

Reporte Mensual de Generación Eléctrica

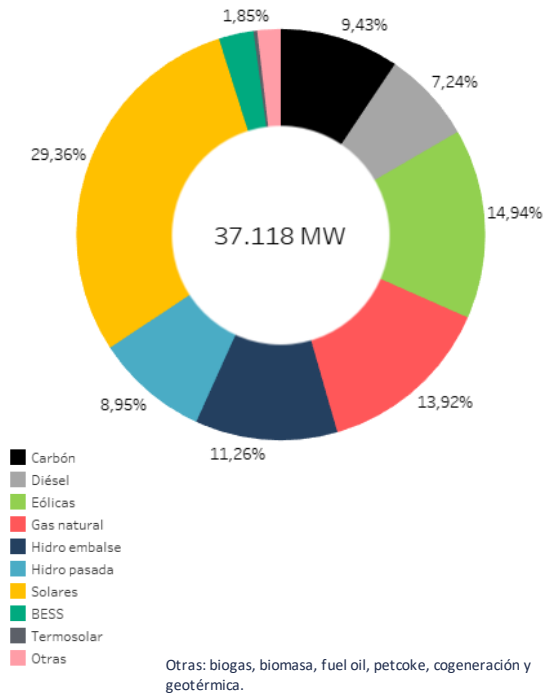


Junio/Julio 2025

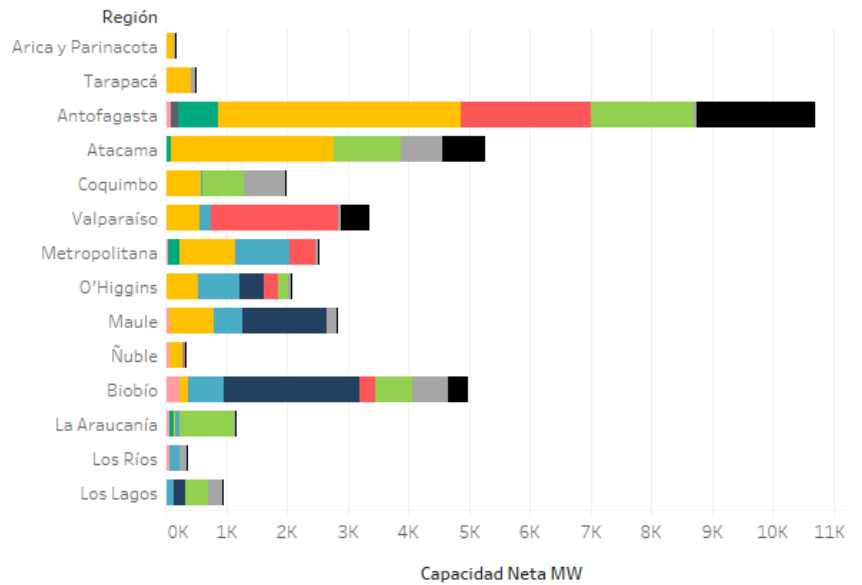
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA

Durante junio de 2025, la capacidad instalada en generación eléctrica alcanzó los 36.093 MW, mientras que en sistemas de almacenamiento con baterías (BESS) sumó 1.024 MW. La tecnología con mayor capacidad instalada fue la solar, totalizando 10.899 MW. Cabe señalar que estas cifras no consideran los proyectos en etapa de pruebas.

Capacidad instalada por tecnología [1]



Capacidad instalada por región [2]



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

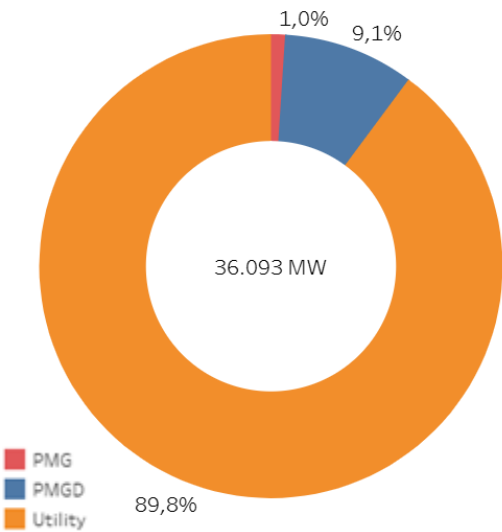
Proyectos en construcción [3]

	Cantidad	Potencia Neta MW
Generación	52	3.818,6
BESS	36	2.704,2

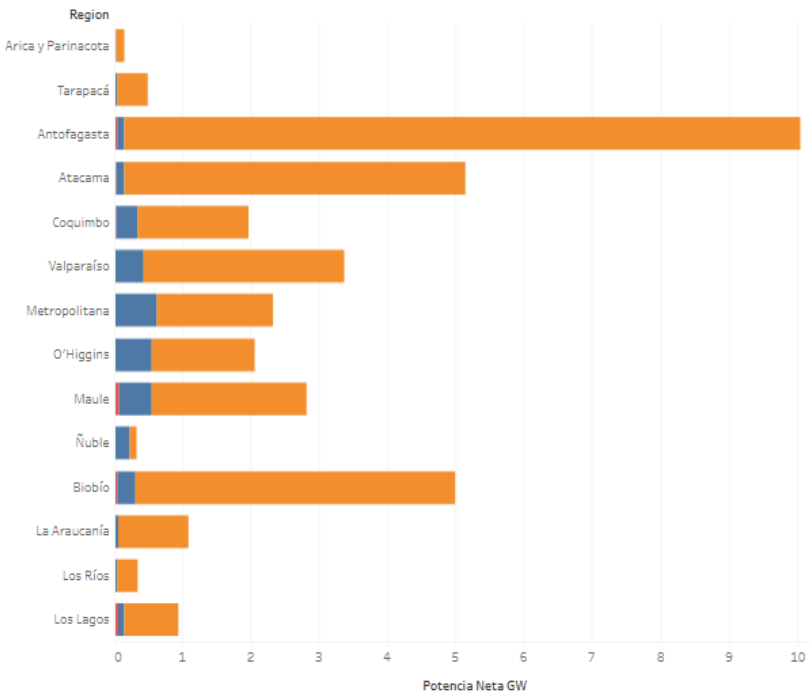
CENTRALES PEQUEÑA ESCALA

Para junio de 2025, la capacidad instalada de PMGD corresponde a 3.301 MW, mientras que para PMG es de 371 MW.

Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG [4]

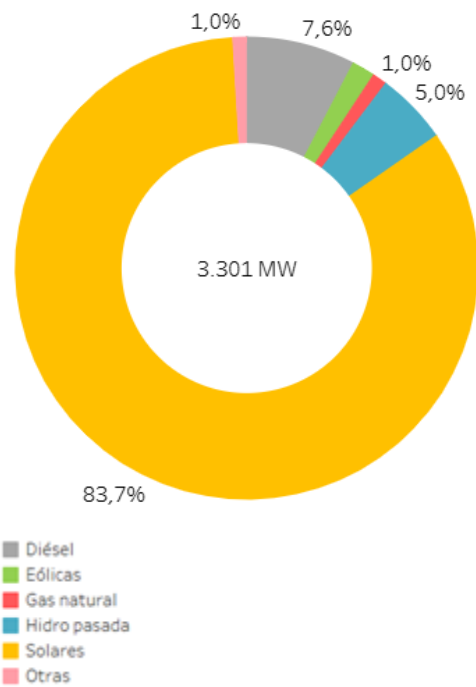


Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG por región [5]

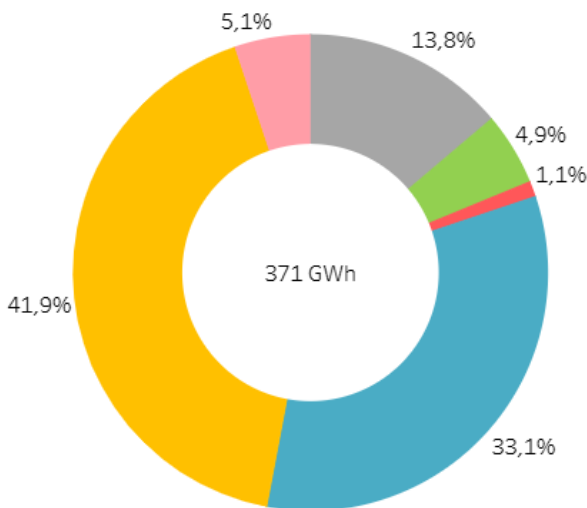


Dentro de los PMGD, la tecnología con mayor capacidad instalada corresponde a la solar, con 2.764 MW. En el caso de los PMG, la energía solar también lidera con 155,3 MW instalados, seguida de cerca por las centrales hidroeléctricas de pasada con 122,8 MW.

