



GENERADORES
INDEPENDIENTES
DE ENERGÍA A.G.

Reporte Mensual de Generación Eléctrica

Enero - Febrero 2026

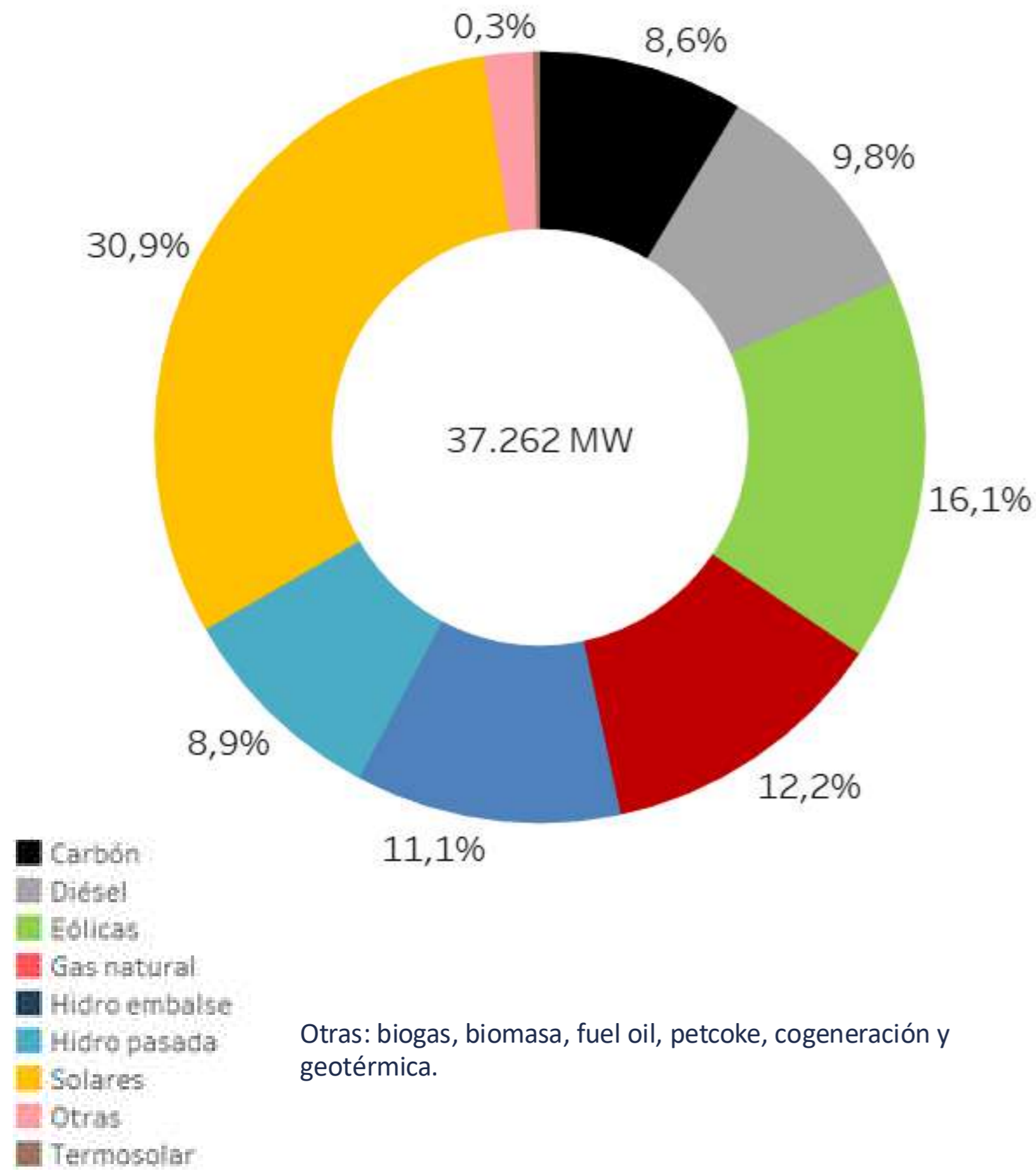


System

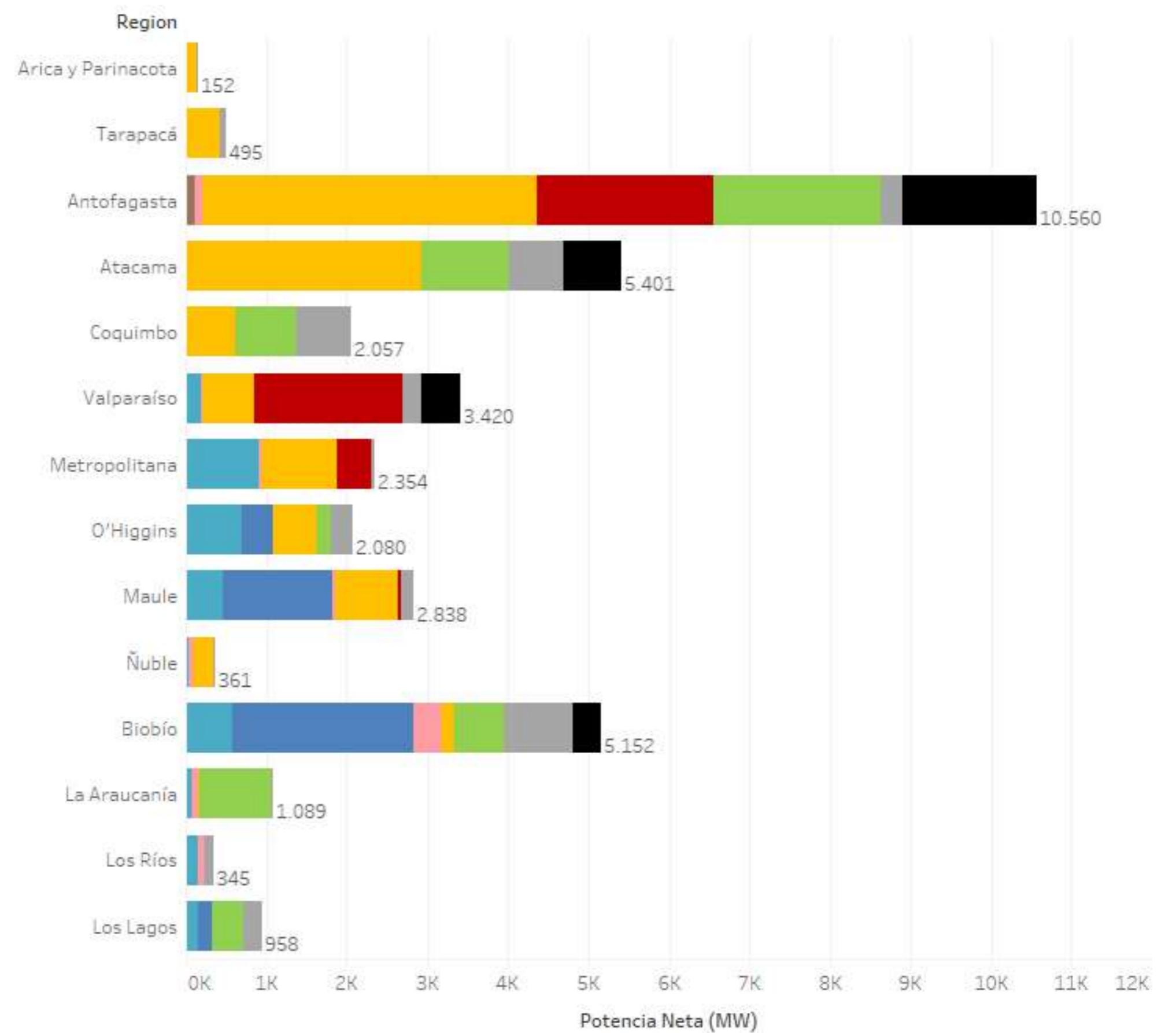
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN

Al 31 de enero de 2026, la capacidad instalada en generación eléctrica alcanzó los 37.262 MW. La tecnología con mayor participación correspondió a la solar, totalizando 11.531 MW. Cabe señalar que estas cifras no consideran los proyectos en etapa de pruebas.

