玉环新局审〔2024〕5号

玉溪市生态环境局新平分局

关于玉溪市新平县丙坡光伏电站项目（变更）环境影响报告表的批复

五凌新平新能源有限公司：

你公司申报的《玉溪市新平县丙坡光伏电站项目（变更）环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉。经我局建设项目环境影响评价审查委员会研究，批复如下。

一、项目概况及总体意见

该项目位于新平县漠沙镇、扬武镇。项目总占地面积为226.45公顷，建设性质为重大变动重新报批。建设规模及内容：项目规划装机容量200MW，直流侧装机容量269MWp，划分为7个光伏片区，65个光伏方阵，使用65台箱式变压器，893台225kW的组串式逆变器；每个光伏组串采用575Wp单晶硅双面光伏组件串联而成；光伏支架基础采用钻孔灌注桩基础。光伏电站通过7回35kV集电线路在场区内汇集后接入丙坡光伏电站220kV升压站的35kV集电线路间隔，场区进行直埋电缆敷设，集电线路出阵列区外后采用35kV架空线路方式送电至2#光伏片区220kV升压站。新增6#、7#光伏区中心地理坐标分别为：101°45′13.006″，23°54′41.936″和101°47′46.188″，23°53′10.971″；新增6#光伏区设计标称容量为3.15MWp光伏方阵5个，设标称容量为3.6MWp的光伏方阵3个，设标称容量为2.5MWp的光伏方阵2个；新增7#光伏区设计标称容量为3.15MWp光伏方阵5个，设标称容量为2MWp的光伏方阵2个。项目总投资109000万元，其中环保投资265.76万元，环保投资占总投资0.24%。

根据《产业结构调整指导目录（2024年本）》，项目属于其中的鼓励类第五项“新能源”中的第2条“太阳能热发电集热系统、高效率低成本太阳能光伏发电技术研发与产业化”。项目已于2022年5月7日取得了《云南省固定资产投资项目备案证》（新发改投资备案〔2022〕70号），项目代码为：2205-530427-04-01-290117，于2023年1月4日进行了变更。

丙坡光伏电站实际建设过程中，因光伏列阵区域无法满足设计装机容量，新增部分光伏板布板区域，根据原国家环境保护部（现为生态环境部）《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办〔2015〕52号）界定为重大变动，需要重新报批环境主管部门审批。

项目实施可能对区域生态环境、声环境、环境空气、地表水环境、地下水环境等造成一定不良影响。在全面落实生态环境保护法律法规、标准及相关规划、《报告表》和本批复提出的各项防治污染、防止生态破坏的措施的前提下，项目建设所产生的不良生态环境影响可以得到一定程度的预防和减轻。从生态环境保护的角度，原则同意《报告表》的环境影响评价总体结论和各项生态环境保护措施。你单位应当全面落实生态环境保护主体责任，防止、减少环境污染和生态破坏，对所造成的损害依法承担责任。

二、项目在工程设计、建设和运营过程中落实《报告表》提出的各项生态环境保护措施和要求的同时，应重点做好以下工作。

（一）严格做好施工期的各项环境保护工作，落实扬尘、废水、固废、噪声等污染防治措施，清洁文明施工，严格实施项目水土保持各项措施，有效控制施工开挖造成的水土流失，严防施工期对环境保护目标及周围环境造成污染，对生态环境造成破坏。

（二）严格做好各项生态保护措施。严格执行《云南省能源局关于进一步支持光伏扶贫和规范光伏发电产业用地的通知》（云自然资〔2019〕196号），光伏组件严格执行最低沿高于地面2.5m、桩基间列间距大于4m、行间距大于6.5m的架设要求，不破坏林业或农业生产条件，除桩基用地外，严禁硬化地面、破坏耕作层。

严格执行《云南省林业和草原局云南省能源局关于进一步规范光伏复合项目使用林草地有关事项的通知》（云林规〔2021〕5号），运营期电池组件阵列下方原有植被盖度达到30%以上，且具备自然恢复条件的，以自然恢复植被为主，不采取开挖补种、更替树种、除草等人工干预措施；原有植被盖度达到20%以上30%以下，且具备自然恢复条件的，采取补植补种修复植被；原有植被盖度低于20%的，采取人工种草等措施改良植被及土壤条件，防止水土流失和土壤侵蚀。做好项目区的森林草原防火工作，重点加强项目运营、检修期间的野外火源管理，落实森林草原防火管护人员和措施。