Capacidad instalada PMGD por tecnología [6]



Capacidad instalada PMG por tecnología [7]



EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL ^[8]

A continuación, se presentan los proyectos **aprobados** en el SEIA entre el 1 de junio y 31 de julio:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Central Fotovoltaica Inca De Varas li	Inca de Varas II SpA	Atacama	65	02-06-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Línea De Transmisión Bess Tambillo	BESS El Salado SpA	Tarapacá	607,5	03-06-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía (Sae) Volcán Lanin	SAE Volcán Lanin SpA	La Araucanía	45	03-06-2025
Proyecto Sistema De Almacenamiento De Energía (Sae) Volcán Hudson	SAE Volcán Hudson SpA	O'Higgins	45	06-06-2025
Parque Fotovoltaico Parina	PFV PARINA SPA	Arica y Parinacota	66	06-06-2025
Planta Solar Fotovoltaica Canastero	PSF Canastero Spa	RM	125	17-06-2025
Energética Solar El Membrillo	ENERGÉTICA SOLAR EL MEMBRILLO SPA	RM	18	17-06-2025
Mejoramiento Líneas De Transmisión 110Kv Sauzal-Minero	Corporacion Nacional del Cobre	O'Higgins	35	18-06-2025
Energía Esmeralda	Energía Esmeralda SpA	Valparaíso	10	18-06-2025
Nueva Subestación Eléctrica Seccionadora Llullaillaco Y Línea De Seccionamiento, Ruta 5 Norte Km 1.207	Colbún S.A.	Antofagasta	25	24-06-2025
Parque Solar Sol Del Cobre	Sol del Cobre SG SpA	O'Higgins	30	25-06-2025
Línea De Flujo De Gas Cisne Oeste X-1 - Maihuen X-1	FIELD DEVELOPMENT CONSULTANTS DE CHILE LIMITADA	Magallanes y Antártica	0,25	31-07-2025

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

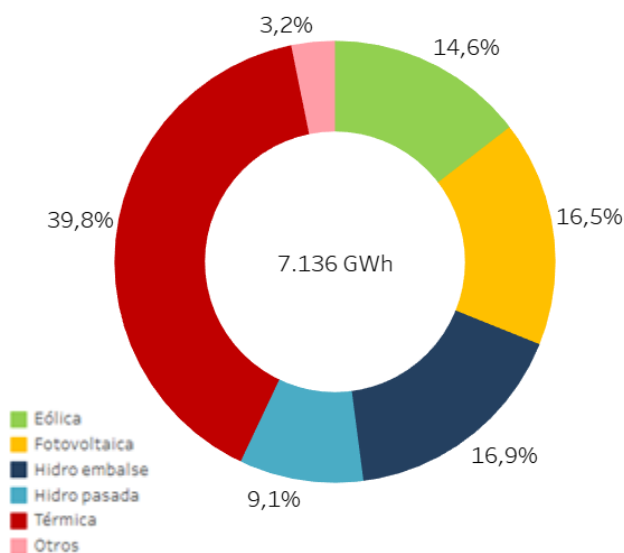
A continuación, se presentan los proyectos en proceso de **admisión** en el SEIA entre el 1 de junio y 31 de julio:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Planta Fotovoltaica Perico	CLD GENERACION 3 SPA	Coquimbo	13,24	02-06-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Remanso	BESS Remanso SpA	O'Higgins	165	03-06-2025
Planta Fotovoltaica Parral	CLD Generación 7 SPA	Maule	13,5	03-06-2025
Parque Fotovoltaico Limachino Iii	PFV Limachino III SpA	Valparaíso	15	05-06-2025
Parque Fotovoltaico Cumbres Del Sol	Los Llanos Solar SpA	O'Higgins	220	05-06-2025
Parque Fotovoltaico Portezuelo	Portezuelo SpA	O'Higgins	146	06-06-2025
Parque Solar Portezuelo	Portezuelo SpA	O'Higgins	146	17-06-2025
Parque Fotovoltaico Radal Solar	Energía Renovable SPA	RM	500	18-06-2025
Parque Eólico Alto Los Muermos	Alto Los Muermos	Los Lagos	1.000	18-06-2025
Parque Fotovoltaico Venus, El Romeral	PARQUE SOLAR VENUS SPA	Valparaíso	10,5	19-06-2025
Parque Fotovoltaico Sidon Solar	Sidon Solar SpA	Bío Bío y Ñuble	100	19-06-2025
Central Fotovoltaica Sol Del Felino	SOL DEL FELINO SG SPA	Maule	40	26-06-2025
Planta Fotovoltaica Semilleros	CLD Generación 4 Spa	Maule	13,5	27-06-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Paicaví	KSR CUATRO SPA	RM	90	30-06-2025
Planta Fotovoltaica Mostaza	CLD GENERACION 6 SPA	O'Higgins	13,24	01-07-2025
Parque Fotovoltaico Sol De Algarrobal	AustriaEnergy Chile Nueve SpA	Atacama	585	02-07-2025
Parque Fotovoltaico Venus, El Romeral - Reingreso	PARQUE SOLAR VENUS SPA	Valparaíso	10,5	02-07-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Chungará	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A	Arica y Parinacota	90	08-07-2025
Parque Eólico El Rancho	Parque Eólico Pidenso SpA	Los Ríos	319	11-07-2025
Optimización Línea De Transmisión Y Nueva Subestación Seccionadora Del Parque Fotovoltaico Las Terrazas	Terrazas Solar SpA	Coquimbo	290	17-07-2025
Línea De Transmisión Y Sistema Bess Elara	GR Cururo SpA	O'Higgins	123	14-07-2025
Parque Fotovoltaico Venus, El Romeral - Papudo	PARQUE SOLAR VENUS SPA	Valparaíso	10,5	14-07-2025
Parque Fotovoltaico Alto Solar	Alto Solar SPA	Coquimbo	161,26	24-07-2025

PARTICIPACIÓN GENERACION MENSUAL

En junio de 2025, la generación neta total del sistema alcanzó los 7.136 GWh, lo que representa un incremento del 0,2% en comparación con el mismo mes del año anterior y un 0,2% más que en mayo de 2025.

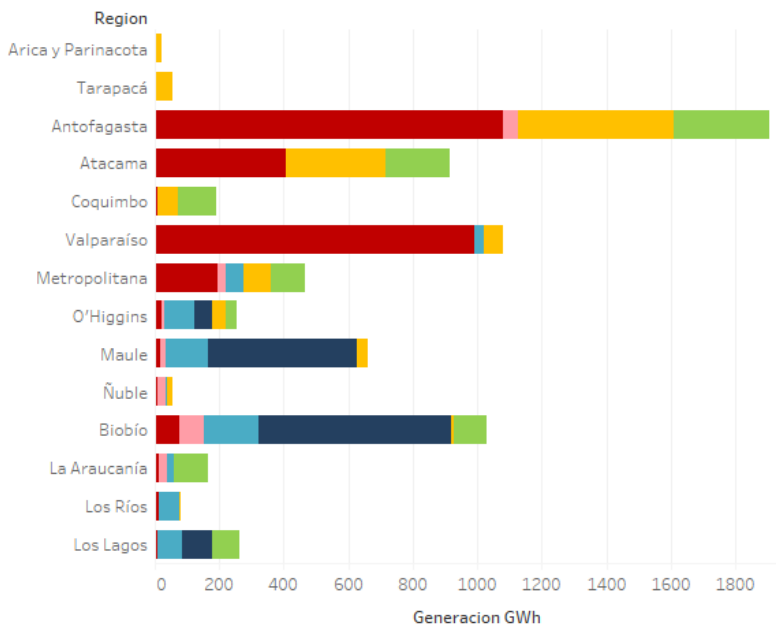
Generación mensual por tecnología [9]



Térmica: diésel, carbón y gas natural.