Capacidad instalada de generación por tecnología [1]



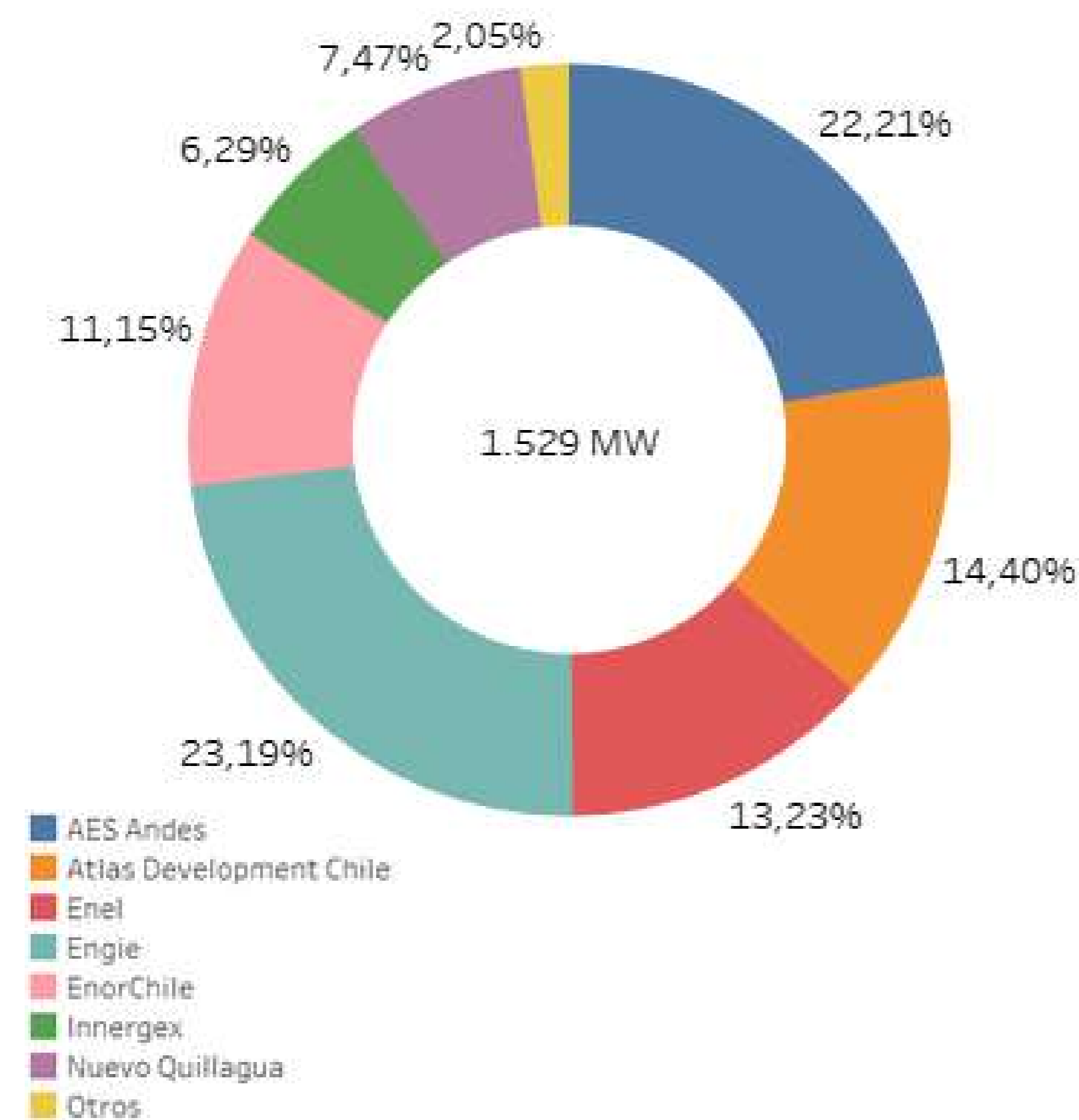
Capacidad instalada de generación por región [2]



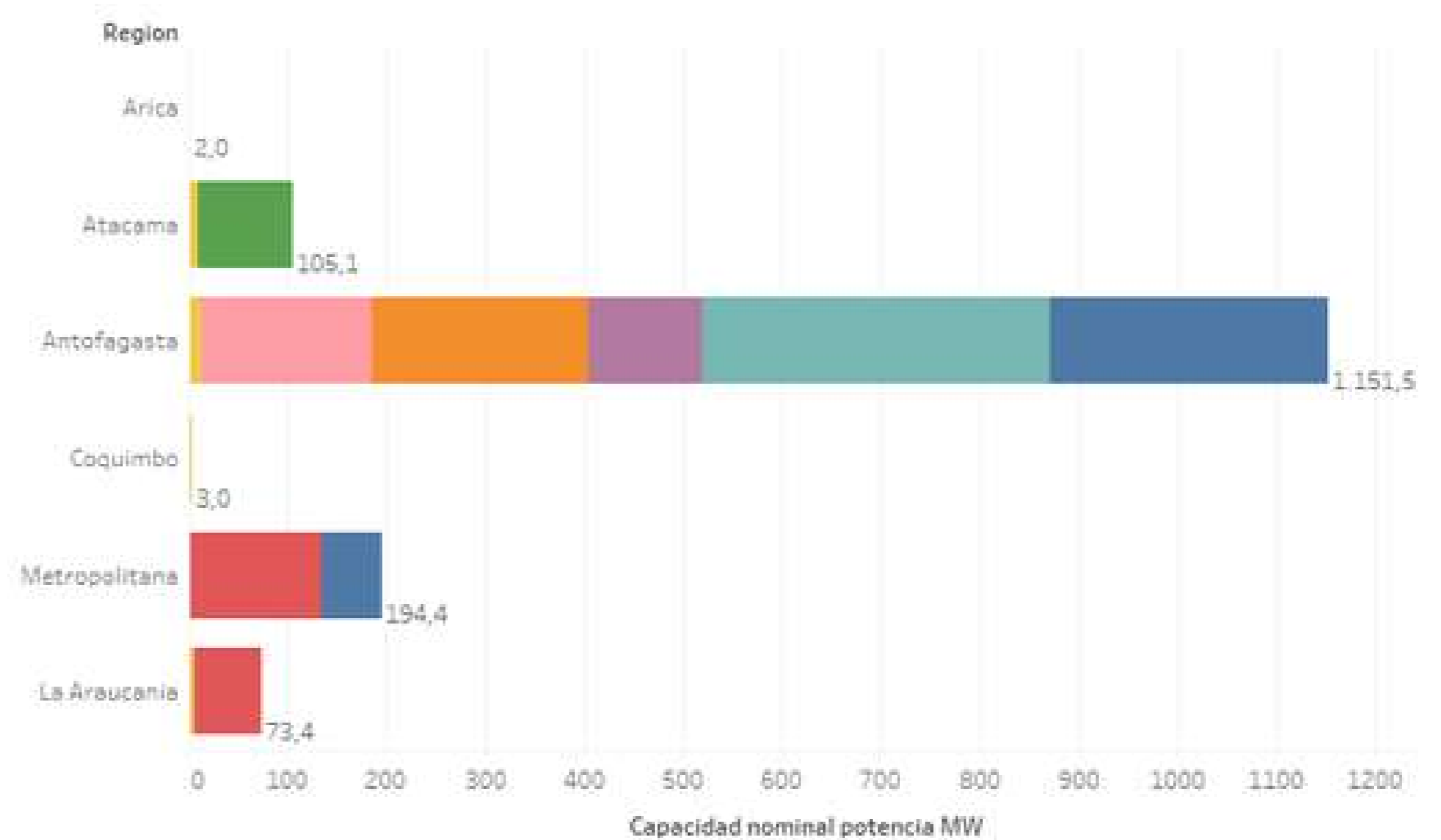
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE BESS

Al 31 de enero de 2026, la capacidad instalada en sistemas de almacenamiento con baterías (BESS) alcanzó 1.529 MW a nivel nacional. Dentro de los principales actores, el grupo Engie lideró con 355 MW, seguido de cerca por AES Andes, que sumó 340 MW de capacidad instalada.

