重点加强两岭山地保护，有效推进国家公园建设，保护生态系统完整性与生物多样性，构建和巩固北部生态屏障，生态保护红线内，自然保护地核心保护区原则上禁止人为活动，其他区域严格禁止开发性、生产性建设活动，在符合现行法律法规前提下，除国家重大战略项目外，仅允许对生态功能不造成破坏的 8 类有限人为活动，一般生态空间内，可开展生态保护红线内允许的活动；在不影响主导生态功能的前提下，还可开展国家和省规定不纳入环评管理的项目建设，以及生态旅游、畜禽养殖、基础设施建设、村庄建设等人为活动，一般生态空间内的人工商品林，允许依法进行抚育采伐、择伐和树种更新等经营活动。 扎实推进新型工业化，重点打造先进材料、先进装备制造、现代轻工三大战略性新兴产业集群，培育发展电子信息制造、生物医药与健康、大数据及软件信息服务三大战略性新兴产业，引导绿色钢铁、有色金属、建筑材料等先进材料产业集群向规模化、绿色化、高端化转型发展，推进韶钢、韶冶等“厂区变园区、
--	--

	产区变城区”工作，加快绿色化改造、智能化升级，加快融入“双区”建设，构建生态产业体系，打造全国产业转型升级示范区。 着力推进新型城镇化，高水平建设中心城区，集中力量推动县域、镇域高质量发展，因地制宜完善城乡环境保护基础设施建设，以城带乡，以乡促城，推动产业集聚集约发展。 积极促进农业现代化，推进省级现代农业产业园建设，打造现代农业与食品产业集群，稳步发展生态农业，打造生态农业品牌，推广资源利用节约化、生产过程清洁化、废弃物利用资源化等生态循环农业模式。 努力实现资源资产价值化，合理开发矿产资源，建设绿色矿山，推进内河绿色港航建设，促进旅游产业转型升级，推出一批精品旅游线路，打造生态、研学、红色、康养和文化等旅游品牌，推进全域旅游发展。 严格控制涉重金属和高污染高能耗项目建设，新建、扩建石化、化工、冶金、有色金属冶炼、平板玻璃项目应布设在依法合规设立并经规划环评的产业园区，严格控制水污染严重地区和水源保护敏感区域高耗水、高污染行业发展，新丰县东南部（丰城街道、梅坑镇、贡寮镇、马头镇）严控水污染项目建设，新建、改建、扩建涉水建设项目实行主要污染物和特征污染物排放减量替代，环境空气质量一类功能区实施严格保护，禁止新建、扩建排放大气污染物的工业项目（国家和省规定不纳入环评管理的项目除外），逐步扩大高污染燃料禁燃区范围。 <u>本工程为线性工程，线路路径不涉及自然保护地，满足区域空间布局的要求。本工程在建设 和正常运营过程中，无重金属和有毒有害污染物的排放，满足区域布局管控要求。</u> ——能源资源利用要求 积极落实国家、省制定的碳达峰碳中和目标任务，制定并落
--	--

	实碳达峰与碳减排工作计划、行动方案，综合运用相关政策工具和平段措施，持续推动实施，进一步优化调整能源结构，发展以光伏全产业链为龙头的风光氢等多元化可再生清洁能源产业，提高可再生能源发电装机占比，推动电力源网荷储一体化和多能互补，实行能源消费强度与消费总量“双控”制度，抓好电力、建材、冶炼等重点耗能行业的节能降耗工作，推动单位 GDP 能源消耗、单位 GDP 二氧化碳排放持续下降，鼓励使用天然气及可再生能源，县级及以上城市建成区，禁止新建每小时 35 蒸吨以下燃煤锅炉。 原则上不再新建小水电以及除国家和省规划外的风电项目，对不符合生态环境要求的小水电进行清理整改，严格落实东江、北江流域等重要控制断面生态流量保障目标，加强城市节水，提高水资源的利用效率和效益。 严格矿产资源开发准入管理，从严控制矿产资源开发总量和综合利用标准，加强矿产资源规划管理，提高矿产资源开发利用效率，推动矿产资源开发合理布局和节约集约利用，推进大宝山、凡口矿等矿山企业转型升级，打造国家级绿色矿山，全市矿山企业在 2025 年前全部达到绿色矿山标准。 <u>本工程为线性工程，属于光伏发电的配套工程，有利于清洁能源的送出，满足能源资源利用要求，满足资源利用要求。</u> ——污染物排放管控要求 深入实施重点污染物 总量控制，“十四五”期间重点污染物排放总量在现有基础上持续减少，优化总量分配和调控机制，重点污染物排放总量指标优先向重点建设项目、重点工业园区、战略性新兴产业集群倾斜，新建“两高”项目应配套区域主要污染物削减方案，采取有效的主要污染物区域削减措施，腾出足够的环境容量，新建项目原则上实施氮氧化物（NOX）和挥发性有机物（VOCs）等
--	---

	量替代，推动钢铁行业执行大气污染物超低排放标准。新建、改建、扩建造纸、焦化、有色金属、印染、农副食品加工、原料药制造、制革、农药、电镀等行业建设项目实行主要水体污染物排放等量替代。 实施低挥发性有机物(VOCs)含量产品源头替代工程，全面加强无组织排放控制，深入实施精细化治理。推进溶剂使用及挥发性有机液体储运销环节的减排，全过程实施反应活性物质、有毒有害物质、恶臭物质的协同控制。对 VOCs 重点企业实施分级和清单化管控，将全面使用低 VOCs 含量原辅材料的企业纳入正面清单和政府绿色采购清单。 北江流域实行重金属污染物排放总量控制。新建、改建、扩建的项目严格实行重金属等特征污染物排放减量替代，加强“三矿两厂”等日常监督，在重点防控区域内新建、改建、扩建增加重金属污染物排放总量的建设项目应通过实施区域削减，实现增产减污。凡口铅锌矿及其周边区域（仁化县董塘镇）、大宝山矿及其周边区域（曲江区沙溪镇、翁源县铁龙镇）严格执行部分重金属水污染物特别排放限值的相关规定。 饮用水水源保护区全面加强水源涵养，强化源头控制，禁止新建排污口，严格防范水源污染风险，切实保障饮用水安全。一级保护区内禁止新建、改建、扩建与供水设施和保护水源无关的建设项目；二级保护区内禁止新建、改建、扩建排放污染物的建设项目。饮用水水源准保护区内禁止新建、扩建对水体污染严重的建设项目。 完善污水处理厂配套管网建设，切实提高运行负荷，强化城中村、老旧城区和城乡结合部污水截流、收集。现有合流制排水系统应加快实施雨污分流改造，加快镇级生活污水处理设施及配套管网建设，因地制宜建设农村生活污水处理设施，加强农业面源污染治理，实施种植业“肥药双控”；严格禁养区管理，加强养
--	---

	殖污染防治，加强畜禽养殖废弃物资源化利用。 <u>线路工程在建设和运营过程中，无氮氧化物和挥发性有机物的排放，无重点重金属污染物的排放，满足污染物排放管控要求。</u> ——环境风险防控要求 加强北江干流、新丰江以及饮用水水源地环境风险防控，严格控制沿岸石油加工、化学原料和化学制品制造、有色金属冶炼、纺织印染等项目环境风险，强化地表水、地下水和土壤污染风险协同防控，建立完善突发环境事件应急管理体系，全面排查“千吨万人”以上集中式饮用水水源地周边环境问题并及时开展专项整治，保障饮用水水源地安全，重点加强环境风险分级分类管控，建立全市环境风险源在线监控预警系统，强化化工企业、涉重金属行业、工业园区和尾矿库等重点环境风险源的环境风险防控，构建企业、园区和区域三级环境风险防控联动体系，增强园区风险防控能力，园区管理机构应定期开展环境风险评估，编制完善综合环境应急预案并备案，整合应急资源，储备环境应急物资及装备，定期组织开展应急演练，全面提升园区突发环境事件应急处置能力。 持续推进土壤环境风险管控工作，实行农用地分类分级安全利用，有效提升农用地土地资源开发利用率，依法划定特定农作物禁止种植区域，严格按照耕地土壤环境质量类别划分成果对耕地实施安全利用，防范农产品重金属含量超标风险，加强建设用地准入管理，规范受污染建设用地地块再开发，加强尾矿库的环境风险排查与防范，加强金属矿采选、金属冶炼企业的重金属污染防治风险防控，强化选矿废水治理设施的升级改造，选矿废水原则上回用不外排，全力避免因各类安全事故（事件）引发的次生环境风险事故（事件）。 <u>线路工程建设和运营过程中，无水污染物排放，不会对区域</u>
--	---

