

25 AÑOS



**VALGESTA**  
NUEVA ENERGÍA

# BOLETÍN INFORMATIVO

AÑO 15 | N°6 | JUNIO 2025

**VALGESTA.com**

contacto@valgesta.com  
Alonso de Córdova 5900,  
of. 402, Las Condes  
(+56 2) 2224 9704

## Nace Grupo Valgesta

En febrero pasado compartimos en nuestra editorial que cumplíamos 25 años prestando consultoría especializada en el sector energía. Dada la significancia de este aniversario, nos estuvimos preparando desde el año pasado para definir nuestros nuevos desafíos, de cara a los próximos 25 años.

Para ello contratamos a la consultora especializada en análisis de mercado y nuevos negocios Pensum, cuyo objeto era identificar el posicionamiento de Valgesta Nueva Energía en el mercado, las fortalezas y oportunidades de mejora que tanto nuestros clientes como los que aún no lo eran identificaban en nosotros, junto con las oportunidades de crecimiento que podíamos explorar y explotar.

De esta manera, en diciembre de 2024 el directorio de Valgesta Nueva Energía decide desarrollar el plan “Horizonte 30+”, el que fue presentado ante nuestros amigos, colaboradores, clientes y autoridades el pasado miércoles 11 de junio, en un evento en el que celebramos oficialmente el aniversario número 25. “Horizonte 30+” consiste en el desarrollo de cuatro pilares de fortalecimiento y crecimiento de Valgesta para los próximos 5 años y siguientes (30+).

En primer lugar, tomamos la decisión de crear el holding “Grupo Valgesta” (VG), instrumento que nos permitirá invertir y canalizar nuevos emprendimientos con distintos modelos de negocios, cuyo objeto será la supervisión de la gestión de las filiales, influyendo en sus decisiones estratégicas, políticas y gobernanza, junto con aprovechar economías de escala para el back office.

Nuestro segundo pilar tiene relación con nuestro “buque insignia”, Valgesta Nueva Energía (VNE), en el que identificamos la necesidad de desplegar un plan de institucionalización y desarrollo, cuyo objeto principal es lograr que, dentro de los próximos años, la consultora sea reconocida por el mercado con independencia de sus socios principales, dando espacio al talento y fuerza de nuestro equipo, de tal manera que nuestros colaboradores se vayan asentando con una mirada de oportunidades hacia el futuro y consoliden una organización con valores y cultura marcada desde sus comienzos.

El tercer pilar ha sido la creación de Valgesta Legal (VL), integrándose como socia y directora ejecutiva de esta filial la reconocida abogada especialista en regulación en energía, Javiera Méndez Amunátegui, con una vasta trayectoria en el sector público y privado. Valgesta Legal se constituye como un estudio jurídico “boutique”, para responder a los desafíos cada día más complejos que la transición Energética conlleva, tanto en procesos normativos, acuerdos contractuales, litigación ante instancias administrativas y judiciales, entre otras materias. De la misma manera, al ser parte de Grupo Valgesta, la posibilidad de ofrecer servicios conjuntos entre VNE y VL se constituye en una oferta de valor única en el mercado energético chileno, combinando las perspectivas de la ingeniería, la economía y el derecho.

## Nace Grupo Valgesta

Finalmente, el cuarto pilar es el comienzo del proceso de internacionalización de VG, comenzando con la creación de Valgesta Perú (VP), con oficina y personal en Lima, junto con el respaldo técnico de VNE. ¿Por qué hemos tomado la decisión de salir de Chile? No es la primera vez que desarrollamos asesorías fuera de nuestras fronteras, pero la decisión de abrir oficinas significa un compromiso con la transición energética y de mercado que comienza en el país vecino. En efecto, Perú está comenzando el desarrollo de un mercado de contratos de largo plazo que viabilizará la explotación intensiva de su abundante recurso renovable solar y eólico, ya que actualmente presenta niveles de penetración de estas energías que nuestro país tenía hace unos 10 años. Ciertamente el proceso de transición energética chileno ha sido acelerado, con aciertos y errores, lo que implica una fuente de aprendizaje que es de mucho valor para los mercados que comienzan esta etapa. De esta manera, Valgesta Perú quiere ser un socio estratégico de autoridades, compañías de generación, transmisión, distribución, bancos y fondos de inversión, en el proceso de transición energética con una visión de largo plazo, perspectiva estratégica y asesoría basada en data y analítica de alta calidad, incorporando especialmente el aprendizaje que hemos tenido en la última década.

Estamos muy agradecidos de nuestros primeros 25 años: de todos quiénes han sido nuestros colaboradores, por el esfuerzo, compromiso, inteligencia y compañerismo que han mostrado; de nuestros clientes, porque han creído en nosotros y con quiénes hemos construido una relación basada en la calidad, el respeto mutuo y compromiso por los servicios que desarrollamos; y de todas las autoridades que han dirigido el sector, quiénes en diversas ocasiones han pedido nuestra opinión independiente para enfrentar desafíos regulatorios complejos.

A todos sólo podemos decirles: ¡Gracias totales, sigamos construyendo juntos el futuro!

## NOTICIAS

### Reporte mensual ERNC de CNE: SEA otorga siete nuevas Resoluciones de Calificación Ambiental favorables en proyectos

El mes de abril de 2025 finalizó con 226 proyectos de Energía Renovable No Convencional (ERNC) declarados en construcción según la resolución N°220/2025, de 30 de abril de la Comisión Nacional de Energía (CNE). En ella se destaca que la fecha límite para la entrada en operación de los proyectos sería junio de 2027.

Por un lado, la capacidad instalada neta ERNC asciende al 48,4% (17.278 MW) en relación con la capacidad total instalada a nivel nacional, con casi un 99,8% conectada al Sistema Eléctrico Nacional.

Asimismo, la inyección de centrales ERNC del SEN a la matriz durante el mes de abril de 2025 fue de 2.669 GWh, lo cual corresponde al 39,5% de la generación total.

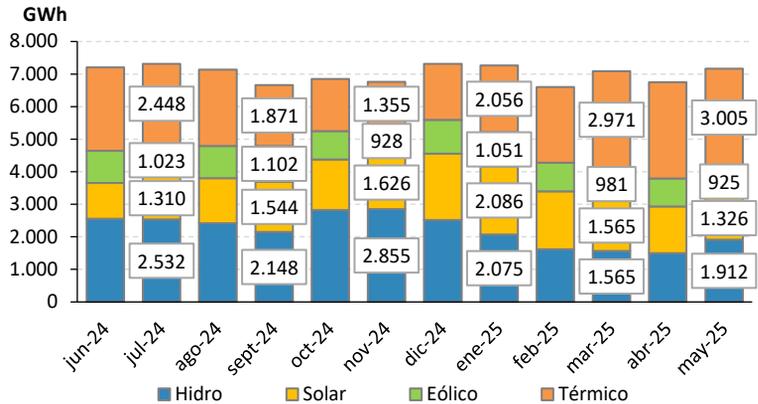
En cuanto al cumplimiento de la ley ERNC, en marzo de 2025, la exigencia impuesta sobre los retiros equivalió a 1.252 GWh, mientras que la energía reconocida alcanzó los 3.104 GWh. En detalle, el análisis por tecnologías muestra una inyección de 1.866 GWh desde parques solares, 936 GWh mediante energía eólica, 161 GWh por centrales mini hidráulica de pasada, 133 GWh con biomasa y 8 GWh utilizando energía geotérmica.

