EL MERCURIO DE CALAMA

Fecha: 19/08/2025 Audiencia: 7.200 Sección: ACTUALIDAD
Vpe: $208.942 Tirada: 2.400 Frecuencia: 0
Vpe pág: $1.002.600 Difusión: 2.400
Vpe portada: $1.002.600 Ocupación: 20,84%

Proyecto Llanura Solar vuelve a evaluación luego que fuera desistido la semana pasada

ENERGÍA. *Iniciativa híbrida solar, eólica y de almacenamiento, que involucra un monto de inversión de US$1.300 millones, estará ubicada en la comuna de Taltal.*

CEDIDA

LA PLANTA SOLAR ESTARÁ COMPUESTA POR 1.394.496 MÓDULOS.

Esta semana, luego que fuera desistido, ingresó nuevamente al Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) de Antofagasta, el proyecto Híbrido Solar, Eólico y de Almacenamiento de Energía Llanura Solar. La iniciativa contempla una inversión estimada de US$1.300 millones y estará ubicada en la comuna de Taltal.

El propósito del complejo energético, de la firma danesa Copenhagen Infrastructure Partners (CIP); es generar electricidad a partir de un sistema híbrido que combina tecnología solar fotovoltaica y eólica, con una potencia total de 1,156 GW (1.156 MW).

El proyecto considera además un sistema de almacenamiento eléctrico a gran escala mediante baterías BEES (Battery Energy Storage System), con una capacidad de 3.831,4 MWh y autonomía de hasta cinco horas. Este componente permitirá almacenar la energía producida y liberarla en horarios de menor generación solar, dando más estabilidad del Sistema Eléctrico Nacional (SEN).

Entre las obras permanentes, se proyecta la instalación de 1.394.496 paneles solares de 720 Wp cada uno, que en conjunto suman 1.004 MWp de capacidad, además de 19 aerogeneradores de 8 MW cada uno, alcanzando 152 MW adicionales. El sistema de almacenamiento se compone de 764 contenedores de baterías, que permitirán una inyección total de 3.831,4 MWh.

La infraestructura considera también la construcción de la subestación elevadora "S/E Llanura Solar", que elevará la tensión de 33 kV a 500 kV, y su conexión mediante la nueva línea de alta tensión "Línea 1x500 Llanura Solar-Seccionadora Llullaillaco", de casi 15 kilómetros de extensión. Esta línea permitirá conectar la generación renovable a la futura Subestación Seccionadora Llullaillaco 500 kV, definida en el Plan de Expansión 2021 del Ministerio de Energía.