

Reporte Mensual de Generación Eléctrica

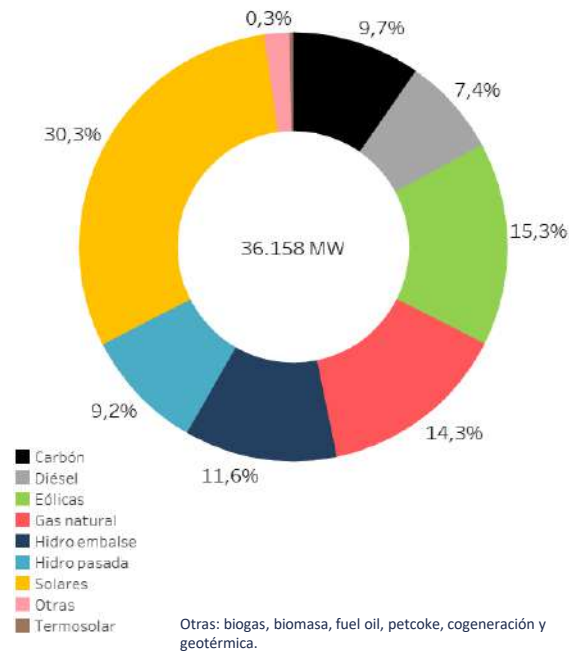


Julio/Agosto 2025

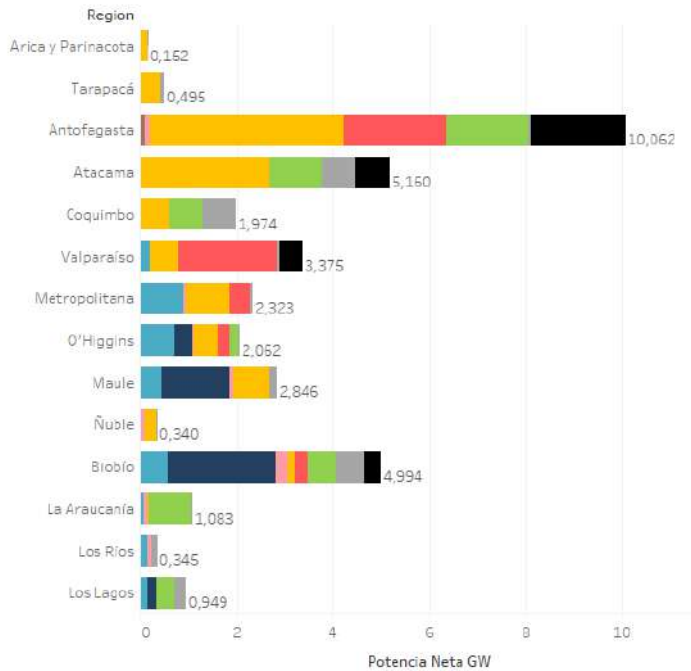
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN

Durante julio de 2025, la capacidad instalada en generación eléctrica alcanzó los 36.158 MW. La tecnología con mayor capacidad instalada fue la solar, totalizando 10.964 MW. Cabe señalar que estas cifras no consideran los proyectos en etapa de pruebas.

Capacidad instalada de generación por tecnología [1]



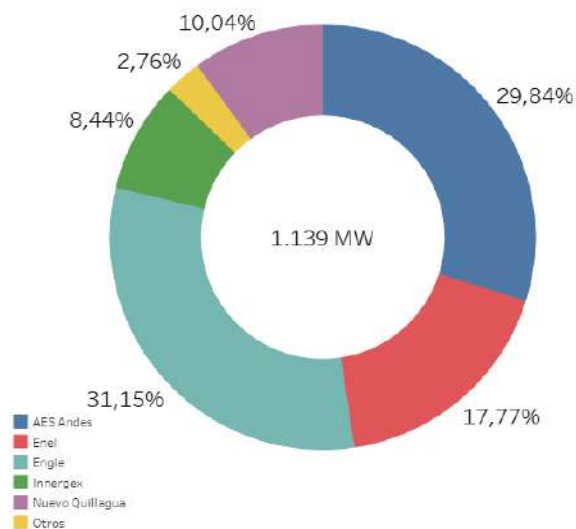
Capacidad instalada de generación por región [2]



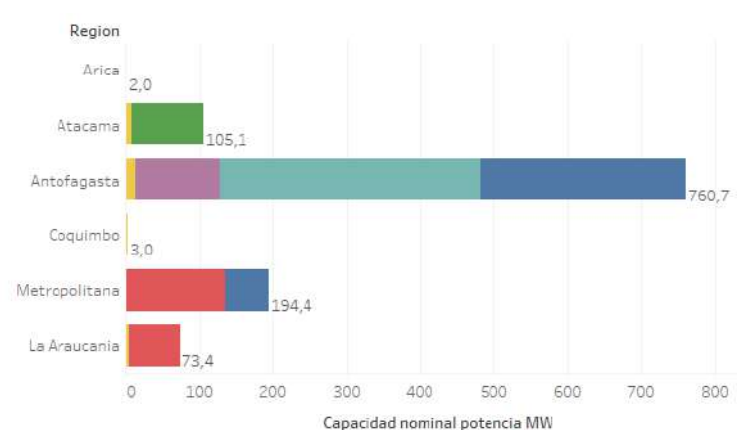
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE BESS

Durante julio de 2025, la capacidad instalada en sistemas de almacenamiento con baterías (BESS) alcanzó 1.139 MW a nivel nacional. Dentro de los principales actores, el grupo Engie lidera con 355 MW, seguido de cerca por AES Andes, que suma 340 MW de capacidad instalada.

Capacidad instalada de BESS por empresa [3]



Capacidad instalada de BESS por región [4]



PROYECTOS BESS DECLARADOS EN CONSTRUCCIÓN

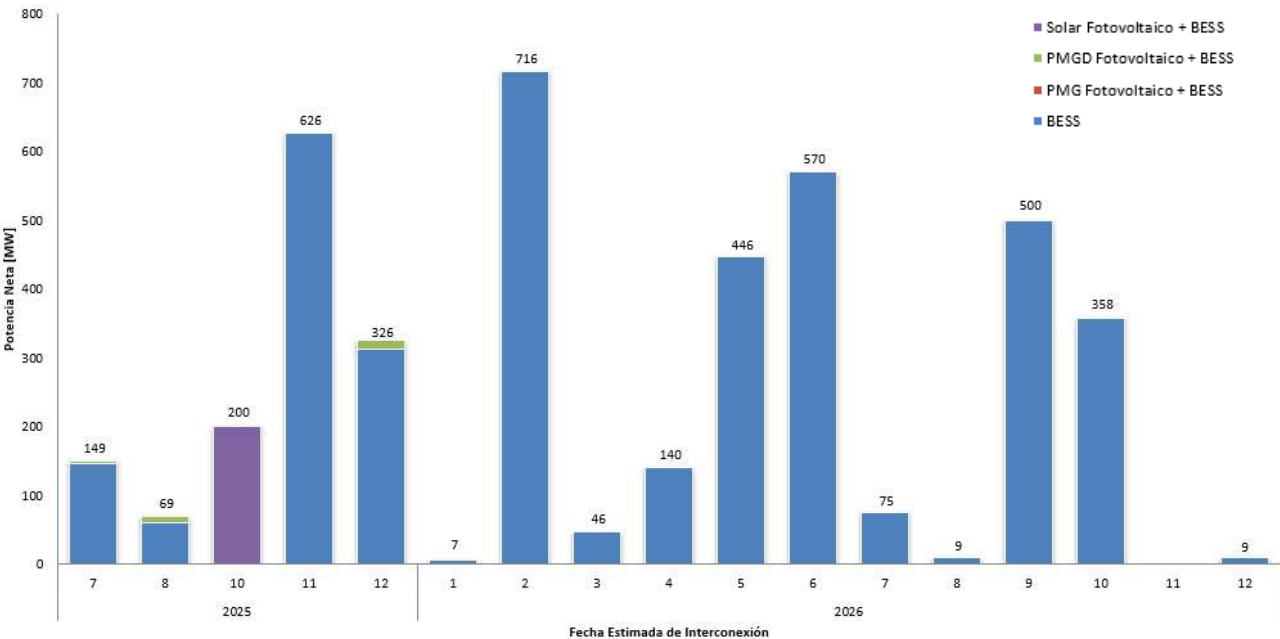
A continuación, se presentan los proyectos en construcción en el [SEN](#), declarados y actualizados para el mes de julio 2025.