	水环境产生的影响。 (3) 项目环境管控单元管控要求的相符性 本工程为线性工程，途径一六镇，项目与生态保护红线的位置关系图见附图 3 所示，与乳源瑶族自治县综合管控单元位置关系见附图 4 所示，项目涉及编号为：ZH44023230002 的乳源瑶族自治县乳城、桂头、一六镇一般管控单元。 该一般管控单元（ZH44028230001）的空间布局要求为： 1-1.【产业/鼓励引导类】坚持把发展经济重点放在健康产业上，以实施“十个一”工程为抓手，培育以健康产业为主体的生态产业体系，统筹推进健康产业、传统产业、新兴产业发展，构建具有乳源特色和比较优势的现代产业体系。 1-2.【生态/限制类】单元内一般生态空间，加强生态保护与恢复，恢复与重建水源涵养区森林、湿地等生态系统，提高生态系统的水源涵养能力。原则上禁止在 25 度以上的陡坡地开垦种植农作物，禁止在崩塌、滑坡危险区、泥石流易发区从事采石、取土、采砂等可能造成水土流失的活动，禁止从事非法猎捕、毒杀、采伐、采集野生动植物等活动，禁止破坏野生动物栖息地，一般生态空间内的人工商品林，允许依法进行抚育采伐、择伐和树种更新等经营活动，一般生态空间内可进行已纳入市级及以上矿产资源开发利用规划采矿权与探矿权的新设、延续，新设和延续的矿山应满足绿色矿山的相关要求，一般生态空间的风电项目须符合省级及以上的开发利用规划，光伏发电项目应满足土地使用的相关要求。 1-3.【产业/限制类】严格限制新建除热电联产以外的煤电项目；严格限制新（改、扩）建钢铁、建材（水泥、平板玻璃）、焦化、有色、石化等高污染行业项目。 1-4.【水/限制类】严格执行畜禽养殖禁养区管理要求，畜禽
--	--

	养殖禁养区内严禁建设规模化畜禽养殖场和规模化畜禽养殖小区，禁养区外的养殖场应配套污染防治设施。 1-5.【土壤/禁止类】禁止在居民区和学校、医院、疗养院、养老院等单位周边新建、改建、扩建可能造成土壤污染的建设项目。 1-6.【矿产/限制类】严格控制矿产资源开采及冶炼过程中产生环境污染和生态破坏，严禁在基本农田保护区、居民集中区等环境敏感地区审批新增有镉、汞、砷、铅、铬5种重金属排放的矿产资源开发利用项目。 1-7.【其他/综合类】对生态公益林及境内生态脆弱区的林地实施封育保护，逐步扩大生态公益林保护面积，对面状等轻度水土流失采取封禁、植物措施等进行治理，对坡地、火烧迹地等严重水土流失采取工程措施和植物措施进行综合整治。 <u>本工程为线性工程，不涉及生态保护红线和一般生态空间范围内，不在上述禁止和限制项目之列，满足该单元的空间布局要求。</u> 该一般管控单元（ZH44028230001）的资源利用管控要求： 2-1.【水资源/综合类】贯彻落实“节水优先”方针，实行最严格水资源管理制度，严格控制用水总量。 <u>本工程为线性工程，在运营过程中不需取用水，不会导致区域用水总量超过控制要求。</u> 该一般管控单元（ZH44028230001）的污染物排放要求： 3-1.【水/综合类】持续推进化肥农药减量增效，加强种植业、水产养殖业废水收集处理，鼓励实施农田灌溉退水生态治理。 3-2.【水/综合类】以集中处理为主、分散处理为辅，科学筛选适合本地区的污水处理模式、技术和设施设备，因地制宜加强
--	--

	农村生活污水处理。 <u>本工程为线性工程，运营过程中无水污染物排放。</u> 该一般管控单元（ZH44028230001）的环境风险防控要求： 4.1.【其他/综合类】建立健全政府主导、部门协调、分级负责的环境应急管理机制，构建多级环境风险应急预案体系，加强和完善基层环境应急管理。 <u>本工程为线性工程，无废水废气排放，不生产使用危险化学品，不涉及环境污染风险。</u> 本工程与生态管控分区管控要求相符性分析 本工程与“三线一单”中生态管控分区的位置关系见附图 5 所示，从附图 5 可以看出，项目位于一般管控区内，不涉及一般生态空间和生态保护红线，工程建设和运营与生态保护红线和一般生态空间的管控要求不冲突。 本工程与水环境管控分区管控要求相符性分析 本工程与“三线一单”中水环境管控分区的位置关系见附图 6 所示，从附图 6 可以看出，项目位于水环境农业污染重点管控区内，项目在正常运营中无生产废水和生活污水排放，与一般管控区的管控要求不冲突。 本工程与大气环境管控分区管控要求相符性分析 本工程与“三线一单”中大气环境管控分区的位置关系见附图 7 所示，从附图 7 可以看出，项目位于大气环境一般管控区内，工程运营过程中，无生产废气排放，与一般管控区的管控要求的保护不冲突。 综上，本工程建设符合当前国家及地方产业政策，符合“三线一单”的要求，工程选址合理。
--	--

二、建设内容

地理位置	拟建线路位于乳源瑶族自治县一六镇境内，起点位于三峡能源（乳源）发电有限公司建设的三峡能源一六镇 10 万千瓦农光互补项目（以下简称“一六项目”）升压站（坐标为东经 113°23'38.466″，北纬 24°50'19.355″），终点位于福门站（坐标为东经 113°23'3.236″，北纬 24°50'50.067″），线路全长约 3.0km，经过路径见附图 1 所示。																	
项目组成及规模	一、建设内容、规模概况 送出线路的具体方案为：新建一回 110kV 线路由一六项目升压站接入 110kV 福门，新建单回架空线路路径长度约 3.0km；福门站扩建 1 个 110kV 出线间隔。 （本次评价主要包括 110 千伏线路和福门站间隔扩建工程，不包括一六项目升压站和福门站的主变扩容，升压站建设单位已另行办理相关手续，福门站主变扩容部分，由南方电网办理相关手续） 根据工程可行性研究报告，工程组成一览表见表 1。 表 1 工程组成一览表 <table><tr><th>类别</th><th>组成</th><th>本期规模概况</th></tr><tr><td rowspan="2">主体工程</td><td>线路工程</td><td>一六升压站至圣荷门站一回 110 千伏线路</td></tr><tr><td>变电工程</td><td>110 千伏扩建出线间隔</td></tr><tr><td>辅助工程</td><td>通信</td><td>本期从光伏电站至福门站 110kV 新建线路架设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，每条光缆长度约 3km</td></tr><tr><td>依托工程</td><td>福门站</td><td>110kV 福门变电站现有主变容量 2×20MVA，最终规模 3×20MVA</td></tr><tr><td>临时工程</td><td>施工临时占地、牵张场、人抬道路等</td><td>输电线路沿线需设置 1 处牵张场地，每处塔基都有一处施工临时占地作为施工场地，塔基施工便道以人抬道路为主。</td></tr></table>	类别	组成	本期规模概况	主体工程	线路工程	一六升压站至圣荷门站一回 110 千伏线路	变电工程	110 千伏扩建出线间隔	辅助工程	通信	本期从光伏电站至福门站 110kV 新建线路架设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，每条光缆长度约 3km	依托工程	福门站	110kV 福门变电站现有主变容量 2×20MVA，最终规模 3×20MVA	临时工程	施工临时占地、牵张场、人抬道路等	输电线路沿线需设置 1 处牵张场地，每处塔基都有一处施工临时占地作为施工场地，塔基施工便道以人抬道路为主。
	类别	组成	本期规模概况															
	主体工程	线路工程	一六升压站至圣荷门站一回 110 千伏线路															
		变电工程	110 千伏扩建出线间隔															
	辅助工程	通信	本期从光伏电站至福门站 110kV 新建线路架设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，每条光缆长度约 3km															
依托工程	福门站	110kV 福门变电站现有主变容量 2×20MVA，最终规模 3×20MVA																
临时工程	施工临时占地、牵张场、人抬道路等	输电线路沿线需设置 1 处牵张场地，每处塔基都有一处施工临时占地作为施工场地，塔基施工便道以人抬道路为主。																
	二、主体工程 1、线路工程 新建一回 110kV 线路由一六光伏升压站接入 110kV 福门站。本期新建单																	

回架空线路路径长度约 3.0km，根据系统专业提资，新建线路最大输送容量按 102.9MVA（导线周围空气温度为+35℃，导线最高容许温度为 80℃，修正系数为 0.89，最高允许载流量为 671A）考虑，导线截面为 $1 \times 240\text{mm}^2$ ，按照物资品类优化，导线型号选用 JL/LB20A-240/40 型铝包钢芯铝绞线。

