

Reporte Mensual de Generación Eléctrica

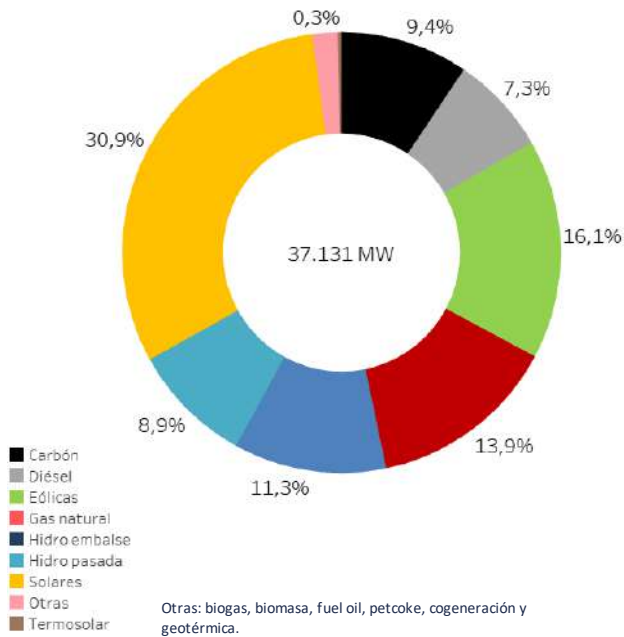


Octubre/Noviembre 2025

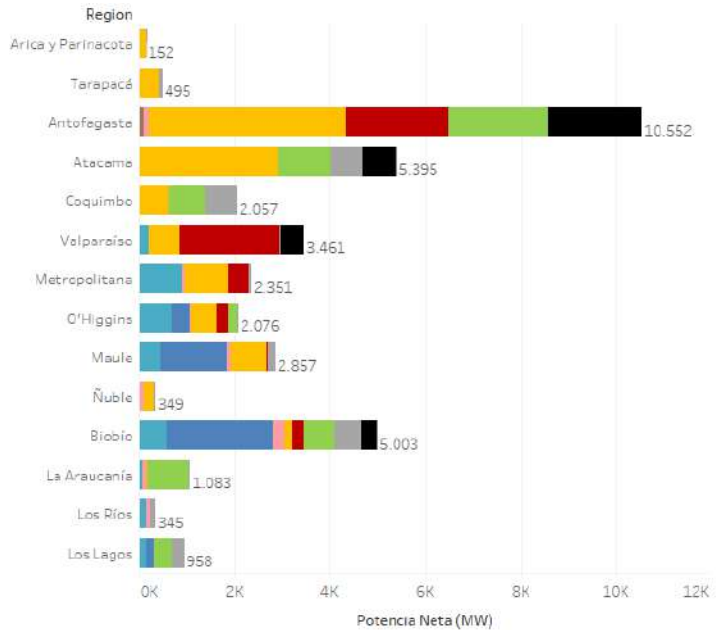
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN

Al 31 de octubre de 2025, la capacidad instalada en generación eléctrica alcanzó los 37.131 MW. La tecnología con mayor capacidad instalada fue la solar, totalizando 11.484 MW. Cabe señalar que estas cifras no consideran los proyectos en etapa de pruebas.

Capacidad instalada de generación por tecnología [1]



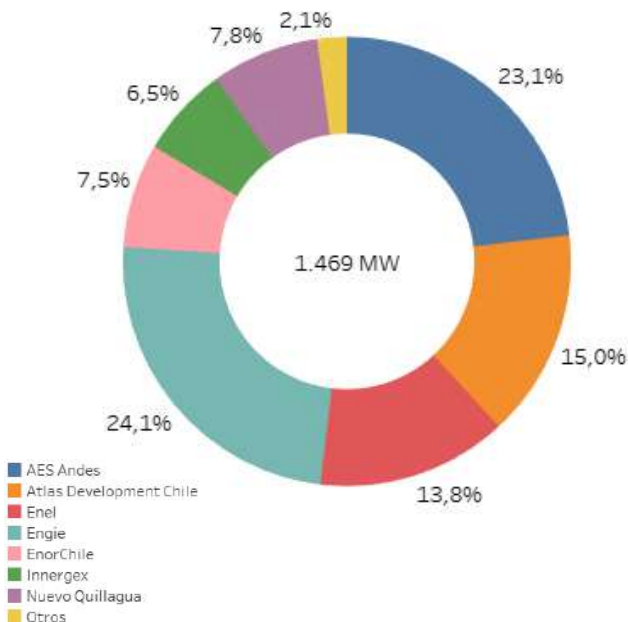
Capacidad instalada de generación por región [2]



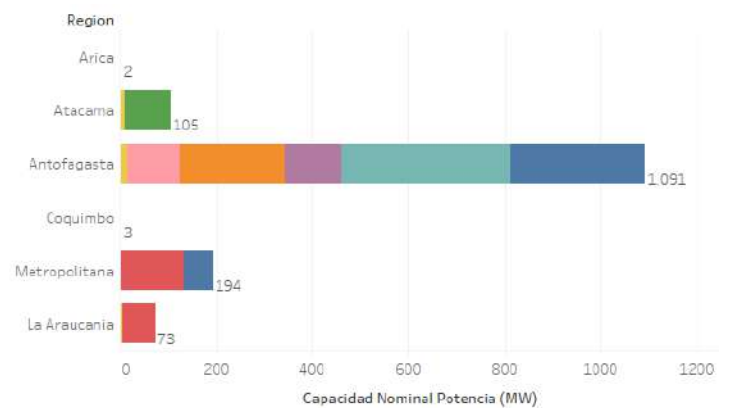
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE BESS

Al 31 de octubre de 2025, la capacidad instalada en sistemas de almacenamiento con baterías (BESS) alcanzó 1.469 MW a nivel nacional. Dentro de los principales actores, el grupo Engie lideró con 355 MW, seguido de cerca por AES Andes, que sumó 340 MW de capacidad instalada.

Capacidad instalada de BESS por empresa [3]



Capacidad instalada de BESS por región [4]



PROYECTOS BESS DECLARADOS EN CONSTRUCCIÓN

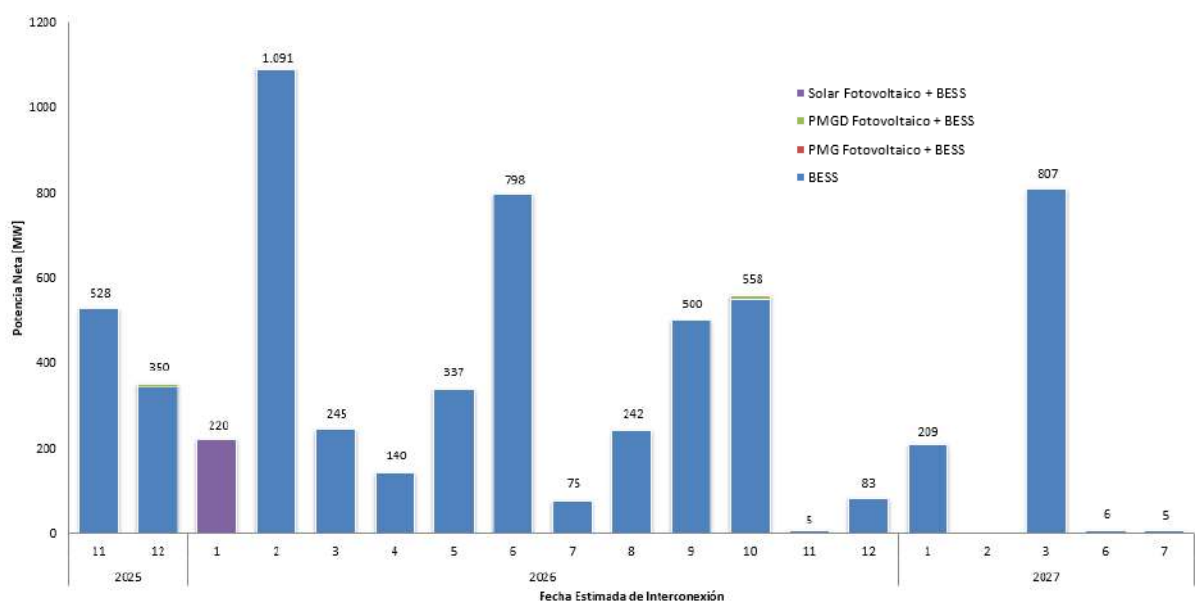
A continuación, se presentan los proyectos en construcción en el [SEN](#), declarados y actualizados para el mes de octubre 2025.

	Cantidad	Potencia Neta MW
Generación	52	4.440
BESS	59	6.420

[5]

El siguiente gráfico presenta la fecha estimada de interconexión de los proyectos de almacenamiento declarados en construcción a octubre de 2025, según los registros de la Comisión Nacional de Energía.

Potencia neta de proyectos BESS declarados en construcción por fecha de interconexión [6]

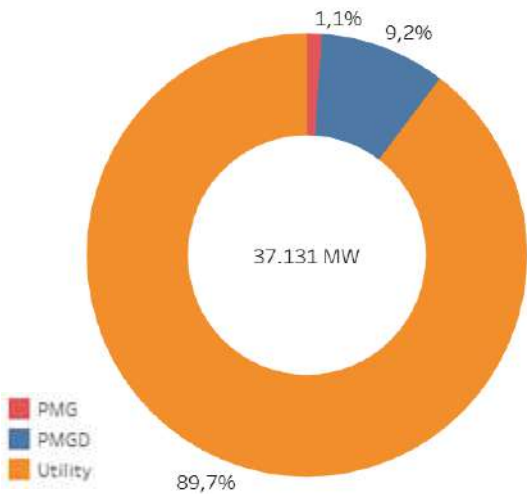


No están contemplados los proyectos en prueba que no hayan entrado en operación comercial, de acuerdo con lo definido por el CEN.

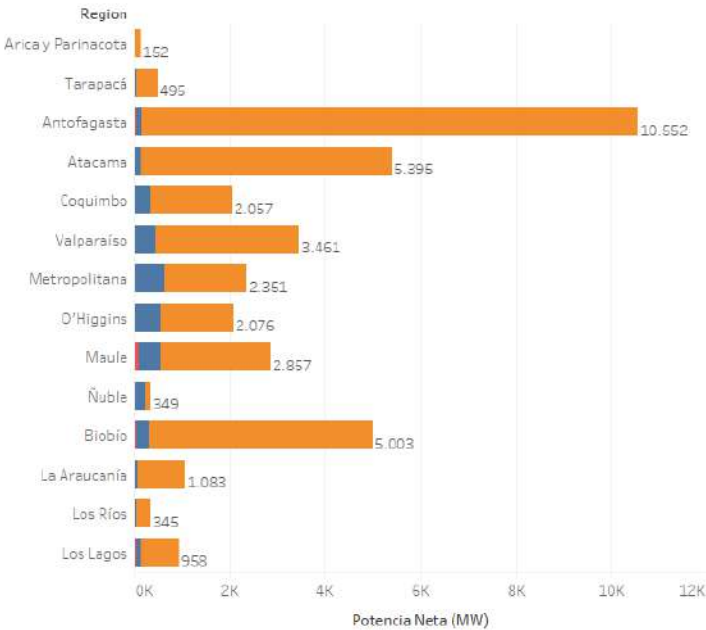
CENTRALES PEQUEÑA ESCALA

A fines de octubre de 2025, la capacidad instalada de PMGD correspondió a 3.433 MW, mientras que para PMG fue de 399 MW.

Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG [7]

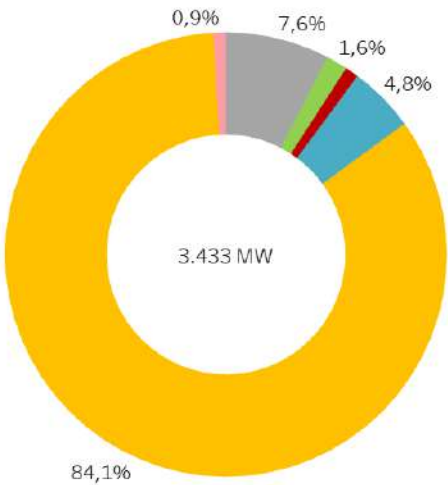


Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG por región [8]

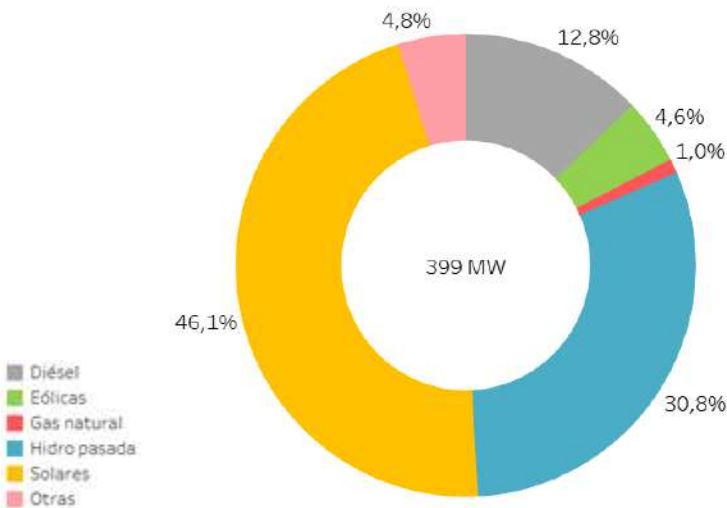


Dentro de los PMGD, la tecnología con mayor capacidad instalada correspondió a la solar, con 2.888 MW. En el caso de los PMG, la energía solar también lideró con 183,9 MW instalados, seguida de cerca por las centrales hidroeléctricas de pasada con 122,8 MW.

Capacidad instalada PMGD por tecnología [9]



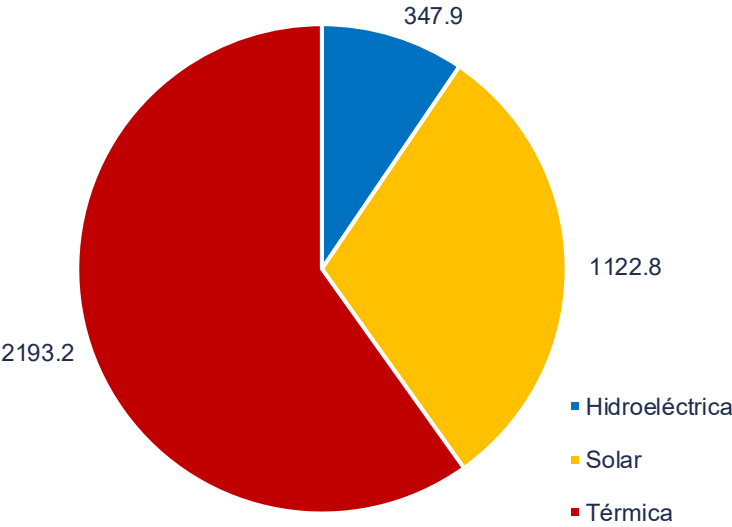
Capacidad instalada PMG por tecnología [10]



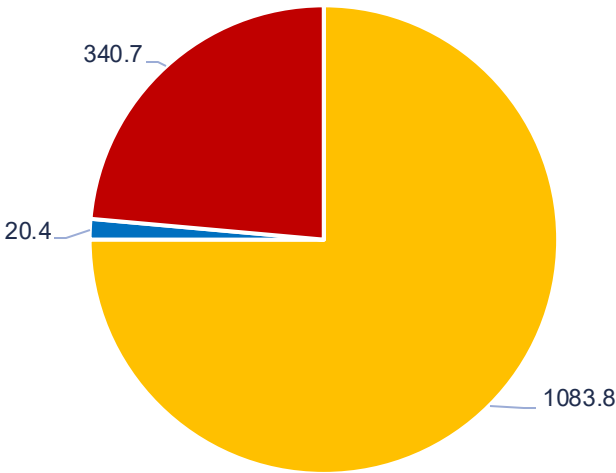
CAPACIDAD INSTALADA DE EMPRESAS SOCIAS GPM

Para octubre de 2025, la capacidad instalada total de las empresas socias de GPM es de 3664 MW, lo que equivale al 10% de la capacidad instalada total del SEN. La capacidad instalada total de socios de GPM de unidades PMGD corresponde a 1445 MW.

Capacidad instalada de Total socios GPM

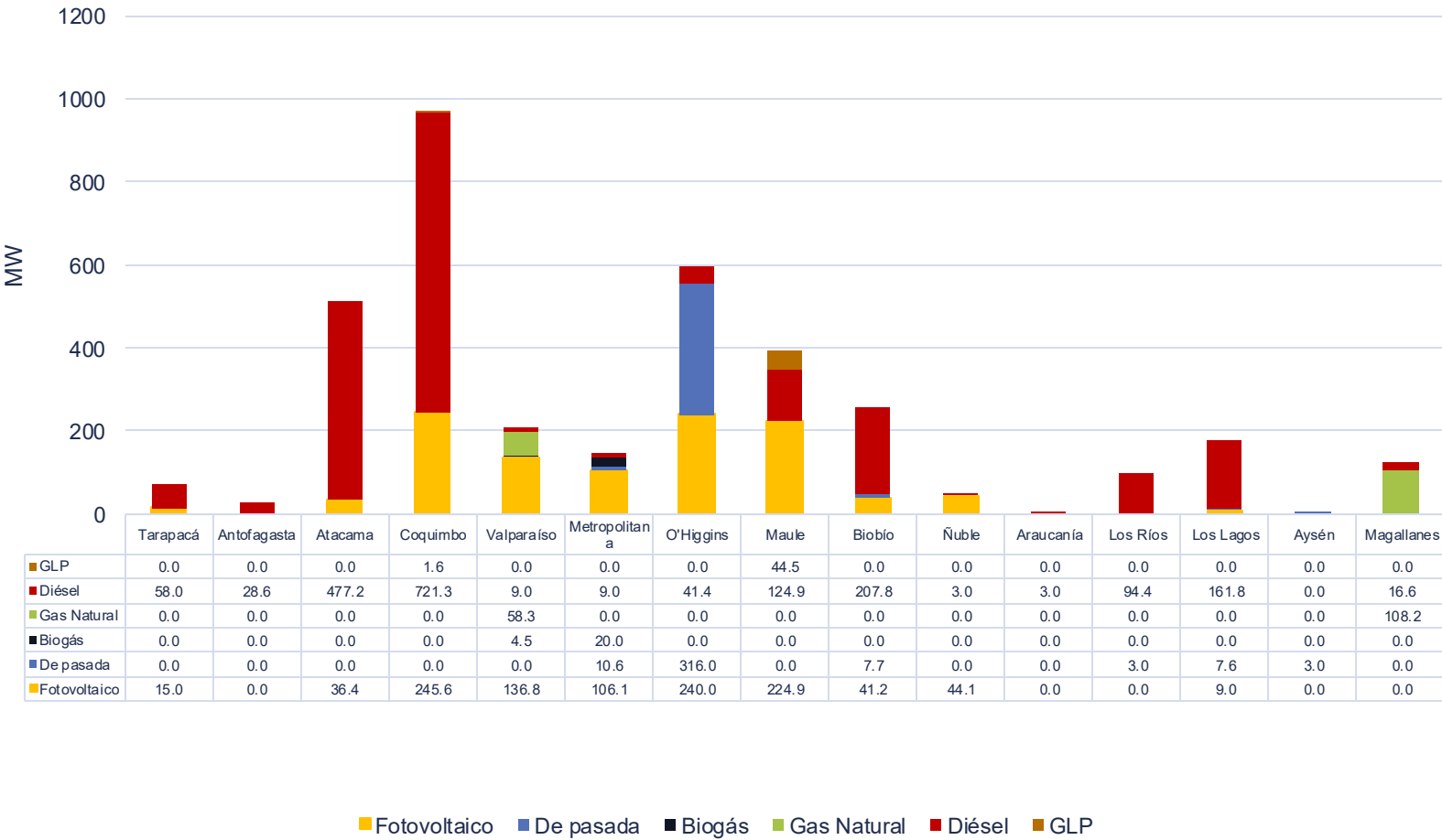


Capacidad instalada de PMGD socios de GPM



Dentro de las unidades PMGD de las empresas socias de GPM, la tecnología con mayor capacidad instalada corresponde a la solar, con 1084 MW.

Ubicación Geográfica Socios de GPM



EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL ^[11]

A continuación, se presentan los proyectos **aprobados** en el SEIA entre el 1 de octubre y 27 de noviembre:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Sistema De Almacenamiento De Energía Polaris	SPH BESS Casablanca SpA	Valparaíso	255	01-10-2025
Parque Fotovoltaico Omega	Parque Solar Omega SpA	Biobío	5	01-10-2025
Energética Solar Requínoa	ENERGÉTICA SOLAR REQUÍNOA SPA	O'Higgins	18	03-10-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Transmisión Ollague	SAE Volcán Ollahue SpA	O'Higgins	45	06-10-2025
Modificación De La Etapa Ii Del Parque Eólico Antofagasta	Parque Eólico Antofagasta SpA	Antofagasta	671	07-10-2025
Parque Eólico Ovejera Sur	Parque Eólico Ovejera Sur SpA	Los Ríos	280	13-10-2025
Ernc Tarapacá	ERNCL LOA SpA	Antofagasta	200	13-10-2025
Parque Fotovoltaico Bulnes	Sayen Fotovoltaica SPA	Ñuble	9	14-10-2025
Proyecto Solar Fotovoltaico Lampa	Proyecto Solar Fotovoltaico Lampa SpA	Metropolitana	160	21-10-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía (Bess) En Subestación Eléctrica Nueva Pozo Almonte, Ríos De Ond	Ríos Nueva Pozo Almonte	Tarapacá	157,5	04-11-2025
Parque Fotovoltaico Con Capacidad De Almacenamiento Pampa Perdiz	PAMPA PERDIZ SPA	Tarapacá	19,8	04-11-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Por Baterías Bess-Troya	ATLAS DEVELOPMENT CHILE SPA	Atacama	233	05-11-2025
Enapac Distribución Este	Redabast Chile SpA	Atacama	600	05-11-2025
Parque Fotovoltaico Kaban	KABAN ENERGY SPA	O'Higgins	15	11-11-2025
Línea De Transmisión Eléctrica Hvdc Kimal - Lo Aguirre	Conexión Kimal Lo Aguirre S.A	Dirección Ejecutiva	1.480	13-11-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Dorado	SPH BESS Naos SpA	O'Higgins	45	17-11-2025
Parque Fotovoltaico Yal	PFV YAL SPA	Arica y Parinacota	68	17-11-2025
Planta Solar Fotovoltaica Con Almacenamiento De Energía Pradera Larga	PARQUE SOLAR CASABLANCA SPA	Valparaíso	105,44	18-11-2025
Parque Fotovoltaico Queltehue	Queltehue Spa	Metropolitana	12	21-11-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Línea De Transmisión Eléctrica Bess Metropolitana	BESS Metropolitana SpA	Metropolitana	225	25-11-2025
Parque Solar Fotovoltaico Vulcano	PER CERRO MOHAI SPA	O'Higgins	18	25-11-2025