Capacidad instalada de BESS por empresa [3]



Capacidad instalada de BESS por región [4]



PROYECTOS BESS DECLARADOS EN CONSTRUCCIÓN

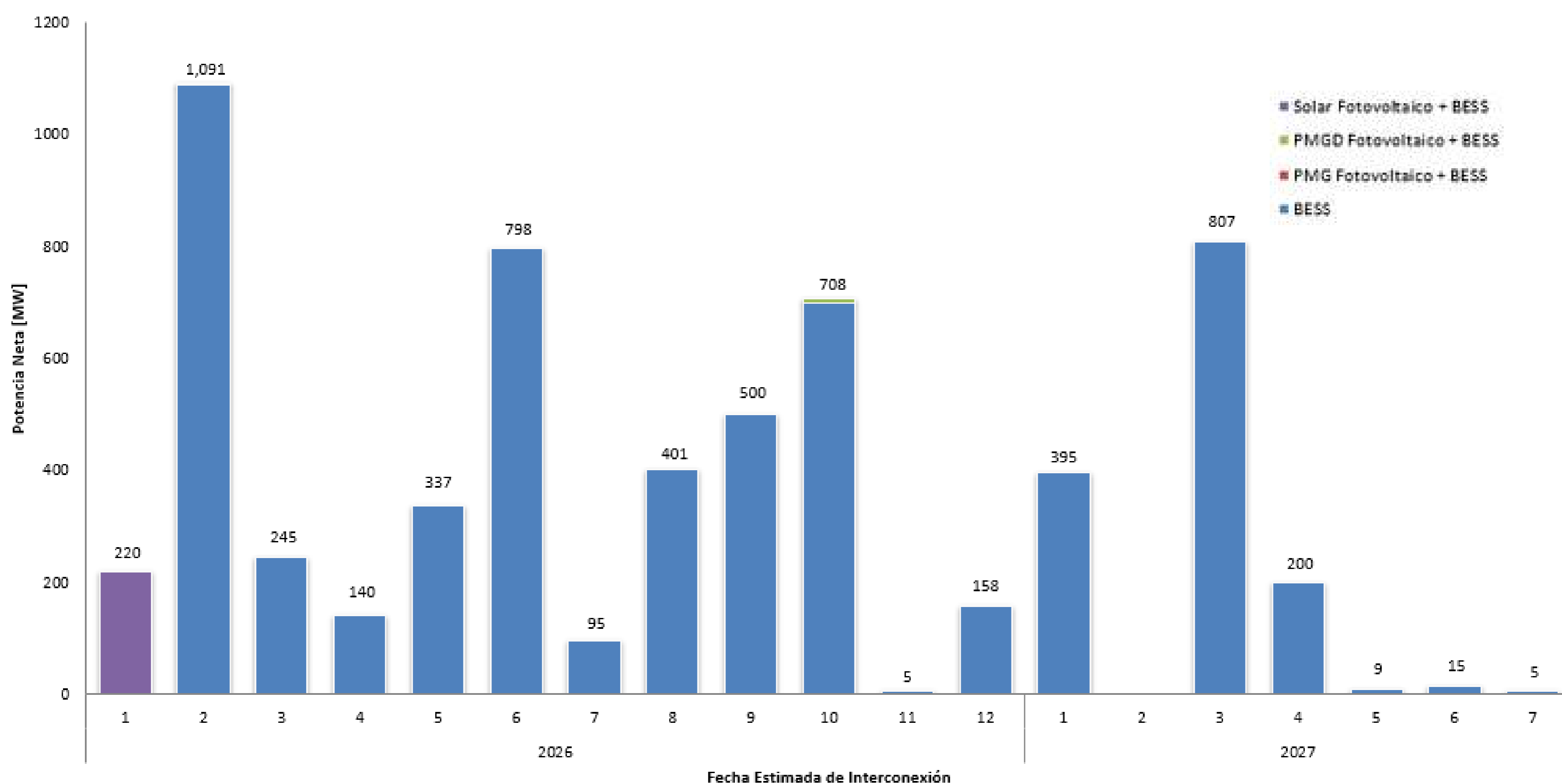
A continuación, se presentan los proyectos en construcción en el [SEN](#), declarados y actualizados para el mes de enero 2026.

	Cantidad	Potencia Neta MW
Generación	54	4.656
BESS	73	7.253

[5]

El siguiente gráfico presenta la fecha estimada de interconexión de los proyectos de almacenamiento declarados en construcción a enero de 2026, según los registros de la Comisión Nacional de Energía.

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

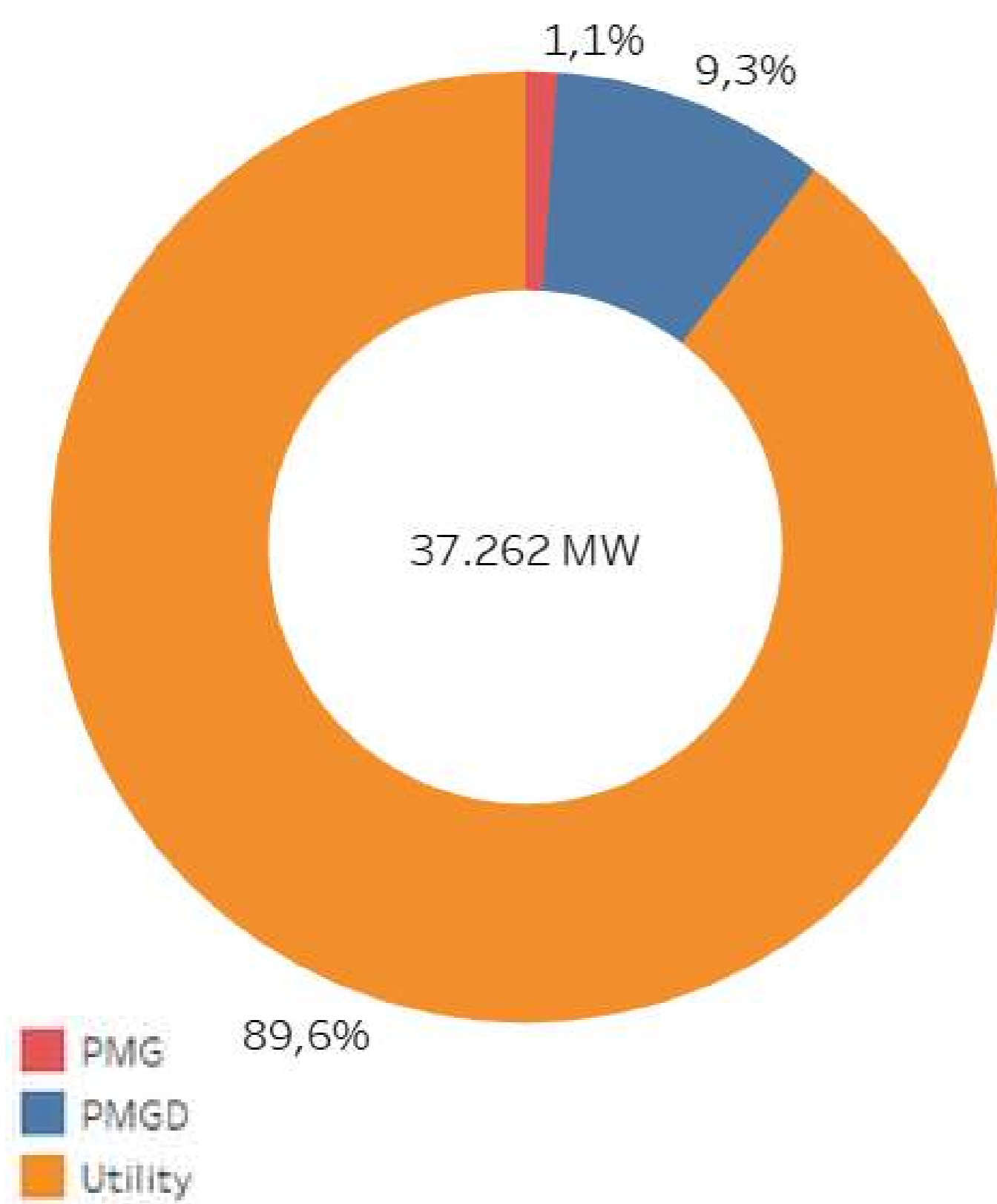


No están contemplados los proyectos en prueba que no hayan entrado en operación comercial, de acuerdo con lo definido por el CEN.