（1）导线选型

从电气性能、机械性能及工程造价三方面综合考虑后得出，JL/LB20A-240/40 型铝包钢芯铝绞线均优于 JL/G1A-240/40 型钢芯铝绞线，本工程推荐选择 JL/LB20A-240/40 型铝包钢芯铝绞线作为新建线路导线，其电气机械性能见下

表 2 导线机械物理特性一览表

项目	导线型号	标准参考值
	产品型号	JL/LB20A-240/40
结构（根数/直径）（mm）	铝	26/3.42
	铝包钢	7/2.66
	总计	278
计算截面积（ mm^2 ）	铝	239
	钢	38.9
外径（mm）		21.7
计算破断张力（kN）		86.090
线膨胀系数（ $1/^\circ\text{C}$ ）		19.8×10^{-6}
年平均运行张力（kN）		17175
安全系数		2.9
年平均运行张力/保证破断张力		21%
单位长度质量（kg/km）		917
20℃时交流电阻（ Ω/km ）		0.1146

（2）杆塔和基础

杆塔选型：

本工程线路经过的气象条件设计基本风速为 23.5m/s（10 米高 30 年一遇），覆冰 5mm，导线每相采用单分裂 240mm^2 截面，根据本工程的气象条件以及导线规格，本工程采用《南方电网公司 110kV～500 kV 输电线路杆塔标准设计（V2.1 版）》中 1B1W2、1B2W2 模块。

1B1W2 模块设计条件为：海拔 0～1000m、基本风速 23.5m/s（离地面 10m）、覆冰厚度 10mm、导线 $1 \times \text{JL/G1A-240/30}$ 、地线 JLB27AC-100 的单回路铁塔，按山地进行规划设计，直线塔为猫头塔，耐张塔为干字型铁塔，按全方位长短

腿设计，与使用条件基本吻合。

表 3 IB1W2 模块杆塔类型及使用情况一览表

序号	塔型-（呼高米）	数量（基）	常用呼高（m）	水平档距（m）	垂直档距（m）
1	1B1W2-J1-33	1	30	270	450
2	1B1W2-J2-30	1	30	270	450
3	1B1W2-J3-30	1	30	270	450
4	1B1W2-J4-27	2	30	300	600
5	1B1W2-J4-24	1	30	300	600
6	1B1W2-ZM2-36	4	36	320	500
7	1B1W2-ZM2-36	1	42	400	600
合计总计		12	/	/	/

基础选型：

根据本工程沿线地形地貌、沿线工程地质、场地水文条件，按照技术先进、安全可靠、经济适用、符合国情的原则，故本工程沿线杆塔基础选择**直柱板式基础、人工挖孔桩基础、掏挖基础**共三种基础型式。

2、变电工程

110kV 福门变电站现有主变容量 $2 \times 20\text{MVA}$ ，最终规模 $3 \times 20\text{MVA}$ ；110kV 现有出线 3 回，远期 4 回，均为架空出线；35kV 现有出线 3 回，最终出线 6 回，均为架空出线；10kV 现有出线 20 回，最终出线 30 回；前期配置无功补偿装置 $4 \times 2400\text{kvar}$ 电容器，最终配置电容器组 $6 \times 2400\text{kvar}$ 。

本期工程为 110kV 接入系统工程，110kV 福门站扩建 1 个 110kV 出线间隔，不扩建主变容量。



图 1 福门站出线间隔扩建示意图

3、辅助工程

本期从光伏站至福门站 110kV 新建线路架设 2 条 48 芯 OPGW 光缆，每条光缆路径长度约 3km，该光缆建成后，光伏站将具备两条路由至福门站，该

	站具备两条独立光纤通道接入韶关电力通信网。 本期新建光缆初步选用物资品类优化型号 OPGW-80-48-1-1 型光缆，其短路容量为 45.25kA2s，对侧为同型号的 OPGW 光缆，按短路电流持续时间为 0.45S 计算，可满足系统运行要求。 光伏电站围墙内光缆由光伏电站工程负责，不在此次工程范围内。 4、临时工程 架线时为满足牵张架线需要，设 1 处牵（张）力场，交替使用。每处塔基都有一处施工临时占地作为施工场地，共计 12 处，以满足基础开挖、砼浇筑、铁塔组立、材料堆放等需要。
总平面及现场布置	一、总平面布置 1、路径方案 本工程新建线路从一六升压站构架出线向西走线，为避让四周基本农田利用细田心附近的鱼塘转向西北方向走线至细岭仔附近光伏场，利用光伏场和鱼塘转向东北走线至火烧岭，在火烧岭附近转向北偏西穿越升高改造后的 110kV 福南线和武南线，穿越后转向西北平行乡道走线至 110kV 福门站外，利用 110kV 福南线/1 塔左侧横担挂线避让基本农田后接入 110kV 福门站。 新建线路路径长度约 1×2.0km，导线每相采用 JL/LB20A-240/40 型铝包钢芯铝绞线，地线采用 2 根 48 芯 OPGW 光缆。 新建单回架空线路长约 3.0km，曲折系数为 1.74，沿线地形分布为平地占 15%、丘陵占 15%、水田占 70%，沿途丘陵多为杉树、灌木丛以及其他杂树，沿途经过大棚和果园多处，林地、大棚和果园按高塔跨越林区设计。 2、对侧升压站 110kV 福门变电站现有主变容量 2×20MVA，需要扩建一台 10MVA 的主变，最终规模 3×20MVA；110kV 现有出线 3 回，增设出线 1 回，远期 4 回，均为架空出线；35kV 现有出线 3 回，最终出线 6 回，均为架空出线；10kV 现有出线 20 回，最终出线 30 回；前期配置无功补偿装置 4×2400kvar 电容器，

最终配置电容器组 $6 \times 2400\text{kvar}$ （上述 110kV 外的架空出线的增设、电容器的增设和福门站主变扩容均不在本次评价中）。

二、施工布置情况

1、施工营地

本工程线路路径较短，单个塔基施工周期短，因此线路工程不设置施工营地，施工及管理人员住宿和办公依托一六镇和附近的村解决。

2、施工场地

施工场地包括塔基施工临时场地、牵张场布设等。塔基施工临时场地布置在塔基永久占地外围 10m 范围内，施工区域设置临时警戒绳，多余土方、砂石料、水、材料和工具等临时堆置在塔基用地范围内。

为满足施工放线需要，输电线路沿线需设置牵张场地，牵张场应满足牵引机、张力机直接运达到位，地形应平坦，能满足布置牵张设备、布置导线及施工操作等要求。牵张场平面布置包括施工通道、机械布置区、导线集放区、锚线区、压接区、工具集放区、工棚布置区、休息区、油料区和标志牌布置区，各区域四周采用硬围栏封闭，区域之间用红白三角旗隔开，参考《超高压架空输电线路张力架线施工工艺导则》（SDJJS 2-87（试行）），本工程仅需设置牵张场 1 处，由于本项目所需要的牵张场用地范围较小，且对于场地的要求不高，因此在项目设计阶段未确定具体位置，待项目施工过程中，再行根据线路经过场地具体情况以及场地租赁情况，最终确定项目所需要的牵张场的具体位置。

3、施工道路

原则上先充分利用区域内的机耕道和林间小道，如无道路可以利用时将新修施工便道。施工便道以人抬道路为主，选择人抬道路路线应以“方便搬运、线路最短、无需建设、破坏最小”为原则。

4、对侧站间隔扩建工程

对侧间隔扩建全部在福门站范围内进行，无需新征用地，而且由于工程量较小，无需设置施工营地，施工道路可以利用变电站原有进站道路。

堆土做好挡护和苫盖。

②施工场地建设

牵张场、材料堆场、组合场施工采用人工整平，以满足施工技术要求为原则，尽量减少土石方挖填量和地表扰动面积，对临时堆土做好挡护及苫盖。

(2) 基础施工

结合线路沿线地质特点、地形情况、施工条件、杆塔型式及基础受力条件作综合考虑，本工程沿线以丘陵、平地为主，工程位于丘陵段杆塔主要选用挖孔桩基础，位于平地段杆塔主要选用板式基础。

在基础施工阶段，基面土方开挖时，施工单位要注意铁塔不等腿及加高的配置情况，结合现场实际地形进行，不贸然大开挖；开挖基面时，上坡边坡一次按规定放足，避免在立塔完成后进行二次放坡；当减腿高度超过 3m 时，注意内边坡保护，尽量少挖土方，当内边坡放坡不足时，需砌挡土墙。基础施工时，尽量缩短基坑暴露时间，一般随挖随浇基础，同时做好基面及基坑排水工作，保证塔位和基坑不积水。对于岩石嵌固基础及全掏挖基础的基坑开挖，采用人工开挖，以及人工开挖和机械开挖二者相结合的方式，不采用大开挖的方式，以保证塔基及附近岩体的完整性和稳定性。