加强运维管理人员和场地内工作人员的环保宣传教育和监督管理；禁止引入外来有害生物，禁止管理人员和场地内工作人员破坏生态环境。

（三）落实地表水环境保护措施。项目运营期生活废水依托升压站处理设施处理达到《城市污水再生利用城市杂用水水质》（GB/T 18920-2020）绿化、道路清扫水质标准后回用升压站周边绿化、道路降尘等使用，不外排。光伏板清洗废水经集水沟收集后进入沉淀池沉淀处理后，用于板下农作物浇灌，不外排。

（四）严格落实噪声污染防治措施。对逆变器及其它输电设施应优先选用低噪声设备，并采取隔声、消声、吸声等控制措施，同时加强区域绿化，确保厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2类区标准。

（五）严格落实固体废物分类处置和综合利用措施。项目生活垃圾经收集后与升压站生活垃圾一起委托环卫部门处置；废弃太阳能板依托丙坡光伏电站220kV升压站内一间废旧组件设备收储间暂存，最终由厂家回收处置。废变压油属于危险废物，贮存依托丙坡光伏电站220kV升压站危险废贮存间。危险收集、暂存及转运过程中的管理应严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2023）、《危险废物转移管理办法》（部令第23号）等规定执行，严格执行危险废物转移联单制，并做好台账记录。产生危险废物的单位应于每年3月1日前依法通过云南省固体废物管理信息系统完成危险废物申报登记、经营单位年报上报等工作。

（六）加强环境污染风险防范和应急管理。按照《企业事业单位突发环境事件应急预案备案管理办法（试行）》等要求，严格落实《报告表》提出的各项环境风险防治措施，制定、完善环境风险防范和环境安全隐患排查治理措施，按照有关规定建立环境安全隐患制度，落实应急物资和经费，建立应急培训档案和隐患排查治理档案，及时发现并消除环境安全隐患，严防突发环境事故发生，编制突发环境事件（事故）应急预案报市生态环境局新平分局备案。项目在箱变（65台）旁设置箱变事故油池65个（3.6m³/个）。事故池底部和四周按照《环境影响评价技术导则地下水环境》（HJ610-2016）提出的重点防渗区防渗技术要求落实，即防渗层为等效黏土防渗层Mb≥6.0m，渗透系数K≤1.0×10-7cm/s，确保事故油在存储过程中不会产生渗漏。

（七）加强项目区生态环境管理，提高工作人员生态环境保护意识，并做好绿化美化和生态修复工作。

（八）严格落实环境监测及环境信息公开要求。按照《报告表》中的环境监测计划以及相关标准和技术规范要求，制定项目污染物排放和周边环境质量自行监测方案，并认真组织实施。同时，按照环境信息公开相关规定，主动向社会公开污染物排放等相关信息。

四、《报告表》经批准后，如工程的规模、地点、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的，你单位应当依法重新报批环境影响评价文件，否则不得动工建设。在项目建设、运行过程中产生不符合经审批的《报告表》情形且不属于重大变动的，你单位应当组织环境影响后评价，采取改进措施，按规定备案。自《报告表》批准之日起，如超过5年项目方开工建设的，环境影响评价文件应当依法报有审批权的审批部门重新审核。

五、严格落实“三同时”制度。你公司应严格履行生态环境保护主体责任，建立内部生态环境管理体系，明确机构人员职责和制度，加强生态环境管理，推进各项措施落实。必须严格执行配套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“三同时”制度。认真落实施工期环境监理工作，制定并落实施工期和运营期生态环境跟踪监测方案，根据结果不断优化各项生态环境保护和污染防治措施。按规定程序开展竣工环境保护验收。

六、新平县生态环境保护综合行政执法大队负责该项目的环境执法监管工作，切实承担事中事后监管主要责任，按照法律法规及《关于进一步完善建设项目环境保护“三同时”及竣工环境保护自主验收监管工作机制的意见》（环执法〔2021〕70号）等文件要求，加强对项目的环境保护“三同时”、竣工环境保护自主验收等执法监管。

玉溪市生态环境局新平分局

 2024年4月23日

（此件公开发布）

抄送：县发展和改革局、县自然资源局、县应急管理局、县林草局、

漠沙镇人民政府、扬武镇人民政府，县生态环境保护综合行

政执法大队、市生态环境局新平分局生态环境监测站，云南

境清环保咨询有限公司、云南佳源环境工程评估有限公司。

玉溪市生态环境局新平分局 2024年4月23日印发