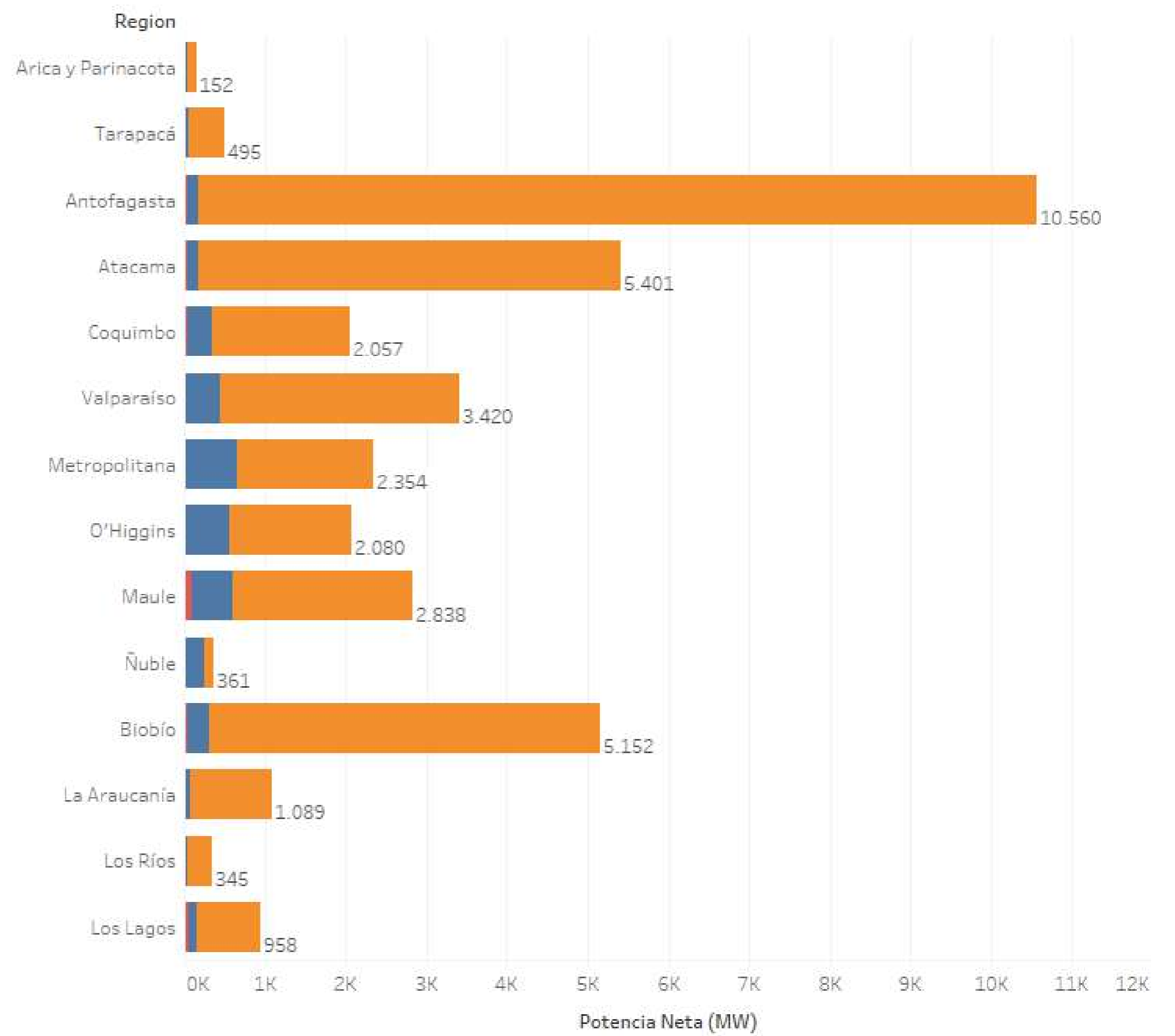
CENTRALES PEQUEÑA ESCALA

A fines de enero de 2026, la capacidad instalada de PMGD correspondió a 3.479 MW, mientras que para PMG fue de 402 MW.

Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG [7]

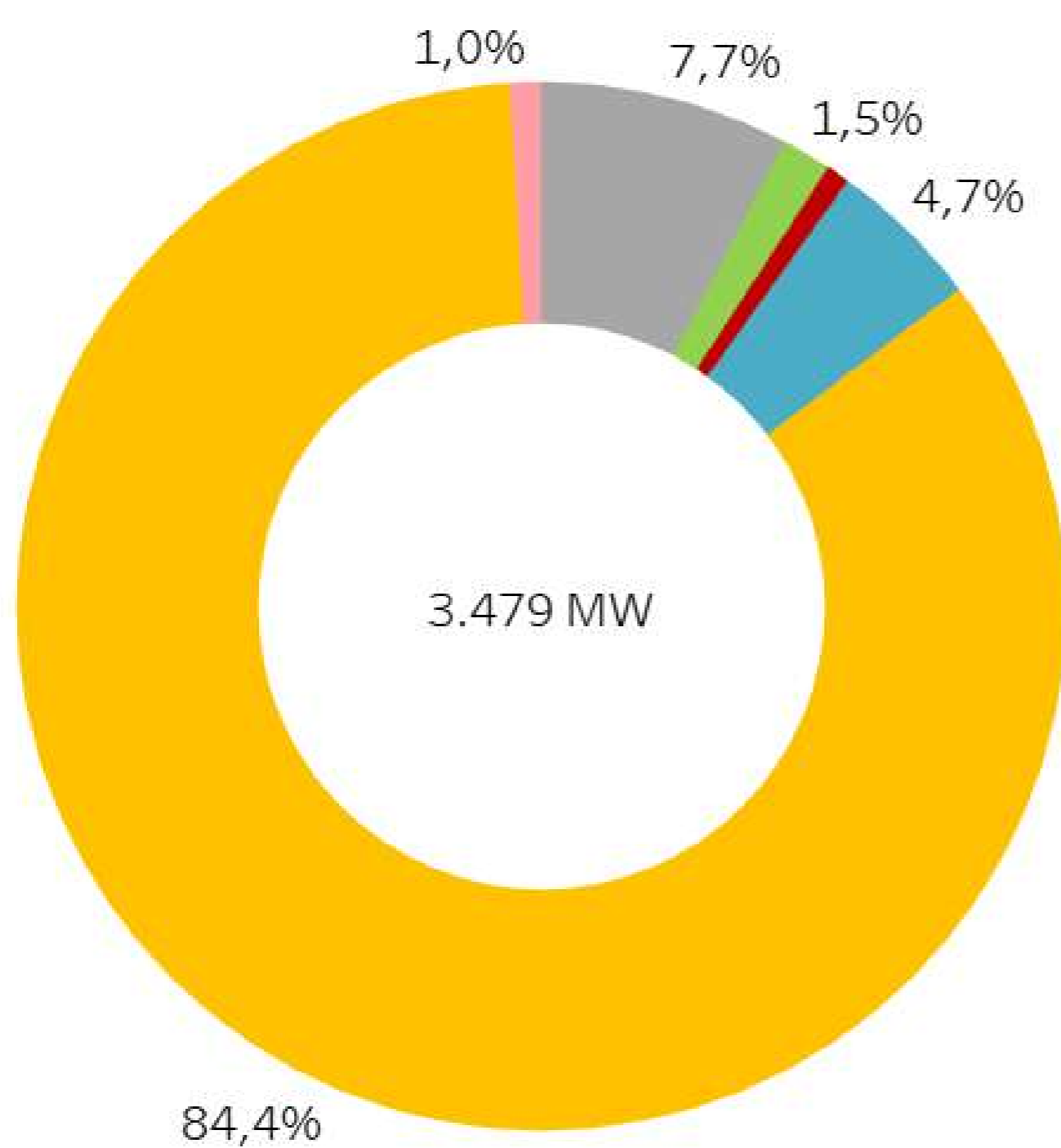


Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG por región [8]

