

# 漳州旗滨光伏新能源科技有限公司电力接入工程

## 竣工环保验收意见

2024年05月05日，漳州旗滨光伏新能源科技有限公司根据《漳州旗滨光伏新能源科技有限公司电力接入工程竣工环境保护验收监测报告表》，严格依照国家有关法律法规、建设项目竣工环境保护验收技术规范、本项目环境影响评价报告表及其审批部门审批决定等要求对漳州旗滨光伏新能源科技有限公司电力接入工程项目进行验收。提出意见如下：

### 一、工程建设基本情况

#### （一）建设地点、规模、主要建设内容

漳州旗滨光伏新能源科技有限公司电力接入工程位于福建省漳州市东山县城垵路光伏产业园，总占地面积784.88m<sup>2</sup>。本工程为110kV户内GIS变电站，本站围墙内平面形式为矩形，采用平坡式布置方式，占地面积为784.88m<sup>2</sup>。建筑物主体是一栋两层配电装置楼，110kV电源从东南侧进线。变电站整体布置简明清晰，紧凑合理，能够满足无人值班的要求，电气设备均布置在室内。站内变压器油池位于主变压器设备下方，站外事故油池布置在站址的西北侧。总建筑面积：1195.23m<sup>2</sup>、建筑层数为地上二层、建筑高度：13.250m、建筑占地面积：784.88m<sup>2</sup>。功能布局：一层为1#、2#主变室、电容器室、站用变室、保电值班室、小电阻接地装置室、楼梯间、10kV配电装置室、卫生间；二层为110kV GIS配电装置室、二次设备室、蓄电池室、楼梯间。本次验收主要对旗滨光伏专用变电站及其环保设施进行验收。

#### （二）建设过程及环保审批情况

项目委托漳州市宗兴环保技术有限公司编制《漳州旗滨光伏新能源科技有限公司电力接入工程环境影响评价报告表》，并于2023年10月7日获得漳州市东山生态环境局关于《漳州旗滨光伏新能源科技有限公司电力接入工程环境影响评价报告表》批复（漳东环评审[2023]表11号）。项目于2023年10月中进行开工建设，于2023年12月主体工程竣工，并于当月投入试运行阶段。

#### （三）投资情况

项目实际总投资额为2900万元，实际环保投资为40万元，占工程总投资的1.4%。

#### （四）验收范围

本次验收范围主要对旗滨光伏专用变电站及其环保设施进行验收。

### 二、工程变动情况

综上，根据《中华人民共和国环境影响评价法》中第二十四条“建设项目的环境影响评价文件经批准后，建设项目的性质、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的，建设单位应当重新报批建设项目的环境影响评价文件”中对于重大变动的界定；对照环境保护部办公厅文件《关于印发〈输变电建设项目重大变动清单(试行)〉的通知》(环办辐射[2016]84号)，本工程未构成重大变动。项目环境影响评价报告表的环保措施基本得到落实，有关环保设施已建成并投入正常使用。

### 三、环境保护设施建设情况

#### (一) 废水

项目运营期变电站不产生废水，生活污水依托漳州旗滨光伏新能源科技有限公司一窑多线光伏组件高透基板材料项目厂区内化粪池预处理后经污水管网排入城按污水处理厂处理达标后排放。

#### (二) 废气

变电站在运行期间无大气污染物产生，不会对周围的环境空气产生影响。

#### (三) 噪声

- ①选择自冷式低噪变压器，主变压器基础垫衬减振材料；
- ②选用符合国家噪声标准的电气设备，合理规划变电站平面布置；
- ③加强变电站运营管理，定期对站址厂界噪声进行监测，确保敏感点的声环境质量达标；

综合降噪处置后项目厂界噪声达到《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 3类标准。

#### (四) 固体废物

生活垃圾依托漳州旗滨光伏新能源科技有限公司一窑多线光伏组件高透基板材料项目厂区内垃圾桶进行收集，交由环卫部门处理。变电站目前暂未产生废旧铅蓄电池和废变压器油，后期若产生废旧铅蓄电池、废变压器油将根据《国家电网有限公司电网废弃物环境无害化处置监督管理办法》(国网(科/3)968-2019)交由有资质单位收集处置。