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

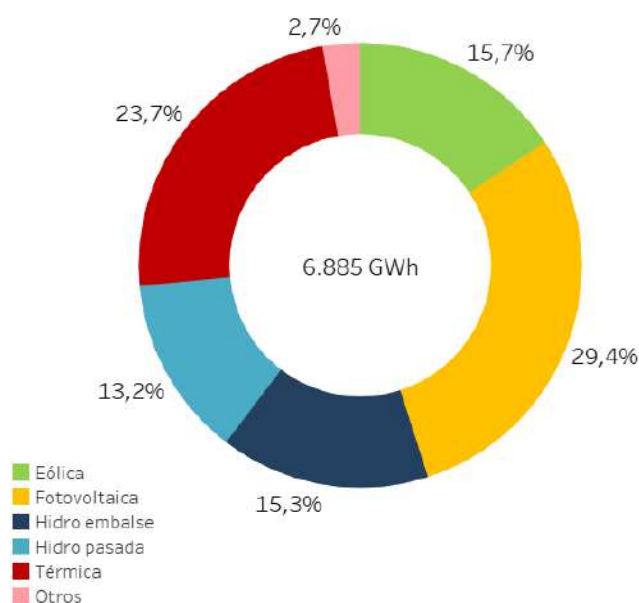
A continuación, se presentan los proyectos **admitidos** al SEIA entre el 1 de octubre y 27 de noviembre:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Línea De Transmisión Kronos	BESS Kronos Chile SpA	Atacama	137	08-10-2025
Planta Fotovoltaica Laurel	ENERGETICA SOLAR LAUREL SPA	Valparaíso	10	10-10-2025
Parque Fotovoltaico Hanna	Hanna Solar SpA	Coquimbo	15	10-10-2025
Parque Fotovoltaico Cumbres Del Sol	Los Llanos Solar SpA	O'Higgins	100	13-10-2025
Línea De Transmisión Y Central De Almacenamiento Black Bess	INVERSIONES BLACK SOLAR SPA	Arica y Parinacota	220	14-10-2025
Parque Fotovoltaico Bruno Solar	CVE Proyecto Cuarenta y Cuatro SpA	Metropolitana	13	21-10-2025
Parque Fotovoltaico Neutrón	Parque Solar Neutrón SpA	Biobío	12,7	22-1,-2025
Construcción De Línea De Flujo Para El Transporte De La Producción Del Multipozo Picuyo Zg-C	Empresa Nacional del Petróleo - Magallanes	Magallanes	0,4	28-10-2025
Parque Fotovoltaico El Pitotoy	PFV EL PITOTOY SPA	Atacama	136,3	03-11-2025
Declaración De Impacto Ambiental: Modificación Proyecto Fotovoltaico De 3Mw, Slk Cb Nueve Spa	SLK CB NUEVE SPA	Valparaíso	0,4	04-11-2025
Parque Fotovoltaico Semillero	PFV SEMILLERO SPA	Tarapacá	136,3	06-11-2025
Parque Fotovoltaico, De Almacenamiento Y Línea De Transmisión Copao, Diego De Almagro	Copao Energía SpA	Atacama	289	07-11-2025
Nueva Subestación Seccionadora El Pimiento	Transmisora de Energía de Santiago S.A	Metropolitana	15,6	10-11-2025
Planta Fotovoltaica Cayena	ENERGETICA SOLAR CAYENA SPA	Atacama	10	11-11-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía (Sae) Y Transmisión Aucanquilcha	SAE VOLCÁN AUCANQUILCHA SPA	O'Higgins	45	11-11-2025
Nueva Línea 1X66Kv Santa Elisa Quilmo li	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	Ñuble	10,1	20-11-2025
Nueva Subestación Manuel Rodríguez	EDELNOR Transmisión S.A.	Metropolitana	13,2	20-11-2025
Ampliación Vida Útil Central Térmica Chacabuco, Sector El Salto Comuna De Aysén	Empresa Eléctrica de Aysén S.A.	Aysén	4,8	20-11-2025
Parque Fotovoltaico El Retiro	Austriaenergy Chile Once SpA	Maule	272	21-11-2025
Ampliación Parque Fotovoltaico Ritoque Solar	LUZ DE SOL 5 SPA	Valparaíso	70	21-11-2025

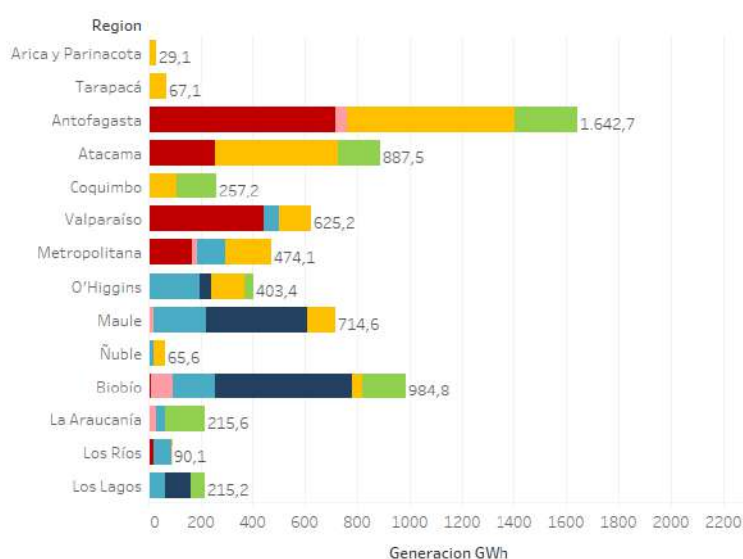
PARTICIPACIÓN GENERACION MENSUAL

En octubre de 2025, la generación neta total del sistema alcanzó los 6.885 GWh, lo que representa un aumento del 0,9% en comparación con el mismo mes del año anterior y un 4,4% más que en septiembre de 2025.

Generación mensual por tecnología [12]



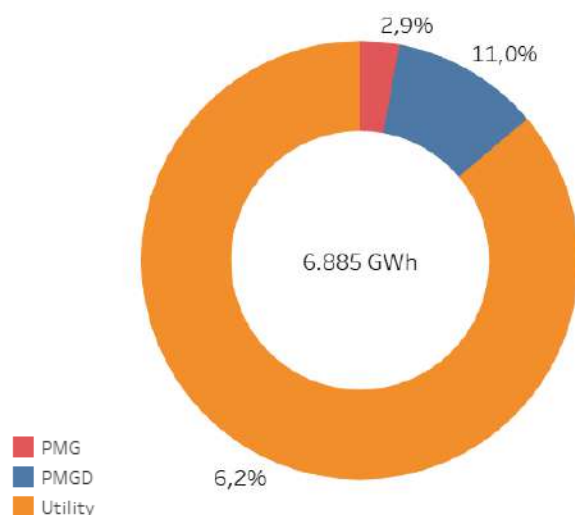
Generación mensual por región [13]



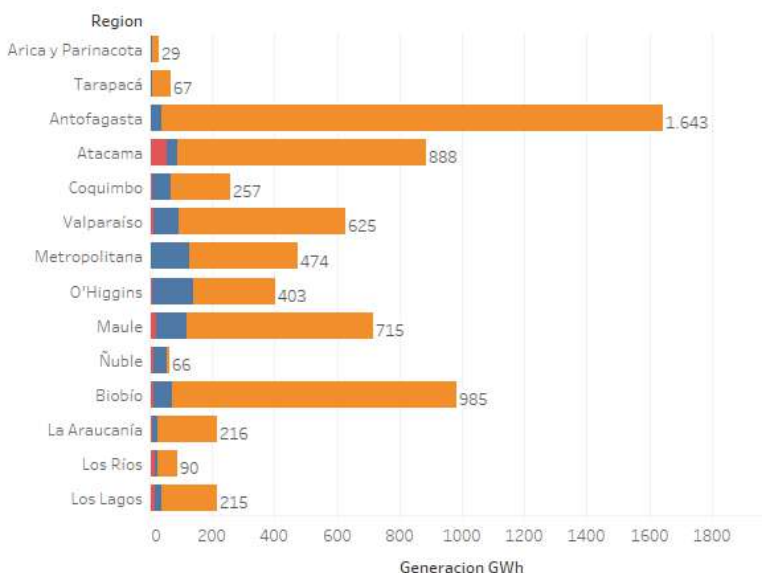
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En octubre de 2025, los PMG inyectaron 198 GWh, lo que equivale a un 32,0% más que en septiembre de 2025 y un 44,5% más que en octubre del año anterior. Por su parte, los PMGD registraron una inyección de 755 GWh, cifra que representa un aumento del 25,8% respecto de septiembre y un aumento del 23,9% en comparación con octubre del año anterior.

Generación de Utility, PMGD y PMG [14]



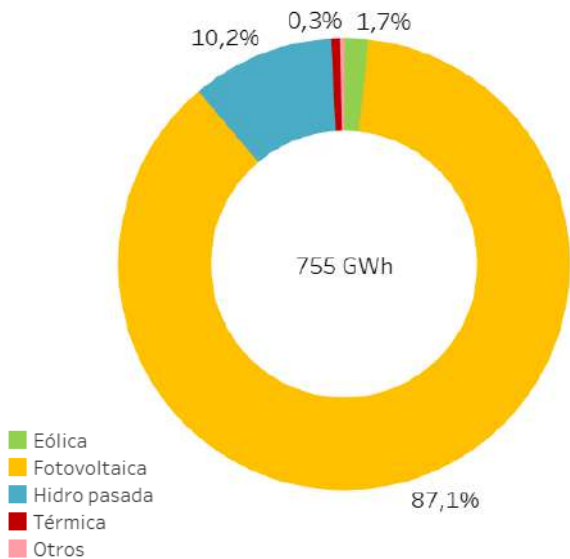
Generación de Utility, PMGD y PMG por región [15]



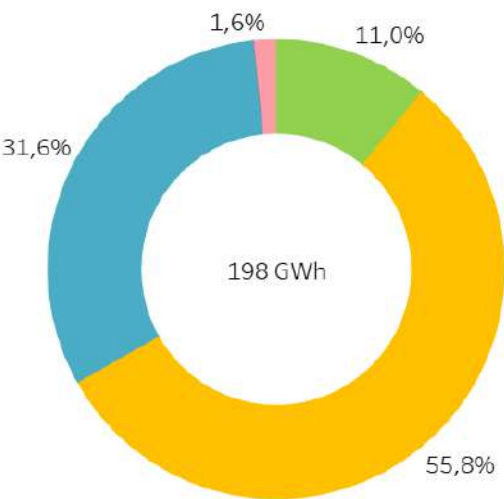
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En octubre de 2025, la principal fuente de inyección de energía de los PMGD correspondió a la tecnología fotovoltaica, alcanzando 657,7 GWh. De igual manera, en el caso de los PMG, la mayor contribución también provino de esa tecnología, con un total de 110,4 GWh.