Otros: BESS, biogas, biomasa, geotérmica y termosolar.

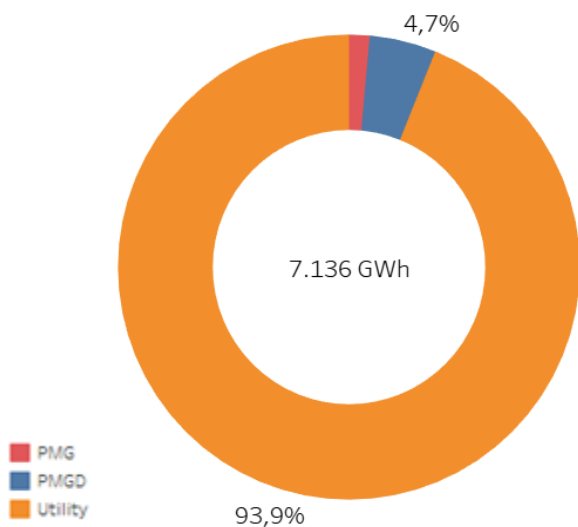
Generación mensual por región [10]



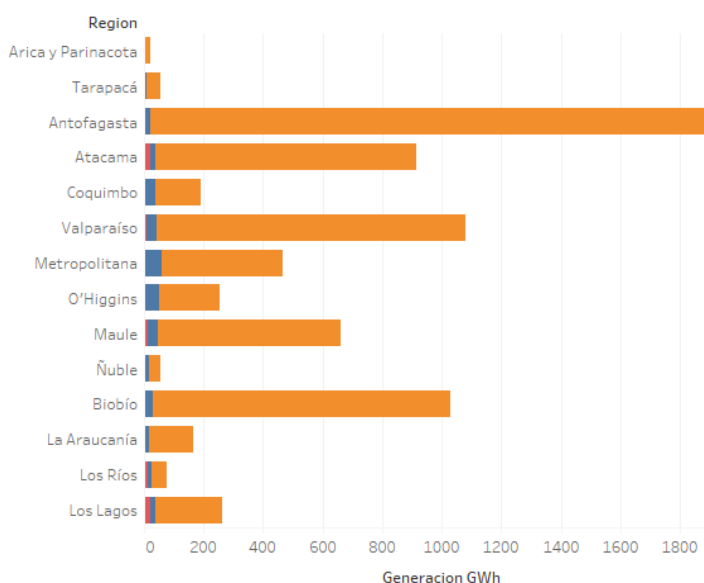
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En junio de 2025, los PMG inyectaron 102 GWh, lo que equivale a un 8,9% menos que en mayo de 2025, pero un 12,1% más que en junio del año anterior. Por su parte, los PMGD registraron una inyección de 332 GWh, cifra que representa una disminución del 12,6% respecto de mayo y un aumento del 36,6% en comparación con junio del año anterior.

Generación de Utility, PMGD y PMG [11]



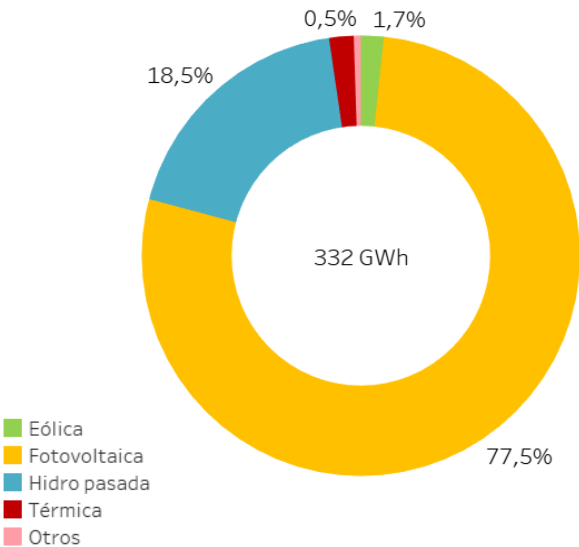
Generación de Utility, PMGD y PMG por región [12]



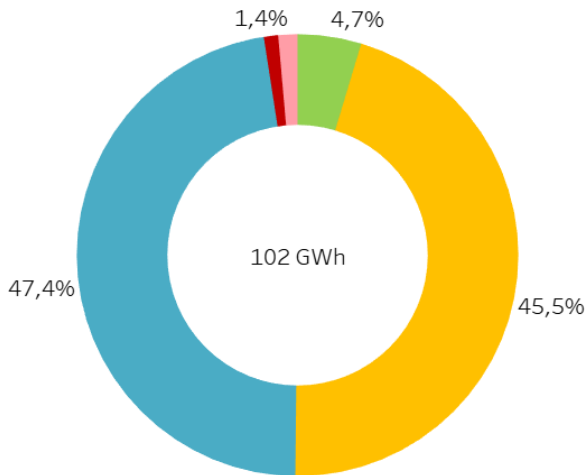
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En junio de 2025, la mayor inyección de energía de los PMGD correspondió a la tecnología fotovoltaica, con 257,5 GWh, mientras que en los PMG predominó la generación hídrica, con 48,36 GWh.

Generación PMGD por tecnología [13]



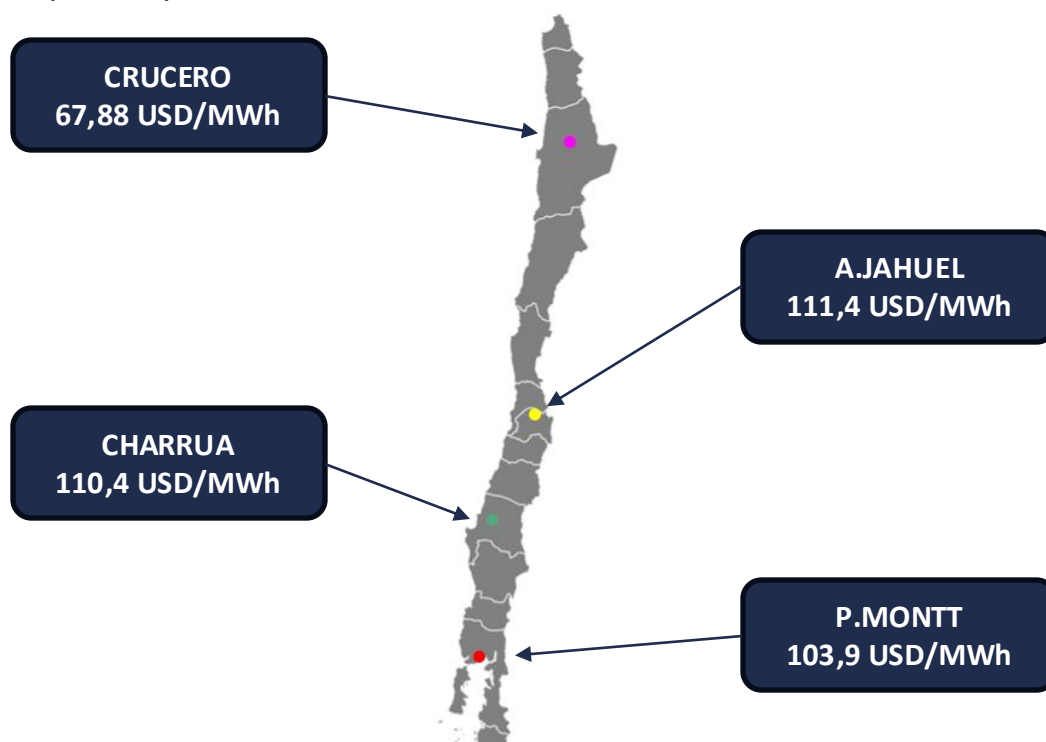
Generación PMG por tecnología [14]