Finalmente, durante el mes de abril, el Servicio de Evaluación Ambiental acogió 7 nuevas iniciativas ERNC, que totalizan 772 MW y representan una inversión de 1.131 MMUSD. Además, otorgó 7 Resoluciones de Calificación Ambiental favorables, equivalentes a 1.253 MW y 1.918 MMUSD en inversión.

Fuente: Revista Electricidad (30/05/2025)

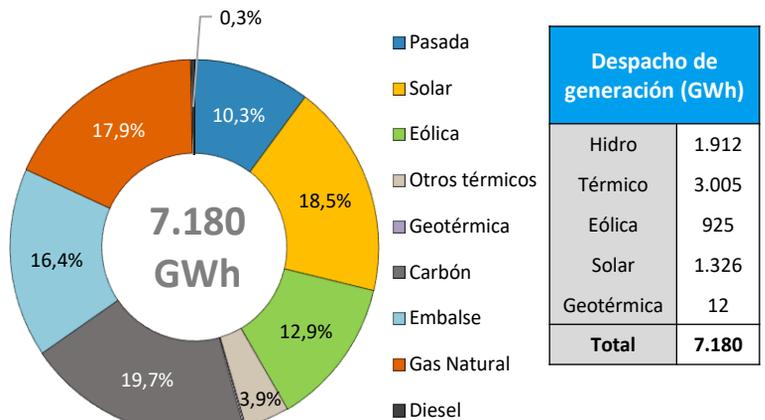
## ESTADÍSTICAS MAYO 2025

### Generación SEN últimos 12 meses



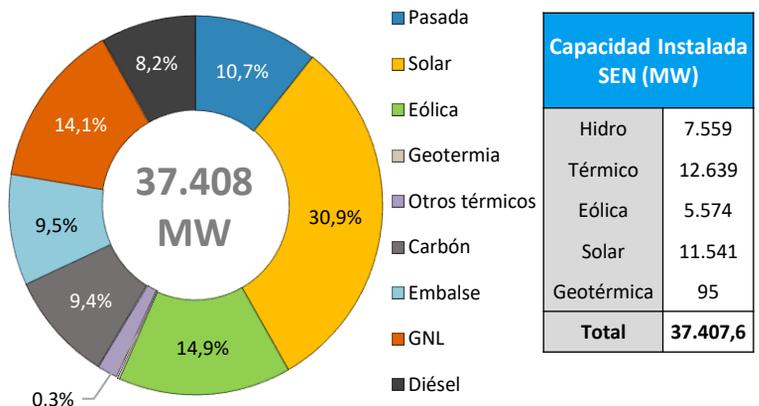
Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

## COMPOSICIÓN DESPACHO SEN MAYO 2025



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

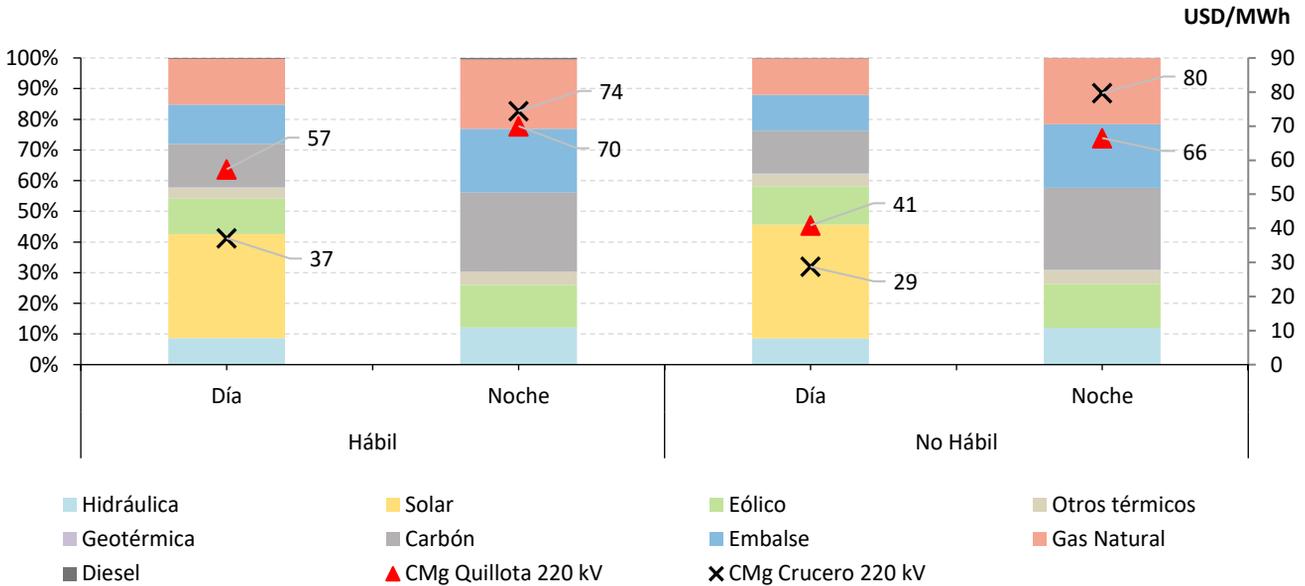
## CAPACIDAD INSTALADA SEN ABRIL<sup>1</sup> 2025



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

<sup>1</sup>Última actualización del CEN al mes de Abril 2025

**Generación por tecnología y costos marginales en Quillota 220 kV y Crucero 220 kV, Mayo 2025**

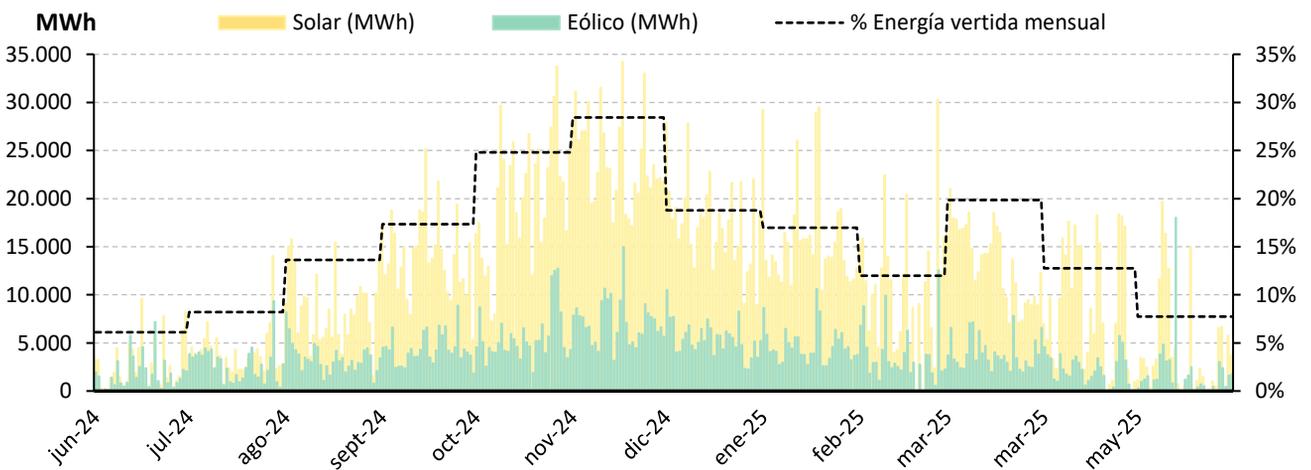


El gráfico anterior muestra el promedio de la participación de generación por tecnología para día hábil y no hábil (los días considerados no hábiles incluyen sábados, domingos y festivos), haciendo la separación entre horas de día y noche (horas de día desde las 8:00 hasta las 18:59 hrs.). Adicionalmente, se muestra el promedio del costo marginal para las barras Crucero 220 kV y Quillota 220 kV.