(3) 杆塔组立

杆塔安装施工采用分解组塔的施工方法。在实际施工过程中，根据铁塔的形式、高度、重量以及施工场地、施工设备等施工现场情况，确定正装分解组塔或倒装分解组塔。利用直立抱杆，吊装铁塔构件，抱杆通过牵引绳的连接拉紧，随铁塔高度的增高而上升，各个构件顶端和底部支脚利用螺栓连接。

在跨越公路时采取两侧架设脚手架的措施进行跨越。

(4) 输电线路架线

线路架线采用张力架线方法施工，不同地形采取不同的放线方法，施工方法依次为：架空地线展放及收紧、展放导引绳、牵放导线、锚固导线、紧线临锚、附件安装、压接升空、间隔棒安装、耐张塔平衡挂线和跳线安装等。

2、间隔扩建施工工艺

110 千伏福门站本期间隔扩建在配电装置楼内预留区域进行，不需新征用

地，不涉及土建工程。

对侧间隔扩建变电站已预留间隔，施工过程主要是一、二次设备的安装和调试，包括隔离开关、电流互感器、电源系统、通信设备等，设备经汽车运输至站区后，主要以人工进行安装，辅以小型机械；安装完成后进行设备调试，调试正常便可投产使用。

在施工过程中均采用机械施工和人工施工相结合的方法，间隔扩建工程不设施工营地，施工期间，人员产生生活污水依托变电站内埋地式污水处理装置。

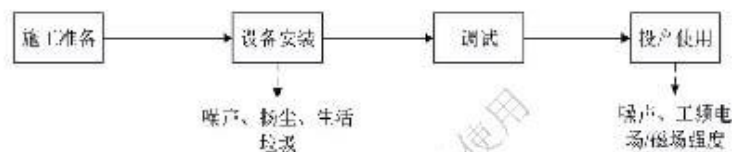


图2 间隔扩建工程施工工艺流程及产污环节

3、建设周期

本项目前期进行施工备料及施工临时场地的布置，之后进行主体工程的基础施工，施工完成后，对基面进行防护和绿化，工程竣工后进行工程验收，最后投入运营。

本工程施工期约为3个月。

其他

无

四、生态环境影响分析

施工期生态环境影响分析	1、施工期环境污染的主要环节、因素 本项目施工期生态影响主要是架空线路塔基开挖过程中占用土地、破坏植被以及由此带来的水土流失等。另外，项目施工过程中还会产生施工噪声、施工扬尘和燃油废气、施工废水、施工固废等污染影响见表 17。		
	表 17 施工期环境影响因子及其主要污染工序表		
	序号	影响因子	主要污染工序及产生方式
	1	噪声	1.在塔基开挖、线路架设等过程中，施工期间机械设备产生的施工噪声； 2.运输车辆行驶期间产生的噪声。
	2	扬尘 燃油废气	1.塔基基础开挖，以及临时材料和临时土方的堆放会产生一定的扬尘； 2.运输车辆和机械设备的运行会产生燃油废气。
	3	废水	1.施工人员生活污水； 2.塔基基础开挖产生的施工废水； 3.运输车辆、机械设备冲洗废水； 4.雨水冲刷开挖土方及裸露场地产生的泥水。
	4	固体废物	1.塔基基础开挖时产生的土方； 2.施工过程可能产生的建筑垃圾； 3.施工过程可能产生的废弃材料； 4.施工人员的生活垃圾。
	5	水土流失 和植被破坏	1.线路施工时土石方开挖、回填以及临时堆土等，若不妥善处置均会导致水土流失； 2.塔基基础开挖施工等将破坏地表植被；杆塔组立、牵张架线过程会踩压和破坏施工场地周围植被。
	6	土地占用	塔基为永久占地，会减少当地土地数量，改变土地功能；临时占地为施工临时道路、材料堆放场、牵张场等。
	2、施工期声环境影响分析 (1)新建架空线路施工期噪声影响分析 (a)施工噪声污染 架空线路工程施工期在塔基开挖、线路架设、材料运输等过程中，产生的施工噪声会对周边环境造成影响。 本项目施工期产生的噪声主要是施工机械设备产生的，使用的主要机械设备有挖掘机、推土机、高砼搅拌机及混凝土振捣器等。 根据《环境噪声与振动控制工程技术导则》(HJ 2034-2013)，本工程主要		

施工设备的声源源强见表 18。

表 18 施工中各阶段主要噪声源统计表 (单位: dB(A))

序号	施工设备名称	距声源 5m 声压级	本次预测取值
1	液压挖掘机	82~90	90
2	推土机	83~88	88
3	商砼搅拌车	85~90	90
4	混凝土振捣器	80~88	88
5	重型运输车	82~90	90

(b) 施工噪声影响分析

施工机械体积相对庞大, 其运行噪声也较高, 在实际施工过程中, 往往是各种机械同时工作, 各种噪声源的声能量相互叠加, 噪声级将会更高, 辐射面也会更大。

施工机械噪声影响预测可采用点声源扩散模型:

$$L_{p2}=L_{p1}-20lg\left(\frac{r_2}{r_1}\right)$$

式中: L_{p1} 、 L_{p2} ——分别为 r_1 、 r_2 距离处的声压级;

r_1 、 r_2 ——分别为预测点离声源的距离。

各施工阶段单台机械设备噪声随距离扩散衰减情况详见表 19。

表 19 各施工阶段机械设备噪声在不同距离处的等效声级 dB(A)

施工阶段	施工设备名称	距离声源的距离						
		5m	40m	70m	90m	100m	150m	350m
土石方工程	挖掘机、推土机、 重型运输车	90	71.9	67.1	64.9	64	60.5	53.1
结构工程	商砼搅拌车、混 凝土振捣器	87.3	69.2	64.4	62.2	61.3	57.8	50.4

本项目线路工程只在昼间进行施工, 因此本次评价重点评价昼间施工噪声对环境的影响。由表 19 可知, 在未设置任何降噪措施的情况下, 土石方工程在距离声源 50m 处达到《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011) 昼间标准限值 (70dB(A)) 要求, 结构工程在距离声源 50m 处达标。

本项目塔基施工区域 50m 范围内无声环境保护目标, 工程施工噪声对周边声环境影响可控。本项目工程量较小, 施工内容简单, 时间较短, 对周边的区域影响有限。

本工程施工可通过控制施工时间、控制施工机械等方式减少对周围环境的影响, 经过对施工噪声源的贡献值预测计算, 昼间本工程施工期的噪声影响能控制在标准范围之内, 不会构成噪声扰民问题, 并且施工结束后噪声影响即可

消失。

(2) 对福门站间隔扩建工程施工期噪声影响分析

本期在福门站配电装置楼预留区域内扩建 1 个 110kV 出线间隔，扩建工程无需动用大型机械设备，施工期无需连续作业的高噪声施工工艺，施工工程量小，工期短，在采取相应的施工噪声控制措施后施工噪声活动对周围环境的影响很小。

3、施工期环境空气影响分析

(1) 施工期环境空气影响源

本项目环境空气污染源主要为施工扬尘和燃油废气。

施工扬尘主要来自干土施工中的土方开挖、土石方、材料运输时产生的道路扬尘等。扬尘源多且分散，属无组织排放，受施工方式、设备、气候等因素制约，产生的随机性和波动性较大。施工阶段，尤其是施工初期，施工开挖都会产生扬尘污染，特别是若遇久旱无雨的大风天气，扬尘污染更为突出。施工开挖、车辆运输产生的粉尘短期内将使局部区域内空气的 TSP 明显增加。

燃油废气主要来源于施工机械和运输车辆产生的燃油尾气，主要污染物为 SO_2 、 NO_x 、CO，这些大气污染物属于无组织源排放，排放量由使用的车辆性能、数量而定。

(2) 扬尘和燃油废气影响分析

施工时，由于土石方的开挖造成植被破坏、土地裸露，产生局部二次扬尘，可能对周围 50m 以内的局部地区产生暂时影响，但土建工程结束后即可恢复。此外，在建设期间，大件设备及其他设备材料的运输，可能会使所经道路产生扬尘问题，但该扬尘问题只是暂时的和流动的，当建设期结束，问题亦会消失。建设过程中的施工扬尘通过采取本报告表提出的环境保护措施后，对附近区域环境空气质量不会造成长期影响。

施工机械和运输车辆大多以柴油、汽油为燃料，使用过程中会产生的一定量燃油尾气，主要污染物为 SO_2 、 NO_x 、CO 等。施工的燃油机械为间断作业，且使用数量不多，因此所排放的燃油废气污染物仅对施工点的空气质量产生间断的较小不利影响。