Generación PMGD por tecnología [16]



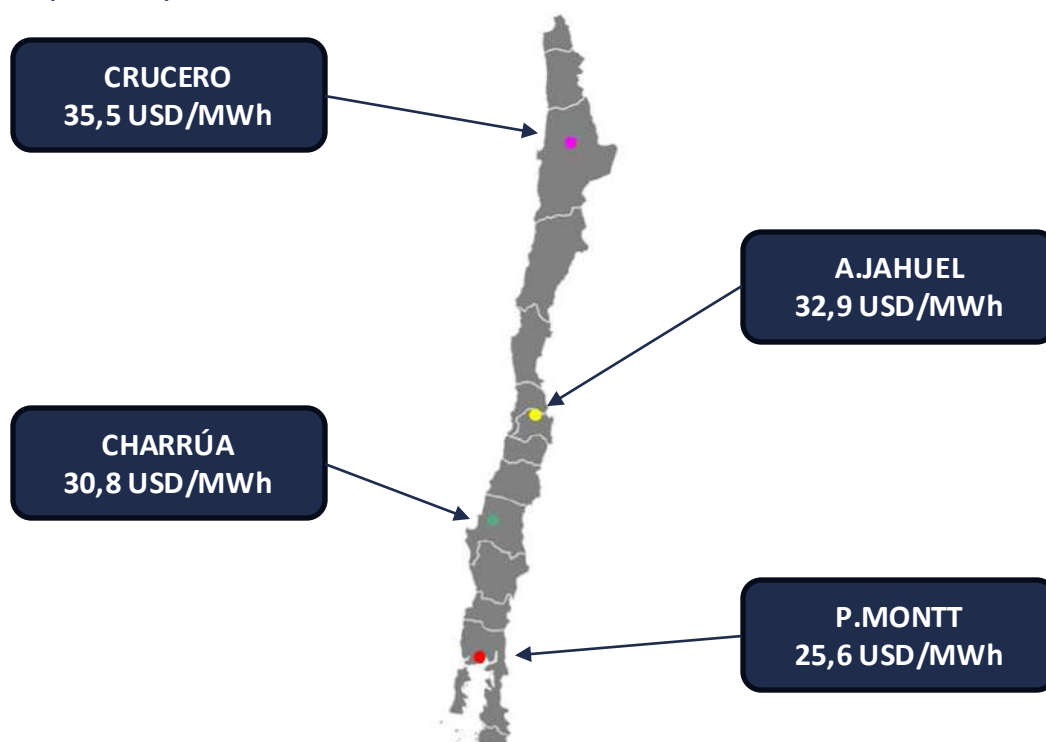
Generación PMG por tecnología [17]



COSTO MARGINAL

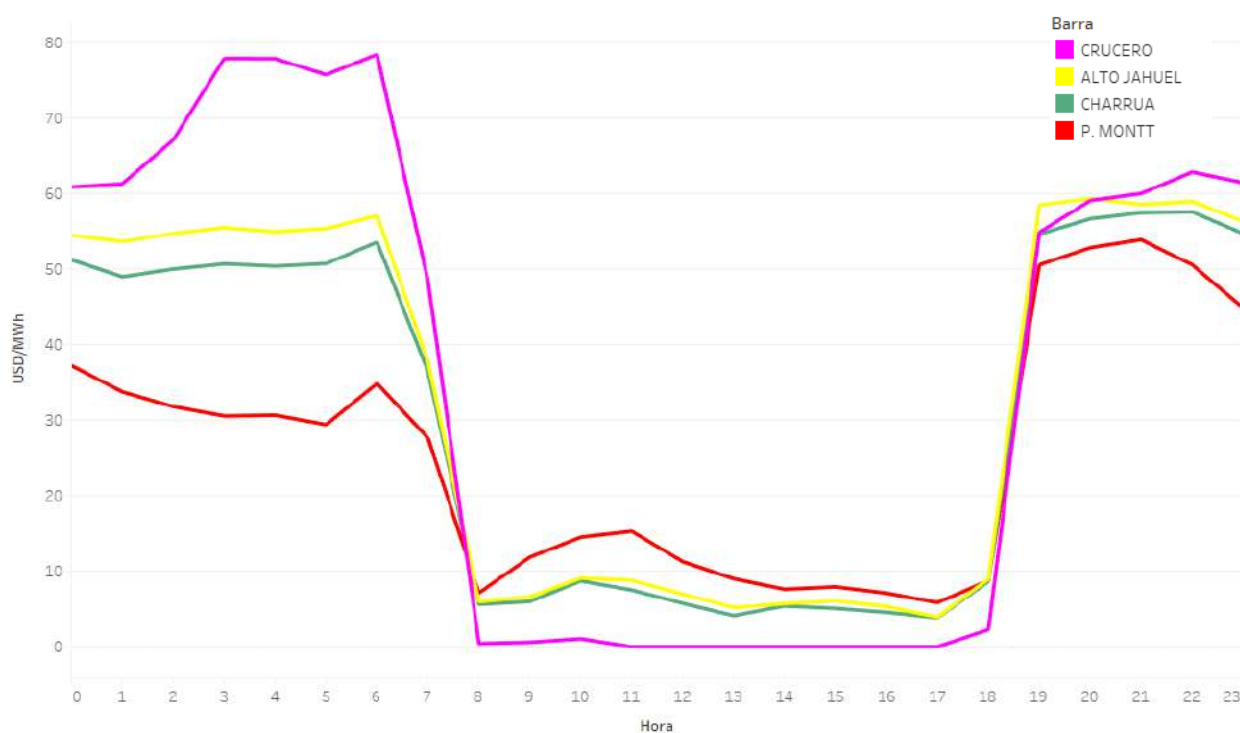
El costo marginal máximo mensual se registró en la barra GUARDIAMARINA, alcanzando los 599,7 USD/MWh el 17 de OCTUBRE a las 06:00 hrs.

Costo marginal promedio por barra [18]



Promedio del costo marginal por hora del día, calculado a partir de todos los días del mes de septiembre para las barras indicadas.

Costo marginal promedio horario por barra para septiembre [19]



PRECIO ESTABILIZADO DS244

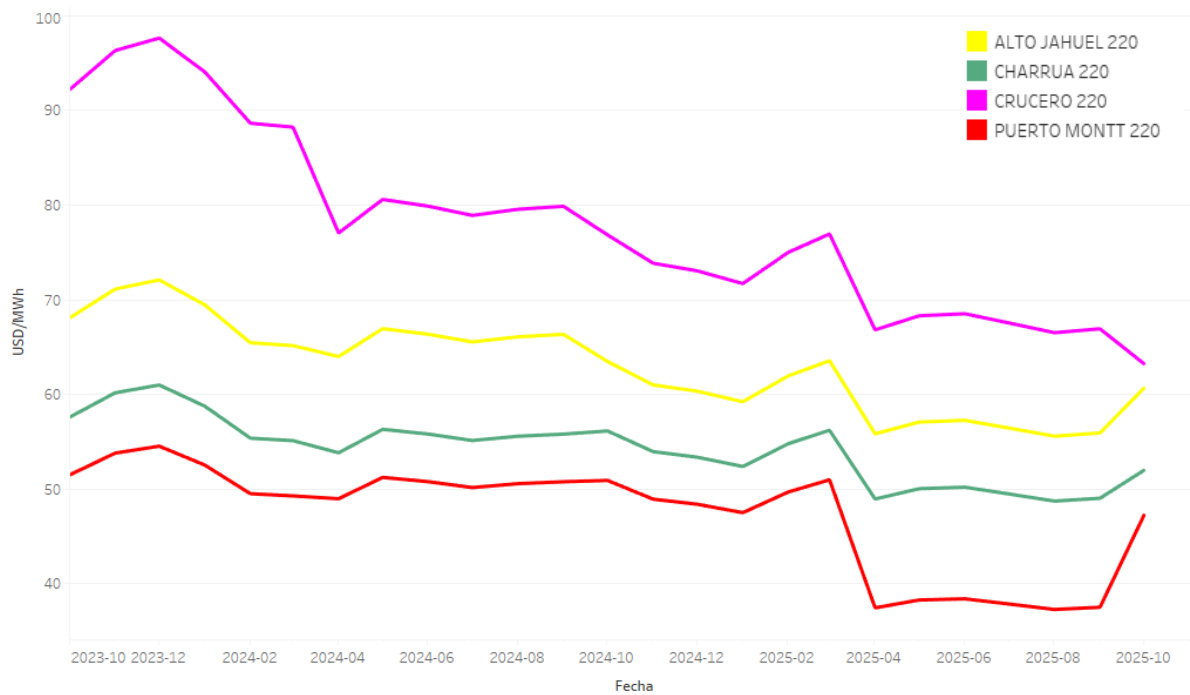
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Estabilizado para de octubre por barra según el [Informe Técnico Definitivo](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Estabilizado DS244 por barra para septiembre [20]

CRUCERO 63,23 USD/MWh	A.JAHUEL 60,67 USD/MWh	CHARRÚA 51,99 USD/MWh	P.MONTT 47,26 USD/MWh
---------------------------------	----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------

En los últimos dos años, considerando las cuatro barras de interés, el valor máximo del Precio Estabilizado DS244 se registró en la barra Crucero, con 97,64 USD/MWh en diciembre del año 2023. Por el contrario, el valor mínimo fue de 37,45 USD/MWh en la barra Puerto Montt en abril del año 2025. El siguiente gráfico de líneas presenta la evolución histórica del Precio Estabilizado por barra.

Precio Estabilizado de energía DS244 semestral de los últimos dos años [21]



PRECIO ESTABILIZADO DS88

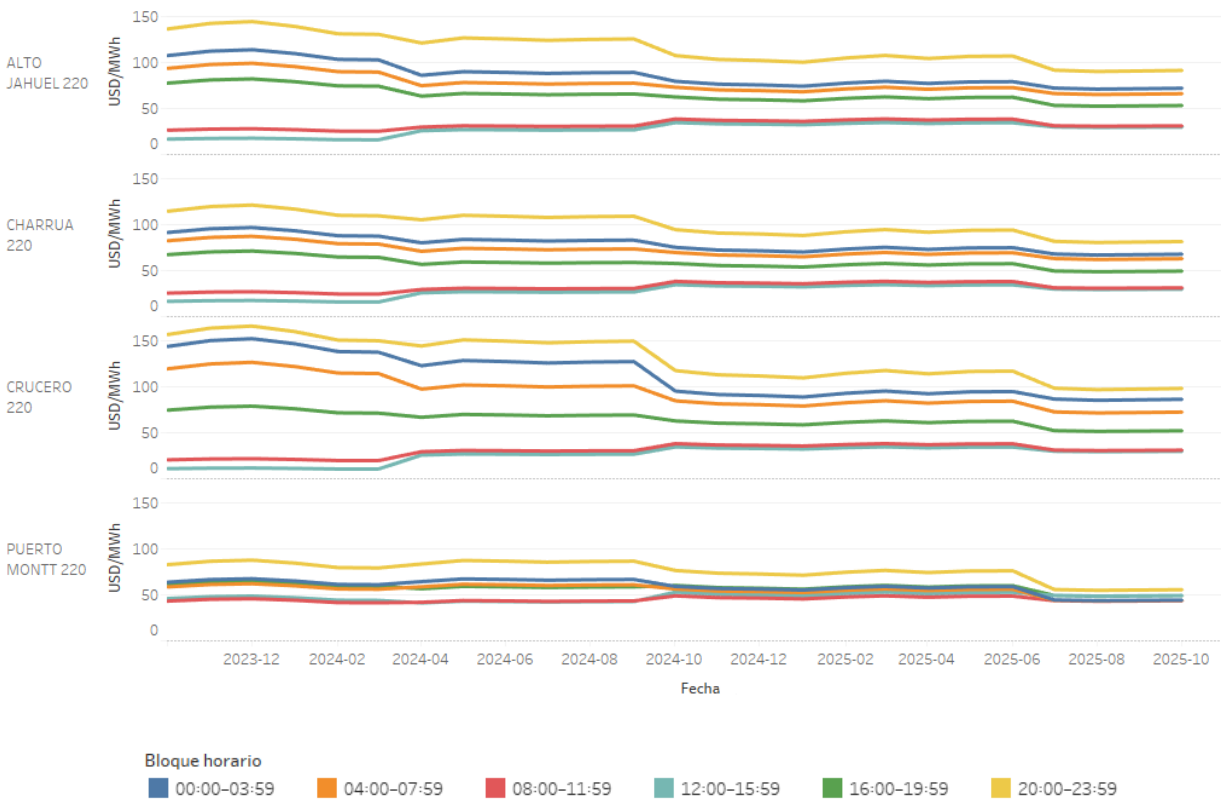
A continuación, se presenta el Precio Estabilizado por barra y bloque horario según el último decreto vigente, publicado en el [diario oficial](#) y ajustado al dólar observado del mes.