	Cantidad	Potencia Neta MW
Generación	54	3990,7
BESS	44	4736,1

[5]

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

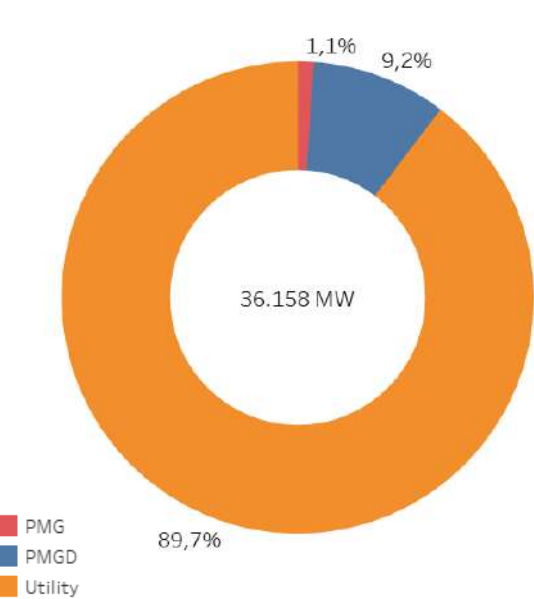
Potencia neta de proyectos BESS declarados en construcción por fecha de interconexión [6]



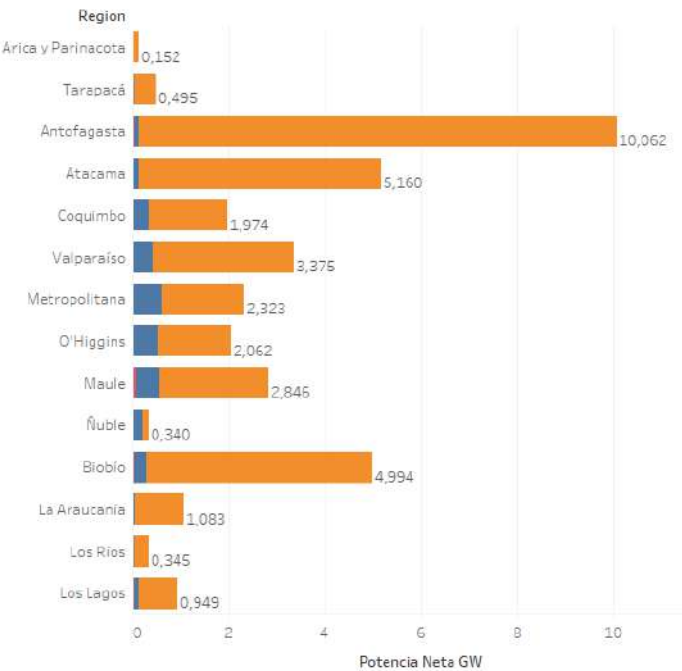
CENTRALES PEQUEÑA ESCALA

Para julio de 2025, la capacidad instalada de PMGD corresponde a 3.337 MW, mientras que para PMG es de 399 MW.

Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG [7]

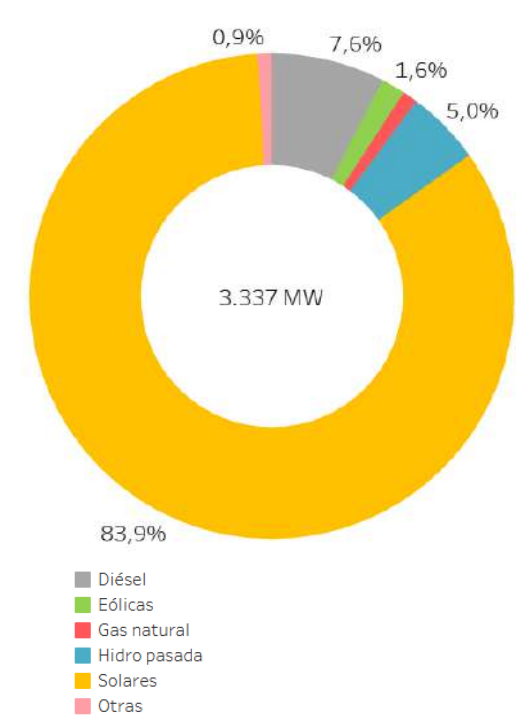


Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG por región [8]

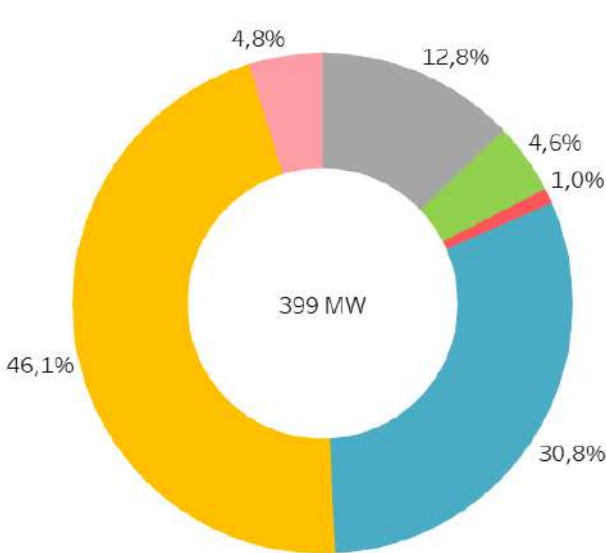


Dentro de los PMGD, la tecnología con mayor capacidad instalada corresponde a la solar, con 2.801 MW. En el caso de los PMG, la energía solar también lidera con 183,9 MW instalados, seguida de cerca por las centrales hidroeléctricas de pasada con 122,8 MW.