Los costos marginales en horas nocturnas tienden a ser más altos debido a la menor disponibilidad de generación renovable, lo cual obliga a utilizar tecnologías más costosas.

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

**Reducción ERNC mensual durante la Operación en Tiempo Real, Jun. 2024 – May. 2025**

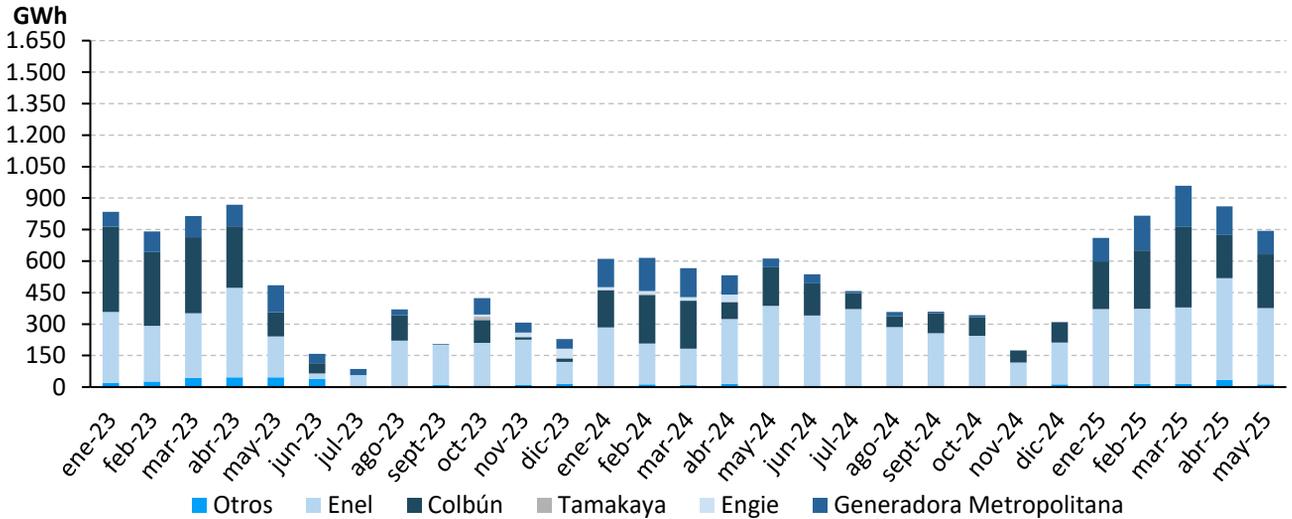


Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

El gráfico anterior presenta la cantidad de energía diaria reducida de centrales eólicas y solares que se ha presentado desde junio 2024 hasta mayo<sup>2</sup> 2025, y el porcentaje mensual al que corresponden dichas reducciones con respecto a la generación solar y eólica. Estas son dispuestas por el Coordinador Eléctrico Nacional en respuesta a la presencia de congestiones en el sistema de transmisión.

<sup>2</sup> La reducción ERNC durante la Operación en Tiempo Real (OTR) del último mes corresponde a la exhibida en los **Informes Diarios de Novedades al Centro de Despacho de Carga (CDC)** del Coordinador Eléctrico Nacional.

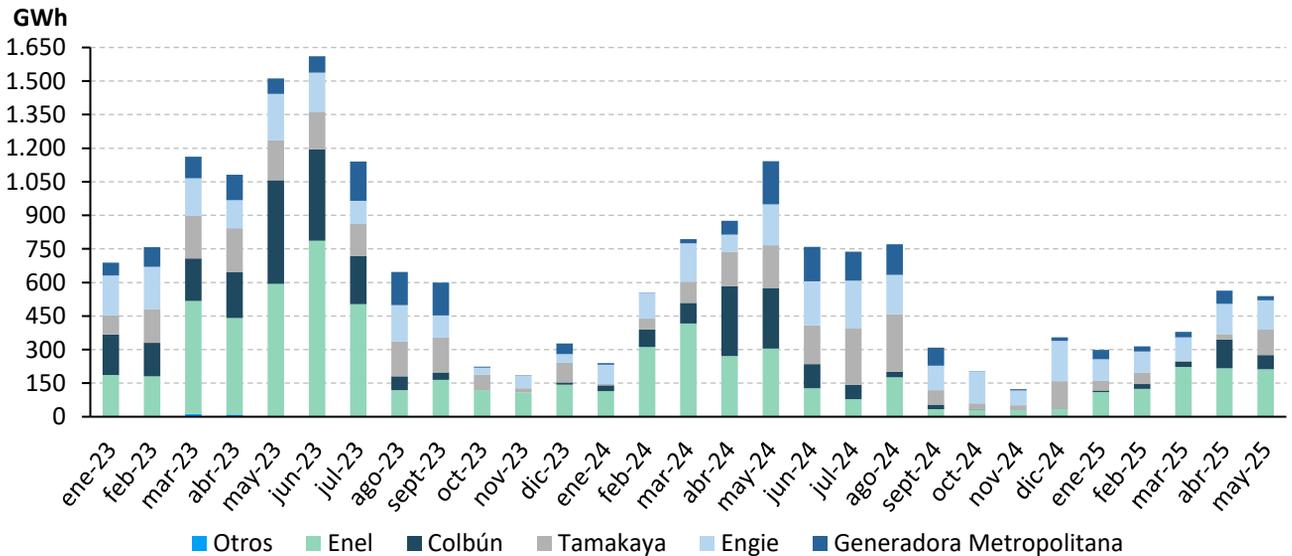
### Generación histórica Gas Natural Argentino



En mayo de 2025 se generaron **744,1 GWh** en base a Gas Natural Argentino, lo que representa una **disminución del 13,5%** en comparación con el mes anterior. Las principales empresas generadoras que participaron en esta producción fueron: Enel, con un 48,7% del total; Colbún, con un 34,4%; Generadora Metropolitana, con un 15%; un 1,7% corresponde a otras empresas, y el 0,1% restante, corresponde a Tamakaya.

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

### Generación con GNL desde terminales Quintero y Mejillones



En mayo de 2025, la generación de las centrales a GNL asociadas a los terminales de Quintero y Mejillones alcanzó los **538,8 GWh**, lo que representó el 17,9% de la generación total del SEN. En comparación con el mes anterior, esto implicó una **disminución del 4,4%**. Del total inyectado, un 39,2% correspondió a Enel; un 24,2% a Engie; un 21,1% a Tamakaya; un 11,9% a Colbún, un 3,4% a Generadora Metropolitana, y el 0,2% restante fue aportado por otras empresas.