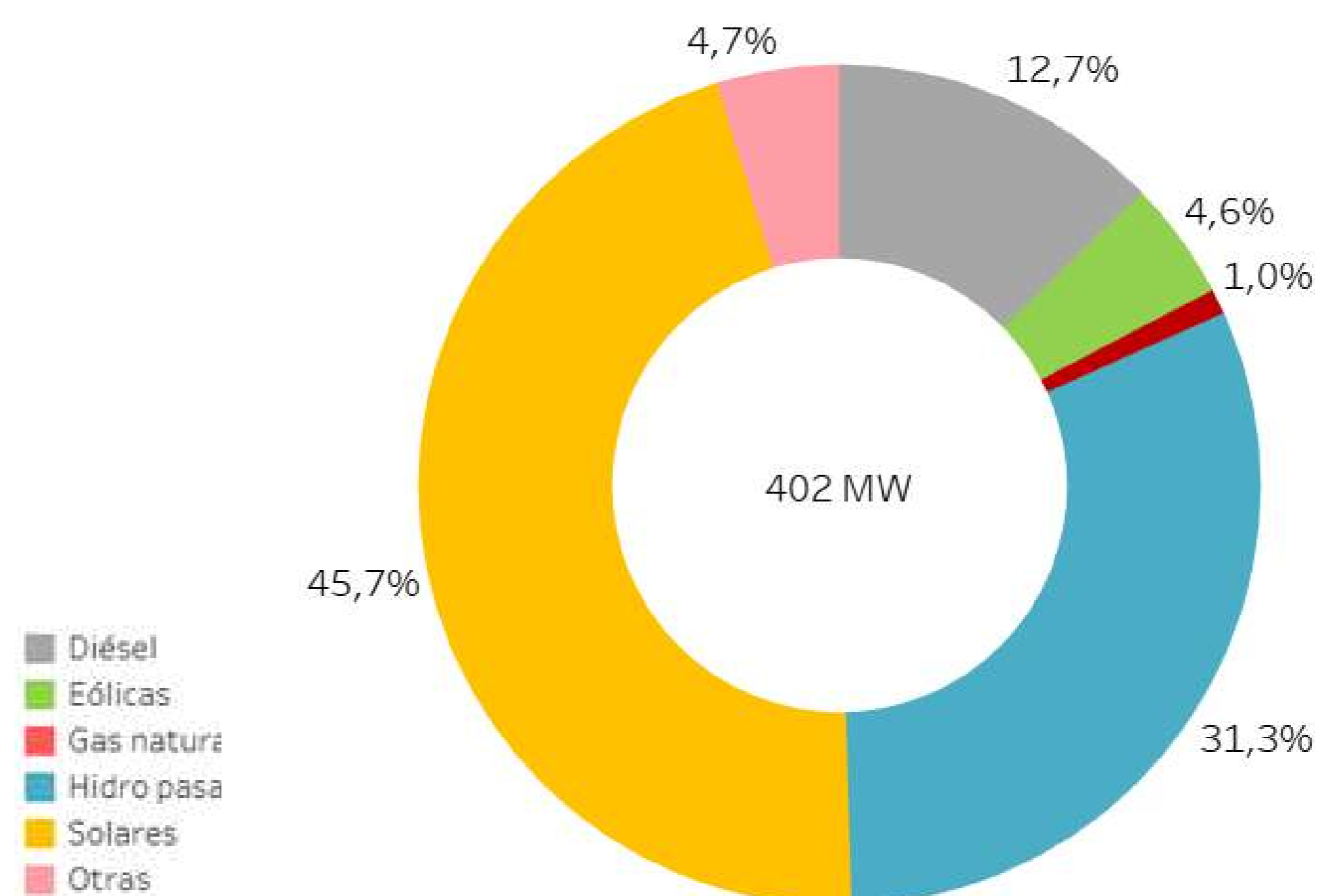


Dentro de los PMGD, la tecnología con mayor capacidad instalada correspondió a la solar, con 2.935 MW. En el caso de los PMG, la energía solar también lideró con 183,9 MW instalados, seguida de cerca por las centrales hidroeléctricas de pasada con 122,8 MW.

Capacidad instalada PMGD por tecnología [9]



Capacidad instalada PMG por tecnología [10]