Bloque Horario	A.Jahuel USD/MWh	Charrúa USD/MWh	Crucero USD/MWh	P. Montt USD/MWh
0:00 - 3:59	71,78	67,66	86,13	44,17
4:00 – 7:59	65,87	62,75	72,24	43,85
8:00 – 11:59	31,05	31,17	30,93	43,51
12:00 – 15:59	29,76	29,76	29,71	49,12
16:00 – 19:59	53,08	49,30	51,99	49,01
20:00 – 23:59	91,15	81,37	97,83	55,46

[22]

Los valores más altos del Precio Estabilizado DS88 se registran en la barra de Crucero, específicamente en el bloque horario de 20:00 a 23:59, alcanzando un valor máximo de 165,5 USD/MWh en diciembre del 2023. En contraste, la barra de Puerto Montt registró, en promedio, los valores más bajos del Precio Estabilizado en el periodo de dos años, mientras que Crucero cuenta con los mayores.

Precio Estabilizado DS288 por barra y bloque horario [23]



La publicación en el Diario Oficial del Decreto [14T/2024](#), que fija los precios estabilizados horarios correspondientes al segundo semestre de 2024, se realizó el jueves 31 de julio de 2025. Esta publicación ocurrió posteriormente a la del Decreto [8T/2025](#), que establece los precios para el primer semestre de 2025 y que fue publicado el 8 de julio de 2025.

Dado que la vigencia de los precios estabilizados horarios comienza a regir una vez publicado el respectivo decreto en el Diario Oficial, inicialmente existía incertidumbre respecto del alcance temporal del decreto 14T/2024 y su eventual aplicación en los balances del CEN. No obstante, al revisar los balances publicados desde agosto de 2025 a la fecha, se verifica que el Coordinador Eléctrico Nacional no aplicó el Decreto 14T/2024, manteniendo únicamente los precios establecidos en el Decreto 8T/2025.

PRECIO MEDIO DE MERCADO

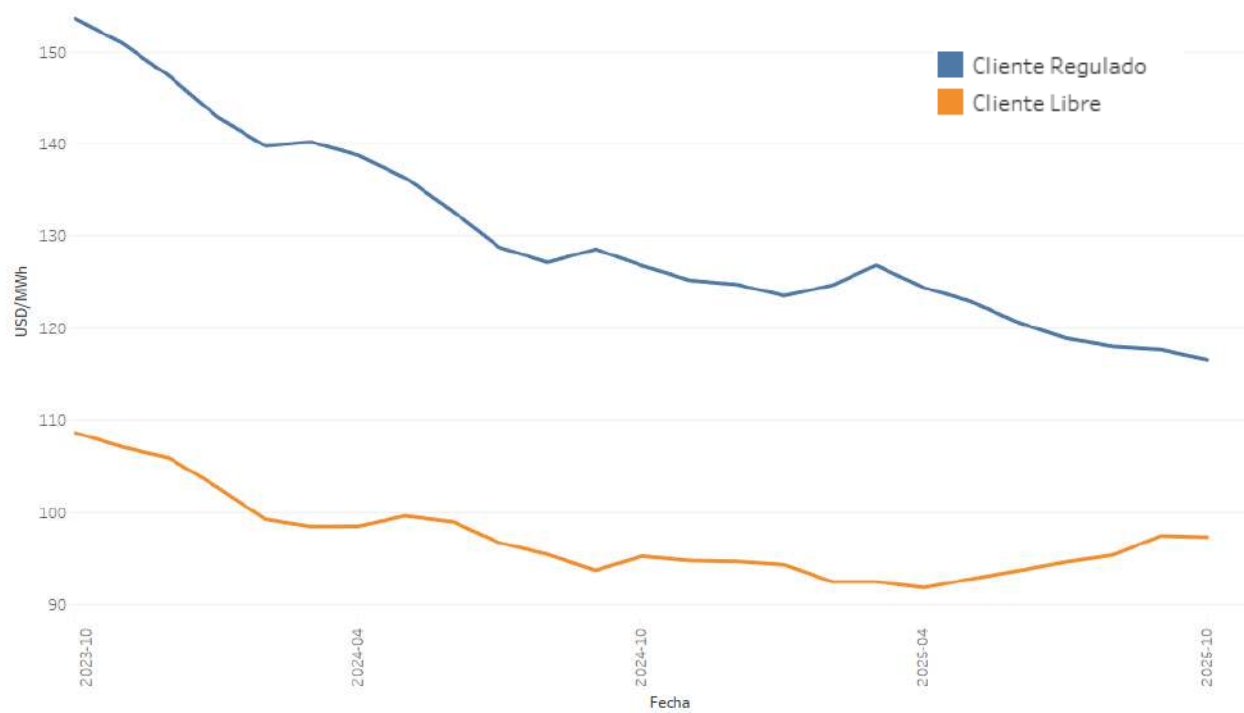
Precio Medio de Mercado de octubre 2025 [24]

Cliente Libre
97,33 USD/MWh

Cliente Regulado
116,61 USD/MWh

El Precio Medio de Mercado es un indicador monómico, es decir, incorpora tanto energía como potencia. En los últimos dos años, su valor máximo fue de 153,63 USD/MWh para clientes regulados en octubre del 2023 y de 108,68 USD/MWh para clientes libres en octubre del 2023. En contraste, el valor mínimo se registró en octubre del 2025 con 116,61 USD/MWh para clientes regulados, y en abril del 2025 con 91,84 USD/MWh para clientes libres.

Precio medio de mercado de los últimos dos años [25]



PRECIO NUDO DE POTENCIA

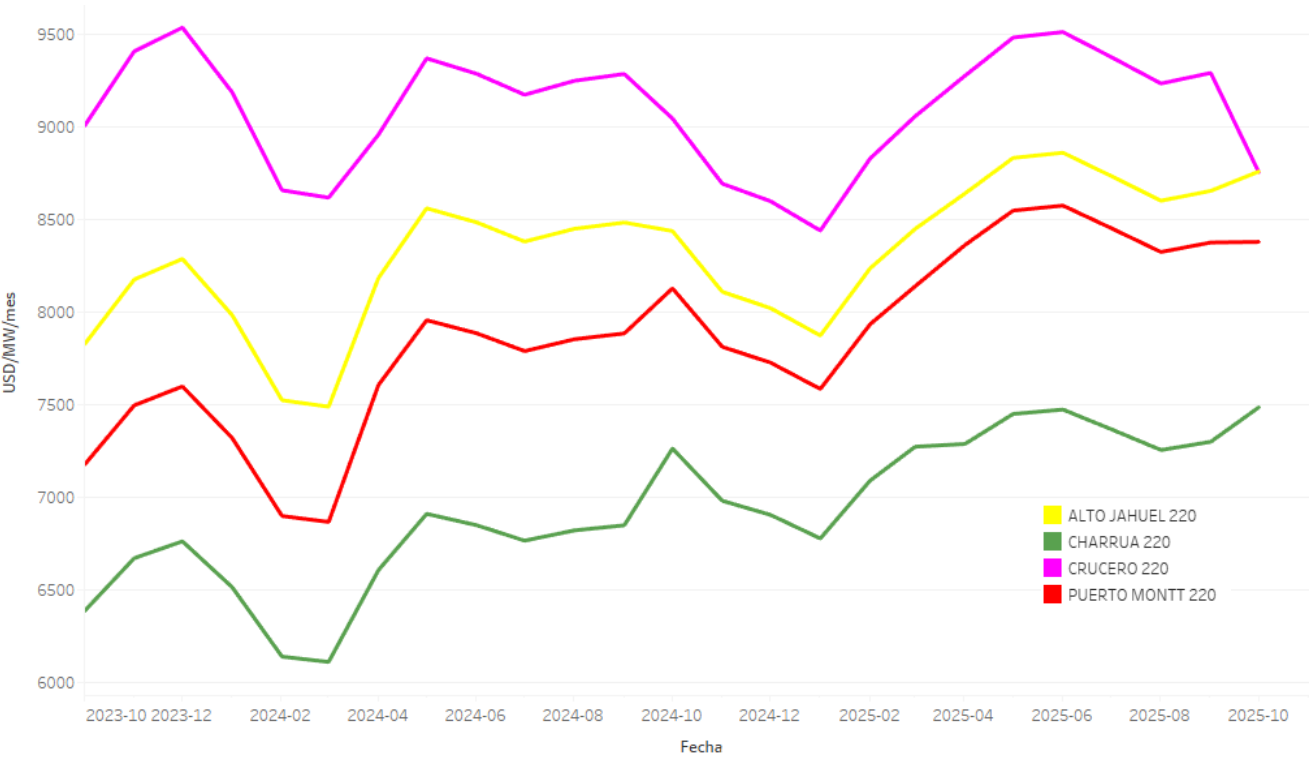
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Nudo de Potencia para de octubre por barra según el [Informe Técnico Definitivo](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Nudo de Potencia por barra para octubre [26]

CRUCERO 8.754 USD/MW/mes	A.JAHUEL 8.760 USD/MW/mes	CHARRÚA 7.487 USD/MW/mes	P.MONTT 8.380 USD/MW/mes
---	--	---	---

En los últimos dos años, considerando las cuatro barras de interés, el valor máximo del Precio Nudo de Potencia se registró en la barra Crucero, con 9.538 USD/MW/mes en diciembre del año 2023. Por el contrario, el valor mínimo fue de 6.111 USD/MW/mes en la barra Charrúa en marzo del año 2024. El siguiente gráfico de líneas presenta la evolución histórica del Precio Estabilizado de potencia por barra.

Precio Nudo de Potencia semestral de los últimos dos años [27]



A continuación, se presentan las publicaciones del Ministerio de Energía en el Diario Oficial, específicamente en las secciones de “Normas Generales”, “Normas Particulares” y “Avisos Destacados”.

Se excluyen decretos y resoluciones relacionados con la fijación de precios de referencia o paridad de combustibles derivados del petróleo y kerosene doméstico, así como nombramientos, renunciaciones y comisiones de servicio de autoridades del Ministerio de Energía.