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

**Precios de Nudo de Corto Plazo (US\$/MWh)**

PNCP <b>Quillota 220 kV</b>	58,6
PNCP <b>Crucero 220 kV</b>	66,2

**Precio Medio de Mercado SEN (US\$/kWh) y Dólar Mayo 2025**

PMM SEN	108,3
Precio Dólar	941

Fuente: CNE y Banco Central

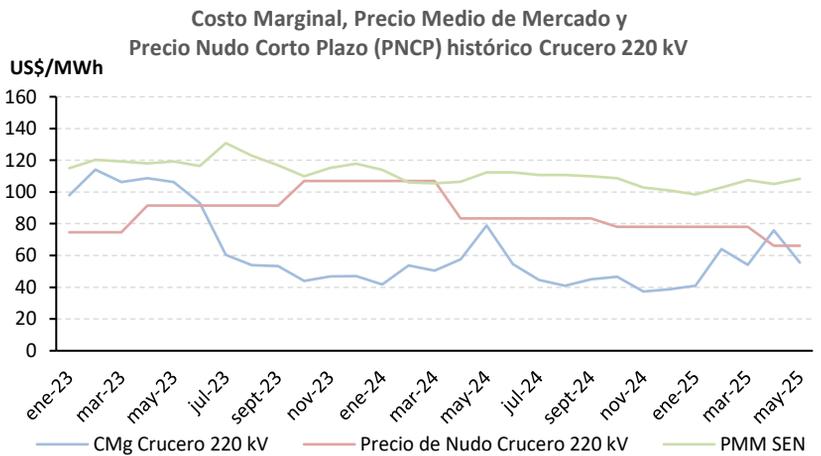
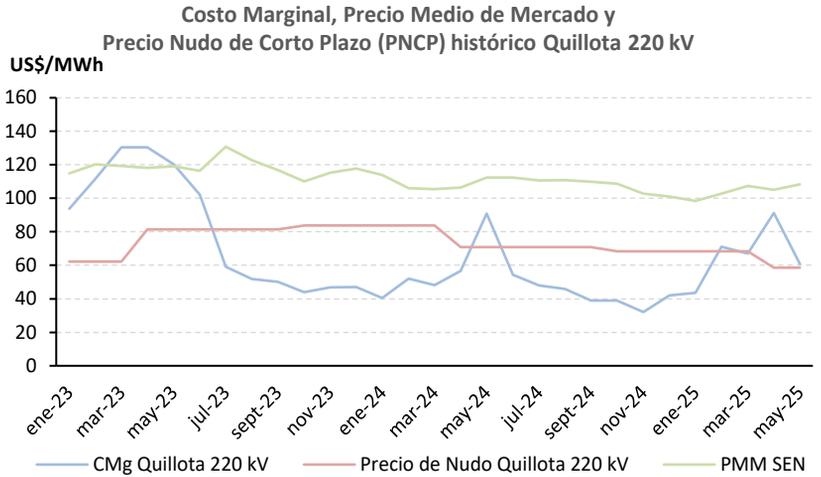
**Costos marginales promedio Mayo 2025 (US\$/MWh)**

Crucero 220 kV	55,5
Cardones 220 kV	53,8
Pan de Azúcar 220 kV	53,9
Quillota 220 kV	60,9
Charrúa 220 kV	59,6
Puerto Montt 220 kV	54,8

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

\* En los gráficos a la derecha, los Precios Medio de Mercado corresponden al PMM del SEN.

**ESTADÍSTICAS DE PRECIOS DE ENERGÍA**



Fuente: CNE y Coordinador Eléctrico Nacional

**NOTICIAS**

**Boletín de abril Generadoras de Chile: 60% de la generación eléctrica provino de fuentes renovables**

De acuerdo con el boletín publicado por Generadoras de Chile en abril, el país registró una capacidad instalada de 35.738 MW, con una participación de energías renovables que alcanzó el 68% del total. Entre las principales tecnologías, se reportaron 7.473 MW en solar fotovoltaica (21%), 7.985 MW en generación hidráulica (22%) y 4.589 MW en energía eólica (13%).

Respecto a la infraestructura de almacenamiento energético, el documento mencionó que Chile suma 5.232 MW en total, superando así durante el mes los 5 GW entre lo que está en construcción y en operación. De estos, 1.295 MW (equivalentes a 5.030 MWh) ya se encuentran operativos, mientras que 95 MW (475 MWh) se encuentran en fase de pruebas. Adicionalmente, hay 3.842 MW (16.286 MWh) actualmente en construcción. La mayoría de estos sistemas corresponden a baterías tipo BESS, muchas de ellas integradas con centrales solares fotovoltaicas.

El informe también destacó que la capacidad de generación en construcción alcanzó los 8.365 MW, de los cuales un 96,5% corresponde a tecnologías renovables. Entre estas, se contabilizan 4.087 MW en tecnología solar, 2.114 MW en eólica y 1.392 MW en almacenamiento eléctrico. Por su parte, los proyectos hidráulicos en construcción totalizaron 422 MW, mientras que los sistemas térmicos representaron solo el 3,5% de la capacidad en desarrollo.

Fuente Revista Electricidad (30/05/2025)

### Balance ERNC Abril 2025

Total retiros afectos a obligación (GWh)	<b>6.334</b>
Obligación ERNC (GWh)	<b>1.162</b>
% Obligación ERNC respecto a retiros afectos a obligación	<b>18,4%</b>
Inyección ERNC (GWh)	<b>2.674</b>
% Inyecciones ERNC respecto a retiros afectos a obligación	<b>42,2%</b>

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

### NOTICIAS

#### Proyecto en la Región de O'Higgins ingresa a calificación ambiental

En la comuna de Rancagua, Región del Libertador General Bernardo O'Higgins, se proyecta la construcción y operación del proyecto "Sistema de Almacenamiento de Energía Remanso", una nueva iniciativa energética que ingresó recientemente al Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental (SEIA) y que considera una inversión estimada de US\$165 millones.

El plan contempla la instalación de un sistema de baterías de ion de litio con una capacidad de almacenamiento de 750 MWh, a partir de una potencia de inyección de 150 MW durante 5 horas. La infraestructura incluirá 160 contenedores de batería conectados a 40 centros de transformación, los cuales se vincularán mediante zanjas de media tensión a una subestación elevadora de 23/154 kV. Esta, a su vez, se conectará con la subestación Punta Cortés a través de una línea de alta tensión de 154 kV.

El objetivo del proyecto es acumular energía desde el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) durante los períodos de menor demanda para reintegrarla en momentos de mayor consumo, favoreciendo así la eficiencia y estabilidad del sistema eléctrico.

