

压缩空气技术首次中标！新南威尔士州选择了超过4GWh的长时储能项目



Hydrostor的Silver City先进压缩空气储能项目效果图。图片：Hydrostor

在代表澳大利亚新南威尔士州举行的招标中，三个公用事业规模的长时储能(LDES)项目被选中进行合同授予。

根据新南威尔士州电力基础设施路线图计划，这些基础设施项目的总发电量为524MW，存储容量为4192MWh，已公布最新一轮招标的获胜者。

计划管理员AEMO Services今天上午表示，它们包括两个电网规模的锂离子电池储能系统(BESS)资产和一个先进的压缩空气储能(A-AES)资产。

这是AEMO服务公司今年为该州举行的第三次招标，专门寻求长时储能以及新的可再生能源容量。连同三个储能资产，750MW的可再生能源，一个风电场(400MW)和一个太阳能光伏电站(350MW)被选中。

该州的路线图旨在到2030年支持部署12GW的新可再生能源和2GW的长时储能(LDES)。AEMO服务公司表示，三次招标已经产生了85亿澳元(57亿美元)的新清洁能源投资承诺。

虽然不在招标范围内，但目前正在该州建设的Waratah超级电池也通过路线图得到了承诺。850MW/1650MWh超级电池已经获得了一份系统完整性保护计划(SIPS)合同，这意味着它的主要作用是充当电网的巨大“减震器”，在雷击等事件造成中断的情况下帮助管理电力流量。

AEMO服务公司的执行总经理Paul Verschuer表示，在未来十年，招标将继续每两年举行一次，并补充说，招标为中标项目提供了“加快完工所需的灵活财务保障”。

这要归功于国家提供的长期能源服务协议(Itesa)，AEMO服务公司声称这是一种“独特的新型金融工具”，可以降低投资于电价动态资产的固有风险。

Verschuer表示：“从我们招标过程第一年的反应来看，很明显，LTESA合同提供的保险正在努力解决一个关键的市场风险，否则这些风险可能会延迟或阻碍投资者参与过渡。”

新南威尔士州的电网与澳大利亚其他主要的南部和东部各州一样，与国家电力市场(NEM)相连。虽然新能源电力最近被确定为世界上价格波动最大的能源之一，这意味着电池储能提供价格套利的商业案例很有说服力，但它的特点是这些收入的不确定性，这可能使其难以获得前期融资。