PUBLICACIONES DEL MINISTERIO DE ENERGÍA EN EL DIARIO OFICIAL DE OCTUBRE 2025

Titular	Sección	Fecha
Decreto Número 18T, de 2025.- modifica Decreto Nº 15T, de 2018, que fija derechos y condiciones de ejecución y explotación de la obra denominada subestación seccionadora Nueva Chuquicamata 220 kV y nueva línea 2x220 kV entre S/E Nueva Chuquicamata – S/E Calama, tendido del primer circuito	Normas Particulares	02-10-2025
Decreto Exento Número 254, de 2025.- otorga a Transmisora del Pacífico S.A., concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 1.2 del proyecto denominado línea Nueva Puerto Montt-Nueva Ancud 2x500 kV, 2x1500 MVA, sector sur, en la Región de Los Lagos, Provincia de Chiloé, Comuna de Ancud	Normas Particulares	07-10-2025
Ampliación de plazo de consulta pública de la modificación de la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de media tensión, de conformidad con el procedimiento normativo iniciado mediante la Resolución Nº 130 Exenta, de 2024	Avisos	08-10-2025
Decreto Exento Número 245, de 2025.- modifica Decreto Nº 21, de 2024, que otorga a Transmisora Valle Allipén S.A. concesión definitiva para establecer la línea de transmisión de energía eléctrica del proyecto denominado línea 1x220 kV Río Toltén - Nueva Río Toltén, en la Región de la Araucanía, Provincia de Cautín, Comunas de Freire y Pitrufquén	Normas Particulares	08-10-2025
La Comisión Nacional de Energía convoca a todos los portadores de documentos de pago interesados en realizar observaciones al Informe Técnico Preliminar de fijación de Precios de Nudo Promedio del Sistema Eléctrico Nacional, de octubre de 2025, correspondiente a la fijación del primer semestre de 2026, en virtud de lo dispuesto en el artículo 11 de la Resolución Nº 379 Exenta, de 2024, de la Comisión Nacional de Energía	Avisos	13-10-2025
Resolución Exenta Número 35.274, de 2025.- otorga a conexión Kimal Lo Aguirre S.A. concesión provisional para proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Nueva Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre	Normas Particulares	14-10-2025
Decreto Exento Número 263, de 2025.- otorga a Transmisora del Pacífico S.A., concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 2 del proyecto denominado línea nueva Puerto Montt-Nueva Ancud 2x500 kV, 2x1500 MVA, sector sur, en la Región de Los Lagos, Provincia de Chiloé, Comuna de Ancud	Normas Particulares	16-10-2025
Decreto Número 15T, de 2025.- modifica Decreto Nº 4T, de 2021, que fija derechos y condiciones de ejecución y explotación y fija empresas adjudicatarias de la construcción y ejecución, de las obras condicionadas contempladas en el Decreto Nº 198 Exento, de 2019, y en el Decreto Nº 231 Exento, de 2019	Normas Generales	16-10-2025
Decreto Exento Número 253, de 2025.- modifica Decreto Nº 6, de 2024, que otorga a la empresa Engie Energía Chile S.A., concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea de transmisión 1x220 kV Libélula - El Manzano, en la Región Metropolitana, Provincia de Chacabuco, Comunas de Colina y Tiltil	Normas Particulares	17-10-2025
Decreto Exento Número 217, de 2025.- otorga a eléctrica Santa Teresa SpA concesión definitiva para establecer el tramo 2.1 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea Nueva Lampa - Santa teresa 2x220 kV, en la Región Metropolitana, Provincia de Chacabuco, Comuna de Lampa	Normas Particulares	18-10-2025
Decreto Exento Número 259, de 2025.- otorga a Enel Green Power Chile s.a., concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado sistema de transmisión 33 kV Don Humberto, en la Región Metropolitana, Provincia de Chacabuco, Comuna de Tiltil	Normas Particulares	21-10-2025
Decreto número 6T, de 2025.- modifica Decreto Nº 185 Exento, de 2021 y Decretos 13T y 15T, de 2022	Normas Particulares	23-10-2025
Decreto número 10t, de 2025.- fija precios a nivel de generación y transmisión en sistemas medianos de aysén, palena, general carrera y puerto cisnes y establece su plan de expansión	Normas Generales	30-10-2025
Decreto exento número 252, de 2025.- fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo que corresponden a interchile s.a. como continuadora de la ejecución de la obra aumento de capacidad de línea 2x220 kv maitencillo-nueva maitencillo, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	30-10-2025

PUBLICACIONES DEL MINISTERIO DE ENERGÍA EN EL DIARIO OFICIAL DE NOVIEMBRE 2025

Titular	Sección	Fecha
Decreto Número 17T, de 2025.- modifica Decreto N° 16T de 2018, que fija derechos y condiciones de ejecución y explotación de la obra nueva denominada: nueva S/E seccionadora Río Toltén 220 kV, perteneciente al sistema de transmisión nacional, a la empresa adjudicataria que indica	Normas Particulares	04-11-2025
Decreto número 21T, de 2025.- modifica Decreto N° 15T, de 2022, que fija derechos y condiciones de ejecución y explotación y fija empresas adjudicatarias de la construcción y ejecución, de las obras contempladas en los decretos N°S. 185 y 229 exentos, de 2021	Normas Generales	07-11-2025
Resolución Exenta Número 74, de 2025.- rectifica Resolución N° 61 Exenta, de 2025, que aprueba el monto total asignado al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del segundo semestre del año 2025 y los listados de usuarios residenciales pertenecientes a los hogares beneficiarios que indica	Normas Generales	10-11-2025
Resolución Exenta Número 35.772, de 2025.- establece plazos para realizar declaración de cumplimiento respecto a la mantención del sistema de gestión de energía de los consumidores con capacidad de gestión de energía en el marco de la Ley N° 21.305	Normas Generales	11-11-2025
Decreto Exento Número 282, de 2025.- cambia titularidad de la empresa adjudicataria de los derechos y condiciones de ejecución y explotación de la obra nueva denominada nuevo sistema de control de flujos para tramos 220 kV Las Palmas - Centella contenida en el Decreto N° 5T, de 2025	Normas Particulares	12-11-2025
Decreto Exento Número 283, de 2025.- modifica Decreto N° 59 Exento, de 2025, que otorga a EDF en Chile Holding SpA concesión definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado línea de transmisión 2x220 kV Wayra - Parinas, en la Región de Antofagasta, Provincia de Antofagasta, Comuna de Talta	Normas Particulares	12-11-2025
Resolución Exenta Número 239, de 2025.- rectifica Decreto N° 2T de 2025	Normas Particulares	12-11-2025
Resolución Exenta Número 241, de 2025.- aprueba presupuesto del Panel de Expertos establecido en la Ley General de Servicios Eléctricos para el año 2026	Normas Generales	14-11-2025
Decreto Exento Número 281, de 2025.- cambia titularidad de la concesión definitiva para establecer la línea de transmisión eléctrica Rucatayo-Barro blanco, en las regiones de Los Lagos y de Los Ríos, Provincias del Ranco y Osorno, comunas de Río Bueno, Puyehue, San Pablo y Osorno, y modifica Decreto N° 3, de 2011	Normas Particulares	14-11-2025
Resolución Exenta Número 711, de 2025.- modifica Resolución N° 379 Exenta, de 2024, que modifica Resolución N° 334 Exenta, de 2023, y fija texto refundido de la resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la Ley N° 21.472, modificada por la Ley N° 21.667, modificada por la Resolución N° 285 Exenta, de 2025	Normas Generales	21-11-2025
Decreto Exento número 280, de 2025.- cambia titularidad de la concesión definitiva para establecer las instalaciones de transmisión de energía eléctrica denominada línea 1x220 kV Río Escondido-Cardones, en la Región de Atacama, Provincia de Tierra Amarilla, Comunas de Tierra Amarilla y Copiapó, y modifica Decreto N° 71, de 2019	Normas Generales	22-11-2025
Resolución Exenta Número 77, de 2025.- declara abierto el proceso de inscripción en el registro de participación ciudadana del Proceso de Planificación Energética de Largo Plazo 2028-2032, establece sus plazos y condiciones	Normas Generales	24-11-2025
Decreto Exento Número 298, de 2025.- modifica Decreto N° 136 Exento, de 2024, que establece para los años 2024, 2025 y 2026 subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica y regula el procedimiento de concesión, pago y demás normas necesarias para su otorgamiento	Normas Generales	24-11-2025
Convoca a inscribirse en el registro de participación ciudadana	Avisos	25-11-2025
Resolución Exenta Número 76, de 2025.- declara terminado el procedimiento administrativo de consulta indígena de la propuesta de reglamento de la Ley N° 21.499, que regula los biocombustibles sólidos, realizado por el ministerio de energía	Normas Generales	25-11-2025
Resolución Exenta Número 83, de 2025.- determina plazos de postulación al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del primer semestre del año 2026 y monto máximo de recursos disponibles para el mismo	Normas Generales	25-11-2025
Decreto Exento Número 290, de 2025.- rectifica Decreto n° 287 Exento, de 2025	Normas Particulares	25-11-2025
Decreto Exento Número 287, de 2025.- modifica Decreto N° 48, de 2020, que otorga a empresa AR Coihue SpA concesión definitiva para establecer el tramo 2 de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea Rapelco - Duqueco 1x220 kV, en la región del Biobío, provincia de Biobío, comunas de Mulchén, Negrete y Los Angeles	Normas Particulares	25-11-2025
Decreto Número 20T, de 2025.- fija precios de nudo para suministros de electricidad	Normas Generales	26-11-2025
Resolución Exenta Número 79, de 2025.- resuelve solicitudes de renuncia y desistimiento que indica, y modifica listado de hogares beneficiarios al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del segundo semestre del año 2025	Normas Particulares	26-11-2025
En el marco del proceso de valorización de las instalaciones de los sistemas de transmisión periodo 2028-2031, convoca a todas las personas naturales o jurídicas interesadas en dicho proceso a inscribirse en el registro de participación ciudadana	Avisos	26-11-2025
Decreto Exento Número 289, de 2025.- modifica Decreto N° 24, de 2022, que otorga a Parque Eólico Vientos del Pacífico SpA concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado LAT Vientos del Pacífico - Curanilahue Norte, en la Región del Biobío, Provincia de Arauco, Comunas de Arauco y Curanilahue	Normas Particulares	27-11-2025

DISCREPANCIAS PRESENTADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE OCTUBRE Y NOVIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. Prime Energía contra Coordinador por Estudio de Costos de Desgaste	36 2025	23-10-2025	Tramitación
Disc. Enel Generación en contra del Coordinador por Actualización Informe definitivo Estudio de Costos de Desgaste de Servicios Complementarios.	37 2025	23-10-2025	Tramitación
Disc. Empresa Eléctrica Ventanas en contra del Coordinador respecto a reasignación de ingresos tarifarios conforme al artículo 114 bis LGSE	38 2025	28-10-2025	Tramitación
Discrepancia por el Estudio de Costos de Desgaste de SSCC	39 2025	30-10-2025	Tramitación
Discrepancia en contra del Coordinador Eléctrico Nacional por el Estudio de Costos de Desgaste por Servicios Complementarios de octubre de 2025	40 2025	30-10-2025	Tramitación
Disc de Free Power SpA contra el coordinador por rechazo de solicitud (SUCTD) SAE FPG MZ6 NUP 5449	41 2025	05-11-2025	Tramitación
Disc. Transelec contra la CNE - Obras Necesarias y Urgentes	42 2025	13-11-2025	Tramitación