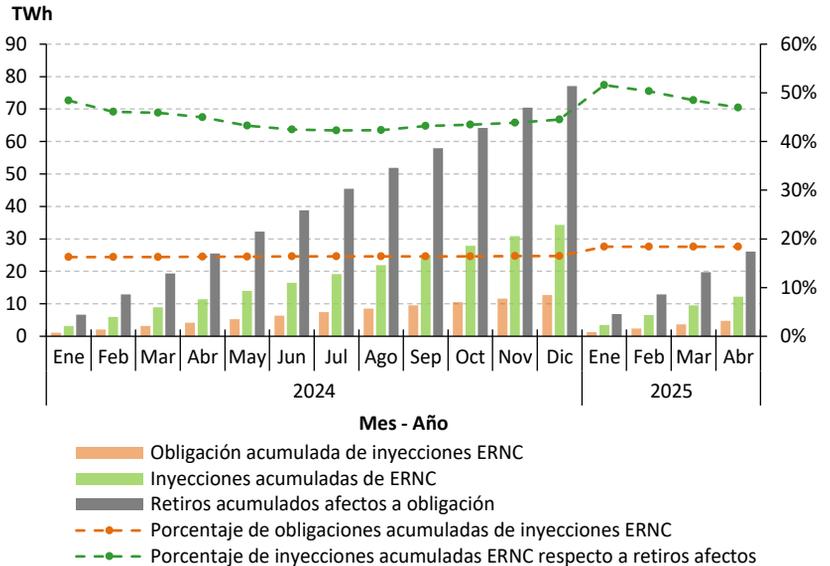
La puesta en marcha del proyecto está prevista para **febrero de 2027** y se estima una vida útil de 31 años y 8 meses. Además del aporte en flexibilidad operativa al SEN, esta iniciativa refuerza la tendencia nacional hacia la incorporación de tecnologías de almacenamiento como herramienta clave para la transición energética.

Fuente: Revista Electricidad (04/06/2025)

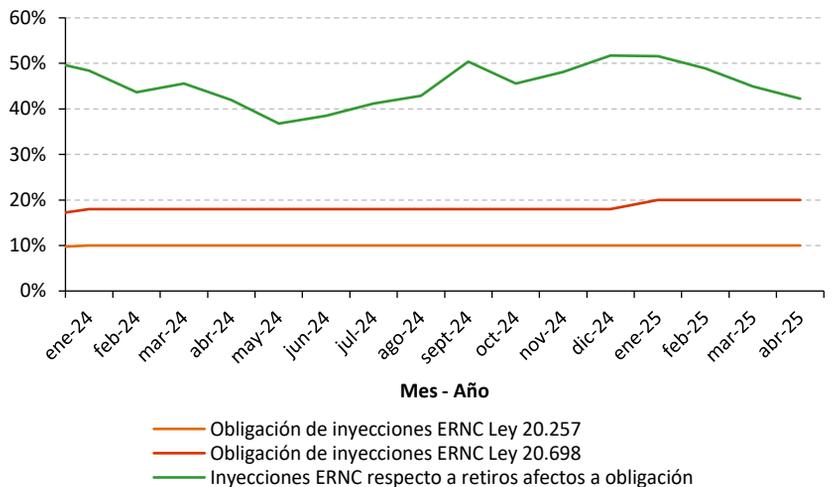
Observación: Según la Ley, el 5% de la obligación anual de energía ERNC se mantiene vigente para los contratos pactados después de 31 de agosto de 2007 y antes del 1 de julio de 2013 (Ley 20.257). Con posterioridad al 1 de julio del 2013, los nuevos contratos deben registrarse a la Ley 20.698. Ésta señala que para el año 2014, un 6% de la energía anual retirada por estos contratos debe provenir de fuentes ERNC. Para el año 2023 la obligación es de un 9,5%, y un 16,5% para los contratos que se rigen por la Ley 20.257 y la Ley 20.698 respectivamente.

### BALANCE ERNC ABRIL 2025

Obligación acumulada de inyecciones ERNC, inyecciones acumuladas de ERNC y retiros acumulados afectos a obligación desde Enero 2024 hasta Abril 2025



#### Porcentaje de inyecciones ERNC respecto de retiros afectos a obligación

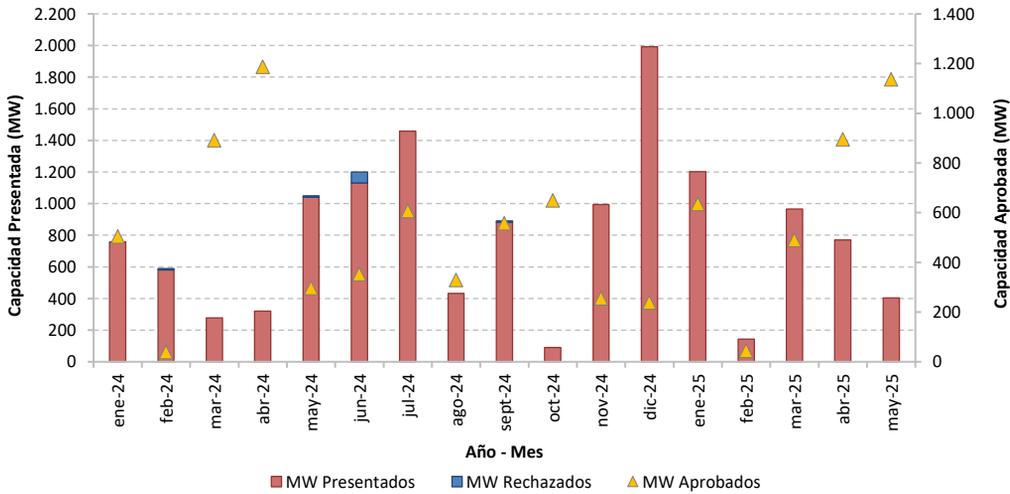


### Acreditaciones ERNC

En los balances mensuales efectuados por el Coordinador Eléctrico Nacional, los retiros acumulados afectos de acreditación ERNC (Ley 20.257 y Ley 20.698) en el mes de Abril 2025, corresponden a **26.086 GWh**.

La obligación acumulada de inyecciones ERNC en el mes de Abril 2025 correspondió a **4.794 GWh**, lo que corresponde a un **18,4%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

Por otra parte, las inyecciones acumuladas de ERNC Abril 2025, fueron de **12.246 GWh**, lo que corresponde a un **46,9%** respecto de los retiros afectos en el mismo periodo.

**Proyectos de generación en evaluación, aprobados y rechazados en el SEIA hasta Mayo 2025**

**Estado de Proyectos**

A partir de los datos estadísticos registrados en la plataforma electrónica del SEIA (Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental), en el mes de mayo de 2025 ingresaron un total de **561,5 MW** de potencia. Se registraron **1.137,5 MW** aprobados.