Capacidad instalada PMGD por tecnología [9]



Capacidad instalada PMG por tecnología [10]



EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL ^[11]

A continuación, se presentan los proyectos **aprobados** en el SEIA entre el 1 de julio y 26 de agosto:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
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
Parque Fotovoltaico Llanos Del Sol	Llanos del Sol SpA	Tarapacá	635	04-08-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Medialuna	FRV-X Chile SpA	O´Higgins	10,56	11-08-2025
Parque Fotovoltaico Los Durmientes	Parque Fotovoltaico Los Durmientes SpA	Antofagasta	300	11-08-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Alianza	PSF Alianza SpA	Atacama	95	13-08-2025
Parque Fotovoltaico Corinto Solar	Corinto Solar SpA	Atacama	200	14-08-2025
Parque Fotovoltaico Monte Águila	GR PALI AIKE SPA	Biobío	264	22-08-2025

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

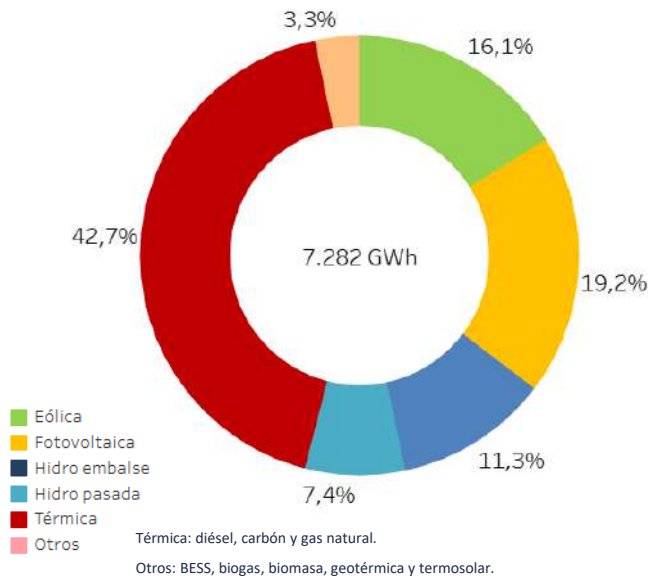
A continuación, se presentan los proyectos **admitidos** al SEIA entre el 1 de julio y 26 de agosto:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Planta Fotovoltaica Mostazal	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
Parque Fotovoltaico Isidora Solar	ISIDORA SOLAR SPA	Atacama	262,135	07-08-2025
Parque Fotovoltaico El Tepual Norte	Energía Renovable Platino SpA	Los Lagos	15	08-08-2025
Central Fotovoltaica Sol Del Sauzal	Solarig Development Chile SpA	Valparaíso	40	19-08-2025
Parque Fotovoltaico Rinconada Solar	Los Carpinteros Solar SpA	Metropolitana	350	20-08-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Transmision Apacheta	SAE Volcán Apacheta SpA	Los Ríos	45	21-08-2025
Proyecto Híbrido Solar, Eólico Y De Almacenamiento De Energía Llanura Solar	CI GMF II Llanura Solar ProjectCo SpA	Antofagasta	1300	21-08-2025
Parque Fotovoltaico Chacayal	IM2 Solar Chile SpA	Los Lagos	15	22-08-2025
Bess Lucero	África Solar SpA	Ñuble	73,6	25-08-2025

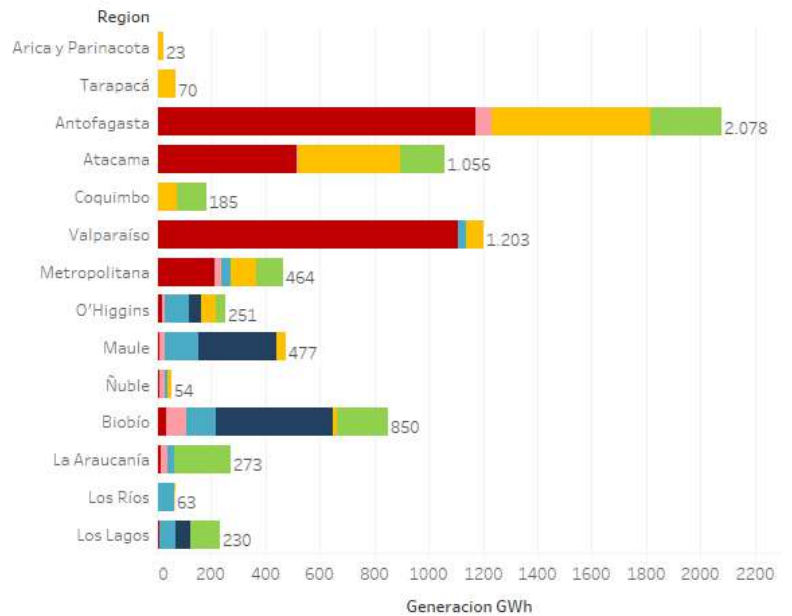
PARTICIPACIÓN GENERACION MENSUAL

En julio de 2025, la generación neta total del sistema alcanzó los 7.282 GWh, lo que representa un incremento del 0,8% en comparación con el mismo mes del año anterior y un 2,0% más que en junio de 2025.

Generación mensual por tecnología [12]



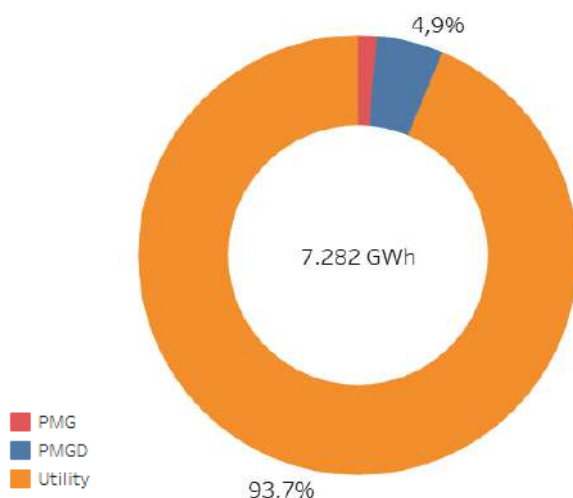
Generación mensual por región [13]



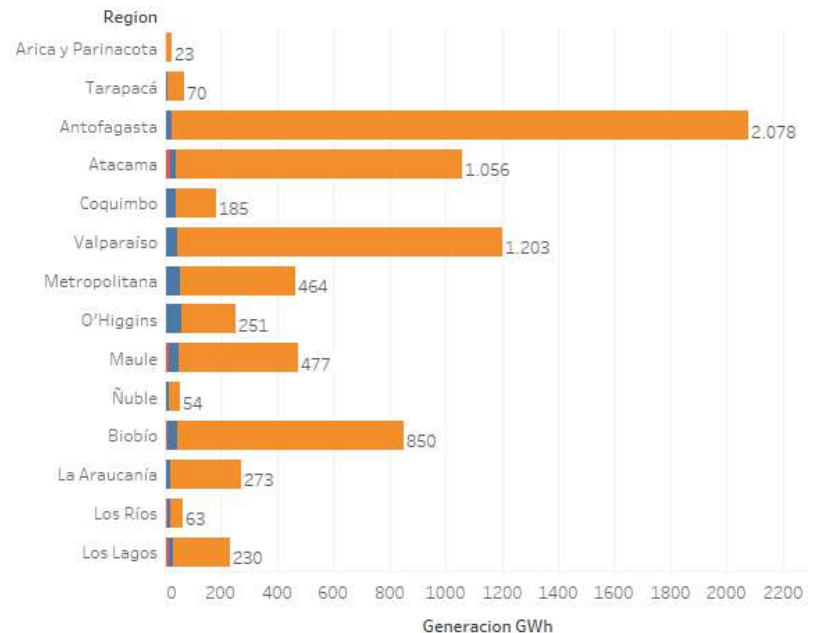
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En julio de 2025, los PMG inyectaron 100 GWh, lo que equivale a un 1,9% menos que en junio de 2025, pero un 2,8% más que en julio del año anterior. Por su parte, los PMGD registraron una inyección de 357 GWh, cifra que representa un aumento del 7,5% respecto de junio y un aumento del 1,7% en comparación con julio del año anterior.

