

MATER: más de 2.300 MW compiten por la prioridad de despacho



AEE
Asociación Argentina de Energía Eólica
www.argentinaeolica.org.ar

En total se presentaron diez parques eólicos y dieciséis centrales solares en la convocatoria del Mercado a Término de Energías Renovables (MATER).

En total se presentaron diez parques eólicos y dieciséis centrales solares en la convocatoria del Mercado a Término de Energías Renovables (MATER) correspondiente al cuarto trimestre del 2021. Las 26 solicitudes de prioridad de despacho suman 2.384,93 MW de potencia, de los cuales 1.414,7 provienen de los proyectos eólicos, y los restantes 970,23, de la generación fotovoltaica.

Esta situación llega tras más de tres meses desde la última asignación por parte de CAMMESA y de que se modificaran fechas límites (en dos oportunidades), condiciones para el desempate e inhibiciones proporcionales en caso de incumplimiento de los plazos, además del recálculo de potencia para todo el sistema.

La región eléctrica de Comahue, Patagonia y Buenos Aires es la que concentra mayor cantidad de emprendimientos y prioridad de despacho solicitada.

La región eléctrica de Comahue, Patagonia y Buenos Aires es la que concentra mayor cantidad de emprendimientos y prioridad de despacho solicitada. En total, suma once proyectos: los diez eólicos y el parque solar El Alamito. La potencia que acumula la zona llega a 1.415,9 MW, que se distribuyen de la siguiente manera: 1.184,7 en Buenos Aires y 231,2 en Comahue.

Las restantes quince plantas fotovoltaicas se ubicarían en la región Centro, Cuyo y Noroeste: 454,4 MW en el NOA, 410,23 en Cuyo y 104,40 en el Centro.

Varios titulares habían pedido prioridad de despacho en el tercer llamado del 2021 del MATER, como por ejemplo la compañía PCR con el Parque Eólico Vivorata (399 MW, el más grande), RP Global con el Parque Solar Raigones (130 MW), Genneia con el Parque Solar La Elbita (103,5 MW) e YPF Luz con el Parque Solar Los Aromos (168 MW) y el Parque Solar Zonda I (100 MW), entre otros.

Sin embargo, es preciso recordar que si bien CAMMESA confirmó más capacidad de transporte disponible para proyectos renovables, no alcanzará para todos los oferentes, debido a que solo hay 150 MW en la primera zona mencionada y 250 MW en Centro, Cuyo y NOA, según el último reporte de la entidad. Posiblemente todas

| Tipo | Denominación | Agente | Potencia | Provincia | Región |
|------|-----------------------|--|----------|--------------|--------------|
| FV | Pie de Médano | Parque Solar Pie de Médano SA | 220 MW | Catamarca | NOA |
| FV | Amanecer IV | Eternum Energy SA | 12 MW | Catamarca | NOA |
| PE | Balcarce | Akuo Energy Argentina SA | 100,8 MW | Buenos Aires | Buenos Aires |
| FV | El Alamito | Agencia para la Promoción y Desarrollo | 1,2 MW | Neuquén | Comahue |
| FV | Raigones | RPG Raigones SAS | 130 MW | La Rioja | NOA |
| FV | La Salvación | 4Solar SA | 5 MW | San Luis | Centro |
| PE | Los Aromos | YPF Energía Eléctrica SA | 168 MW | Buenos Aires | Buenos Aires |
| FV | Zonda | YPF Energía Eléctrica SA | 100 MW | San Juan | Cuyo |
| FV | Hypersolar Ullum | Hypersolar SA | 70 MW | San Juan | Cuyo |
| PE | Macondo | Sierras del Buen Día SA | 139,2 MW | Buenos Aires | Buenos Aires |
| FV | San Luis HIVE III | San Luis HIVE III SRL | 99,4 MW | San Luis | Centro |
| FV | Pocito | Thinkable Energy SRL | 5,03 MW | San Juan | Cuyo |
| FV | Sierras de Ullum | Genneia SA | 78 MW | San Juan | Cuyo |
| PE | La Elbita | Genneia SA | 103,5 MW | Buenos Aires | Buenos Aires |
| FV | 360 Energy La Rioja | Energías Sustentables SA | 60 MW | La Rioja | NOA |
| FV | Cañada Honda IV | Energías Sustentables SA | 13 MW | San Juan | Cuyo |
| FV | Tocota III | Genneia SA | 100 MW | San Juan | Cuyo |
| PE | Vientos Olavarría | Vientos Olavarría SA | 100,8 MW | Buenos Aires | Buenos Aires |
| PE | Vientos La Rinconada | Vientos La Rinconada SA | 92,4 MW | Buenos Aires | Buenos Aires |
| PE | Del Plata | PE del Plata SA | 81 MW | Buenos Aires | Buenos Aires |
| FV | EE. RR. Armonía | EE. RR. Armonía SA | 28 MW | Mendoza | Cuyo |
| PE | Del Alto Valle | PE del Alto Valle SA | 100 MW | Neuquén | Comahue |
| FV | EE. RR. del Manantial | EE. RR. del Manantial SA | 16,2 MW | Mendoza | Cuyo |
| FV | EE. RR. Las Lomas | EE. RR. Las Lomas SA | 32,4 MW | La Rioja | NOA |
| PE | Andinos | Parques Eólicos Andinos SA | 130 MW | Neuquén | Comahue |
| PE | Vivorata | Luz de Tres Picos SA | 399 MW | Buenos Aires | Buenos Aires |

(o casi todas) las centrales irán a mecanismo de desempate por el mismo punto de interconexión, el cual sufrió modificaciones a principios del corriente año. Allí se deberá presentar un factor de mayoración en un sobre cerrado, que será aplicado a los pagos de reserva de prioridad de despacho. Y esto significa que aquel proyecto que presente la mejor propuesta económica será adjudicado en la convocatoria del MATER.

CAMMESA informará sobre aquellos emprendimientos que requieran realizar un desempate por potencia insuficiente, y el 29 de marzo se

hará el acto de presentación de información requerida. La adjudicación se llevará a cabo dos días más tarde, el 1 de abril. ■

Posiblemente todas (o casi todas) las centrales irán a mecanismo de desempate por el mismo punto de interconexión.