*Fuente: Elaboración propia con datos obtenidos del SEIA*

**Principales proyectos en proceso de calificación en el SEIA en Mayo 2025**

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Fotovoltaico y Línea de Transmisión Colachi	PV Volcán Colachi SPA	136	Solar + BESS	14-05-2025
Parque Fotovoltaico con capacidad de almacenamiento Valle de las Estrellas	Valle de las Estrellas Solar SpA	18,0	Solar + BESS	16-05-2025
Parque Fotovoltaico Los Boldos	Longotoma Solar SpA	241	Solar + BESS	19-05-2025
Parque Fotovoltaico Gabriela Solar	CVE Proyecto Treinta y Dos SpA.	9	Solar	22-05-2025

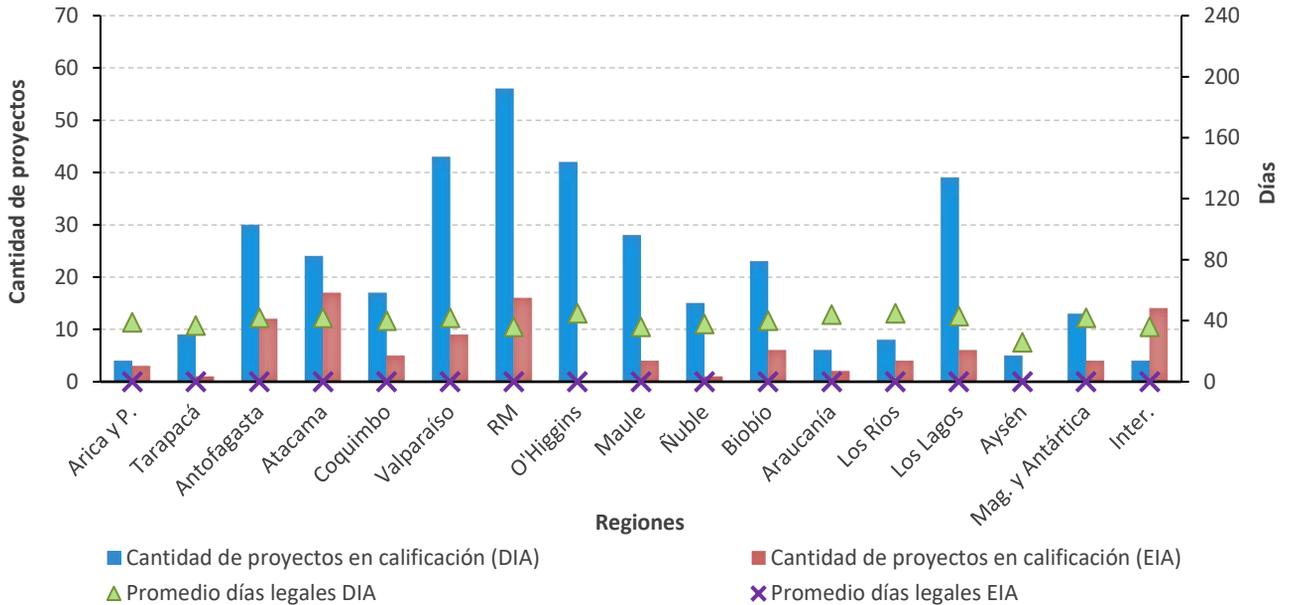
**Principales proyectos aprobados por el SEIA en Mayo 2025**

Proyecto	Titular	Potencia (MW)	Tecnología	Fecha de Ingreso
Parque Eólico Vergara	PE VERGARA SPA	43,2	Eólico	21-02-2023
Parque Fotovoltaico Cabildo Solar	LUZ DE SOL 5 SPA	50	Solar	01-04-2024
Modificación de proyecto Parque Eólico Horizonte	Colbún S.A.	980	Eolico	05-04-2024
Central Fotovoltaica Inca de Varas II	Inca de Varas II SpA	46	Solar	02-05-2024
Parque Fotovoltaico Parina	PFV PARINA SPA	9	Solar	08-05-2024
Parque Fotovoltaico Emú	Emu Spa	9	Solar	08-05-2024

*Fuente: SEIA*

### Indicadores de plazo de evaluación (Días Legales)

A continuación, se presentan los plazos promedio para la evaluación ambiental de proyectos ingresados como Evaluación de Impacto Ambiental (EIA) y Declaración de Impacto Ambiental (DIA) al Sistema de Evaluación Ambiental (SEA) de cada región. Lo anterior considerando, como situación basal, el tiempo empleado en las evaluaciones de proyectos calificados (aprobados y rechazados) durante el periodo comprendido entre enero 2024 y mayo 2025.



Fuente: Reporte Estadístico mensual de Proyectos en el SEIA

## NOTICIAS

### Grenergy compra 2 GW de inversores a empresa española para proyecto Oasis de Atacama

Grenergy informó que cerró un acuerdo con la compañía española Ingeteam para el suministro de aproximadamente 1 GW de inversores (298 unidades), destinados a las fases 4 y 6 del proyecto Oasis de Atacama, conocidas como Gabriela y Elena.

Este pedido refuerza la colaboración entre ambas compañías, que ya han trabajado juntas en las tres fases anteriores del proyecto. En total, suma 2 GW con 610 inversores (410 de baterías y 200 fotovoltaicos), todos ellos integrados en 305 centros de transformación de energía. Además, incluye el sistema de control de planta PPC (Power Plant Controller) y los servicios de puesta en marcha.

Grenergy e Ingeteam destacaron que mantienen una relación estratégica desde 2016, con proyectos conjuntos desarrollados en mercados clave como Chile, España, México y Colombia. Esta colaboración consolida la apuesta de Grenergy por aliados tecnológicos de referencia en Europa, al tiempo que impulsa la innovación en el ámbito energético, afirmaron.

#### Socio estratégico

Con más de 3,5 GW de proyectos conjuntos, Ingeteam se consolida como un socio estratégico para Grenergy. “El éxito de proyectos como Oasis de Atacama depende, en gran medida, de contar con socios confiables y tecnología punta. Ingeteam, empresa española líder en innovación energética, es para nosotros un aliado estratégico clave en la construcción de una industria europea sólida y sostenible”, dijo David Ruiz de Andrés, CEO de Grenergy.

Por su parte, Adolfo Rebollo, CEO de Ingeteam, aseveró que “Oasis de Atacama es un proyecto de referencia a escala mundial y supone la constatación de que el almacenamiento de energía es el elemento clave a la hora de aprovechar al máximo la generación renovable. Estamos muy contentos por tener nuevamente la posibilidad de sumar nuestras capacidades a las de Grenergy como socio tecnológico y ayudar a Chile en la consecución de los objetivos que se ha marcado para descarbonizar su economía”.

Fuente: Revista Electricidad (10/06/2025)



**Plan de obras de generación SEN, ITD de PNCP, Primer Semestre de 2025**

Según el Informe Técnico Definitivo del Primer Semestre de 2025, se proyecta una capacidad instalada adicional de **20.128 MW** para el año 2034. Esta estimación abarca tanto las centrales en construcción como las recomendadas por la CNE, sin considerar la capacidad actual.

En cuanto a las centrales hidroeléctricas, se prevé una potencia adicional instalada de **1.026 MW** para el año 2034.

En el caso de las centrales térmicas, se proyecta la instalación de **11 MW** entre instalaciones Biomasa, GNL y Diésel antes de 2034, sin contemplar ninguna adicional posteriormente a ese año.

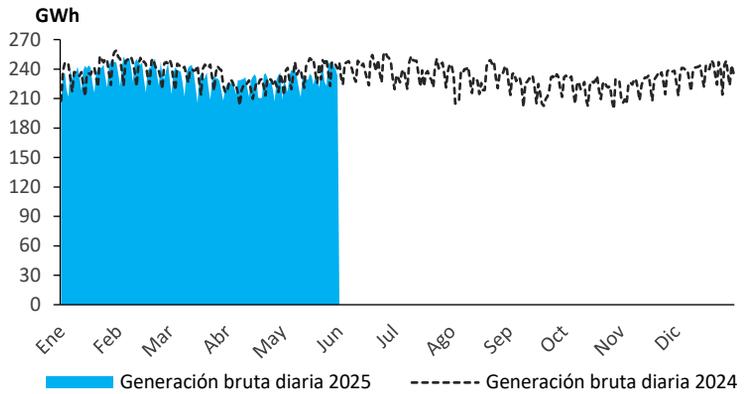
Para el año 2034, se estima una capacidad adicional de **2.082 MW** en instalaciones solares y **1.303 MW** en sistemas de energía solar con almacenamiento.