Generación de Utility, PMGD y PMG [14]



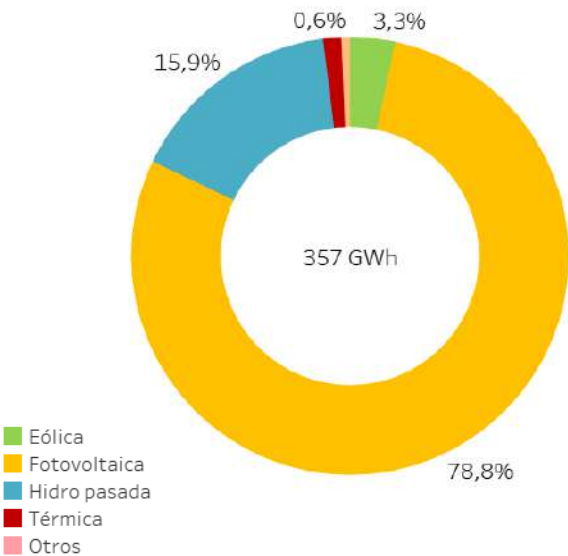
Generación de Utility, PMGD y PMG por región [15]



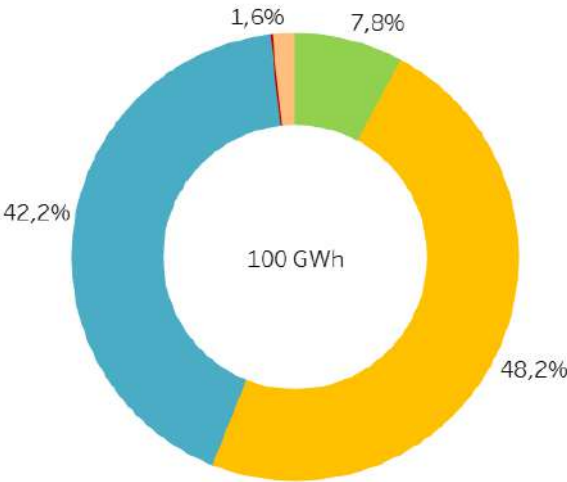
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En junio de 2025, la mayor inyección de energía de los PMGD correspondió a la tecnología fotovoltaica, con 281,2 GWh, al igual que en los PMG con 48,2 GWh.

Generación PMGD por tecnología [16]



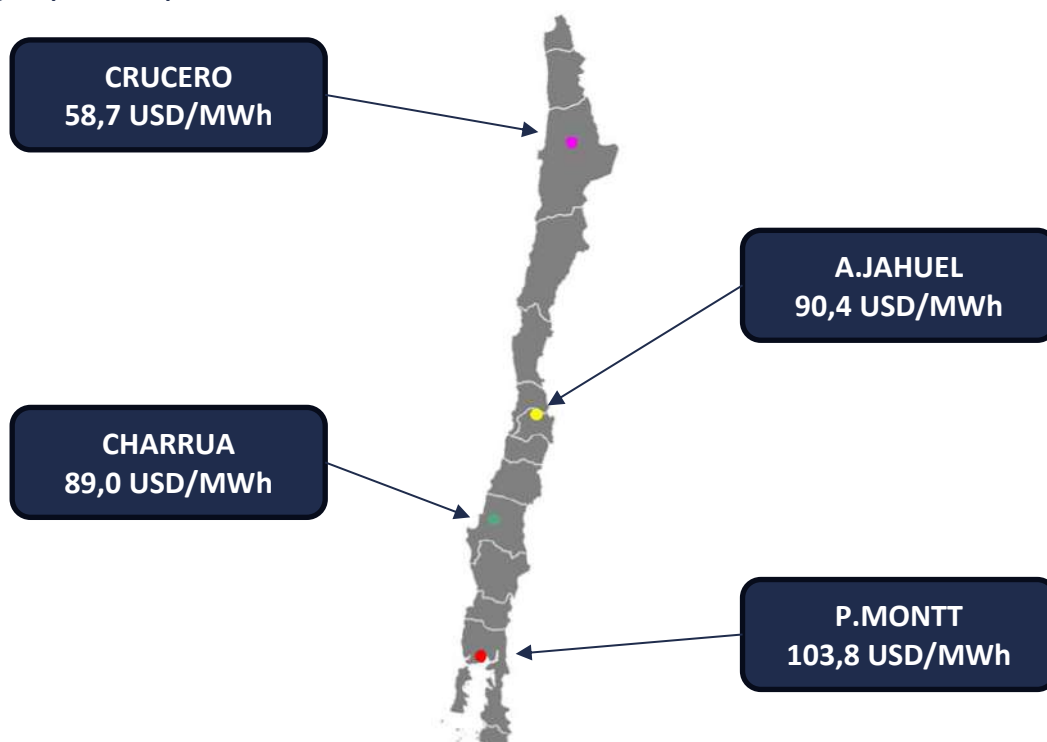
Generación PMG por tecnología [17]