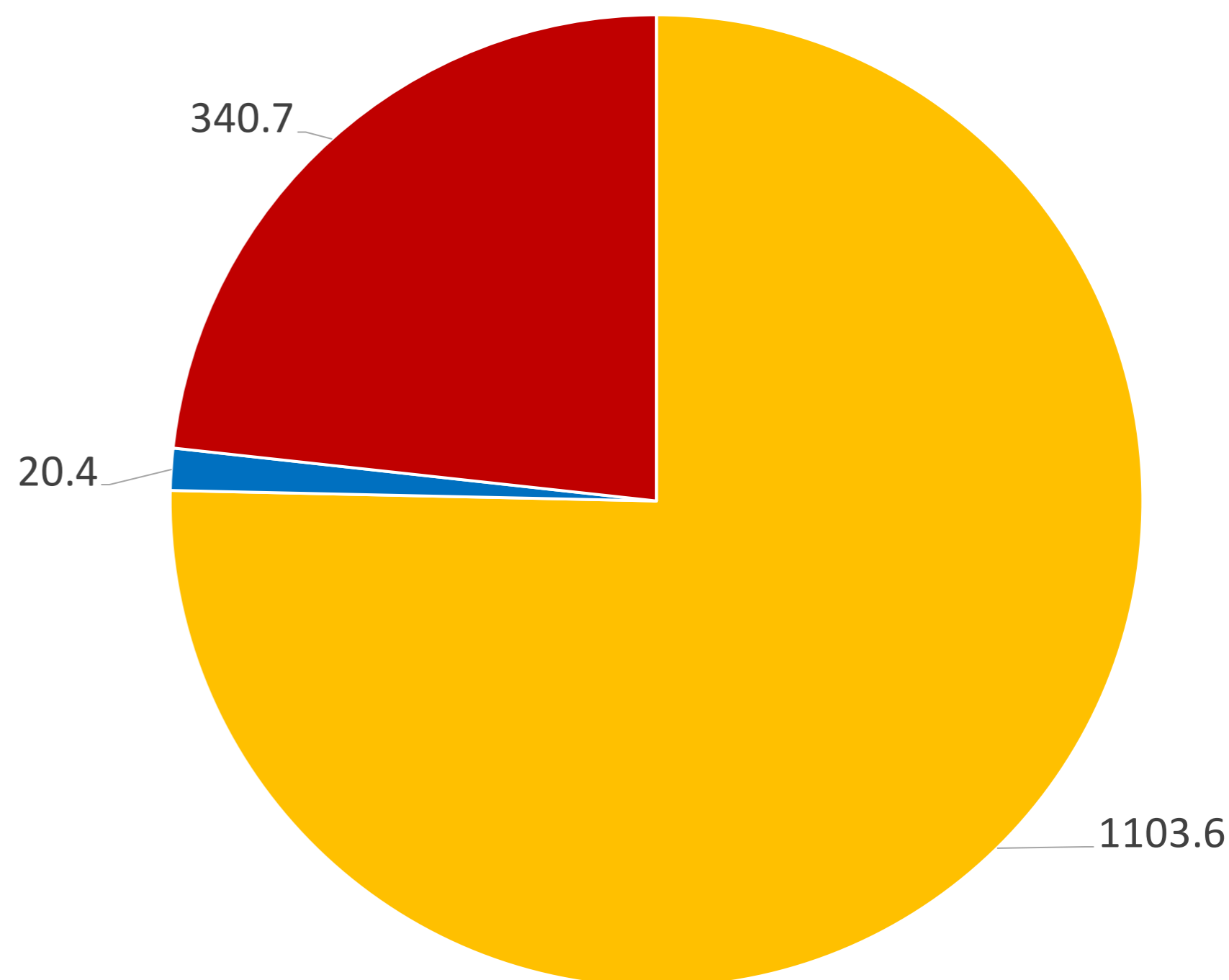
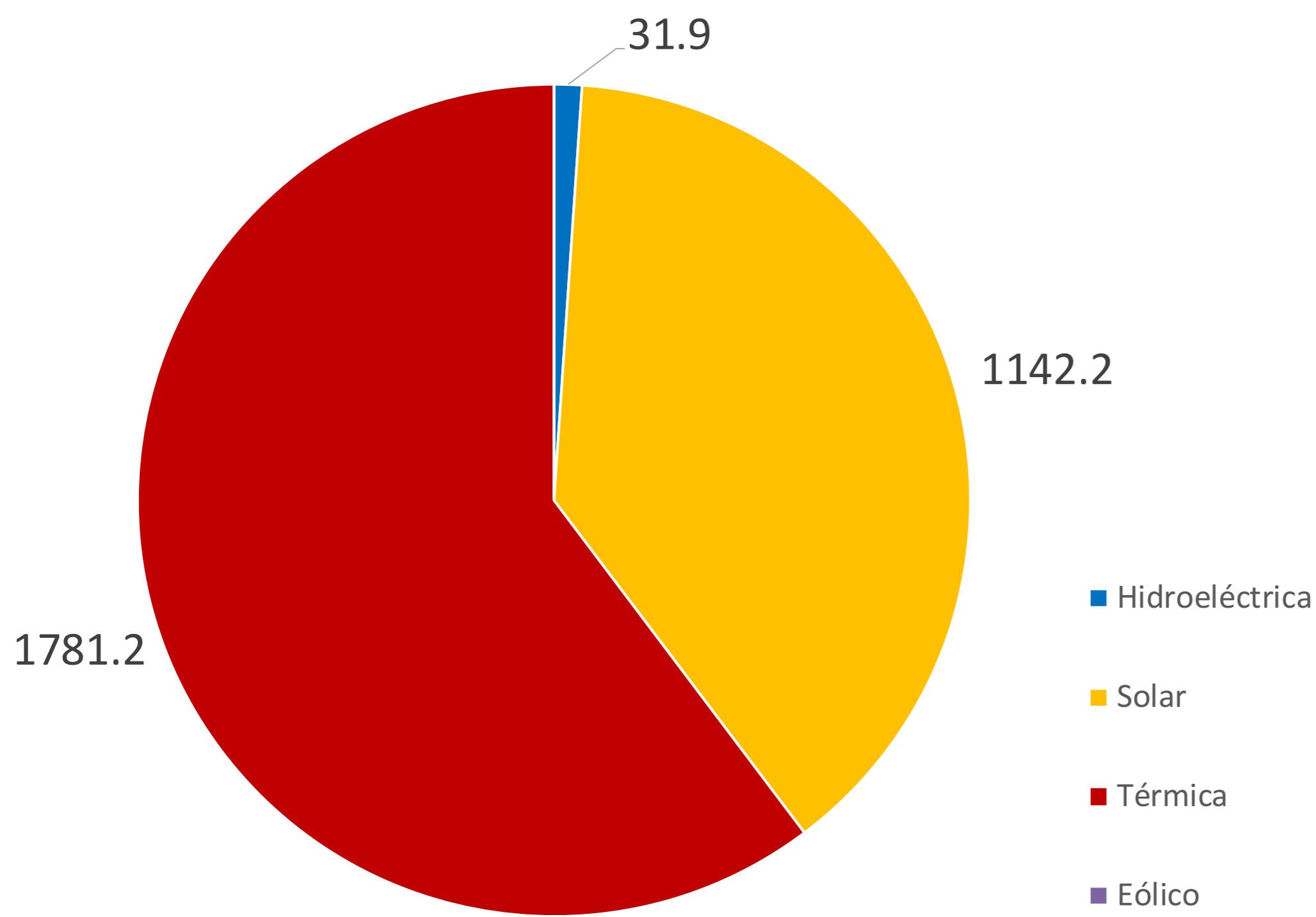


Capacidad Instalada de Empresas Socias GIE

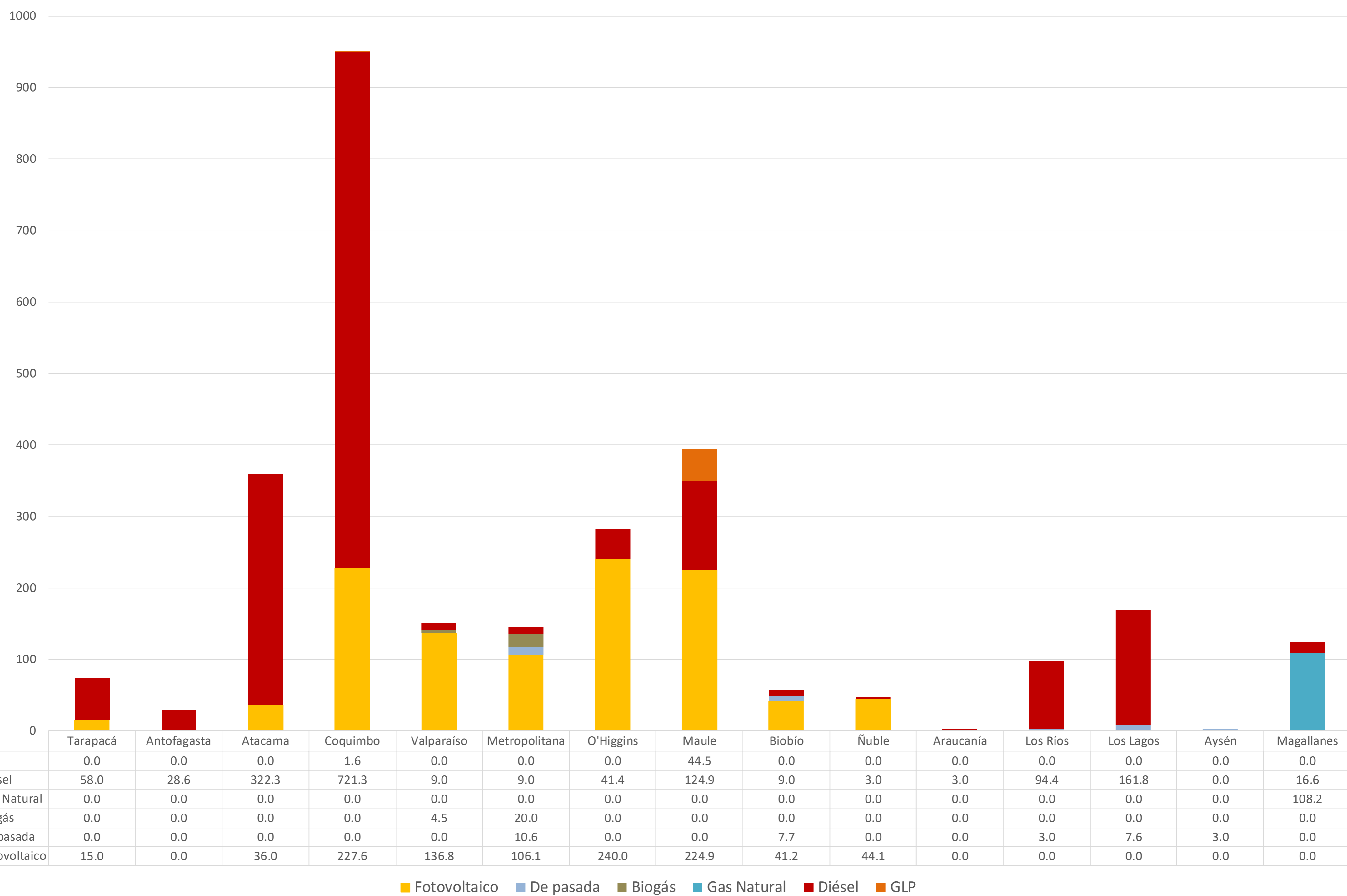
Para enero de 2026, la capacidad instalada total de las empresas socias de GIE es de 2955 MW, lo que equivale al 7.9% de la capacidad instalada total del SEN. La capacidad instalada total de socios de GIE de unidades PMGD corresponde a 1465 MW.