COSTO MARGINAL

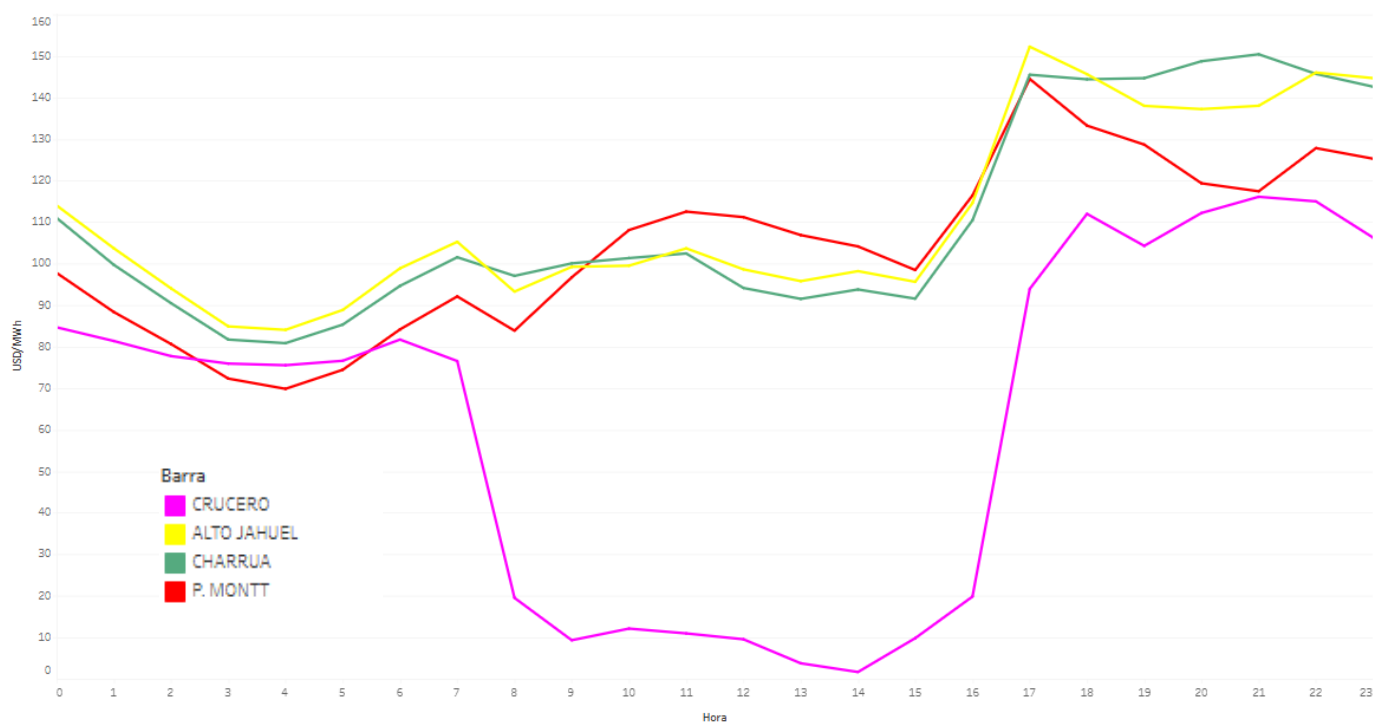
El costo marginal máximo mensual se registró en la barra Quirihue, alcanzando los 506,9 USD/MWh el 16 de junio a las 17:00 hrs.

Costo marginal promedio por barra [15]



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

Costo marginal promedio horario por barra para junio [16]



PRECIO ESTABILIZADO DS244

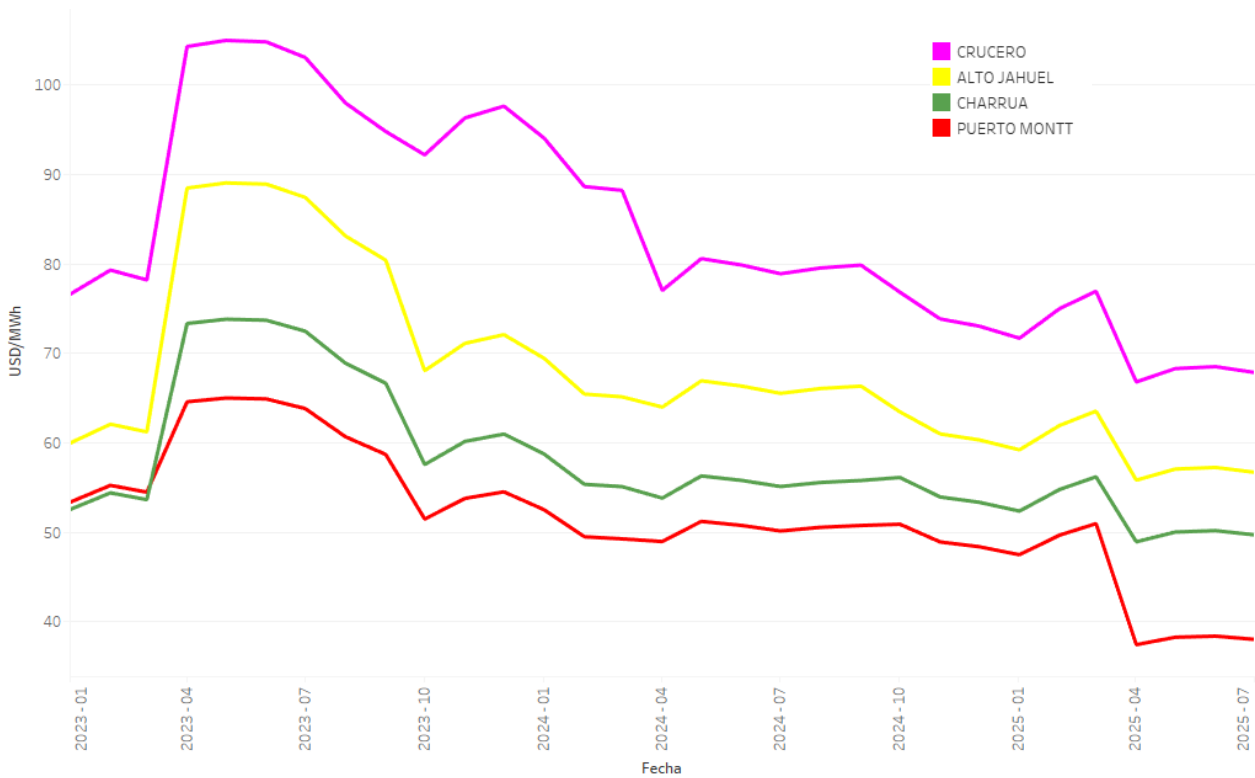
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Estabilizado para de junio por barra según el decreto [1T – 2025](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Estabilizado DS244 por barra para junio [17]

CRUCERO 68,52 USD/MWh	A.JAHUEL 57,26 USD/MWh	CHARRUA 50,20 USD/MWh	P.MONTT 38,40 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 104,99 USD/MWh en mayo 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 [18]



Se encuentra publicado el [Informe Técnico](#) preliminar de junio del 2025, el cuál no fue considerado en los datos presentados de este reporte.