4、施工期水环境影响分析

(1) 废水污染源

本工程施工废水主要为施工人员的生活污水和少量施工废水。其中施工废水主要包括雨水冲刷开挖土方及裸露场地产生的淋水、砂石料加工水、施工机械和进出车辆的冲洗水。

(2) 施工废水和生活污水影响分析

项目工程量相对较小，采用人工+小型机械方式施工，施工过程基本无施工废水产生。为防止混凝土水分散失过快，造成混凝土表面出现细小裂缝等，需对混凝土定期洒水进行养护，养护水自然蒸发，不排放。使用水磨钻施工过程中，为防止钻头过热，设备使用中需添加少量冷却水起到降温作用；冷却水用量小，自然蒸发，不外排。

施工人员生活依托附近镇区解决，且停留时间较短，并不会新增大量生活污水，产生的生活污水纳入当地生活污水处理系统处理。由于产生的生活污水量相对较小，且不向地表水体直接排放，因此不会对工程线路沿线的水环境造成影响。

5、固体废物影响分析

施工期的固体废物主要为塔基基础开挖施工产生的土方，塔基建筑施工产生的建筑垃圾，施工人员的生活垃圾等。施工产生的弃土弃渣、临时堆土和建筑垃圾若不妥善处置则会产生水土流失等环境影响，产生的生活垃圾若不妥善处置则不仅污染环境而且破坏景观。

新建线路施工过程中产生导线、金具等工程废料均需交回建设单位回收，其他建筑垃圾和生活垃圾应分别收集堆放，生活垃圾委托环卫部门妥善处理，其他建筑垃圾与弃土弃渣外运至政府指定的合法弃土场消纳处理。在做好上述环保措施的基础上，施工固废不会对环境产生污染影响。

6、施工期生态影响分析

(1) 生态影响行为

本工程建设期对生态环境的影响主要表现在塔基开挖、占地对土地的扰

动、植被的破坏和因土地扰动造成的水土流失影响等。

(2) 新建线路施工期生态影响分析

本项目架空线路沿途土地现状利用类型以水田、旱地等为主，工程建设不会导致沿线各生态系统的演替规律发生变化或导致逆向演替；塔基占地为局部点状占地，不会使生态系统产生切割阻断，不会导致生态系统内的各物种交流受限，仅对工程占地区局部的生物多样性有所降低。由于线路工程仅有塔基区涉及永久占地，塔基周边施工区域均为临时占地，工程施工结束后，其将被恢复为与周边一致的生态系统类型，在进行恢复后，工程建设基本不影响沿线区域的生物多样性。

根据工程建设的特点，线路施工点分散、跨距长、占地少，途经区域的植被类型面积相对较大，塔基占地仅减少了区域植被的生物量，不会造成某一植物种类在该区域消失；工程塔基建设会降低占地区附近的生物多样性，但从评价范围看，塔基施工临时占地不会导致陆生植物物种数量的减少，项目的建设对生物多样性的影响较小。

(3) 对福门站扩建 110kV 出线间隔施工期生态影响分析

福门站采用户内 GIS 布置型式，变电站按终期规模一次性征地。本期扩建间隔位置位于 110kV 福门站配电装置区内备用间隔区域，无需新征地。间隔扩建工程对周边生态环境无影响。

1、运营期产生生态破坏、环境污染的主要环节、因素

本项目为输电线路工程，建成后，输电线路对生态环境影响较小，主要环境影响因子为工频电磁场和噪声，具体见表 20。

表 20 工程运营期环境影响因子及其主要污染工序表

序号	影响因子	主要污染工序
1	工频电场 工频磁场	由于稳定的电压、电流持续存在，线路附近会产生工频电场、工频磁场。
2	噪声	架空线路产生电晕时的可听噪声和风鸣声。
3	生活污水	线路工程运营期无废水产生；对福门站间隔扩建工程不新增值守人员，不会新增生活污水产生及排放。
4	固体废物	线路工程运营期无固体废物产生；对福门站间隔扩建工程不新增值守人员，不会新增生活垃圾产生及排放。

运营期
生态环境
影响分析

2、运营期电磁环境影响分析

根据本报告表设置的“电磁环境影响专题评价”，可得出以下结论。

(1) 变电工程

变电站间隔扩建后，站界外工频电磁场与扩建前基本一致，场界工频电磁场可满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中限值要求。

(2) 线路工程

架空线路：根据理论计算结果预测，

本工程新建 110kV 单回线路在导线最大弧垂截面（导线对地高度为 20m 时）对离地 1.5m 高度处产生的电场强度为 6.4V/m~138.1V/m，最大值出现在边导线内 1m 处；磁感应强度为 0.17 μ T~0.42 μ T，最大值出现在边导线内-5.9m 处。

综上所述，本项目线路在满足设计规范规定的导线对地最小允许距离的情况下，所有预测值均满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中频率为 0.05kHz 的公众曝露控制限值要求，即电场强度 4000V/m、磁感应强度 100 μ T，同时也满足了《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中规定输电线路线路下的耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所，其频率 50Hz 的电场强度控制限值为 10kV/m 的要求。

3、运营期声环境影响分析

本项目包括对侧站扩建间隔工程和 110 千伏架空线路工程，为了更好的了解本工程投运后对周围声环境的影响，以下对本项目变电站间隔扩建以及架空线路进行声环境影响分析。

(1) 对侧站间隔扩建工程运营期声环境影响分析

变电站间隔扩建不新增高噪声源设备，运行时产生噪声来源于裸露导线，其影响范围及程度与本期架空线路相似，产生的声压级很小，且福门站为 GIS 户内布置，本期间隔扩建位于配电装置楼内，其对外界造成的声环境影响可以忽略不计。

(2) 线路工程运营期声环境影响分析

拟建架空线路在恶劣天气条件下发生电晕会产生一定的可听噪声，会对周围声环境产生影响。架空输电线路的电晕放电产生噪声难以用理论计算，为了

更好的了解本工程投运后对周围声环境的影响，本报告采用类比监测的方法对项目的噪声环境影响进行分析及预测。

根据《环境影响评价技术导则 输变电》(HJ24-2020)中 8.2 声环境影响预测与评价中的相关内容：线路的噪声影响可采取类比监测的方法确定，并以此为基础进行类比评价。类比对象应选择与本项目建设规模、电压等级、架线型式、线高、环境条件及运行工况类似的项目，并充分论述其可比性。本期拟建架空线路架线形式分为新建同塔双回挂单边段，本次评价进行类比评价。

①类比对象

根据上述类比原则及本项目线路规模，本期新建同塔单回挂单边导线选定已运行的韶关 110 千伏武江 80MWp 光伏项目接入系统工程单回架空线路作为类比预测对象，主要技术指标对照如表 21 所示。

表 21 类比对象与评价工程主要技术指标对照表

名称 主要 指标	本项目 (同塔单回挂单边线路)	类比对象 (韶关 110 千伏武江 80MWp 光伏项目接入系统工程单回架 空线路)
电压等级	110kV	110kV
导线截面	240mm ²	400mm ²
架线型式	同塔单回	单回路架设
导线对地 最低距离	15m	21m
运行工况	/	正常运行状态
所在行政 区域	韶关市	韶关市
环境条件	丘陵、平地	丘陵、山地

由上表可知，类比对象与拟建架空路线的电压等级、架线形式、导线截面、环境条件和运行工况均相似，线高差距不大，且类比对象监测段环境条件良好，不受其他噪声源影响，可充分反映线路噪声的影响。

②类比测量

测量方法：《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)

《声环境质量标准》(GB 3096-2008)

仪器名称：声级计

生产厂家: 杭州爱华仪器有限公司	仪器型号: AWA6228+		
仪器编号: 00311178	测量范围: 23dB~135dB		
检定单位: 广州计量检测技术研究院			
证书编号: SX202100200			
检定日期: 2021 年 1 月 19 日	有效期: 1 年		
仪器名称: 声级校准器			
生产厂家: 杭州爱华仪器有限公司	仪器型号: AWA6221A		
仪器编号: 1007936			
检定单位: 广州计量检测技术研究院			
证书编号: SX202100202			
检定日期: 2021 年 1 月 19 日	有效期: 1 年		
监测单位: 广东智环创新环境科技有限公司			
测量时间及气象状况: 2021 年 9 月 14 日, 天气晴, 温度 30℃, 湿度 552%,			
风速 2.4~2.7m/s。			
监测点位: 在韶关 110 千伏武江 80MWp 光伏项目接入系统工程单回架空			
线路线下布设 1 个噪声监测断。			
类比测量结果: 噪声类比监测结果见表 22。检测报告详见附件 9。			
表 22 类比线路噪声测量结果			
测点编号	测点名称	噪声 dB(A)	
		昼间	夜间
N1	运行中间对地投影处	48	43
N2	边导线下	49	42
N3	边导线对地投影外 5m	50	41
N4	边导线对地投影外 10m	50	41
N5	边导线对地投影外 15m	50	42
N6	边导线对地投影外 20m	50	42
N7	边导线对地投影外 25m	49	42
N8	边导线对地投影外 30m	49	42
说明: 武江 80MWp 光伏项目为光伏发电项目, 主要在昼间工作, 夜间不工作, 因此类			
比线路噪声测量结果为背景噪声, 与线路无关。			
由类比监测结果可知, 正常运行状态下类比对象韶关 110 千伏武江			
80MWp 光伏项目接入系统工程沿线的噪声监测值为昼间 48dB(A)~50dB(A)、			
夜间 41dB(A)~43dB(A), 昼间、夜间噪声最大值分别为 50dB(A)、43dB(A)。			
监测结果表明噪声监测值随距导线距离增加无明显变化趋势, 因此可说明			