Por otra parte, se anticipa una capacidad adicional de **7.120 MW** para las centrales eólicas hasta el año 2034.

Por último, se calcula una capacidad de almacenamiento de **8.585 MW**.

Fuente: ITD Primer Semestre 2025, CNE

**Evolución de la generación bruta diaria del SEN (GWh) desde Enero 2024 hasta Mayo 2025**



Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

**Demanda máxima horaria del SEN (MW)**

<b>2020</b>	<b>10.907</b>
<b>2021</b>	<b>11.303</b>
<b>2022</b>	<b>11.906</b>
<b>2023</b>	<b>11.549</b>
<b>2024</b>	<b>12.191</b>

Fuente: Coordinador Eléctrico Nacional

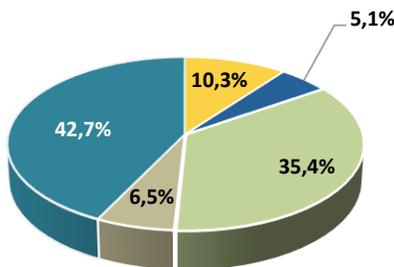
**Capacidad instalada Abril\* 2025 y recomendada a instalar al año 2034 (MW)**

	<b>Abr. 2025</b>	<b>Rec. 2034</b>
Eólica	5.574	7.120
Geotermia	95	0
Hidro	7.559	1.026
Solar	11.541	2.082
Térmico	12.639	11
Solar FV + BESS	0	1.303
Almacenamiento	0	8.585
<b>Total</b>	<b>37.407,6</b>	<b>20.128</b>

Fuente: ITD Primer Semestre 2025, CNE

\*Última actualización del CEN de Abril 2025

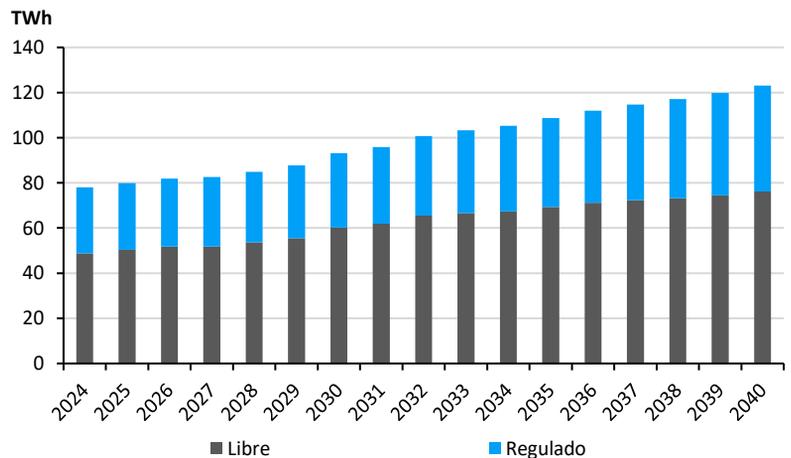
**Capacidad adicional en construcción y recomendada por la CNE hasta el año 2034**



- Solar Fotovoltaico
- Hidro
- Eólico
- Diésel
- Solar Fotovoltaico con Almacenamiento
- Almacenamiento

Fuente: ITD Primer Semestre 2025, CNE

**Demanda proyectada del SEN (TWh)**



Fuente: ITD Primer Semestre 2025, CNE



**CENTRALES EN ETAPA DE PUESTA EN SERVICIO**

Central	Capacidad (MW)	Entrada en operación estimada	Central	Capacidad (MW)	Entrada en operación estimada
Gabriela (Solar)	220	Ago-25	Horizonte – Etapa 3 (Eólica)	200	Sep-25
Víctor Jara (Solar)	200	Nov-25	PE Antofagasta (Eólico)	364	Oct-25



**NOTICIAS**

**Mayo: Comisiones de Evaluación Ambiental califican 35 proyectos de inversión a nivel nacional**

Durante mayo de 2025, las Comisiones de Evaluación Ambiental (COEVA) calificaron un total de 35 proyectos de inversión en distintas regiones del país, de los cuales 34 obtuvieron aprobación ambiental favorable, con una inversión declarada que supera los US\$4.859 millones. La información fue entregada por el Servicio de Evaluación Ambiental (SEA), que detalló además que solo una iniciativa fue rechazada: el proyecto “Parque Fotovoltaico El Manzano III – Reingreso”, en la Región de Valparaíso.

Las sesiones se llevaron a cabo en 14 regiones. Solo Coquimbo y Aysén no registraron actividad evaluativa durante el mes. La mayoría de los proyectos aprobados —32 en total— ingresaron al sistema mediante Declaraciones de Impacto Ambiental (DIA), mientras que dos correspondieron a Estudios de Impacto Ambiental (EIA): la “Extensión de vida útil con transición hídrica” de la Compañía Minera Zaldívar, en Antofagasta, y la “Línea 9 del Metro de Santiago”, en la Región Metropolitana.

A nivel interregional, la Dirección Ejecutiva del SEA calificó favorablemente dos iniciativas adicionales: el EIA “Continuidad Operacional Distrito Pleito Fase 3” y la DIA “Ampliación y Optimización de Plantel de Aves Fundo El Quillay”.