COSTO MARGINAL

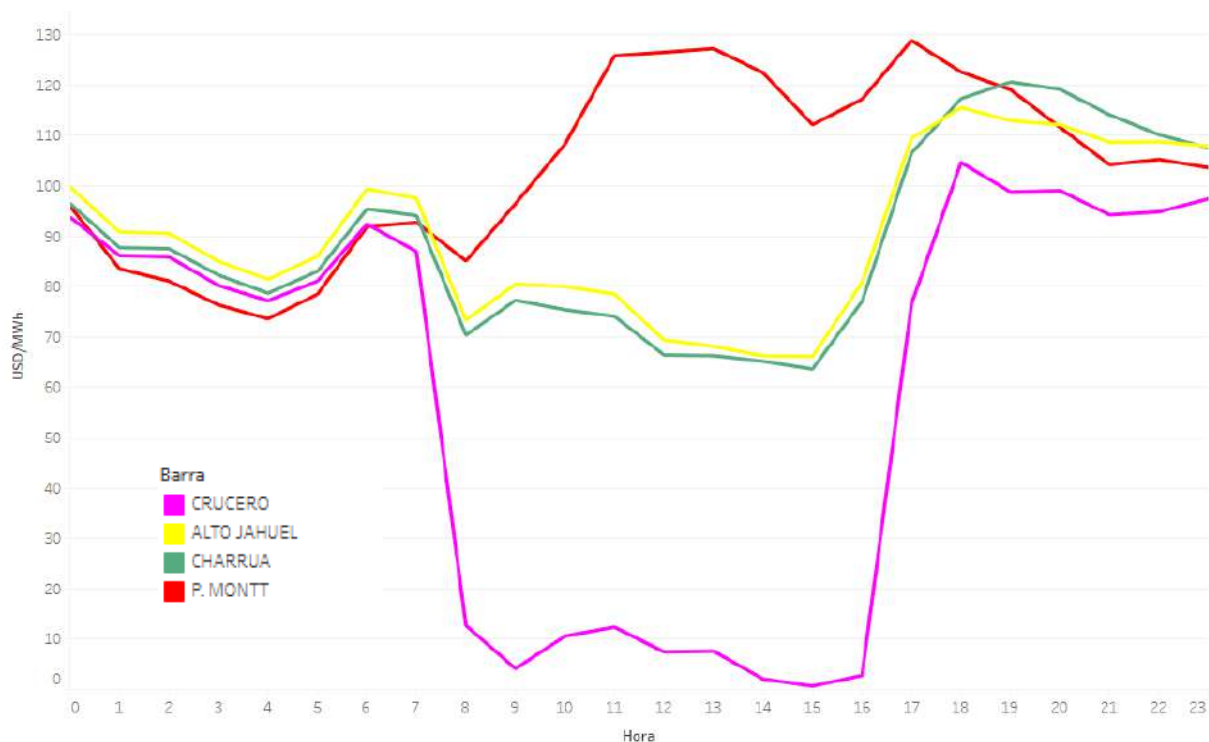
El costo marginal máximo mensual se registró en la barra A. Negras, alcanzando los 621,6 USD/MWh el 19 de julio a las 18:00 hrs.

Costo marginal promedio por barra [18]



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

Costo marginal promedio horario por barra para julio [19]



PRECIO ESTABILIZADO DS244

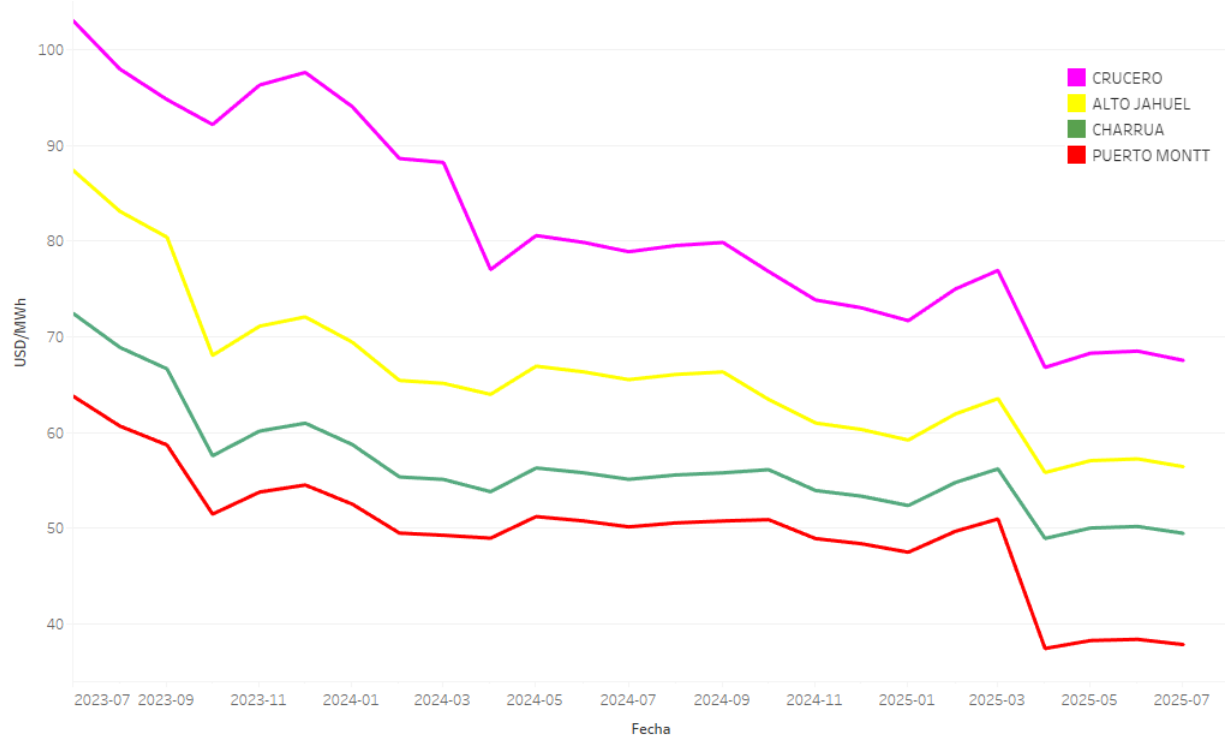
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Estabilizado para de junio por barra según el decreto [1T – 2025](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Estabilizado DS244 por barra para julio [20]

CRUCERO 67,55 USD/MWh	A.JAHUEL 56,45 USD/MWh	CHARRUA 49,48 USD/MWh	P.MONTT 37,86 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 julio 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]



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

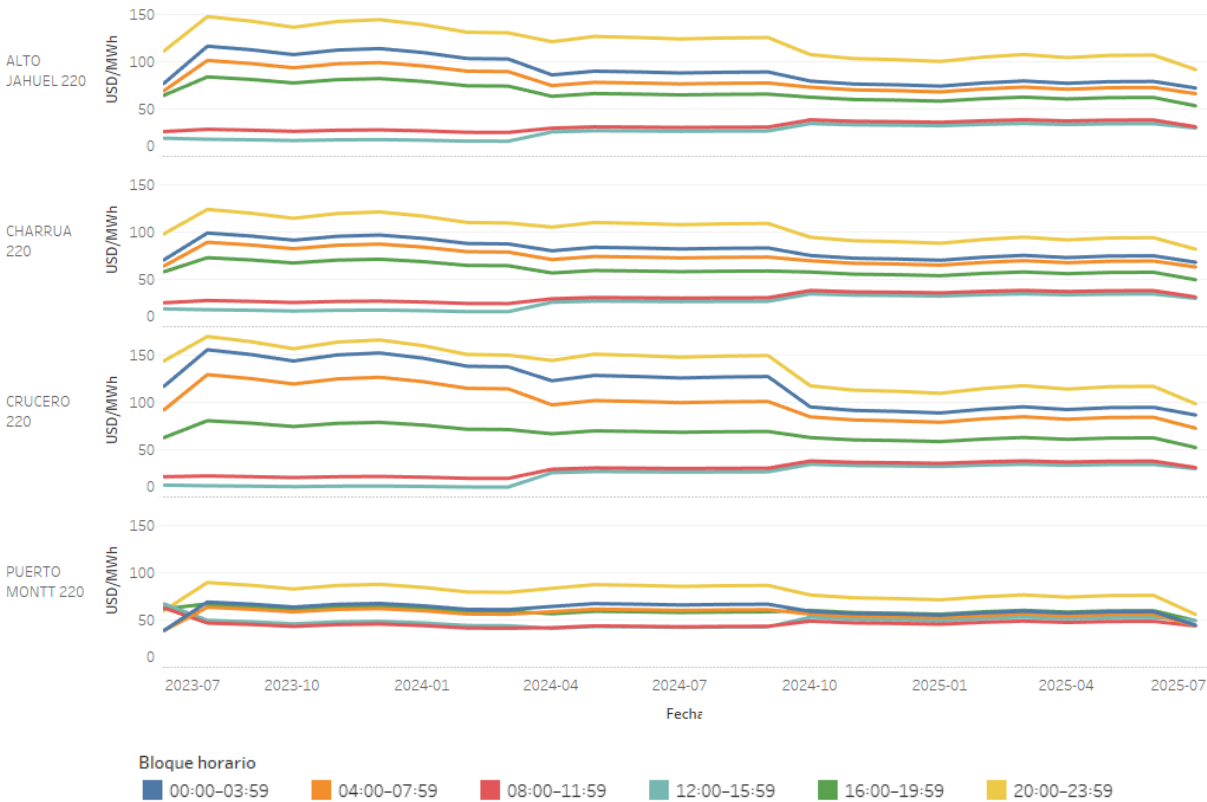
A continuación, se presenta el Precio Estabilizado por barra y bloque horario según el último decreto vigente, publicado durante julio en el [diario oficial](#) y ajustado al dólar observado del mes.