PRECIO ESTABILIZADO DS88

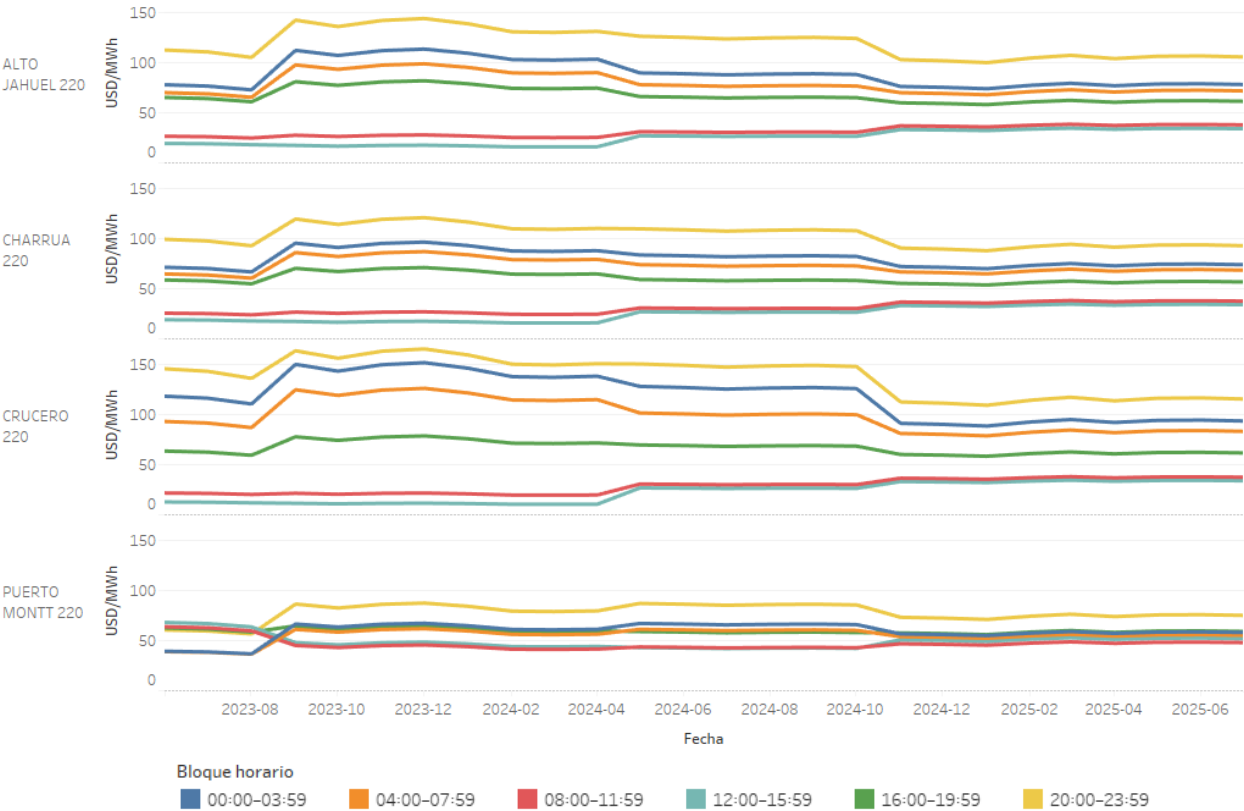
A continuación, se presenta el Precio Estabilizado por barra y bloque horario según el último decreto vigente para junio publicado en el [diario oficial](#) y ajustado al dólar observado del mes.

Bloque Horario	A.Jahuel USD/MWh	Charrua USD/MWh	Crucero USD/MWh	P. Montt USD/MWh
0:00 - 3:59	78,96	74,71	94,49	58,71
4:00 – 7:59	72,54	69,17	84,06	55,90
8:00 – 11:59	38,32	38,03	37,84	48,49
12:00 – 15:59	34,43	34,43	34,32	52,59
16:00 – 19:59	62,06	57,33	62,34	59,74
20:00 – 23:59	106,72	93,81	116,64	75,91

[19]

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 [20]



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, el próximo balance mensual que publique el Coordinador Eléctrico Nacional debería clarificar la interpretación sobre el alcance temporal de estos precios, en conjunto con la entrada en vigencia del Decreto 14T/2025.

A continuación, se presenta el extracto del pronunciamiento de la Contraloría General de la República sobre este tema:

"Esta Contraloría General ha dado curso al documento del epígrafe, que fija precios estabilizados para medios de generación de pequeña escala, pero estima necesario precisar que el Decreto 9T, de 2024, de ese Ministerio, aludido en el considerando N.º 6 del documento en examen, fue tomado razón con fecha 4 de abril del presente año."

PRECIO MEDIO DE MERCADO

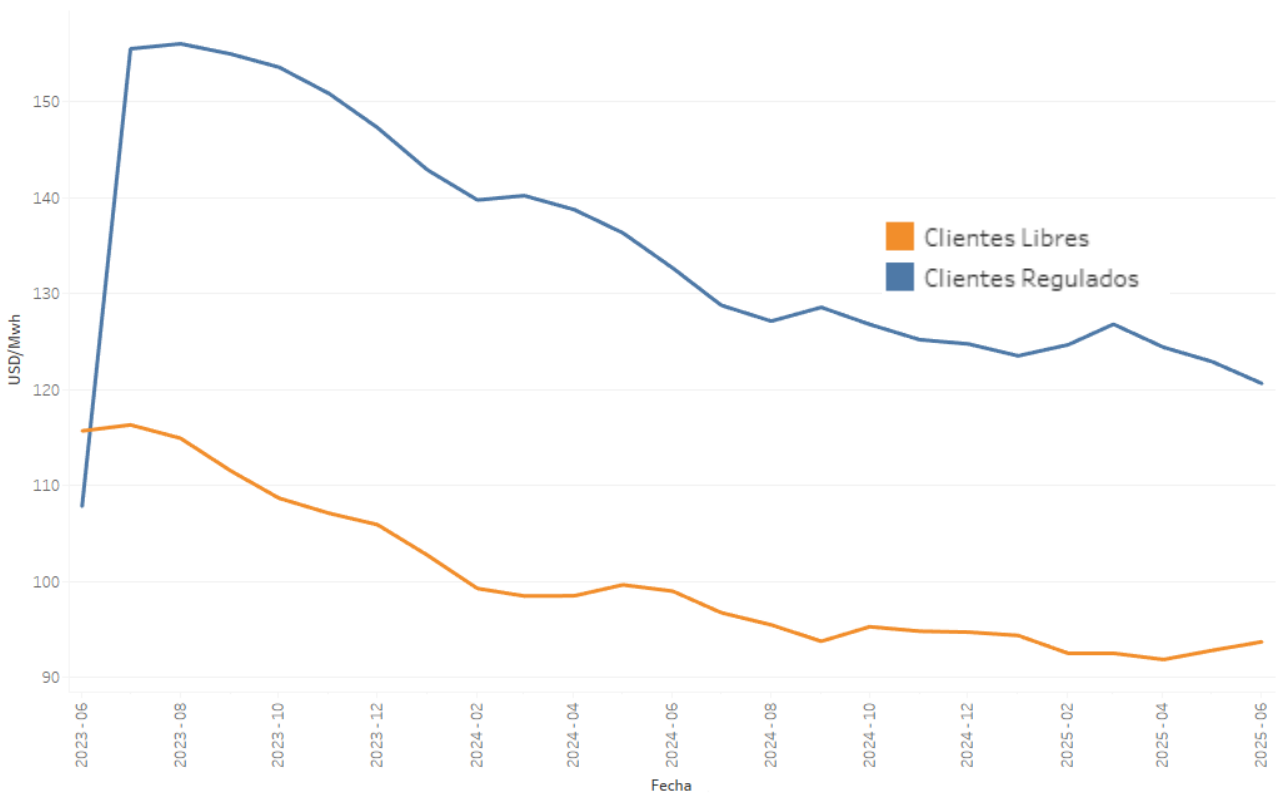
Precio Medio de Mercado de Junio 2025 [21]

Cliente Libre
93,69 USD/MWh

Cliente Regulado
120,64 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 156,08 USD/MWh para clientes regulados en agosto del 2023 y de 116,32 USD/MWh para clientes libres en julio del 2023 . En contraste, el valor mínimo se registró en junio de 2023 con 107,82 USD/MWh para clientes regulados, y en abril de 2024 con 91,84 USD/MWh para clientes libres.

