粤水电将在巴楚县建800MW光伏和200MW/800MWh储能装置项目

为拓展清洁能源发电业务，扩大清洁能源发电业务规模，提高利润水平，广东水电二局股份有限公司（以下简称“公司”）拟由全资子公司新疆粤水电能源有限公司（以下简称“新疆粤水电”）的全资子公司巴楚县粤水电能源有限公司（以下简称“巴楚能源公司”）投资建设粤水电巴楚县20万千瓦/80万千瓦时配套储能和80万千瓦市场化并网光伏发电项目，该项目光伏电站建设规模800MW，容配比约为1.4，配套建设储能规模200MW/800MWh。工程总投资519,555.47万元（含流动资金）。

项目基本情况

1.项目位于喀什地区巴楚县境内，场区位于巴楚县至三岔口镇之间的荒漠戈壁区。S13三莎高速公路、S215三岔口-莎车县公路自场区中部呈南北向通过，场区周边交通便利。拟建场区地势平坦开阔，地貌单元属于冲积扇平原地带，地表高程1117m-1124m，地表为荒漠戈壁景观，地表植被稀疏。

场址区工程代表年总辐射量为5815.44MJ/m^2，属于太阳能资源很丰富带，太阳能等级为B类地区，该地区适宜太阳能资源开发。

2.工程建设任务为：新建800MW光伏项目，同时配置200MW/800MWh储能装置。项目交流侧装机容量为800MW，直流侧装机容量1117.27616MWp，容配比约为1.4，采用545Wp单晶双面光伏组件，共计安装2050048块光伏组件；光伏场区共划分为256个3.125MW光伏方阵。该项目分北部场区和南部场区两部分，其中北部场区新建一座35KV开关站，南部场区新建一座110KV升压站及一座35KV开关站。

工程储能系统按照200MW/800MWh配置，由80个2.5MW/10MWh储能单元系统设备组成。工程储能系统根据光伏场区的划分，分成北部场区和南部场区两部分，每一部分储能系统均按照100MW/400MWh配置。

3.项目25年总上网电量42292190.5MWh，年平均上网电量1691687.62MWh，直流侧年平均等效利用小时数为1514.11h，交流侧年平均等效利用小时数为2114.61h。

4.项目工程计划建设期3个月，工程动态投资516,203.64万元，单位千瓦动态投资4,620.20元；工程静态投资513,995.83万元，单位千瓦静态投资4,600.44元。

5.该项目上网电价0.262元/千瓦时（含税）。项目投资财务内部收益率为6.06%（税后），资本金财务内部收益率为9.46%（税后），投资回收期为12.90年，财务评价可行。

原文地址：http://www.china-nengyuan.com/news/186058.html