Bloque Horario	A.Jahuel USD/MWh	Charrua USD/MWh	Crucero USD/MWh	P. Montt USD/MWh
0:00 - 3:59	71,96	67,83	86,35	44,28
4:00 – 7:59	66,04	62,91	72,43	43,97
8:00 – 11:59	31,13	31,25	31,01	43,62
12:00 – 15:59	29,83	29,83	29,78	49,24
16:00 – 19:59	62,06	49,43	52,12	49,13
20:00 – 23:59	91,38	81,58	98,08	55,60

[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 169,2 USD/MWh en agosto 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, 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

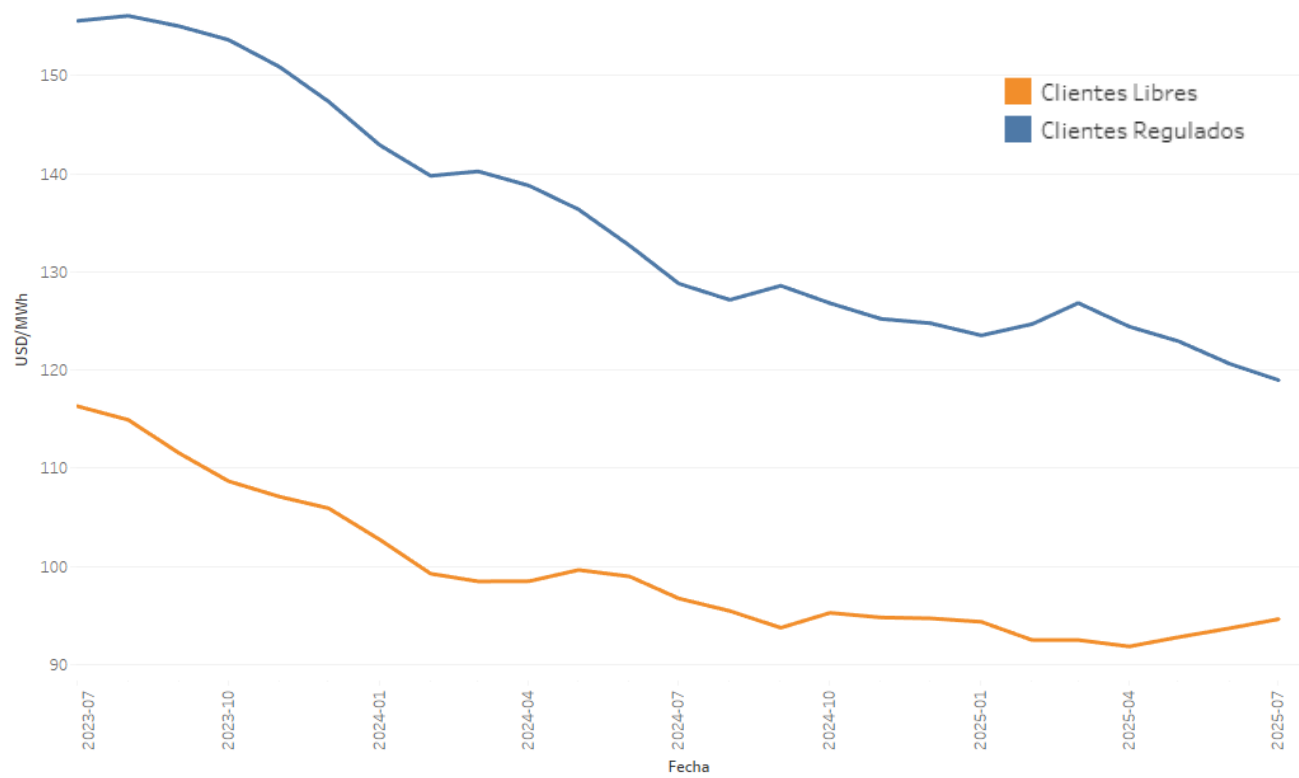
Precio Medio de Mercado de Junio 2025 [24]

Cliente Libre
94,62 USD/MWh

Cliente Regulado
118,96 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 julio de 2025 con 118,96 USD/MWh para clientes regulados, y en abril de 2025 con 91,84 USD/MWh para clientes libres.

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



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

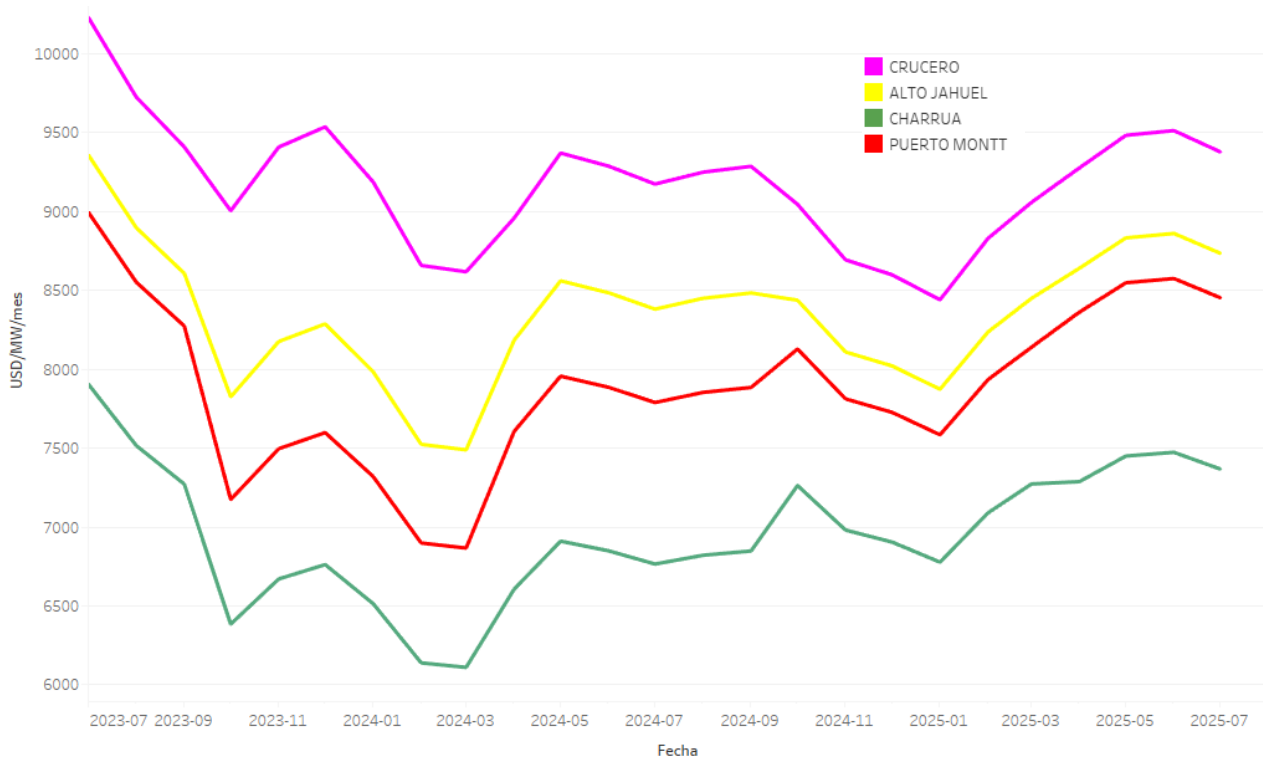
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Nudo de Potencia para de julio por barra según el decreto [1T – 2025](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Nudo de Potencia por barra para julio [26]