Capacidad instalada de Total socios GIE

Capacidad instalada de PMGD socios de GIE



Ubicación Geográfica Socios de GIE



EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL ^[11]

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

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Parque Fotovoltaico Con Capacidad De Almacenamiento Gaviota Solar	Gaviota Solar SpA	Antofagasta	28.0	05-01-2026
Parque Solar Platero	Platero Spa	Metropolitana	15.0	06-01-2026
Parque Fotovoltaico Y Sistema De Almacenamiento De Energía Para El Suministro Eléctrico A Los Telesc	The Association of Universities for Research in Astronomy Inc.	Coquimbo	10.0	06-01-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Y Línea De Transmisión Melipilla	SUNGROW EL ARROYO SPA	Metropolitana	157.5	08-01-2026
Parque Fotovoltaico Don Patricio	Pacific Hydro Chile S.A	Metropolitana	368.0	08-01-2026
Parque Solar Fotovoltaico Agnis	PER LICANCABUR SPA	O'Higgins	18.0	09-01-2026
Línea De Transmisión Y Central Bess Lena	BESS HALCÓN 18 SPA	Atacama	526.7	13-01-2026
Línea De Transmisión Y Central Bess Mila	BESS HALCON 22 SPA	Atacama	263.3	13-01-2026
Mejora Y Optimización Energética Piscicultura Pre Engorda	Salmones Humboldt Spa.	Los Lagos	3.0	13-01-2026
Planta De Almacenamiento De Energía Bess Huañil	BESS HUAÑIL SPA	Coquimbo	188.0	14-01-2026
Subestación Eléctrica Seccionadora Pachacama	SOCIEDAD AUSTRAL DE TRANSMISION TRONCAL S.A.	Valparaíso	19.8	20-01-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Por Baterías Bess El Molino	ATLAS DEVELOPMENT CHILE SPA	Los Lagos	233.0	21-01-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Algol	SPH BESS ALGOL SPA.	O'Higgins	45.0	23-01-2026
Parque Fotovoltaico Y Línea De Transmisión Pita Solar	Parque Fotovoltaico Pita Solar SpA	Tarapacá	320.0	27-01-2026
Parque Fotovoltaico Con Capacidad De Almacenamiento Minerva	Minerva SpA	Tarapacá	28.0	27-01-2026
Parque Fotovoltaico Lagunillas 94,5 Mw Y Línea Eléctrica Lagunillas - La Ruca 220 Kv	PFV Limarí Solar SpA	Coquimbo	150.0	30-01-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Chungará	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A	Arica y Parinacota	90.0	04-02-2026
Parque Eólico Wayra	EDF en Chile Holding SpA.	Antofagasta	623.9	05-02-2026
Parque Fotovoltaico Pmgd Portezuelo	PFV PORTEZUELO SPA	O'Higgins	15.0	05-02-2026

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

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

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Parque Eólico Tulipanes	Parque Eolico Tulipanes SpA	Interregional	625.0	06-01-2026
Parque Fotovoltaico Inambú	Wpd Inambú SpA	Biobío	50.4	07-01-2026
Mejoramiento De La Fibra Óptica Del Proyecto Sistema De Transmisión 500 Kv Mejillones Cardones	Transmisora Eléctrica del Norte S.A	Antofagasta	2.5	14-01-2026
Sistema De Almacenamiento De Energía Eléctrica Bess Los Ñisñiles	Grupotec Chile SpA	Coquimbo	64.1	21-01-2026
Parque Solar Fotovoltaico Y De Almacenamiento De Energía Puile	PSF BESS Puile SpA	Los Ríos	20.0	22-01-2026
Parque Fotovoltaico Elena 2	GR Cabo de Hornos SpA	Antofagasta	577.0	04-02-2026

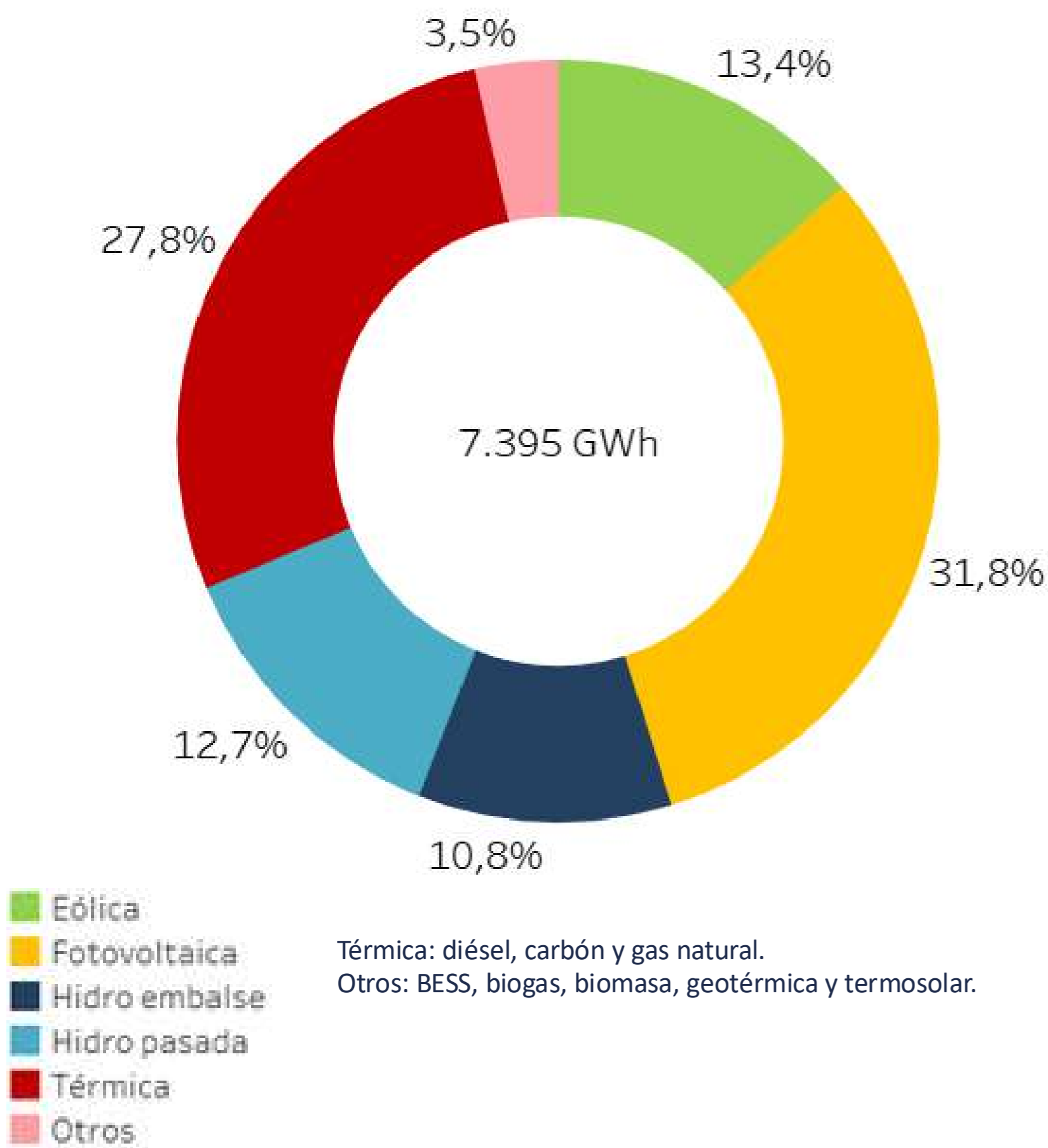
2.

