

Fecha: 28-06-2024
Medio: El Mercurio
Supl.: El Mercurio - Cuerpo B
Tipo: Noticia general
Título: ¿Próximo conflicto en el sector eléctrico? Convocan mesa por generadoras de menor escala

Pág.: 5
cm2: 547,5
VPE: \$ 7.192.328

Tiraje: 126.654
Lectoría: 320.543
Favorabilidad: ☐ No Definida

Se trata de centrales inferiores a 9 MW:

¿Próximo conflicto en el sector eléctrico? Convocan mesa por generadoras de menor escala

Uno de los temas que se discutirá será el precio estabilizado al que acceden estas empresas.

TOMÁS VERGARA P.

Esta semana, el Ministerio de Energía inició la convocatoria para participar de la mesa de trabajo en torno a los "Recursos Energéticos Distribuidos".

Según se detalla en la invitación, la instancia tiene como objetivo "acompañar y enriquecer" el proceso de modificación reglamentaria del decreto supremo N° 88 de Medios de Generación Distribuida de Pequeña Escala, y el Decreto N° 57, de Generación Distribuida para Autoconsumo.

A través de esta mesa se busca abordar la situación de los Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD), proyectos con una capacidad menor a 9 MW, que pueden optar a un precio estabilizado de la energía, a diferencia de las centrales convencionales.

La primera reunión de la mesa será el próximo miércoles y considera la presentación del diagnóstico elaborado por el Gobierno, en conjunto con la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC), la Comisión Nacional de Energía (CNE) y el Coordinador Eléctrico Nacional (CEN).

Precio estabilizado

Uno de los temas que serán discutidos en esta mesa es el precio estabilizado al que acceden los PMGD, situación que ha sido blanco de críticas por diversos

actores de la industria, pues este tipo de centrales puede desplazar a otras de menor costo en materia de despacho.

"El efecto es que estas instalaciones no compiten como las demás centrales, sino que la regulación, expresada solo en un simple reglamento, les da el privilegio de cobrar un precio absolutamente fuera de mercado por una energía que, además, se desecha por haber sobreoferta en horario solar", asegura el director ejecutivo de la Asociación de Pequeñas y Medianas Centrales Hidroeléctricas (Apemec), Rafael Loyola.

El líder gremial adelanta que participarán de la mesa y que las propuestas de la organización apuntan a "tomar medidas urgentes", orientadas a corregir el mecanismo de estabilización, pues, a su juicio, "distorsiona el propósito de estabilización concebido en la ley y ha derivado en una señal económica errada que ha incentivado una fuerte sobreinversión en PMGD y un alza innecesaria del costo de suministro eléctrico".

Según estimaciones del director de Breves de Energía, Cristián Muñoz, el costo que significa para el sistema eléctrico la operación de estas unidades, podría llegar hasta US\$ 500 millones. El problema es que a partir de 2026, estos costos serán trasladados parcialmente a los clientes residenciales.

Por su parte, el abogado de Táctica Consultores, Rodrigo

Castillo, asegura que se ha subsidiado a estas empresas.

"La ley habló de precio estabilizado y un precio subsidiado no es un precio estabilizado. Por lo tanto, acá no estamos hablando de modificar la regulación a la cual ellos podrían haber tenido derecho, sino a corregir una distorsión y una ilegalidad en la dictación de los reglamentos respecto de lo que debió haber sido", sentencia Castillo.

Estabilidad regulatoria

Para el director ejecutivo de las Generadoras Pequeñas y Medianas (GPM), Matías Cox, es fundamental que se apliquen estas reformas, con el objetivo de dar viabilidad en el largo plazo a las tecnologías de pequeños y medianos distribuidores.

"Eso implica que hay que revisar todos los temas, pero con estabilidad regulatoria (...) se podría tocar el precio estabilizado, el de las conexiones, los verimientos, pero dejando a las inversiones que ya hicieron sus reglas del juego, hasta lo que dice el artículo transitorio, que es hasta 2033", plantea Cox.

El líder de GPM destaca que, a la fecha, existen 2.903 MW instalados en proyectos de este tipo de energía, a los que se suman 1.831 MW declarados en construcción, cuya inversión se estima en US\$ 1 millón por cada MW. "Todas las inversiones que se realizaron de acuerdo al artículo transitorio se hicieron estableciendo el pago de la inversión en ese tiempo, entonces sería malo para el país hacer un cambio regulatorio respecto a un transitorio que se hizo precisamente para dar estabilidad al sistema", advierte Cox.



Actualmente existen 2.903 MW instalados en proyectos PMGD a lo largo de Chile, en su gran mayoría de origen solar.

EDIFICIOS RESERVA SAN FRANCISCO
 EN ACO
 San Domián


VISITA PILOTOS
 La Porteria 11.811, Las Condes.

DESDE
UF 16.428*
*Precio incluye descuento y bodega

DEPTOS. DE 186
A 193 M² APROX