类比输电线路对声环境产生的影响很小，监测结果均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 1 类标准限值的要求，即昼间 55dB(A)、夜间 45dB(A)。

③ 环境保护目标影响预测

类比监测结果表明噪声监测值随距导线距离增加无明显变化趋势，说明类比输电线路对声环境产生的影响很小，所监测的噪声中主要为背景噪声的贡献。因此，在没有其他明显噪声源的情况下，本工程线路运行后，周围环境保护目标的噪声水平和现状水平相当，能够满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 1 类标准限值要求。

根据监测，线路两侧 40 米处有细田心（村小组）和富良（村小组），昼间和夜间的噪声值分别为 45 dB(A)和 44 dB(A)，昼间噪声叠加以后，噪声值约为 50.5 dB(A)；由于夜间升压站和送出工程不工作，因此夜间噪声仍为 44 dB(A)，因此项目建成投产后，噪声能够满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)中 1 类标准限值要求，不会噪声环境保护目标声环境质量超标。

因此，在没有其他明显噪声源的情况下，本工程新建同塔单回挂单边线路运行期噪声对周围环境的影响能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)相应标准限值要求。

4、运营期水环境影响分析

本项目线路运行期无废水产生，对水环境无影响。本期对侧福门站间隔扩建工程部分不新增值守人员，不会新增生活污水。

5、运营期大气环境影响分析

本项目营运期间没有工业废气产生，不会对周围大气环境造成影响。

6、运营期固体废物影响分析

输电线路运行期间无固体废物产生。

本期对侧福门站间隔扩建工程不新增值守人员，原有员工产生少量的生活垃圾经集中收集后定时清运处理；本期仅扩建出线间隔，不新增主变压器、高压电抗器等，不会新增铅蓄电池和变压器油。

选址选线环境合理性分析

(1) 线路位于乳源瑶族自治县一六镇境内，一六镇境内无自然保护地，线路路径不涉及自然保护地，不会对自然保护地的保护形成影响，选址合理。

(2) 线路位于乳源瑶族自治县一六镇境内，一六镇目前无已经划定的集中式饮用水水源地保护区，工程建设和运营不会对供水安全形成影响。

(3) 线路路径不涉及生态保护红线，线路建设与生态保护红线的保护不冲突。

(4) 根据乳源瑶族自治县自然资源局出具的《关于三峡能源乳源一六镇10万千瓦农光互补项目接入系统工程涉及现状建设用地的情况说明》，本项目塔基永久占地主要为农用地（分别为园地、林地、草地和其他农用地）、建设用地，不占用基本农田。

(5) 根据乳源瑶族自治县林业局出具的《关于征求三峡能源乳源一六镇10万千瓦农光互补项目选址意见的复函》，塔基占用林地505平方米，建设单位需要依法办理好使用林地手续后方可开工建设，目前建设单位已取得林地使用相关手续。

项目与《输变电建设项目环境保护技术要求》(HJ1113-2020)中关于选址选线的相符性见表23。

表 23 与《输变电建设项目环境保护技术要求》中关于选址选线的相符性分析

序号	HJ1113-2020 中选址选线要求	本工程情况	相符性分析
1	工程选址选线应符合规划环境影响评价文件的要求。	符合规划，详见“一、建设项目基本情况”	符合
2	输变电建设项目选址选线应符合生态保护红线管控要求，避让自然保护区、饮用水水源保护区等环境敏感区。确实因自然条件等因素限制无法避让自然保护区实验区、饮用水水源二级保护区等环境敏感区的输电线路，应在满足相关法律法规及管理要求的前提下对线路方案进行唯一性论证，并采取无害化方式通过。	本工程选址选线不涉及饮用水水源保护区、自然保护区等环境敏感区。	符合
3	变电工程在选址时应按终期规模综合考虑进出线走廊规划，避免进出线进入自然保护区、饮用水	本项目对侧福门站址周边500米范围内均无自然保护区等环境敏感区，本期间隔扩建工程进出线走廊规划不会进入	符合

	水源保护区等环境敏感区。	自然保护区。	
4	户外变电工程及规划架空进出线选址选线时，应关注以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公等为主要功能的区域，采取综合措施，减少电磁和声环境影响。	本项目架空线路已避开以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公等为主要功能的区域，且拟采取合理选择导线、严格控制导线对地距离等措施。	符合
5	同一走廊内的多回输电线路，宜采取同塔多回架设、并行架设等形式，减少新开辟走廊，优化线路走廊间距，降低环境影响。	本工程新建架空线路为单回线路，预留后期扩建需要。	符合
6	原则上避免在 0 类声环境功能区建设变电工程。	本项目不涉及 0 类声功能区。	符合
7	变电工程选址时，应综合考虑减少土地占用、植被砍伐和弃土弃渣等，以减少对生态环境的不利影响。	本项目不涉及新建变电站；福门站本期扩建间隔在原变电站预留地上进行，不新增征地。	符合
8	输电线路宜避让集中林区，以减少林木砍伐，保护生态环境。	本项目输电线路跨越林地采用高跨方式，减少对林木砍伐，另外线路工程建成后，会对塔基区进行复绿，不会对生态环境造成明显的不利影响。	符合
9	进入自然保护区的输电线路，应按照 HJ 19 的要求开展生态现状调查，避让保护对象的集中分布区。	本项目输电线路未进入自然保护区。	符合
根据上表可知，本工程选址选线符合《输变电建设项目环境保护技术要求》（HJ1113-2020）中关于选址选线的要求。			

五、主要生态环境保护措施

施工期 生态环 境保护 措施	1、施工期噪声污染防治措施 为了减轻施工噪声对周边环境的影响，应采取以下措施： (1) 施工单位应采用满足国家相应噪声标准的施工机械设备，同时加强对施工机械的维护保养，避免施工机械超负荷工作、避免多台施工设备同时作业。 (2) 施工时，应严格按照施工规范要求，合理布置施工场地，制定施工计划，控制高噪声设备运行时间。 (3) 运输车辆经过项目附近居民区时，应采取限速、禁止鸣笛等措施。 (4) 除抢修和抢险工程外，施工作业限制在昼间进行。如因施工工艺需要夜间施工的，施工单位应提前向当地生态环境主管部门办理相关手续，并公告附近居民，尽可能将噪声级较高的设备工作安排在昼间进行。 本项目在采取严格控制施工时间、合理安排施工工序等措施的条件下，工程施工期产生的噪声对周围声环境影响较小。 2、施工期大气污染防治措施 为了减轻扬尘、尾气对周边环境的影响，应采取以下措施： (1) 施工过程中，应当加强对施工现场和物料运输的管理，对易起尘的物料（临时堆土、河沙等）采用密闭式防尘布（网）进行苫盖，并采取洒水降尘等有效措施，减少易造成大气污染的施工作业。施工期对干燥的作业面适当洒水，减少扬尘产生。 (2) 现场拌制混凝土时，应避开大风天气，并控制卸料高度，及时加水混合，减少扬尘产生。 (3) 施工临时中转土方以及弃土弃渣等要合理堆放，应定期洒水或覆盖。 (4) 施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废物就地焚烧。 (5) 使用符合国家排放标准的施工机械和车辆，并要求施工单位加强维护保养，减少燃油废气产生。 项目采取以上措施以后，可以有效控制施工废气。项目施工期相对较短，
-------------------------	--

