

湛江市生态环境局

湛环坡建〔2025〕2号

关于深能 100MWp 渔光互补光伏发电项目（光伏场区部分）变更环境影响报告表的批复

深能（湛江）新能源有限公司：

你单位报送的《深能100MWp渔光互补光伏发电项目（光伏场区部分）变更环境影响报告表》（以下简称“报告表”）及有关材料收悉。经研究，现对报告表批复如下：

一、深能 100MWp 渔光互补光伏发电项目（项目代码：2101-440804-04-05-971387）选址湛江市坡头区南三镇，项目光伏场区于 2021 年 9 月 27 日取得《关于深能 100MWp 渔光互补光伏发电项目（光伏场区部分）环境影响报告表的批复》（湛环坡建〔2021〕8号）。目前，项目南侧光伏场区已基本建成。建设单位拟调整北侧光伏场区的建设地点，同时将光伏场区箱式变压器由干式改为油浸式，光伏支架基础施工方式由微型钻孔灌注桩改为混凝土预制件按压安装；此外，项目光伏组件、阵列形式、方阵布局及直流汇流箱、箱逆变一体化设备设计参数等进行相应的调整。

本项目为重大变动重新报批的项目。变动后，项目光伏场区

建设地点位于南三镇巴东村、田头村周边水塘及塘基区域，总占地面积约 1886.6 亩，其中南侧光伏场区占地约 834.1 亩，变更后的北侧光伏场区占地约 1052.5 亩；项目采用 540Wp、580Wp、585Wp 和 615Wp 单晶硅双面双玻组件，采取固定式支架和集中式箱逆变方案，直流侧总装机容量为 130MWp，交流侧装机容量为 100MWp；项目光伏场区共划分为 32 个光伏发电单元（南侧场区 17 个、变更后的北侧场区 15 个），配设 32 台箱逆变一体化设备，每个光伏发电单元经箱逆变一体化设备输出 35kV 交流电，共设置 4 回集电线路接入 110kV 升压站，最终通过升压站送出线路并入电网（本报告表评价范围不包括 110kV 升压站及其送出线路）。项目光伏场区总投资为 69345.9 万元，其中环保投资约 148 万元。

二、根据报告表的评价结论，在严格执行生态环境保护相关法律法规，全面落实报告表提出的各项污染防治、生态保护和环境风险防范措施，并确保生态环境安全的前提下，项目按照报告表所列的性质、规模、地点、工艺和防治污染、防止生态破坏的措施进行建设，从环境保护角度可行。项目建设和运营中还应重点做好以下环境保护工作：

（一）严格落实施工期生态保护措施。项目应加强施工期环境管理，科学设计，合理布局，文明施工。项目须在属地政府和有关部门确定的选址区域内建设，并严格控制用地范围，不得超

范围施工；应避免在海岸防护堤及附近设置临时堆场，不得在生态保护红线区域、海域及附近堆放土渣物料和垃圾等；尽量缩短在红树林附近区域的施工作业时间，避免在早晨、黄昏和晚上野生动物活动、繁殖和觅食的高峰时段进行高噪声作业，防止噪声和灯光干扰野生动物的生活习性；严格做好水土保持措施和水面施工的生态保护措施，施工结束后应及时恢复临时用地植被。

（二）严格落实施工期大气和噪声污染防治措施。严格执行施工规范要求，认真落实施工现场围挡封闭、路面硬化、洒水降尘、物料覆盖、车辆冲洗等防尘抑尘措施，项目施工应采用符合环保要求的机械和车辆；合理安排工期和施工作业时间，严格遵守《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）的相关规定，避免施工噪声扰民。

（三）严格落实施工期水污染防治措施。施工废污水不得排入生态保护红线区域以及项目周边的水塘、海域等地表水体，不得在这些区域冲洗施工器械和车辆。要重点加强对含油器械和设施的管理，防止油类物质泄漏和污染周边环境。按报告表要求在施工场地周围设置拦挡、截流导流沟和沉淀池等设施，施工废水经收集处理后全部回用于场地洒水降尘和施工过程，不对外排放。施工人员不在现场食宿，施工人员租住附近民房产生的生活污水纳入当地镇村生活污水处理系统处理。

（四）妥善管理施工期产生的固体废物。沉淀池泥浆应及时

固化用于基坑回填,建筑垃圾应及时清运至政府部门指定的消纳场所,生活垃圾收集后交由环卫部门统一处理,不得随意倾倒和丢弃施工废弃物。

(五) 严格落实运营期污染防治和生态保护措施。项目应选用技术先进的光伏组件,并采用科学合理的安装方式,避免反射光对周边生态环境、交通安全以及居民生活造成不良影响。光伏组件清洗过程不使用洗涤剂及其他化学药剂,清洗后的水回流至光伏场区下方水塘。项目应优先选用低噪声设备,并通过优化场区布置等有效措施,确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)中1类声环境功能区规定的排放限值要求;与项目相邻的声环境敏感目标,执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)1类声环境功能区要求。废光伏板等一般工业固体废物应暂存于项目升压站工程设置的一般工业固体废物暂存间内,定期交由供货企业回收处理;废变压器油和含油废变压器组件等危险废物,应收集暂存于项目升压站工程设置的危险废物暂存间内,须定期交由有相应危险废物资质单位处理。

严格执行危险废物转移联单制度,按规定制定危险废物管理计划,建立完善危废管理台账,如实记录和申报危险废物的种类、数量、流向、贮存、利用、处置等信息。

(六) 项目服务期满后,光伏场区设施拆除作业要按照施工期的相关要求执行,严格落实污染防治和生态保护措施,妥善处

理处置各类固体废物与废旧物资。设施清理完毕后，应及时对受扰动场地进行整治及修复。

三、项目应编制完善突发环境事件应急预案并备案，严格落实环境风险防范和应急措施，严格环境风险管理机制，与区域事故应急系统联动，加强应急演练，防范环境风险，确保环境安全。

四、项目应建立长效环境管理机制，严格落实营运期环境管理和监测计划要求，加强污染防治、生态保护和环境风险防范设施的运行维护管理，防止变压器油泄漏污染水体。

五、该项目建设和运营须按有关规定征得其他部门的同意。涉及其他部门事项的，应按其他部门的规定及意见进行办理。

六、项目应按照水利工程管理部门的要求落实海岸堤坝防护措施，不得在水利设施保护范围内从事危及水利工程安全及污染水质的活动。

七、建设单位应加强与政府部门、附近居民、场区周边水产养殖户的沟通联系，做好项目相关科普和环境风险防范知识宣传工作，取得公众对项目的理解和支持，并及时解决公众担忧的项目环境问题。

八、项目建设须严格执行配套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。项目竣工后，建设单位须按规定程序实施项目竣工环境保护验收，验收合格后方可正式投入生产。

九、若项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动，应当重新报批建设项目的环境影响评价文件。

湛江市生态环境局

2025年3月26日

公开方式：主动公开。

抄送：湛江市坡头区南三镇人民政府。

湛江天和环保有限公司（由建设单位送达）。