



ALBERTO GRIMALDI Sevilla

Naturgy puso en marcha oficialmente ayer cuatro plantas fotovoltaicas en la provincia de Sevilla que conforman el clúster Marisol, un proyecto que refuerza la apuesta del grupo por Andalucía como polo de desarrollo de energías renovables.

Las instalaciones se localizan en los términos municipales de Carmona y Alcalá de Guadaira y suponen la entrada en operación de Encarnaciones y Sol Morón, en Carmona, y La Romera y Los Mangos, en Alcalá de Guadaira. Cada planta dispone de una potencia de 50 MW, lo que sitúa la potencia pico en 205 megavatios (MW).

La compañía explicó que la inversión vinculada a las cuatro plantas sevillanas y a la subestación asociada de Torreluenga es de 175 millones de euros, dentro de un desembolso global superior a 260 millones para los proyectos fotovoltaicos de Sevilla y Andújar, donde se han invertido los 85 millones restantes. De esos 175 millones, ocho se han destinado a la construcción de la subestación.

El delegado de Naturgy Renovables en Andalucía, Jesús Varela, subrayó durante la visita institucional a las plantas que el proyecto “consolida la presencia del grupo en la comunidad” y se enmarca en una estrategia orientada a convertir Andalucía en un *hub* de energía verde. Varela destacó además la complejidad del desarrollo por el número de actores implicados y agradeció el respaldo tanto de la administración pública como de la dirección central de la compañía.

La producción anual estimada del clúster Marisol se sitúa por encima de los 430 GWh, una cantidad equivalente al

Naturgy estrena 4 plantas solares en Sevilla con una inversión de 175 millones

El clúster fotovoltaico Marisol, con una potencia cercana a los 205 MW, se apoya en una subestación propia diseñada para hibridar con baterías y eólica



ANDRÉS LÓPEZ

Jesús Varela y Jesús San Emeterio (Naturgy) junto a Manuel Barrasa y Antonio Ramírez (Junta de Andalucía).

consumo eléctrico de alrededor de 130.000 hogares. Según los datos aportados por la empresa, esta generación permitirá evitar la emisión de más de 210.000 toneladas de CO2 al año.

Desde el punto de vista técnico, las cuatro plantas cuentan con sistemas de transformación de corriente continua a alterna mediante inversores, con

centros de seccionamiento propios en cada instalación. La energía generada se concentra posteriormente en la subestación de Torreluenga, desde donde se eleva la tensión de 30 kV a 220 kV mediante cuatro transformadores antes de su evacuación a la red.

La responsable técnica del proyecto explicó que uno de los

principales retos de la actuación ha sido la construcción de la línea de evacuación hasta la subestación de Dos Hermanas, operada por Red Eléctrica. Se trata de una infraestructura de 22 kilómetros que atraviesa zonas especialmente complejas del área metropolitana de Sevilla, con ocho cruces de carreteras y varios pasos sobre la SE-40.

Esta línea permite verter a la red todo el volumen de energía producido por las plantas y constituye un elemento clave del clúster Marisol, concebido desde su origen como un conjunto integrado de generación y evacuación.

La subestación de Torreluenga actúa como el núcleo del sistema. Su diseño contempla ya la posibilidad de ampliación futura mediante celdas preparadas para la hibridación con baterías y para la conexión de nueva generación renovable que comparta la misma barra.

El director de Generación Renovable España de Naturgy, Jesús San Emeterio, confirmó que el objetivo del grupo es hibridar estas plantas fotovoltaicas con sistemas de almacenamiento en baterías una vez concluyan los trámites administrativos y se obtenga el registro definitivo tras su puesta en marcha. Según explicó, esta solución permitirá aportar mayor flexibilidad al sistema eléctrico y optimizar el aprovechamiento de la energía producida. San Emeterio avanzó además que a la subestación de Torreluenga se conectarán en el futuro seis plantas eólicas actualmente en construcción en la Sierra Sur de Sevilla, que aportarán 159 MW adicionales. Estas instalaciones compartirán infraestructura eléctrica con el clúster fotovoltaico, reforzando la integración entre tecnologías renovables.

El responsable de evacuaciones del proyecto detalló que el sistema se energizó hace aproximadamente dos semanas y recordó que los plazos de desarrollo de este tipo de instalaciones se sitúan en torno a los 4 años en el caso de la fotovoltaica y entre 5 y 6 años para la eólica, tiempos que consideró habituales dentro del sector en España.