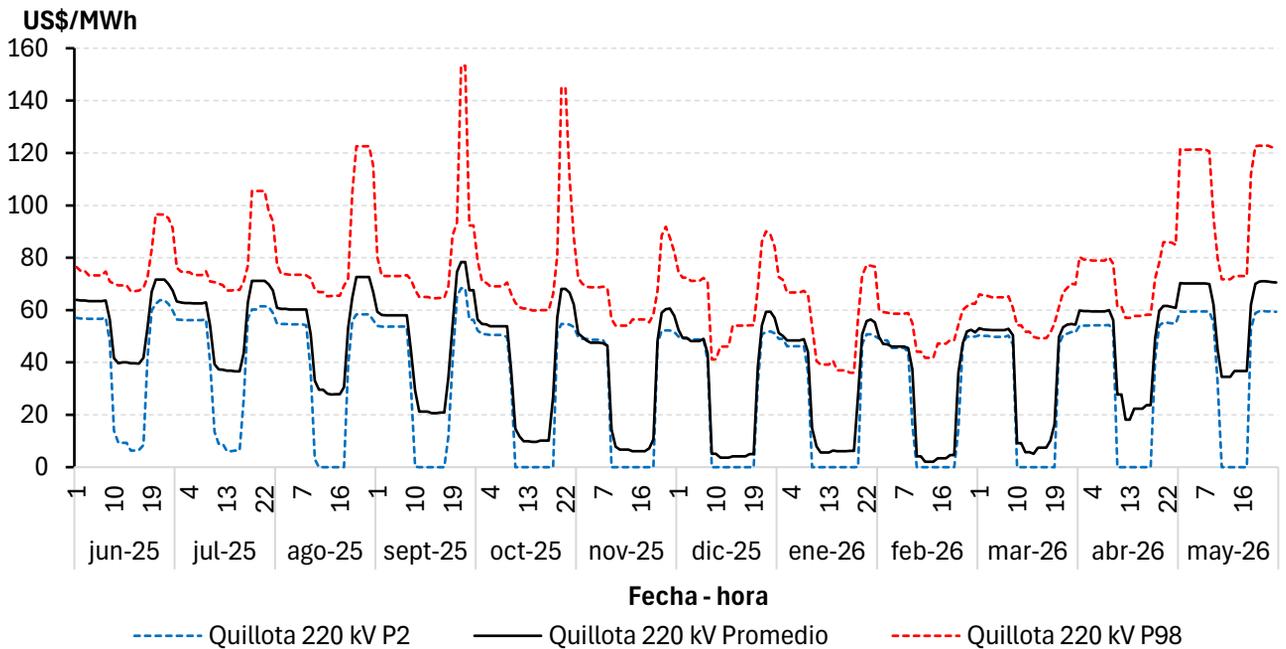
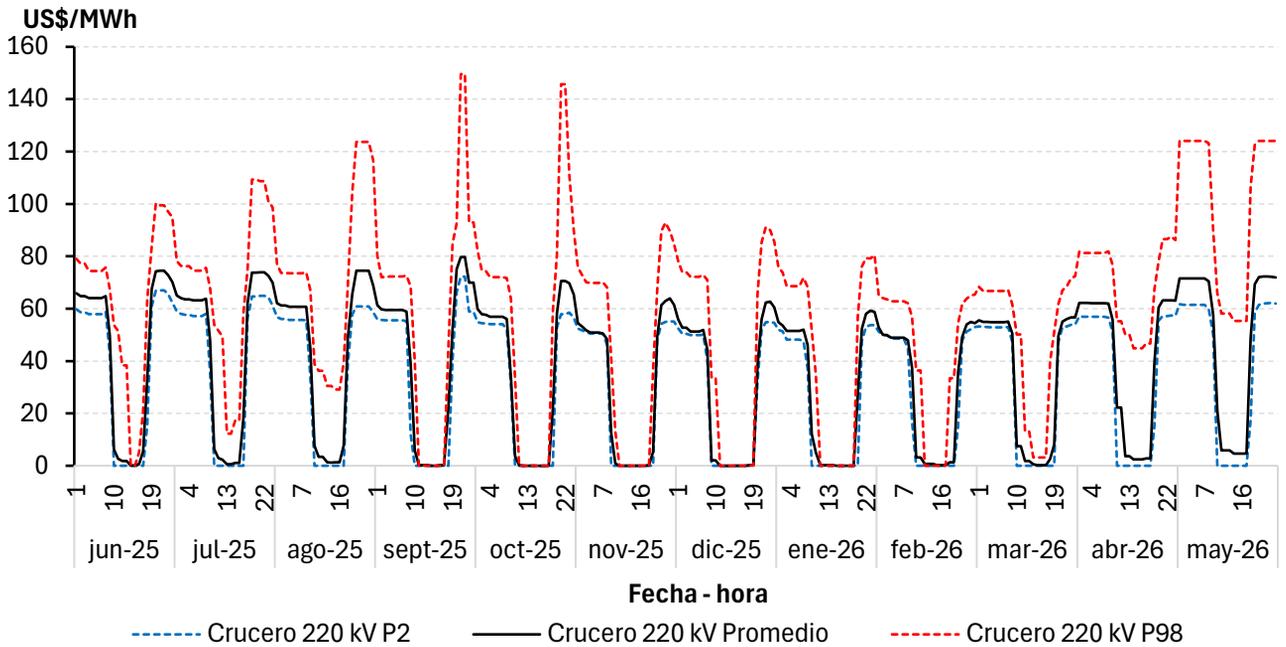
Por sectores, el energético lideró el listado con 12 proyectos aprobados, incluyendo parques fotovoltaicos, sistemas de almacenamiento y líneas de transmisión. El sector inmobiliario también presentó 12 iniciativas, mientras que los rubros de minería y pesca/acuicultura sumaron cinco proyectos aprobados.

Entre los proyectos de mayor inversión destaca la Línea 9 del Metro de Santiago (US\$1.946 millones). Otros proyectos relevantes fueron el “Sistema de Almacenamiento de Energía BESS Tambillo” en Tarapacá (US\$607,5 millones) y la “Modificación del Parque Eólico Horizonte” en Antofagasta (US\$200 millones).

## PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN

### Proyecciones de costos marginales Valgesta Nueva Energía

En la siguiente gráfica se muestra una proyección de costos marginales para los Percentil 2, Percentil 98 y Promedio horario mensual para las barras Crucero 220 kV y Quillota 220 kV.



## PROYECCIÓN DEL SISTEMA SEN

### Proyecciones de costos marginales Valgesta Nueva Energía

Los gráficos observados en la página anterior tienen el objetivo de representar la incertidumbre hídrica y variabilidad de la generación de Energías Renovables Variables (ERV). Para ello, se presentan 3 condiciones: la condición del **Percentil 98**, la cual corresponde a una ocurrencia de aportes hídrico y ERV bajos; la condición **Promedio** que hace referencia a aportes hídrico y ERV medios; y la condición del **Percentil 2**, concerniente a aportes hidrológicos y ERV altos. A su vez, se presentan las proyecciones de cada una de las condiciones mencionadas dentro de las 24 horas del día para los 12 meses del periodo proyectado, con el fin de capturar los distintos precios en cada hora.

Adicionalmente, se puede evidenciar que, **considerando todas las posibles condiciones**, para los próximos 12 meses se proyectan precios que fluctúan entre 33,4 y 58,1 US\$/MWh para Crucero 220 kV, y entre 33,6 y 75 US\$/MWh para Quillota 220 kV.

El costo marginal en condición media proyectado para los próximos meses del año 2025 en la barra Crucero 220 kV es **38,3 US\$/MWh** y en la barra Quillota 220 kV es **44,4 US\$/MWh**.



#### ÁREAS DE TRABAJO

- Estudio de Tarifas y costos para Sistemas de Generación, Transmisión y Distribución.
- Diseño e Ingeniería de Proyectos de Energía.
- Análisis Económicos y Financieros.
- Análisis y desarrollo de nuevas regulaciones.

[www.valgesta.com](http://www.valgesta.com)

Los precios proyectados de los percentiles están condicionados al aporte hídrico y generación ERV. Es decir, durante si hay una menor cantidad de lluvia, los costos marginales tenderían a aumentar. De igual forma, si la generación ERV es baja, se tendrá baja disponibilidad de un recurso cuyo costo variable es bajo (prácticamente nulo) y su reemplazo por despacho de tecnologías de mayor costo variable (principalmente térmicas) tenderían a aumentar los costos marginales.

*La proyección entregada en este boletín fue desarrollada por Valgesta Nueva Energía solamente para fines informativos e ilustrativos. El ejercicio se hace sobre la base de diversos supuestos, por lo que si éstos varían algunos de los resultados presentados podrían variar.*

25 AÑOS



**VALGESTA**  
NUEVA ENERGÍA



**VALGESTA.COM**

valgesta@valgesta.com  
Alonso de Córdoba 5900,  
Of. 402, Las Condes  
(+56 2) 3246 9922