DISCREPANCIAS EN CURSO EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE OCTUBRE Y NOVIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA en contra de Transemel S.A. por aplicación del régimen de acceso abierto sobre instalaciones dedicadas".	25 2025	05-08-2025	Tramitación
Disc. Aes Andes contra el Coordinador por rechazo de Solicitud de Autorización de Conexión NUP 4169	26 2025	06-08-2025	Tramitación
Disc. Aela Generación contra el Coordinador por informe de reliquidaciones año 2022	27 2025	30-09-2025	Tramitación
Disc. Enel Generación contra el Coordinador por el Informe de Reliquidaciones de Energía y SSCC de julio a diciembre 2022	28 2025	30-09-2025	Tramitación

DISCREPANCIAS TERMINADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE OCTUBRE Y NOVIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. Casablanca Transmisora de Energía contra el Coordinador por Entrada en Operación Etapa 3 "Nueva Alto Melipilla-Nueva Casablanca 2x220 kV"	21 2025	23-06-2025	Terminada
Disc. Casablanca Transmisora de Energía contra el Coordinador por Entrada en Operación Etapa 1 "Nueva Línea 2x220 kV La Pólvara-Agua Santa"	22 2025	23-06-2025	Terminada
Disc. Aes Andes contra el Coordinador por Calculo Compensaciones Impuesto Verde	23 2025	11-07-2025	Terminada

RESUMEN DE NOTICIAS OCTUBRE

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 30 de octubre de 2025, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GPM AG.

La controversia por errores en el cálculo de tarifas eléctricas marcó la agenda. La crisis derivó en la renuncia del ministro Diego Pardow y en el mandato al nuevo biministro Álvaro García de corregir los cobros indebidos y asegurar su devolución. Mientras inicialmente se estimó en US\$ 100 millones el exceso, un análisis de Valgesta lo redujo a US\$ 2 millones al identificar que la mayor parte del descalce se ubica en documentos de pago a liquidarse desde 2028. García anunció auditorías internas y la posibilidad de una ley corta para acelerar devoluciones, aunque admitió dificultades para aprobarla antes de enero de 2026 ([Diario Financiero](#), [Revista Electricidad](#), [Electrominería](#)). Posteriormente, García reafirmó que las generadoras devolverán los montos cobrados en exceso, estimados en US\$ 113 millones, mediante rebajas tarifarias desde enero de 2026. Camilo Charme, director ejecutivo de Generadoras de Chile, negó la existencia de un acuerdo formal con el Gobierno, aunque remarcó la disposición de la industria a enmendar el error. El tema escaló a la Comisión de Minería y Energía del Senado, que expresó preocupación por la fe pública y por las responsabilidades involucradas; en paralelo, se difundieron detalles de la compensación al público general ([Diario Financiero](#), [EMOL](#), [Senado](#), [El País](#)). En este mismo marco, el biministro apuntó al rol de las empresas en el proceso de fijación tarifaria, profundizando el debate sobre responsabilidades sectoriales ([Electrominería](#)).

GPM AG abrió el periodo con una señal política y sectorial, al felicitar al nuevo biministro de Energía y Economía, Álvaro García, tras la salida de Diego Pardow, y manifestar su disposición a colaborar en una etapa clave de la transición energética. Mauricio Utreras, director ejecutivo de GPM, subrayó la necesidad de certezas regulatorias y de un mercado eléctrico sostenible que habilite competencia justa para los pequeños y medianos generadores, prioridades que el gremio considera críticas para el desarrollo del segmento que representa ([Revista Electricidad](#)).

El gremio también coorganizó el conversatorio “Desafíos de la Transición y Modernización Energética en Chile”, junto a ACEN, ACESOL y la Universidad Adolfo Ibáñez, instancia donde se discutieron propuestas de los comandos presidenciales para modernizar el mercado eléctrico, robustecer el sistema y fomentar renovables. Utreras enfatizó la relevancia de fortalecer la confianza pública en el sector y avanzar en su desarrollo de largo plazo. La actividad, que reunió a más de 120 asistentes presenciales y 597 conexiones remotas, mostró el interés transversal por la modernización del mercado y por el rol de las ERNC en el crecimiento sostenible del país ([Energía Estratégica](#), [Electro Industria](#), [Diario Financiero](#), [Revista Electricidad](#)). En este contexto, José Venegas sostuvo que “la CNE está politizada” de cara a la solución del problema tarifario, opinión que tensionó el debate sobre gobernanza regulatoria ([Electrominería](#)).

Un reporte del propio gremio reveló, además, la aceleración del despliegue de almacenamiento: hay 52 proyectos BESS en construcción que suman 6.008 MW, y se proyecta que varios se interconecten entre 2025 y 2027, consolidando al almacenamiento como un pilar de estabilidad del sistema ([Electrominería](#)).

En el frente normativo, el Ministerio de Energía publicó la versión definitiva del Plan de Descarbonización, con 28 medidas en cuatro ejes para acelerar el retiro de carbón, impulsar reconversiones tecnológicas hacia energías limpias y almacenamiento, fortalecer la integración de los PMGD, rediseñar el mercado mayorista e implementar incentivos fiscales a proyectos estratégicos. La hoja de ruta fue protagonista de la X Semana de la Energía de OLADE por su alcance en la transición chilena ([Info Energética](#), [Reporte Minero](#), [Review Energy](#), [Revista Electricidad](#), [Electrominería](#), [Diario Financiero](#), [Gob.](#)).

El Ministerio, además, ingresó a Contraloría el decreto que modifica el DS 125 sobre Coordinación y Operación del SEN, incorporando explícitamente a los sistemas de almacenamiento y a la generación-consumo, creando un artículo para el prorrateo entre instalaciones con igual costo de producción y fijando un plazo de 36 meses para implementar herramientas automáticas de despacho. La modernización operativa tendrá impactos directos para los PMGD y la integración de recursos distribuidos ([Electrominería](#)).

En generación distribuida, la Corte Suprema confirmó una multa de 1.500 UTM a CGE por iniciar la operación de los PMGD Don Simón y Aldebarán sin autorización del Coordinador Eléctrico Nacional, enfatizando la observancia de los requisitos regulatorios para resguardar seguridad y calidad de suministro ([Electrominería](#), [Diario Constitucional](#)).

En el Congreso, la Comisión de Hacienda de la Cámara despachó a Sala el proyecto de Ley de Fomento a la Industria del Hidrógeno Verde, que contempla beneficios tributarios por US\$ 2.800 millones y un régimen especial para Magallanes con miras a acelerar producción y uso local de este energético ([Energía Debate](#), [Diario Estrategia](#), [Diario Financiero](#)).

En operación y mercado, el Coordinador Eléctrico Nacional limitó la operación de 18 PMGD por riesgos a la seguridad del sistema, reavivando críticas al régimen tarifario aplicable a estos proyectos. Rafael Loyola, director ejecutivo de la Asociación de Generación Renovable, valoró la propuesta del Ministerio de Energía para corregir distorsiones regulatorias que afectan al segmento ([Diario Financiero](#)).

El almacenamiento se consolidó como tendencia central. Entre enero y septiembre de 2025, la generación bruta de BESS alcanzó 1.288 GWh, más del doble que en 2024; en paralelo, Siemens proyectó que Chile superará los 40 GWh de capacidad de almacenamiento hacia 2027. En la X Semana de la Energía de OLADE se anticipó que el país podría superar los 2 GW operativos en 2026 y llegar a 8,6 GW en 2027, en un contexto de reformas y fuerte inversión privada; la CNE, a septiembre, contabilizaba cinco proyectos BESS en construcción. Estas señales se complementan con la extensa cartera en obras ya reportada ([Electrominería](#), [Energía Estratégica](#), [Energía Estratégica](#), [Revista Electricidad](#), [Electrominería](#)).

En proyectos, Sphera Energy obtuvo RCA para los sistemas de almacenamiento Polaris y Altair, localizados en Valparaíso y Maule, con inversión conjunta de US\$ 500 millones y foco en flexibilidad y reducción de vertimientos ([Revista Electricidad](#), [Electrominería](#)).

Metlen Energy & Metals ingresó al SEIA el proyecto Kronos, un BESS de 180 MW y 900 MWh en Atacama por US\$ 137 millones, orientado a robustecer la estabilidad del SEN y apoyar la transición energética ([Revista Electricidad](#), [PV Magazine](#), [Electrominería](#)).

También ingresó al SEIA el proyecto Black BESS, un sistema de 350 MW y 1.400 MWh en Arica y Parinacota por US\$ 220 millones, propuesto por Inversiones BlackGroup para reducir vertimientos y mejorar la confiabilidad del sistema ([Diario Financiero](#), [La Tercera](#)).

Repsol Ibereólica Renovables obtuvo luz verde ambiental para el proyecto híbrido ERNC Tarapacá, que combina solar y eólica hasta 226 MW, con inversión de US\$ 200 millones, reforzando la incorporación de tecnologías complementarias en el norte del país ([REDIMIN](#), [PV Magazine](#)).

En paralelo, Celeo Energía ingresó el Parque Fotovoltaico Copao al SEIA por US\$ 289 millones: una planta de 351 MW más un sistema de 50 MW en baterías para una operación más estable y eficiente ([Ex-Ante](#), [Electrominería](#)).

Repsol obtuvo luz verde para modificar la etapa II del Parque Eólico Antofagasta, por US\$ 671 millones, con reubicación de aerogeneradores y una nueva subestación para ampliar capacidad e integración al SEN ([Electrominería](#)).

Atlas Renewable Energy aseguró US\$ 475 millones de financiamiento para Copiapó Solar, proyecto de 357 MWp con 320 MW de BESS que abastecerá con energía limpia al Grupo CAP mediante contratos de largo plazo, reforzando el binomio fotovoltaica-almacenamiento en Atacama ([Inspenet](#), [Reporte Sostenible](#), [PV Magazine](#)).

oEnergy informó una cartera de 54 proyectos —BESS y plantas solares híbridas— con inversión estimada en US\$ 2.500 millones; 24 iniciativas ya cuentan con RCA aprobadas o en tramitación, bajo un modelo de asociaciones estratégicas y rotación de activos ([Diario Financiero](#)). Además, ingresó al SEIA el “Parque Fotovoltaico Semillero” en Tarapacá, de 64,41 MWp y un BESS de 458,2 MWh, por US\$ 136 millones, con inicio de obras previsto para marzo de 2027 ([Revista Electricidad](#), [Electrominería](#)).

ENGIE Chile obtuvo un préstamo A/B con etiqueta verde por US\$ 400 millones estructurado por CAF, que financiará proyectos renovables y de almacenamiento con la meta de que más del 70% de su capacidad instalada sea renovable al 2027 ([Revista Electricidad](#)).

En evaluación ambiental, el Parque Fotovoltaico El Pitotoy ingresó al SEIA por US\$ 235,6 millones: 160.200 paneles solares y un BESS de 805,8 MWh, para diversificar la matriz desde Copiapó ([Reporte Minero](#)).