获奖项目如下：

项目技术支持者 输出/容量 地点

Silver City Energy Storage , Hydrostor先进压缩空气储能 , 200MW/1600MWh , Broken Hill

Goulburn River BESS , 锂离子BESS (混合动力发电厂的一部分) , 49MW/392MWh , Merriwa

Richmond Valley BESS , 锂离子BESS Ark能源项目 , 275MW/2200MWh , Myrtle Creek

Uungula Wind Farm Wind Squadron Energy , 400MW , Twelve Mille

Culcairn Solar Farm Solar PV Neoen , 350MW , Culcairn

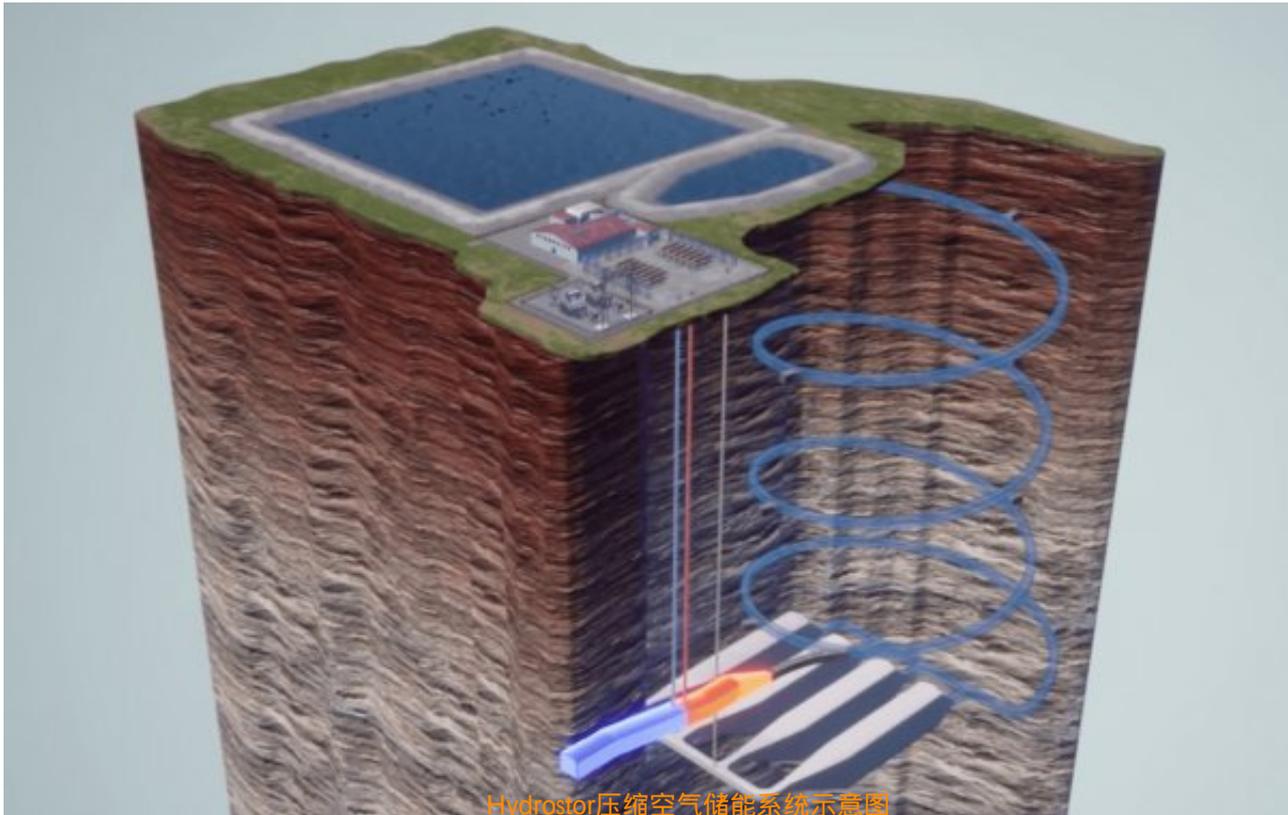


A-AES技术提供商Hydrostor正在新南威尔士州Broken Hill自行开发Silver City项目，最近还与电网运营商Transgrid签订了一份1600MWh长时储能设施的合作，以提供250MWh的备用容量，在当地电网停电时用作备用电能。该公司此前曾表示，该项目预计耗资约6.5亿澳元，并将利用Broken Hill矿场现有的一些采矿基础设施将压缩空气储存在地下。

Hydrostor首席执行官Curtis VanWalleghem表示，获得LTESA奖是对其公司技术和LDES资产类别的“信心投票”，LDES是“澳大利亚脱碳和电网可靠性的关键技术途径”。

“ 这为澳大利亚电力市场提供了一个急需的固定产能模式，我们赞赏新南威尔士州政府和AEMO服务公司在支持清洁和灵活电力资源开发方面所表现出的创新领导力， ” 首席执行官说。

Hydrostor是第一个赢得这些招标的非锂技术，AEMO服务公司在2022年的首次长期和发电招标中授予德国公用事业公司RWE的50MW/400MWh长期锂离子项目LTESA。



与此同时，AEMO服务公司11月宣布的最新新南威尔士州招标中，三个锂离子项目总计980MW/2790MWh，以及95 MW的虚拟发电厂(VPP)资源赢得了招标。

这三个项目之一的支持者AGL——澳大利亚最大的发电零售商——今天上午表示，它已经就500MW、2小时(1000MWh) BESS项目达成了最终投资决定(FID)。

AGL今天上午表示，已经决定继续在其亨特能源中心综合设施中使用BESS。该中心被规划为一个混合技术发电和储能设施，可以将氢气生产与可再生能源发电和电池储能结合起来。

它将建在Liddell的厂址上，Liddell是AGL旗下的一家燃煤电厂，已于今年关闭。除了与新南威尔士州政府的LTESA外，利德尔BESS还得到了澳大利亚国家可再生能源机构(ARENA) 3500万澳元的资助。

Lidell是ARENA于2022年12月宣布的8个所谓的“并网”储能项目之一，该项目总计4.2GWh，投资1.76亿澳元。这笔拨款鼓励Lidell和其他项目配备先进的逆变器，这意味着电池资产可以提供惯性，这有助于保持电网稳定，而传统上这是由火力发电厂提供的。

AGL表示，BESS将从其资产负债表中获得资金，利用公司的经营性现金流和现有债务安排。预计将于明年初动工。

(素材来自：AEMO Services 全球储能网、新能源网综合)

原文地址：<http://www.china-nengyuan.com/news/204698.html>