Precio medio de mercado de los últimos dos años [22]



El alza abrupta desde 2023 en el PMM de clientes regulados se debe a la aplicación de los decretos tarifarios pendientes, tras la aprobación de la llamada Ley PEC 3.

PRECIO NUDO DE POTENCIA

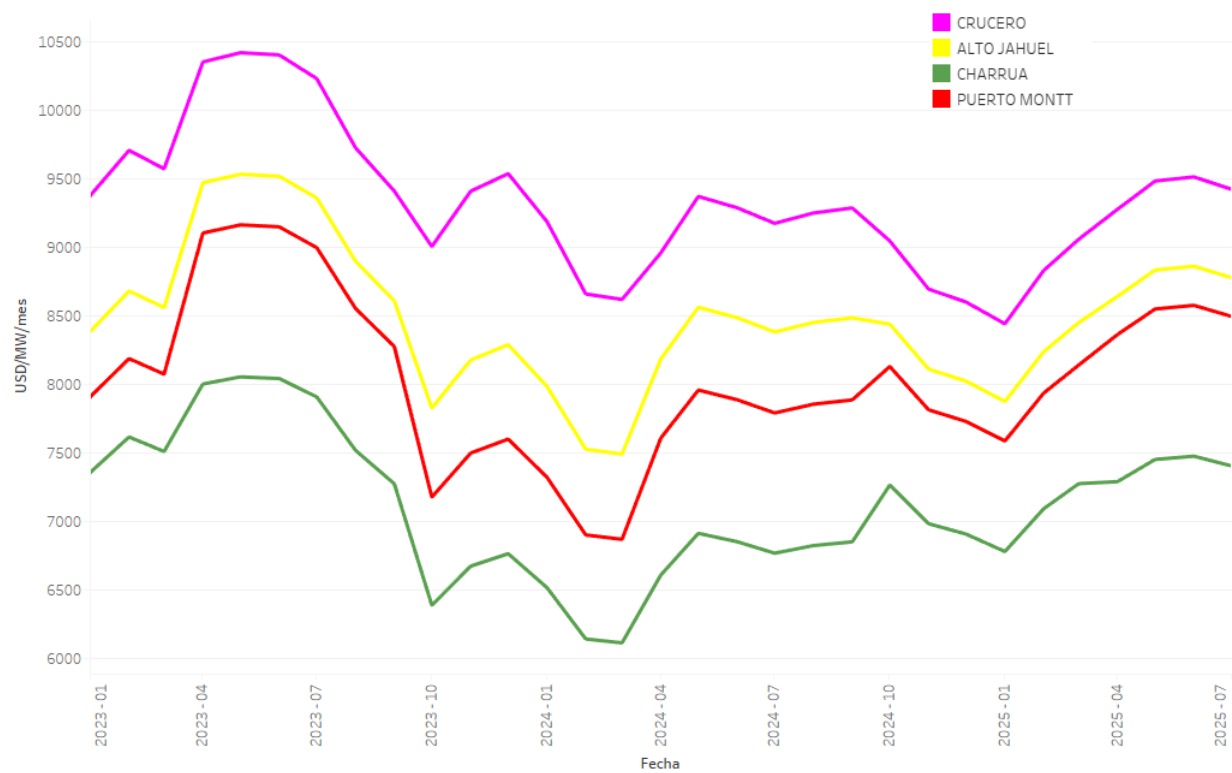
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Nudo de Potencia para de junio por barra según el decreto [1T – 2025](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Nudo de Potencia por barra para junio [23]

CRUCERO 9.514 USD/MW/mes	A.JAHUEL 8.861 USD/MW/mes	CHARRUA 7.474 USD/MW/mes	P.MONTT 8.576 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 10.041 USD/MW/mes en mayo del año 2023. Por el contrario, el valor mínimo fue de 6.111 USD/MW/mes en la barra Charrua 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 [24]



Se encuentra publicado el [Informe Técnico](#) preliminar de junio del 2025, el cuál no fue considerado en los datos presentados de este reporte.

A continuación, se presentan las publicaciones del Ministerio de Energía en el Diario Oficial para los meses de junio y julio 2025, 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 JUNIO 2025

Titular	Fecha
Decreto número 51, de 2024.- modifica decreto n° 134, de 2016, que aprueba reglamento de planificación energética de largo plazo	03-06-2025
Decreto exento número 130, de 2025.- cambia titularidad de la empresa adjudicataria de los derechos y condiciones de ejecución y explotación de la obra nueva denominada nueva línea 2x220 kv don goyo - la ruca, en el sistema de transmisión zonal, contenida en el decreto n° 15t, de 2022	10-06-2025
Decreto exento número 138, de 2025.- rectifica decreto n° 130 exento de 2025, que cambia titularidad de la empresa adjudicataria de los derechos y condiciones de ejecución y explotación de la obra nueva denominada nueva línea 2x220 kv don goyo - la ruca, en el sistema de transmisión zonal, contenida en el decreto n° 15t, de 2022	10-06-2025
Resolución exenta número 333, de 2025.- aprueba informe técnico definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la ley general de servicios eléctricos	21-06-2025
Decreto exento número 156, 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	28-06-2025
Resolución exenta número 40, de 2025.- determina plazos de postulación al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del segundo semestre del año 2025 y el monto máximo de recursos disponibles para el mismo	30-06-2025

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

Titular	Fecha
Resolución exenta número 285, 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	02-07-2025
Decreto número 8t, de 2024.- fija precios a nivel de generación y transmisión en sistemas medianos de punta arenas, puerto natales, porvenir y puerto williams, y establece su plan de expansión	04-07-2025
Resolución exenta número 136, de 2025.- desacumula procedimiento administrativo de estudio de franja de las obras nuevas de transmisión eléctrica asociadas al decreto n° 4 exento, de 2019, y dispone continuar la tramitación de aquel procedimiento administrativo de forma separada, según se indica	08-07-2025
Decreto número 7t, de 2025.- modifica decreto n° 5t, de 2019, que fija derechos y condiciones de ejecución y explotación de las obras nuevas que se indican del sistema de transmisión zonal del artículo décimo tercero transitorio de la ley n° 20.936	08-07-2025
Decreto número 8t, de 2025.- fija precios estabilizados para medios de generación de pequeña escala	08-07-2025
Decreto número 14t, de 2025.- fija precios de nudo promedio en el sistema eléctrico nacional, de acuerdo al artículo 158° de la ley general de servicios eléctricos, y fija ajustes y recargos por aplicación del mecanismo de equidad tarifaria residencial	08-07-2025
Resolución exenta número 381, de 2025.- aprueba informe técnico fijación de peajes de distribución	09-07-2025
Resolución exenta número 44, de 2025.- nombra integrantes del panel de expertos establecido en el título vi de la ley general de servicios eléctricos	12-07-2025
Complementación oficio n° e111692/2025, que cursa con alcance el decreto n° 7t, de 2024	14-07-2025

Titular	Fecha
<u>Decreto número 13t, de 2025.- fija valores, propietarios y fórmulas de indexación de las instalaciones de los sistemas de transmisión a que se refiere el artículo 52 del decreto n° 10, de 2019, que aprueba reglamento de calificación, valorización, tarificación y remuneración de las instalaciones de transmisión</u>	17-07-2025
<u>Resolución exenta número 45, de 2025.- declara decaimiento parcial del decreto nº13t, de 2020, en lo relativo a la obra nueva denominada construcción bypass para línea 1x220 kv atacama - esmeralda, línea 1x110 kv esmeralda - la portada y línea 1x110 kv mejillones - antofagasta y desmantelamiento, y deja sin efecto obligaciones asociadas a dicho proyecto</u>	17-07-2025
<u>Decreto número 5t, de 2025.- fija derechos y condiciones de ejecución y explotación y fija empresas adjudicatarias de la construcción y ejecución de las obras contempladas en el decreto n° 58 exento, de 2024</u>	28-07-2025
<u>Resolución exenta número 48, de 2025.- rectifica el listado de usuarios residenciales pertenecientes a los nuevos hogares beneficiarios al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del primer semestre del año 2025 y el monto total de los recursos necesarios para financiarlo</u>	28-07-2025
<u>Ampliación de plazo de consulta pública de la modificación de la norma técnica de seguridad y calidad de servicio y nuevos anexos técnicos, de conformidad con el procedimiento normativo iniciado mediante la resolución cne nº 654 exenta, de 29 de diciembre de 2023</u>	28-07-2025
<u>Decreto exento número 180, de 2025.- modifica decreto n° 63, de 2021, que otorga a transmisora tal tal spa concesión definitiva para establecer las instalaciones de transmisión de energía eléctrica correspondientes al proyecto denominado línea eléctrica 2x220 kv pampas-parinas, en la región de antofagasta, provincia de antofagasta, comuna de taltal</u>	30-07-2025
<u>Decreto número 14t, de 2024.- fija precios estabilizados para medios de generación de pequeña escala</u>	31-07-2025