CRUCERO 9.379 USD/MW/mes	A.JAHUEL 8.736 USD/MW/mes	CHARRUA 7.368 USD/MW/mes	P.MONTT 8.454 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 10.232 USD/MW/mes en julio 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 [27]



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 julio y agosto 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 JULIO 2025

Titular	Sección	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	Normas Generales	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	Normas Generales	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	Normas Generales	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	Normas Generales	08-07-2025
Decreto número 8t, de 2025.- fija precios estabilizados para medios de generación de pequeña escala	Normas Generales	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	Normas Generales	08-07-2025
Resolución exenta número 381, de 2025.- aprueba informe técnico fijación de peajes de distribución	Normas Generales	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	Normas Generales	12-07-2025
Complementación oficio n° e111692/2025, que cursa con alcance el decreto n° 7t, de 2024	Normas Generales	14-07-2025
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	Normas Particulares	17-07-2025
Resolución exenta número 45, de 2025.- declara decaimiento parcial del decreto n° 13t, 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	Normas Particulares	17-07-2025
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	Normas Particulares	28-07-2025
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	Normas Particulares	28-07-2025
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 n° 654 exenta, de 29 de diciembre de 2023	Avisos	28-07-2025
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	Normas Particulares	30-07-2025
Decreto número 14t, de 2024.- fija precios estabilizados para medios de generación de pequeña escala	Normas Generales	31-07-2025

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

Titular	Sección	Fecha
Resolución exenta número 49, de 2025.- fija listado de consumidores con capacidad de gestión de energía correspondiente al proceso de reporte de consumos energéticos del año 2025	Normas Particulares	04-08-2025
Resolución exenta número 33.101, de 2025.- otorga a inversiones bosquemar spa concesión provisional para proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea de transmisión 2x220 kv pe cumbres del maule - s/e nueva nirivilo	Normas Particulares	05-08-2025
Decreto número 89, de 2024.- otorga a anglo american sur s.a., concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado traslado tramo de línea 220 kv polpaico - santa filomena (aas) en la región metropolitana, provincia de chacabuco, comunas de tiltil y colina	Normas Particulares	08-08-2025
Decreto exento número 191, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo iv de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pirque solaris en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pirque	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 192, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo iii de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pirque solaris en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pirque	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 193, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo ii de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pirque solaris en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pirque	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 199, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo vi de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pirque solaris, en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pirque	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 200, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo v de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pirque solaris, en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pirque	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 185, de 2025.- otorga a los maitenes solar spa, concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo i de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 2x33 kv pirque solaris, en la región metropolitana, provincia de cordillera, comunas de puente alto y pirque	Normas Particulares	13-08-2025
Decreto exento número 189, de 2025.- otorga a parque fotovoltaico andino las pataguas spa, concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 1 de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea de transmisión 1x110 kv andino las pataguas - las arañas, en la región metropolitana, provincia de melipilla, comuna de san pedro	Normas Particulares	14-08-2025
Decreto exento número 197, de 2025.- otorga a empresa de transmisión eléctrica transemel s.a. concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado nueva subestación seccionadora buli en la región de ñuble, provincia de punilla, comuna de san carlos	Normas Particulares	14-08-2025
Decreto exento número 204, de 2025.- otorga a eléctrica santa teresa spa concesión definitiva para establecer el tramo 1.2.b 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	20-08-2025
Resolución exenta número 35, de 2025.- aprueba solicitudes de renuncia y modifica listado de usuarios residenciales pertenecientes a los hogares beneficiarios al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del primer semestre del año 2025	Normas Particulares	21-08-2025
Decreto número 2 a, de 2025.- acepta renuncia voluntaria de don iván morán morán al cargo de secretario regional ministerial de energía de la región metropolitana de santiago	Normas Generales	21-08-2025
Decreto exento número 203, de 2025.- aprueba planificación energética de largo plazo, que define escenarios energéticos y sus respectivos polos de desarrollo	Normas Generales	21-08-2025
Decreto exento número 205, de 2025.- otorga a sol del loa spa concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado línea de transmisión 2x220 kv sdl - frontera, en las regiones de antofagasta y tarapacá, provincias de tocopilla y tamarugal, comunas de maría elena y pozo almonte	Normas Particulares	23-08-2025
Decreto exento número 170, de 2025.- modifica decreto n° 222, de 1999, del ministerio de economía, fomento y reconstrucción	Normas Generales	26-08-2025
Decreto exento número 190, de 2025.- otorga a doña graciela solar spa concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado línea de transmisión santa graciela - montenegro 1x66 kv, en la región de ñuble, provincia de diguillín, comuna de san ignacio.	Normas Particulares	26-08-2025
Decreto número 11t, de 2024.- fija valor anual de los sistemas de transmisión zonal, de acuerdo al artículo decimotercero transitorio de la ley n° 20.936	Normas Generales	26-08-2025

DISCREPANCIAS PRESENTADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE JULIO Y AGOSTO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
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
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

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

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
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. 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

DISCREPANCIAS TERMINADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE JULIO Y AGOSTO

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 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](#).

RESUMEN DE NOTICIAS AGOSTO

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 26 de agosto de 2025, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GPM AG.

GPM AG tomó un rol protagónico en el debate regulatorio de agosto. En RENMAD Chile 2025, su director ejecutivo, Mauricio Utreras, planteó la urgencia de modificar el DS 88 para habilitar la incorporación de almacenamiento en los PMGD sin perder su régimen económico, lo que permitiría desplegar baterías en alrededor de 480 plantas existentes. En paralelo, advirtió sobre el impacto del nuevo DS 125, que podría incluir a los PMGD en los vertimientos sistémicos, con una disminución de generación superior al 20% según un estudio de Systep, e hizo un llamado a avanzar hacia un marco normativo que viabilice el escalamiento del almacenamiento distribuido con diversidad tecnológica y territorial. Estas definiciones fueron recogidas por distintos medios especializados que resaltaron la necesidad de flexibilidad en la matriz y señales regulatorias claras para los pequeños y medianos generadores [Electro Industria](#), [Electrominería](#), [Revista Electricidad](#).