La agenda de combustibles verdes sumó hitos con el megaproyecto de amoníaco verde de HNH Energy (US\$ 11.000 millones en Magallanes), que avanzó al segundo lcsara, aspirando a posicionar al país en producción de combustibles limpios pese a los desafíos regulatorios y de permisos ([Diario Financiero](#)).

En contratos, se multiplicaron los PPA que integran generación renovable y BESS, con actores como Grenergy y Generadora Metropolitana, consolidando la preferencia por esquemas híbridos capaces de ofrecer mayor estabilidad y suministro continuo ([Electrominería](#)).

En minería y energía, Gold Fields inauguró la mina Salares Norte en Atacama, hito que elevará en 25% la producción nacional de oro, destacando por su tecnología de relaves filtrados y compromisos de sostenibilidad, con implicancias en demanda eléctrica y desarrollo regional ([Reporte Minero](#)).

Colbún reportó avances en su portafolio: la entrada en operación del Parque Eólico Horizonte (816 MW), el desarrollo del BESS Diego de Almagro Sur, y la emisión de un bono verde internacional por US\$ 500 millones para financiar iniciativas sostenibles. En lo financiero, la compañía registró una baja cercana al 60% en sus utilidades del tercer trimestre, en un entorno de transición y fuertes inversiones ([REDIMIN](#), [Diario Financiero](#)).

RESUMEN DE NOTICIAS NOVIEMBRE

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 27 de noviembre de 2025, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GPM AG.

En el ámbito de las menciones directas a GPM, el gremio destacó su presencia como Strategic Partner del Future Energy Summit (FES) Chile 2025, instancia que reunió a líderes del sector para debatir sobre la transición energética y el despliegue de sistemas de almacenamiento BESS. El encuentro subrayó el rol de la generación distribuida y el almacenamiento como pilares del nuevo ciclo energético del país, una agenda estrechamente vinculada a los intereses de los pequeños y medianos generadores ([Energía Estratégica](#)).

Asimismo, GPM AG manifestó su preocupación por las modificaciones normativas en curso a los Decretos Supremos N°125/2017 y N°88/2020. Según Mauricio Utreras, director ejecutivo de GPM AG, la incorporación de los PMGD en las prorratas de vertimiento podría reducir sus ingresos en un 29% y la redefinición del precio estabilizado agrega incertidumbre a la inversión. Estas modificaciones, hoy en revisión por la Contraloría General de la República y la Secretaría General de la Presidencia, acumulan más de mil observaciones del sector privado y la sociedad civil, lo que refleja la magnitud de su potencial impacto. Utreras enfatizó la necesidad de un control normativo riguroso para evitar errores que afecten la estabilidad del sector ([Diario Financiero](#) y [Diario Financiero](#)).

En materia normativa, la Comisión Nacional de Energía (CNE) declaró en construcción 14 proyectos de generación, entre los que destacan siete sistemas de almacenamiento stand-alone con capacidad superior a 2.500 MWh y un PMGD solar de 6 MW en la Región Metropolitana. Adicionalmente, se aprobaron tres centrales fotovoltaicas con BESS por 209 MW de potencia, reforzando la expansión renovable del país ([Electrominería](#)).

La CNE también informó la recepción de ofertas para la Licitación de Suministro 2025/01, que busca adjudicar 3.360 GWh anuales para clientes regulados entre 2027 y 2030. Según destacó Mauricio Funes, secretario ejecutivo (s) de la CNE, el proceso da cuenta de la confianza en el marco regulatorio y la transparencia del mercado ([Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#) y [Electrominería](#)).

La expansión del almacenamiento avanzó con fuerza: Chile ya opera 1.850 MW en BESS y se proyecta superar los 2 GW en enero de 2026. Este crecimiento ha permitido reducir costos marginales solares en hasta USD 100/MWh en algunas subestaciones, consolidando al país como referente regional ([Energía Estratégica](#)).

El monitoreo de mercado también dejó señales relevantes: las compensaciones por el mecanismo de precio estabilizado de los PMGD totalizaron \$90.974 millones en el primer semestre de 2025, con 97% de los pagos concentrados en proyectos solares fotovoltaicos. El Coordinador Eléctrico Nacional indicó que este mecanismo no garantiza la neutralidad en el largo plazo y advirtió que las compensaciones acumuladas para proyectos solares desde 2020 suman \$628.320 millones, reforzando la necesidad de revisar el esquema ([Electrominería](#)).

En paralelo, la generación distribuida superó los 4.000 MW instalados a octubre de 2025, con 3.100 MW provenientes de tecnología solar fotovoltaica. La Región Metropolitana lidera en potencia instalada de PMGD, seguida por Maule y O'Higgins, confirmando el peso estructural de este segmento en el sistema eléctrico nacional ([Electrominería](#)).

El Ministerio de Energía inició una licitación para perfeccionar el modelo de generación distribuida que alimenta la Planificación Energética de Largo Plazo 2023-2027, con el objetivo de identificar brechas y entregar proyecciones más precisas. La adjudicación de la consultoría está prevista para el 26 de diciembre de 2025 ([Electrominería](#)).

Desde la óptica competitiva, la Asociación de Generación Renovable (AGR) valoró el Informe Semestral de Monitoreo de la Competencia del Coordinador, que reportó las compensaciones asociadas al régimen de precio estabilizado de los PMGD —con \$628.320 millones acumulados desde 2020—, sobrepagos a centrales diésel y costos asociados a generación a gas inflexible, efectos que limitan la integración renovable. AGR llamó a reformar el régimen PMGD y los esquemas de pagos por potencia para reflejar costos reales y mejorar la eficiencia del sistema ([Nueva Minería](#) y [Revista Electricidad](#)).

En el FES, voces empresariales advirtieron tensiones estructurales. José Ignacio Escobar, CEO de Colbún, alertó sobre una grave sobreoferta, con 40.000 MW de capacidad instalada frente a una demanda de 10.000 MW, e instó a las futuras autoridades a impulsar en los primeros 100 días un plan para estimular la demanda y acelerar proyectos estratégicos. Jaime Toledo (Acciona Energía) y Joan Leal (EDF Power Solutions Chile) coincidieron en modernizar la regulación —incluida la tarificación— e incorporar el almacenamiento en servicios complementarios, además de avanzar hacia un mercado de ofertas y reforzar la cooperación institucional ([Electrominería](#) y [Diario Financiero](#)).

En temas varios del desarrollo sectorial, avanzaron numerosos proyectos. AES Chile concretó un financiamiento de US\$550 millones para el Parque Híbrido Pampas en la Región de Antofagasta, que integrará 229 MW solares, 128 MW eólicos y 340 MW de BESS, con una inversión total de US\$800 millones y la aspiración de posicionarse como la mayor capacidad de almacenamiento de América Latina. AES Andes informó que el complejo alcanzará una capacidad combinada de 700 MW y que iniciará operaciones en 2027 ([PV Magazine](#), [Nueva Minería](#) y [Energía Estratégica](#)).

Engie Chile completó la energización del BESS Tocopilla, sistema independiente de 116 MW y 660 MWh que marca un hito en la reconversión de activos carbón hacia almacenamiento, aportando flexibilidad y estabilidad al Sistema Eléctrico Nacional ([PV Magazine](#)).

Trina Storage y Atlas Renewable Energy impulsan el proyecto Copiapó FV + BESS (233 MW y 932 MWh) en Atacama, con tecnología de formación de red (Grid Forming) orientada a mejorar la estabilidad del sistema ([Portal Innova](#) y [PV Magazine](#)).

En el SEIA ingresaron nuevas iniciativas: Biwo Renovables presentó el proyecto SAE y Transmisión Aucanquilcha en O'Higgins, con inversión de US\$45 millones y 200 MWh de almacenamiento, y el Grupo Celeo ingresó un proyecto solar con almacenamiento y transmisión en Atacama por US\$289 millones ([Revista Electricidad](#) y [Electrominería](#)).

En evaluación ambiental, O Energy obtuvo la aprobación para el Parque Fotovoltaico Yal en Arica-Parinacota, de 21,8 MW con BESS y una inversión de US\$68 millones ([Electrominería](#)).

Acciona Energía anunció un sistema BESS de 1 GWh en el complejo fotovoltaico Malgarida, en Atacama, con puesta en marcha prevista para 2027 y perfilado como uno de los mayores de América Latina ([Energiminas](#), [El Zorro Nortino](#) y [Diario Financiero](#)).

En hidroenergía, Statkraft superó un hito para la central Los Lagos al cerrar la consulta indígena, con 99% de avance, y proyectó su entrada en operación hacia fines de 2026, tras más de cuatro años de retrasos y sobrecostos por US\$50 millones ([Diario Financiero](#) y [El Mercurio](#)).

Generadora Metropolitana inició la construcción de Dune Plus en Antofagasta, un proyecto híbrido de gran escala con 509 MW totales y 2.036 MWh de almacenamiento, destinado a abastecer un contrato PPA de 15 años con Codelco. La iniciativa cuenta con financiamiento internacional bajo estructura de project finance ([Nueva Minería](#), [Diario Financiero](#), [Energía Estratégica](#), [Electrominería](#), [La Tercera](#) y [Forbes](#)).

Enel Generación inició el desmantelamiento de la Central Bocamina I en Coronel, tras obtener las autorizaciones ambientales, consolidándose como la primera empresa en completar la descarbonización de su matriz en Chile. La compañía evalúa alternativas para valorizar parte de las instalaciones bajo principios de sostenibilidad y economía circular ([Electrominería](#), [La Tercera](#) y [Diario Financiero](#)).

SQM ingresó al SEIA un parque fotovoltaico de 76,5 MWp con 320 MWh de almacenamiento en Tarapacá, por US\$111 millones, pensado para abastecer sus propias operaciones y, eventualmente, inyectar energía al SEN ([La Tercera](#)).

Enel Green Power inició la construcción de un BESS de 205 MW en la central híbrida Las Salinas, que integra generación solar y eólica ([Nueva Minería](#)).

IM2 Energía comenzó la construcción de Domeyko Solar, su primer proyecto híbrido a gran escala en Atacama, con 83 MW y 660 MWh de almacenamiento, inversión de US\$230 millones y un PPA a 15 años con Abastible ([PV Magazine](#)).

Finalmente, oEnergy anunció seis nuevos proyectos híbridos de generación solar y almacenamiento en la Región del Maule, por US\$348 millones ([Diario La Prensa](#)).



Este informe fue desarrollado utilizando datos públicos del sector eléctrico nacional, los cuales fueron recopilados, tratados y visualizados a través de [Systepl](#). La plataforma extrae información desde fuentes públicas oficiales como el Coordinador Eléctrico Nacional, SEIA y la Biblioteca del Congreso Nacional, automatizando el análisis y facilitando la elaboración de gráficos y tablas incluidos en este reporte.

Fuentes:

[1-4,7-10]: Generado en [Systepl](#) con datos de Infotécnica del CEN

[5,6]: Datos obtenidos de la CNE

[11]: Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental SEIA

[12-19]: Generado en [Systepl](#) con datos del Balance Definitivo de Julio del CEN

[20-27]: Generados en [Systepl](#) con datos de la Biblioteca del Congreso Nacional de Chile BCN y de la CNE

[28]: información disponible y generada por [Systepl](#) con datos del Diario Oficial y Panel de Expertos.

La mayoría de los gráficos están basados en el balance definitivo del CEN y que puede no coincidir exactamente con cifras de generación bruta, real u otros publicados en otras fuentes. Algunas cifras se ajustaron utilizando el promedio del dólar observado publicado por el Banco Central.