DISCREPANCIAS PRESENTADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE JUNIO Y JULIO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
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	Tramitación
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	Tramitación
Disc. Aes Andes contra el Coordinador por Calculo Compensaciones Impuesto Verde	23 2025	11-07-2025	Tramitación
Discrepancia al Informe Técnico CNE "Fijación de Peajes de Distribución"	25 2025	31-07-2025	Tramitación
Disc.Edelaysen-Saesa contra la CNE por Informe Técnico "Fijación de Peajes de Distribución"	24 2025	31-07-2025	Tramitación

DISCREPANCIAS EN CURSO EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE JUNIO Y JULIO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc Parque Eólico Punta de Talca contra el Coordinador sobre Entrada en Operación	12 2025	25-04-2025	Tramitación
Disc. Aes Andes contra ITF Plan de Expansion 2024	14 2025	30-04-2025	Tramitación
Disc. Bioenergías Forestales contra ITF Plan de Expansión 2024	13 2025	30-04-2025	Tramitación
Disc. Transelec contra ITF Plan de Expansión 2024	18 2025	30-04-2025	Tramitación
Disc. Colbún contra ITF Plan de Expansión 2024	17 2025	30-04-2025	Tramitación
Disc. Transemel contra ITF Plan de Expansión 2024	15 2025	30-04-2025	Tramitación
Disc.Acenor contra Plan de Expansión 2024	16 2025	30-04-2025	Tramitación
Disc. Anglo American Sur contra el Coordinador Eléctrico Nacional por incorrecta calificación	19 2025	27-04-2025	Tramitación
Disc Colbún contra el Coordinador por rechazo de solicitud en carta DE 02711-25	20 2025	30-05-2025	Tramitación

DISCREPANCIAS TERMINADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE JUNIO Y JULIO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc CGE en contra del Coordinador por su negativa a practicar reliquidaciones entre empresas coordinadas respecto de contratos para suministro de energía para clientes sometidos a régimen de precios regulados	11 2025	13-03-2025	Terminada

RESUMEN DE NOTICIAS JUNIO

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

En relación directa con GPM AG, destaca la integración de Akuo Energía, productor independiente de origen francés, a la Asociación de Pequeños y Medianos Generadores, convirtiéndose en su vigésimo miembro. Akuo posee 2 GW de capacidad instalada en proyectos renovables y almacenamiento, junto con un portafolio de más de 400 MW en energías limpias y 2.000 MWh de almacenamiento en Chile. Mauricio Utreras, director ejecutivo de GPM, recalcó que la incorporación de Akuo refuerza la visión de un sistema eléctrico más resiliente y competitivo. Más detalles en [Electrominería](#). Posteriormente, la asociación GPM AG concretó un nuevo hito al estrechar lazos con la Asociación Chilena de Comercializadores de Energía (ACEN), firmando un convenio que busca crear oportunidades de venta de energía, fomentar la innovación y fortalecer la eficiencia en el rubro. Según Carolina Galleguillos, presidenta de GPM AG, esta colaboración permite enfrentar de mejor manera los desafíos de la industria. Participaron empresas como Verano Energy, Elektragen y Akuo Energy. Más antecedentes en [Electrominería](#) y [Electro Industria](#).

En materia regulatoria, el debate sobre el régimen de precio estabilizado para Pequeños Medios de Generación Distribuida (PMGD) siguió generando tensiones. Diversas agrupaciones, entre ellas la Asociación Chilena de Energía Solar (Acesol) y la Asociación de Generación Renovable (AGR), han cuestionado el cargo FET y el subsidio implícito que beneficia a las instalaciones PMGD. AGR señaló que el régimen tuvo un costo para los consumidores de US\$300 millones en 2024, mientras que Acesol planteó que el cargo FET recortaría en 14% las compensaciones para PMGD, afectando la inversión futura ([Diario Financiero](#), [Electrominería](#)). De manera complementaria, el Presidente Gabriel Boric anunció un proyecto de ley para adelantar el cierre de las centrales a carbón al año 2035, lo que ha causado posturas divididas en la industria. Los defensores de la medida subrayan la importancia de habilitar infraestructura de transmisión y almacenamiento para garantizar la seguridad del sistema ([La Tercera](#)). Paralelamente, AGR recalcó sus críticas al statu quo regulatorio, indicando que la mayoría de los gremios busca mantener privilegios que frenan la competitividad de las energías limpias. Jaime Toledo, presidente de AGR, insistió en la urgencia de modificar el actual modelo de tarificación, y Rafael Loyola destacó que la regulación debe favorecer a productores sin legado fósil ([La Tercera](#)). El Ministerio de Energía, por su parte, anunció la tramitación de 12 reglamentos, entre ellos actualizaciones a los Decretos Supremos N°125 y N°88, con foco en la automatización del despacho y la remuneración de inyecciones, además de la incorporación de almacenamiento en los PMGD. Fernanda Riveros, jefa de la División Jurídica de la cartera, confirmó que la respuesta a las consultas públicas se dará a conocer el 11 de julio, ingresando a Contraloría en septiembre ([Energía Estratégica](#), [Electrominería](#)). Finalmente, la Corte Suprema anuló una resolución de la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) en el caso del PMGD Pomacita, determinando que se exigió una nueva Solicitud de Conexión a la Red sin apego al marco legal. Este fallo refuerza la relevancia de cumplir con el Decreto Supremo N°88 ([Diario Constitucional](#), [Electrominería](#)).

En el ámbito de proyectos y otros sucesos, resaltan diversas iniciativas que fortalecen la generación y el almacenamiento de energía en el país. En la Región de Valparaíso, el Parque Fotovoltaico Limachino III ingresó al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) con una inversión de US\$15 millones, contemplando 7,14 MWp de capacidad, un sistema de almacenamiento BESS y la inyección de 9 MW al Sistema Eléctrico Nacional (SEN) ([Revista Electricidad](#), [Revista Electricidad](#)). En la Región de O'Higgins, el proyecto Remanso, de US\$165 millones, planea instalar un sistema BESS de 150 MW/750 MWh para aportar estabilidad al SEN ([Revista Electricidad](#)). ENGIE Chile puso en marcha un nuevo sistema BESS, denominado Capricornio, en la Región de Antofagasta, con 48 MW/264 MWh y una inversión de US\$73 millones. Este es el cuarto proyecto de la compañía en el país y refuerza su compromiso con la transición energética ([Revista Electricidad](#), [Electrominería](#)). En cuanto a la generación distribuida, la empresa francesa Langa International inauguró tres PMGD solares en la Región del Maule, con 12,5 MW totales ([Electrominería](#)). De igual trascendencia es el incremento en la inversión de proyectos energéticos en calificación ambiental, que alcanzó los US\$29.974 millones en mayo de 2025, según el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA). La Región de Atacama lidera dicho monto, con diversos proyectos renovables a gran escala ([Electrominería](#)). El proyecto Cristales de AES Andes, valorizado en US\$710 millones, fue declarado en construcción por la Comisión Nacional de Energía (CNE), contemplando una planta solar de 400 MW y un BESS de 2.000 MWh, crucial para la descarbonización eléctrica ([Electrominería](#)). En el ámbito ambiental, EDP presentó al SEIA el proyecto Parque Fotovoltaico Cumbres del Sol, con 140 MWp y un sistema BESS de 619 MWh, estimado en US\$220 millones ([PV Magazine](#)). Por su parte, el Coordinador Eléctrico Nacional gestionó medidas de contingencia ante la indisponibilidad de varias centrales térmicas y embalses, así como la falla en la línea Nueva Pan de Azúcar-Polpaico, exigiendo a 17 generadores la compra de diésel y el aumento en capacidad de generación ([Diario Financiero](#), [Electrominería](#)).