大气环境影响随施工结束而消失。

3、施工期废水污染防治措施

为了减轻施工废水对周边环境的影响，建设单位和施工单位应严格执行相关规定，本项目建议采取以下措施：

(1) 施工人员在施工期间租住在附近的出租屋，施工期生活污水依托周边现有设施进行收集、处理。

(2) 施工过程中，合理安排施工计划和施工工序。雨季尽量减少地面坡度，减少开挖面，土料随挖、随运，减少堆土裸土的暴露时间，以避免受降雨直接冲刷。

(3) 施工过程中应加强对含油设施（包括车辆和线路施工设备）的管理，避免油类物质进入附近水体，严禁在水体附近冲洗器械及车辆。

在做好上述环保措施的基础上，施工过程中产生的废水不会对周围水环境产生不良影响。

4、施工期固体废物污染防治措施

为了减轻固体废物对周边环境的影响，应采取以下措施：

(1) 施工期间施工人员日常生活产生的生活垃圾应集中收集堆放，利用附近已有公共环卫设施处理。

(2) 路基开挖时产生的土石方应及时回填压实，多余土石方应在周围进行平整，施工结束后进行绿化。

(3) 施工过程中产生建筑垃圾可以回收的尽量回收，不能回收利用的，应运输至指定的弃渣场处理。

(4) 施工期固体废物禁止乱堆乱弃。

加强施工期环境管理，在做好上述环保措施的基础上，施工固废不会对环境产生不良影响。

5、施工期生态保护措施

本工程建设期对生态环境的影响主要表现在开挖和施工临时占地对土地的扰动、植被的破坏，以及因土地扰动造成的水土流失影响。根据项目不同工程

	施工情况，拟采取以下生态环境保护措施： （1）在施工前期对塔基开挖回填扰动区域进行表土剥离，施工后期对塔基植被恢复区域进行表土回覆措施。 （2）剥离的表土集中堆放于塔基临时用地一侧，并在堆土周边和泥浆沉淀池两侧设置编织土带拦挡，防止土石方滚落冲毁和压坏周边植被。 （3）对塔基施工中的裸露区域和泥浆沉淀内部进行彩条布覆盖。 （4）牵张场使用前应落实好临时排水措施，在牵张场四周或适当位置设置临时排水沟，并在排水沟出口处设沉沙池，流水经沉沙池沉淀后排出。 （5）牵张场、人抬道路等区域为临时占地，优先利用荒地、劣地，减少因临时占地增加林木砍伐量。使用完毕后，进行全面土地整治，恢复原有土地类型，并进行撒播草籽绿化。 （6）施工过程中应严格按设计的规定占用场地和砍伐林木，通过优化施工平面布置，尽量少砍树，少占地。对线路沿线经过的林带，采取高跨方式通过，减少树木砍伐量，从而减轻对生态环境的破坏。 （7）施工通行严格控制在人抬道路的占地范围内，禁止随意穿行和破坏占地范围之外的地表植被，减少施工通行和材料搬运对道路周边生态环境的影响。
运营期生态环境保护措施	在运营期，输变电工程的作用为变电和送电，不会发生生态破坏行为。主要的环境影响因素为工频电磁场、噪声及固体废物。 1、运营期噪声污染防治措施 为了减轻运营期噪声对周边环境的影响，应采取以下措施： （1）通过合理选择高压电气设备、导体等以及按晴天不出现电晕校验选择导线等措施，并进一步优化架空线路架设高度； （2）做好环境保护设施的维护和运行管理，加强巡查和检查。定期开展环境监测工作，确保输电线路沿线声环境质量满足相应功能区标准限值要求。 在采取以上措施后，可以使项目运行期的噪声排放处于可控制状态，不会对周围环境产生不良影响。

	2、运营期废水污染防治措施 输电线路运行期间无废水产生；本期福门站间隔扩建工程不增加站内人员编制，无新增生活污水，原有生活污水经过站内地埋式污水处理装置处理后回用于绿化，不外排。 在采取上述措施后，项目运行期不会对周边水环境产生明显的不利影响。 3、运营期固体废物污染防治措施 输电线路运行期无固体废物产生，对外环境无影响。 本期福门站间隔扩建工程不增加站内人员编制，无新增生活垃圾，原有员工产生少量的生活垃圾集中收集后及时清运；本期仅扩建出现间隔，不新增主变压器、高压电抗器等，无新增废旧铅蓄电池或废变压器油。 4、运营期电磁环境保护措施 为了减轻运营期电磁辐射对周边环境的影响，应采取以下措施： (1) 导线对地及交叉跨越严格按照《110~750kV 架空输电线路设计规范》(GB50545-2010) 相关规定要求，选择相导线排列形式，导线、金具及绝缘子等电气设备、设施，提高加工工艺，防止尖端放电和起电晕； (2) 加强项目运行期环境管理，加强巡查和检查，定期开展环境监测工作，保证工频电场、工频磁场满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014) 中公众曝露控制限值的要求。 (3) 输电线路经过耕地、园地、牧草地、畜禽饲养地、养殖水面、道路等场所，在电场强度大于 4kV/m 且小于 10kV/m 的区域，应设置警示和防护指示标志。 采取以上电磁环境保护措施后，项目对周边的电磁环境影响较小。
其他	1、环境管理计划 (1) 环境管理体系 本工程环境管理分为外部管理和内部管理两部分。 外部管理是指地方生态环境行政主管部门，依据国家相关法律、法规和政

策，按照工程需达到的环境标准与要求，依法对各工程建设阶段进行不定期监督、检查等活动。

内部管理是指建设单位执行国家和地方有关环境保护的法律、法规、政策，贯彻环境保护标准，落实环境保护措施，并对工程的过程和活动按环保要求进行管理。内部管理分施工期和运行期两个阶段。

施工期内部管理由建设单位负责，对工程施工期环境保护措施进行优化、组织和实施，保证达到国家建设项目环境保护要求和地方环保部门要求。施工期内部环境管理体系由建设单位、施工单位、设计单位和监理单位共同组成，通过各自成立的相应机构对工程建设的环保负责。运行期由工程运行管理单位负责，对环境保护措施进行优化、组织和实施。工程环境管理体系见图2。

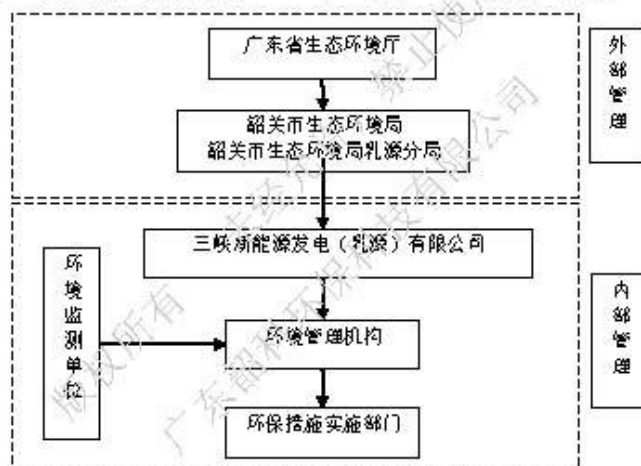


图2 本工程环境管理体系框图

（2）环境管理机构设置及其职责

考虑施工期和运行期管理性质、范围要求的不同，环境管理机构按施工期和运行期分别设置。

（a）施工期

1）建设单位

① 本工程由三峡新能源发电（乳源）有限公司负责建设管理，配兼职人员1-2人对施工期的环境保护工作进行统一领导和组织，其主要职责如下：

② 制定、贯彻工程环境保护的有关规定、办法、细则，并处理执行过程中

	的有关事宜； ③ 组织计划的全面实施，做好环境保护预决算，配合财务部门对环境保护资金进行计划管理； ④ 协调各有关部门之间的关系，听取和处理各环境管理机构提交的有关事宜和汇报，不定期向上级生态环境行政主管部门汇报工作； ⑤ 检查督促接受委托的环境监测部门监测工作的正常实施，加强环境信息统计，建立环境资料数据库； ⑥ 组织开展工程竣工验收环境保护调查。 2) 施工单位 ① 各施工承包单位在进场后均应设置“环境保护办公室”，设专职或兼职人员 1-2 人，负责所从事的建设生产活动中的环境保护管理工作，包括以下内容： ② 检查所承担的环保设施的建设进度、质量及运行、检测情况，处理实施过程中的有关问题； ③ 核算环境保护经费的使用情况； ④ 接受建设单位环保管理部门和环境监理单位监督，报告承包合同中环保条款的执行情况。 (b) 运行期 工程运行管理单位应该设兼职人员 1-2 人，具体负责和落实工程运行期的环境保护管理工作；其主要职责包括： ① 贯彻执行国家及地方环境保护法律、法规和方针政策，以及各级生态环境行政主管部门的要求； ② 落实运行期环境保护措施，制定运行期的环境管理办法和制度； ③ 落实运行期的环境监测，并对结果进行统计分析和数据管理； ④ 监控运行环保措施，处理运行期出现的各类环保问题； ⑤ 定期向生态环境主管部门汇报； ⑥ 开展建设项目竣工环境保护验收工作。 (3) 环境管理制度 (a) 环境保护责任制 在环境保护管理体系中，建立环境保护责任制，明确各环境管理机构的环
--	--

环境保护责任。

(b) 分级管理制度

在施工招标文件、承包合同中，明确污染防治设施与措施条款，由各施工承包单位负责组织实施。三峡新能源发电（乳源）有限公司环保管理部门负责定期检查，并将检查结果上报。环境监理单位受业主委托，在授权范围内实施环境管理，监督施工承包单位的各项环境保护工作。