#### (五) 污染物排放总量

本项目运营期无生产废水产生，生活污水水质较为简单，依托厂内化粪池处理后排入城按污水处理厂；运营期无废气产生。项目不涉及总量控制指标。

#### 四、环境保护设施调试效果

##### 1.废水

本站按无人值班变电站设计，站内设综合自动化系统，巡检人员会产生少量生活污水，生活污水经化粪池处理后与漳州旗滨光伏新能源科技有限公司一窑多线光伏组件高透基板材料项目生活污水混合后通过生活污水排放口 1#排入城垵污水处理厂。本报告参照《一窑多线光伏组件高透机板材料项目竣工验收监测报告》，厂内生活污水排放口 1#水质符合《污水综合排放标准》(GB8978-1996) 表 4 中三级标准及东山城垵污水处理厂进水水质标准。

##### 2.废气

变电站在运行期间无大气污染物产生，不会对周围的环境空气产生影响。

##### 3.厂界噪声

根据 2023 年 12 月 21 日的厂界噪声监测结果，旗滨光伏 110kV 专用变电站厂界四周噪声监测值昼间为 52.6~56.3dB(A)、夜间为 44.8~46.2dB(A)，满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008) 中 3 类区排放限值要求。

##### 4.电磁环境

根据 2023 年 12 月 21 日旗滨光伏 110kV 专用变电站监测点位位于变电站围墙外 5m，距地面 1.5m 高处工频电场强度在 (85.92~178.9) V/m 之间，工频磁感应强度在 (0.070~0.267)  $\mu$ T 之间，工频电场强度、工频磁感应强度均分别低于《电磁环境控制限制》(GB8702-2014) 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100 $\mu$ T 的标准限值。变电站衰减断面工频电场强度在 (14.15~62.52) V/m 之间，工频磁感应强度在 (0.015~0.045)  $\mu$ T 之间。监测断面符合衰减规律，并且工频电场强度、工频磁感应强度均分别低于《电磁环境控制限制》(GB8702-2014) 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100  $\mu$  T 的标准限值。靠近旗滨光伏 110kV 专用变电站一侧工频电场强度在 (70.23~98.56) V/m 之间，工频磁感应强度在 (0.056~0.111)  $\mu$ T 之间。监测断面符合衰减规律，并且工频电场强度、工频磁感应强度均分别低于《电磁环境控制限制》(GB8702-2014) 中工频电场强度 4000V/m、工频磁感应强度 100  $\mu$  T 的标准限值。

#### 五、验收结论

根据《建设项目环境保护管理条例》(国务院第 682 号令)、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)，结合《国家电网有限公司电网

建设项目竣工环境保护验收管理办法》（国网（科3）645-2019）、《国网福建省电力有限公司电网建设项目竣工环境保护验收实施细则》（闽电科技规〔2021〕19号）中所规定的验收不合格情形对项目逐一对照核查，项目环境影响报告表及其批复的环保措施得到落实，符合建设项目竣工环境保护验收条件，同意通过该项目竣工环境保护验收并按验收管理程序予以公示。

#### **六、后续要求**

- （1）事故油池加盖顶棚，防止雨水渗入。
- （2）加强运营期环境管理，确保各项环境管理制度落实。
- （3）加强宣传工作，使公众正确认识工程产生的电磁环境影响。

#### **七、验收人员信息**

见附件。

**漳州旗滨光伏新能源科技有限公司**

**2023年05月05日**

## 漳州旗滨光伏新能源科技有限公司电力接入工程 竣工环境保护会议签到单

会议地点:

时间: 2024年 5月 5日

序号	姓名	单位	职务/职称	联系电话
1	熊庆宇	漳州旗滨光伏	总经理助理	15880586757
2	黄水军	漳州旗滨光伏	主任工程师	15880566191
3	白子琳	漳州旗滨光伏	环评工程师	1806092686
4	李鹏	漳州旗滨光伏	工	13709353369
5	李鹏	漳州旗滨光伏	工程师	13860811966
6	李鹏	东山生态环境局	工程师	18050216710
7	沈锋林	东山生态环境局	副大队长	18065711008
8	林慧	漳州旗滨光伏	工程师	8860810678
9	柯明	漳州旗滨光伏	技术员	18559601277
10				
11				
12				
13				
14				
15				
16				
17				
18				