En la segunda mitad del mes, GPM AG profundizó su postura con un estudio técnico encargado a Systep, que alertó que la propuesta de modificación al DS 125/2017 podría elevar en 28% los vertimientos de los PMGD, poniendo en riesgo inversiones por más de US\$3.500 millones al aplicar recortes uniformes que no distinguen entre instalaciones con consumo local y aquellas que inyectan excedentes al sistema de transmisión. GPM AG planteó una metodología alternativa para mitigar estos impactos y subrayó la importancia de estabilidad regulatoria y transparencia en el mercado eléctrico [Revista Electricidad](#), [Electrominería](#).

Hacia fines de agosto, la discusión se tensionó con la presentación de cambios al DS 125 por parte del Ministerio de Energía, propuesta que —de aprobarse— podría obligar a los PMGD a verter hasta un tercio de su producción anual en 2026. Mauricio Utreras, director ejecutivo de GPM A.G., advirtió que la medida podría afectar la viabilidad de los PMGD, mientras que Rafael Loyola, de la Asociación de Generación Renovable, sostuvo que la propuesta busca garantizar reglas parejas para todas las centrales. El Ministerio indicó que la modificación está en revisión y persigue criterios de igualdad en el prorrateo de vertimientos [El Mercurio](#).

En el frente normativo, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) formuló cargos al Consejo Directivo del Coordinador Eléctrico Nacional (CEN) y a ocho empresas eléctricas por su eventual responsabilidad en el mega apagón del 25 de febrero de 2025, que afectó al 98,5% de la población. La SEC acusó al CEN de operar el sistema en condiciones inseguras, superando límites de transmisión establecidos, y a empresas de transmisión y generación por desconexiones anticipadas y falta de supervisión, evidenciando deficiencias en la coordinación y fiscalización del sistema. El caso abrió un debate público con reacciones del propio Coordinador y de la industria [SEC](#), [El Mostrador](#), [La Tercera](#).

El proyecto de ley de subsidio eléctrico avanzó en el Senado con ajustes relevantes para el segmento de generación: se eliminó el cargo a los PMGD como fuente de financiamiento, optándose por recursos fiscales y por reducir la sobretasa del impuesto verde de US\$5 a US\$3 por tonelada de CO₂. La Asociación Chilena de Energías Renovables y Almacenamiento (Acera) valoró estas correcciones al considerar que resguardan la certeza jurídica y la confianza inversionista, mientras que Generadoras de Chile expresó preocupación por una carga desproporcionada sobre el sector de generación derivada de la sobretasa [PV Magazine](#), [El Mercurio](#), [Electrominería](#).

Adicionalmente, el Gobierno ingresó al Congreso el Proyecto de Ley de Fomento a la Industria del Hidrógeno Verde, que incorpora un crédito tributario de hasta US\$2.800 millones para incentivar la producción, asignado mediante licitaciones anuales entre 2025 y 2030, con prioridad para proyectos en Magallanes. Según el ministro de Hacienda, Mario Marcel, la industria requiere incentivos iniciales para atraer inversiones y consolidar a Chile como líder en hidrógeno verde [Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#).

En materia de proyectos y desarrollo del sistema, avanzó el ingreso ambiental del Parque Fotovoltaico Isidora Solar en Atacama, de 150 MW con almacenamiento BESS de 440 MWh y una inversión de US\$262 millones, orientado a diversificar la matriz con energías renovables [Revista Electricidad](#), [Electrominería](#).

La CNE declaró en construcción once proyectos de almacenamiento BESS que suman 1.354 MW de capacidad instalada, destacando el proyecto Pampas de AES Andes que integra solar, eólica y baterías en la Región de Antofagasta, como parte de un despliegue de gran escala en flexibilidad del sistema [Electrominería](#).

También se registró el inicio de la expansión Mantoverde Optimized (MV-O) de Capstone Copper en Atacama, tras obtener todas las autorizaciones, incluyendo la ambiental. Con una inversión de US\$176 millones, el proyecto busca extender la vida útil de la mina y optimizar procesos, con implicancias energéticas para su operación eléctrica y de procesos [Reporte Minero](#).

En el segmento de grandes iniciativas híbridas, Copenhagen Infrastructure Partners ingresó al SEIA el proyecto Llanura Solar en Antofagasta, combinando generación solar, eólica y almacenamiento BESS por 1.156 MW de capacidad y US\$1.300 millones de inversión, con una vida útil proyectada de 43 años y orientado a aportar descarbonización y estabilidad al SEN [PV Magazine](#), [Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#).

En la Región Metropolitana, Zelestra Energy presentó al SEIA el proyecto Rinconada Solar de 254,3 MW con BESS, por US\$350 millones, con inicio de operaciones esperado para 2029, reforzando el portafolio de generación distribuida metropolitana [PV Magazine](#).

Desde la perspectiva comunitaria y de resiliencia, Atlas Renewable Energy inauguró un tótem solar en Quilapilún Alto, destinado a asegurar energía limpia y continua para la comunidad, especialmente en situaciones de emergencia, como parte de su estrategia de sostenibilidad y vínculo territorial [Reporte Sostenible](#).

En almacenamiento a gran escala, llegaron a Chile las primeras baterías Tesla Megapack para el proyecto Celda Solar de Colbún en Arica y Parinacota, con 228 MW y 912 MWh de capacidad, inversión de US\$260 millones y puesta en operación prevista para 2026, con el objetivo de mejorar la estabilidad del sistema y reducir emisiones de CO₂ [Revista Electricidad](#), [PV Magazine](#).

La generación distribuida continuó su expansión: la capacidad instalada de los PMGD alcanzó 3.512 MW a julio de 2025, con predominio solar (3.169 MW). La Región del Maule subió a 601 MW, ubicándose tras la Región Metropolitana, señal de un dinamismo persistente en proyectos de pequeña escala a lo largo del país [Electrominería](#).

Orion Power inauguró el Parque Solar Los Maitenes en Pirque, su primer proyecto fotovoltaico con almacenamiento, con una producción anual estimada de 20 GWh. La empresa informó además que mantiene cuatro plantas en construcción y prepara la expansión de su portafolio de generación distribuida en los próximos años [Diario Financiero](#).

Finalmente, los megaproyectos de hidrógeno verde en Magallanes, liderados por TotalEnergies y HNH Energy, enfrentan etapas críticas en el SEIA, con inversiones combinadas por US\$27 mil millones y bajo atención por observaciones regulatorias y de participación ciudadana. Expertos coincidieron en que la capacidad para superar estas evaluaciones será determinante para el futuro del hidrógeno verde en Chile [Reporte Minero](#), [Señal DF](#).



Este informe fue desarrollado utilizando datos públicos del sector eléctrico nacional, los cuales fueron recopilados, tratados y visualizados a través de [SystepAI](#). 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 [SystepAI](#) 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 [SystepAI](#) con datos del Balance Definitivo de Julio del CEN

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

[28]: información disponible y generada por [SystepAI](#) 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.