Asimismo, Zelestra cerró un financiamiento verde de US\$282 millones para su proyecto Aurora en Tarapacá, que considera una planta solar de 220 MWdc y 1 GWh de almacenamiento. Según José Luis García, CEO de Zelestra para América Latina, el respaldo financiero demuestra la confianza del mercado en su estrategia de suministro nocturno, el cual se viabilizará mediante un PPA con Abastible ([Info Energética](#), [Electrominería](#), [La Tercera](#)). A la par, la firma japonesa Eurus Energy ingresó al SEIA el megaproyecto Radal Solar, con una inversión de US\$500 millones y una capacidad instalada de 280 MW, además de 1.101 MWh de almacenamiento, a ubicarse en la Región Metropolitana ([EX-ANTE](#)). Finalmente, el Ministerio de Energía informó la existencia de 85 proyectos en construcción, equivalentes a US\$5.718 millones de inversión, compuestos principalmente por centrales solares y eólicas que suman 2.124 MW de capacidad. El dato confirma el constante dinamismo del sector eléctrica nacional ([Electrominería](#)).

RESUMEN DE NOTICIAS JULIO

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 31 de julio de 2025, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GPM AG.

La Asociación Gremial de Pequeños y Medianos Generadores dio la bienvenida a un nuevo integrante: Biwo Renewables, compañía que opera 80 MWp solares y construye otros 144 MWp. El director ejecutivo de GPM, Mauricio Utreras, subrayó que la llegada de Biwo “fortalece la capacidad técnica y gremial del grupo para impulsar políticas públicas en favor de una transición justa y sostenible”. La noticia fue difundida por [Electro Industria](#) y corroborada por [Revista Electricidad](#).

En la misma línea de proyección regional, la asociación se incorporó como miembro pleno de la Comisión de Integración Energética Regional. El acuerdo, sellado durante la I Jornada de Transición Energética Regional, permitirá a GPM potenciar la inserción de renovables y almacenamiento en los mercados del Cono Sur, tal como informó [Revista Electricidad](#).

El frente normativo abrió con la reforma al Decreto Supremo 88 que rige a los Pequeños Medios de Generación Distribuida. El Ministerio de Energía propuso integrar sistemas BESS, visibilidad en tiempo real, recortes de inyección y un nuevo mecanismo de estabilización que reduzca los US\$ 500 millones anuales que hoy se transfieren vía precio estabilizado. Rafael Loyola, de la Asociación de Generación Renovable, valoró la modernización, mientras que Acesol advirtió sobre eventuales impactos negativos en la generación distribuida; los detalles fueron cubiertos por [Reporte Minero](#), [La Tercera](#) y [Energía Estratégica](#).

Paralelamente, el Ministerio de Energía cerró la consulta al Reglamento de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional (DS 125). Se incorporan nuevas reglas para retiro de unidades, definición de costo de oportunidad para sistemas de almacenamiento, reconocimiento de los Sistemas Generación-Consumo y herramientas automáticas de despacho económico, según detalló [Electrominería](#).

La cartera también afinó un paquete de ajustes adicionales al marco PMGD: monitoreo en tiempo real por el Coordinador Eléctrico, participación en vertimientos y un precio estabilizado indexado al costo marginal promedio, con la doble intención de robustecer la seguridad de operación y eliminar subsidios; así lo consignaron [El Mercurio](#) y [Electrominería](#).

En materia de mercado, la Comisión Nacional de Energía abrió un diálogo público-privado ante la ola de terminaciones anticipadas de contratos con clientes regulados y activó una licitación excepcional de corto plazo para asegurar 1.200 GWh de 2026, de acuerdo con [Electrominería](#), [Electrominería](#) y [Diario Financiero](#).

La presión regulatoria se reflejó también en el rechazo, por parte de la CNE, al recurso de PE GAW SpA para aplazar un cronograma PMGD, alegando que los riesgos normativos son inherentes al negocio eléctrico; fallo difundido por [Electrominería](#). A la vez, la SEC sancionó a la Cooperativa Eléctrica Los Ángeles por atrasos en informes clave, reafirmando que congestión de red o eventos climáticos no eximen de los plazos reglamentarios, según [Electrominería](#). Como complemento, el Ministerio abrió una licitación para elaborar un estudio estratégico que integre variables sociales y ambientales en la planificación de generación, transmisión y almacenamiento, iniciativa recogida por [Review Energy](#).

En el terreno corporativo, Zelestra cerró un financiamiento verde por US\$ 282 millones para el proyecto híbrido Aurora, 220 MWdc solares y 1 GWh de baterías en Tarapacá, que suministrará energía nocturna a Abastible. Su CEO, José Luis García, destacó “la confianza que el mercado financiero deposita en la innovación renovable”, tal como publicaron [Reporte Minero](#) e [Info Energética](#).

ContourGlobal confirmó la puesta en servicio progresiva de tres complejos FV + BESS que totalizan 851 MW, entre ellos Víctor Jara (231 MWp solares y 1,3 GWh de almacenamiento) en Tarapacá, cuya operación comercial arrancará en el segundo semestre de 2025, según [Energía Estratégica](#).

En el SEIA ingresó el Parque Fotovoltaico Sol de Algarrobal, 585 millones de dólares, 450 MW solares y 2.160 MWh de baterías para inyección nocturna en Atacama, de acuerdo con [Reporte Minero](#).

La CNE declaró en construcción Estepa Solar Dos, sistema de 920 MWh de Atlas Renewable Energy que se conectará en junio de 2026 en Antofagasta, como informó [Electrominería](#). Bajo tramitación ambiental quedó también el parque eólico El Rancho de FRV, 216 MW y US\$ 319 millones en la región de Los Ríos, según [La Tercera](#).

En contratos de suministro, Metlen y Copec EMOAC pactaron un PPA a 15 años por 450 GWh anuales respaldados con 322 MW de baterías, garantizando suministro nocturno y aportando a la descarbonización, hecho reportado por [PV Magazine](#) y [Electrominería](#).

El avance de la central hidroeléctrica Los Lagos de Statkraft alcanzó 99 %, pero su entrada en operación sigue suspendida por una consulta indígena sobre hallazgos arqueológicos, lo que ha generado sobrecostos y nuevas demoras, describe [Ex-Ante](#).

AES Andes inició la construcción de los parques Pampas y Cristales, 1.325 MW de capacidad y más de US\$ 1.100 millones de inversión en Antofagasta, reforzando su liderazgo en almacenamiento; la noticia fue difundida por [Portal Innova](#), [Diario Financiero](#) y [La Tercera](#).

ENGIE Chile, por su parte, puso en marcha 468 MW solares y eólicos con baterías en Antofagasta y dio el puntapié al parque eólico Pampa Fidelia (306 MW), pieza con la que proyecta un portafolio de 3,5 GW dominado por renovables y almacenamiento, según [Electro Industria](#), [Energía Estratégica](#) y [Revista Electricidad](#).



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:

[1,2,4-7]: Generado en [Systepl](#) con datos de Infotécnica del CEN

[3]: Datos obtenidos de la CNE

[8]: Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental SEIA

[9-16]: Generado en [Systepl](#) con datos del Balance Definitivo de Junio del CEN

[17-24]: Generados en [Systepl](#) con datos de la Biblioteca del Congreso Nacional de Chile BCN y de la CNE

[25]: 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.