(c) 工程竣工环境保护验收制度

根据《建设项目环境保护管理条例》，本工程的建设应执行污染防治设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投产使用的“三同时”制度。本工程正式投产运行前，建设单位应进行本工程环境保护设施竣工验收。

(d) 书面制度

日常环境管理中所有要求、通报、整改通知及评议等，均采取书面文件或函件形式来往。

(4) 环境管理内容

(a) 施工期

施工现场的环境管理包括施工期废水处理、防尘降噪、生态保护等。进行有关环保法规的宣传，对有关人员进行环保培训。

(b) 运行期

落实有关环保措施，组织落实环境监测计划，分析、整理监测结果，积累监测数据；负责安排环保设施的投产运行和环境管理、环保措施的经费落实；组织人员进行环保知识的学习和培训，提高工作人员的环保意识，增强处理有关环境问题的能力。

(5) 环境监测计划

(a) 环境监测任务

根据工程特点，对工程施工期和运行期主要环境影响要素及因子进行监测，制定环境监测计划，为项目的环境管理提供依据。有群众投诉时应委托有资质的单位根据国家现行监测技术规范对本工程周围环境进行监测，并编制监测报告。其中监测项目主要包括工程工频电场、工频磁场和噪声。

	(b) 监测技术要求及依据 《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）； 《声环境质量标准》（GB3096-2008）； 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）。 (c) 监测点位布设 环境监测计划见表 24。 表 24 环境监测计划一览表 <table><tr><th>序号</th><th>环境监测因子</th><th>监测指标及单位</th><th>监测位置</th><th>监测方法</th><th>监测频次</th></tr><tr><td>1</td><td>工频电场</td><td>电场强度，kV/m</td><td>输电线路代表性测点</td><td>《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）</td><td rowspan="3">项目竣工环境保护验收期间监测一次；运行期间根据需要或发生投诉时进行检测。</td></tr><tr><td>2</td><td>工频磁场</td><td>磁感应强度，μT</td><td>输电线路代表性测点</td><td>《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）</td></tr><tr><td>3</td><td>噪声</td><td>等效连续 A 声级</td><td>输电线路代表性测点 播门站四周厂界外 5m</td><td>《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）</td></tr></table>	序号	环境监测因子	监测指标及单位	监测位置	监测方法	监测频次	1	工频电场	电场强度，kV/m	输电线路代表性测点	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）	项目竣工环境保护验收期间监测一次；运行期间根据需要或发生投诉时进行检测。	2	工频磁场	磁感应强度，μT	输电线路代表性测点	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）	3	噪声	等效连续 A 声级	输电线路代表性测点 播门站四周厂界外 5m	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）			
序号	环境监测因子	监测指标及单位	监测位置	监测方法	监测频次																					
1	工频电场	电场强度，kV/m	输电线路代表性测点	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）	项目竣工环境保护验收期间监测一次；运行期间根据需要或发生投诉时进行检测。																					
2	工频磁场	磁感应强度，μT	输电线路代表性测点	《交流输变电工程电磁环境监测方法（试行）》（HJ 681-2013）																						
3	噪声	等效连续 A 声级	输电线路代表性测点 播门站四周厂界外 5m	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）																						
环保投资	本工程总投资估算为 872.9 万元，其中环保投资约 5.6 万元，占工程总投资的 0.64%，工程环保投资详见表 25。 表 25 本项目环保投资 <table><tr><th>序号</th><th>项 目</th><th>投资额（万元）</th><th>备注</th></tr><tr><td>1</td><td>环境保护设施费用</td><td>10</td><td>临时沉淀池</td></tr><tr><td>2</td><td rowspan="4">环境保护措施费用</td><td>0.8</td><td>生活垃圾、建筑垃圾处置等</td></tr><tr><td>3</td><td>1</td><td>洒水降尘</td></tr><tr><td>4</td><td>2</td><td>水土保持（彩条布覆盖、编织袋拦挡、临时排水沟等）、施工临时占地恢复、塔基植被恢复等。</td></tr><tr><td>5</td><td>0.8</td><td>/</td></tr><tr><td colspan="2">合计</td><td>5.6</td><td></td></tr></table>	序号	项 目	投资额（万元）	备注	1	环境保护设施费用	10	临时沉淀池	2	环境保护措施费用	0.8	生活垃圾、建筑垃圾处置等	3	1	洒水降尘	4	2	水土保持（彩条布覆盖、编织袋拦挡、临时排水沟等）、施工临时占地恢复、塔基植被恢复等。	5	0.8	/	合计		5.6	
序号	项 目	投资额（万元）	备注																							
1	环境保护设施费用	10	临时沉淀池																							
2	环境保护措施费用	0.8	生活垃圾、建筑垃圾处置等																							
3		1	洒水降尘																							
4		2	水土保持（彩条布覆盖、编织袋拦挡、临时排水沟等）、施工临时占地恢复、塔基植被恢复等。																							
5		0.8	/																							
合计		5.6																								

六、生态环境保护措施监督检查清单

要素	内容	施工期		运营期	
		环境保护措施	验收要求	环境保护措施	验收要求
陆生生态	①严格控制施工范围及开挖量，施工时基础开挖多余的土石方采取回填、弃渣场处置等方式妥善处置。 ②施工结束后及时进行绿化恢复。 ③做好施工围挡，施工裸露区域采用彩条布覆盖，边坡坡脚处采用编织袋拦挡等。	完成水土保持措施建设，减缓水土流失的效果明显；施工迹地植被恢复情况良好。	-	-	-
水生生态	-	-	-	-	-
地表水环境	①施工期生活污水依托周边现有设施进行收集、处理。 ②合理安排施工计划和施工工序，避免雨季施工，根据地形设置截排水沟和沉砂池。 ③加强对含油设施的管理，严禁在水体附近冲洗机械及车辆。	相关措施落实，未发生乱排施工废水情况。	-	-	-
地下水及土壤环境	-	-	-	-	-
声环境	合理安排施工时间，高噪声设备在夜间禁止施工；施工期合理布置高噪声施工机械，安装消声器、隔振垫，并加强管理，严格控制其噪声水平。	满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB 12523-2011)中规定的环境噪声排放限值要求，未引发环保投诉。	①选择符合国家标准的较低噪声的导线，并优化架线高度。 ②做好环境保护设施的维护和运行管理，加强巡查和检查。	满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)相应声功能区划标准要求	-
振动	-	-	-	-	-
大气环境	①加强对施工现场和物料运输的管理，对易起尘的物	相关措施落实，未对周围大气环境造成影响。	-	-	-

	料采用密闭式防尘布(网)进行苫盖; ②定期洒水降尘; ③现场拌制混凝土避开大风天气、控制卸料高度; ④施工现场禁止将包装物、可燃垃圾等固体废物就地焚烧;定 ⑤期维护施工车辆及设备。			
固体废物	①生活垃圾经收集后利用附近已有公共环卫设施处理; ②:开挖的土石方在塔基施工结束后就地找平、压实。 ③施工过程中产生建筑垃圾回收利用,不能回收利用的,应运至指定的弃渣场处理。 ④施工期固体废物禁止乱堆乱弃	生活垃圾、建筑垃圾、弃土等合理处置,无乱堆乱放;施工迹地恢复。	-	-
电磁环境	-	-	①新建线路选择符合国家标准导线,并优化架线高度。 ②加强环境管理,定期进行环境监测工作,保证工频电场强度、工频磁场强度均小于评价标准限值 ③线路设置标示牌、警示牌、相序牌。	输电线路沿线电场强度、磁感应强度分别满足《电磁环境控制限值》(GB8702-2014)中4000V/m、100μT的标准限值要求。
环境风险	-	-	-	-
环境监测	-	-	制定电磁环境、声环境监测计划	根据监测计划落实环境监测工作
其他	-	-	-	-

七、结论

三峡新能源发电（乳源）有限公司拟投资 872.9 万元，在韶关市乳源瑶族自治县一六镇建设三峡能源乳源一六镇 10 万千瓦农光互补项目接入系统工程，线路途径一六镇，终于 110kV 福门站。具体工程内容为：新建光伏升压站至 110 千伏福门站一回 110 千伏线路，线路长度约 3.0 千米，线路截面按 1×240 平方毫米考虑，福门站配套扩建一个 110 千伏出线间隔。

工程符合国家及地方产业政策，选址合理；项目与“三线一单”的管理要求不冲突，工程建成后将促进当地经济发展；对建设过程及工程投入运营产生的各种污染物，建设单位提出了有效的环境保护措施，可做到污染物达标排放，将工程施工期及运营期对环境的不利影响降至可接受程度。

综上所述，从环境保护角度分析，本项目的建设是可行的。

附图 1 项目所在位置示意图