GENERACIÓN REAL

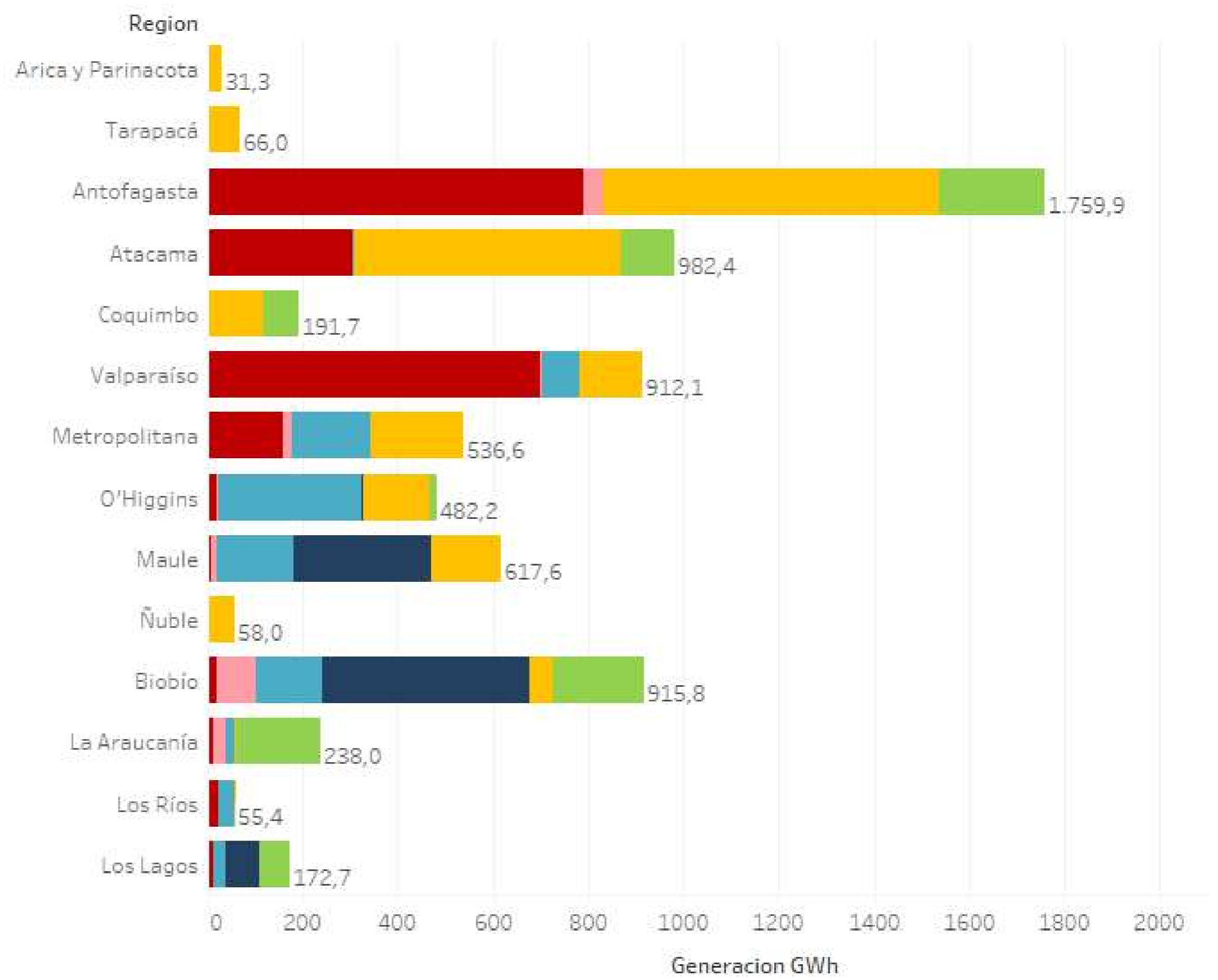
PARTICIPACIÓN GENERACION MENSUAL

En enero de 2026, la generación neta total del sistema alcanzó los 7.395 GWh, lo que representa un aumento del 1,6% en comparación con el mismo mes del año anterior y una reducción de 0,4% en comparación a diciembre de 2025.

Generación mensual por tecnología [12]



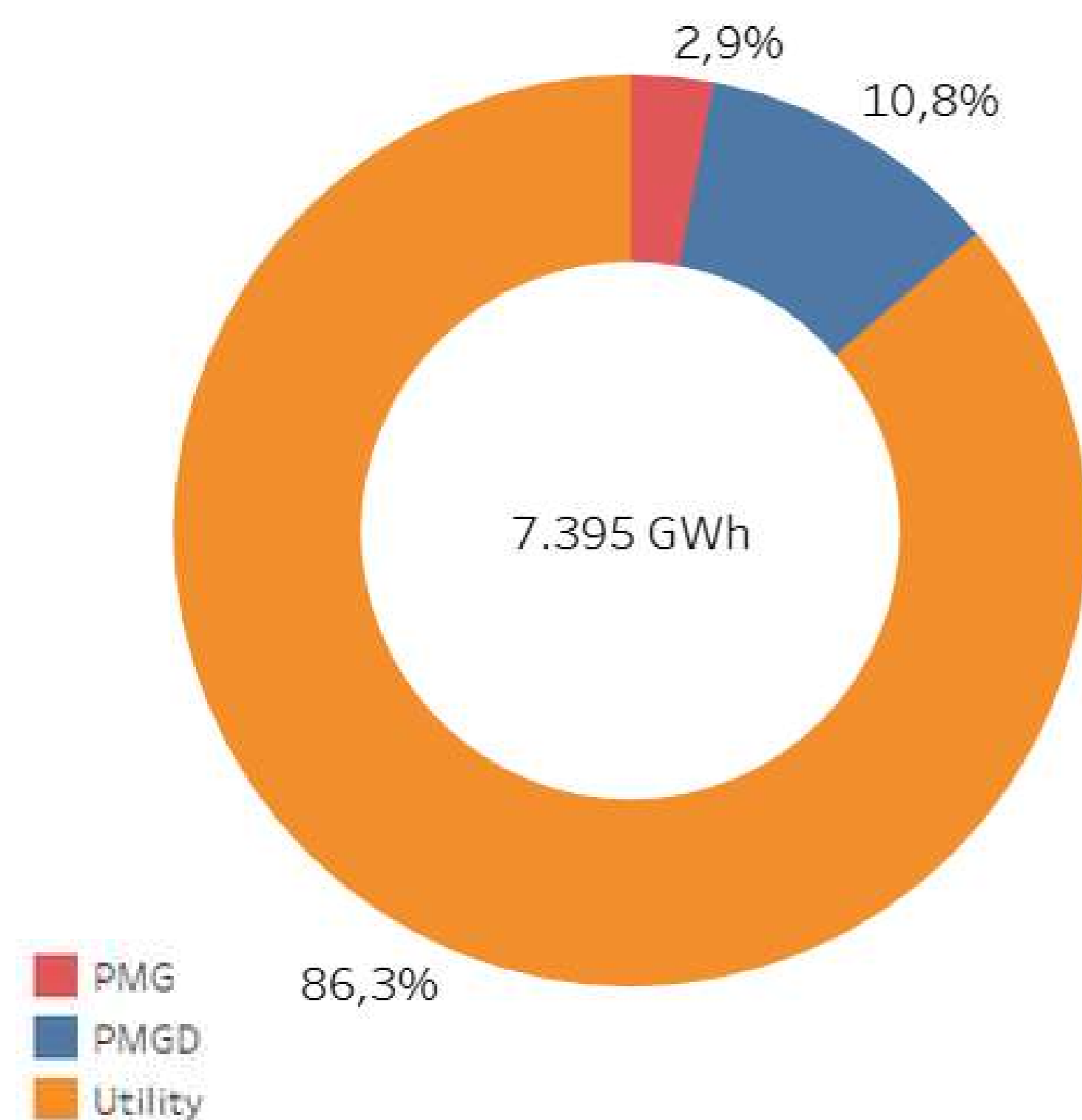
Generación mensual por región [13]



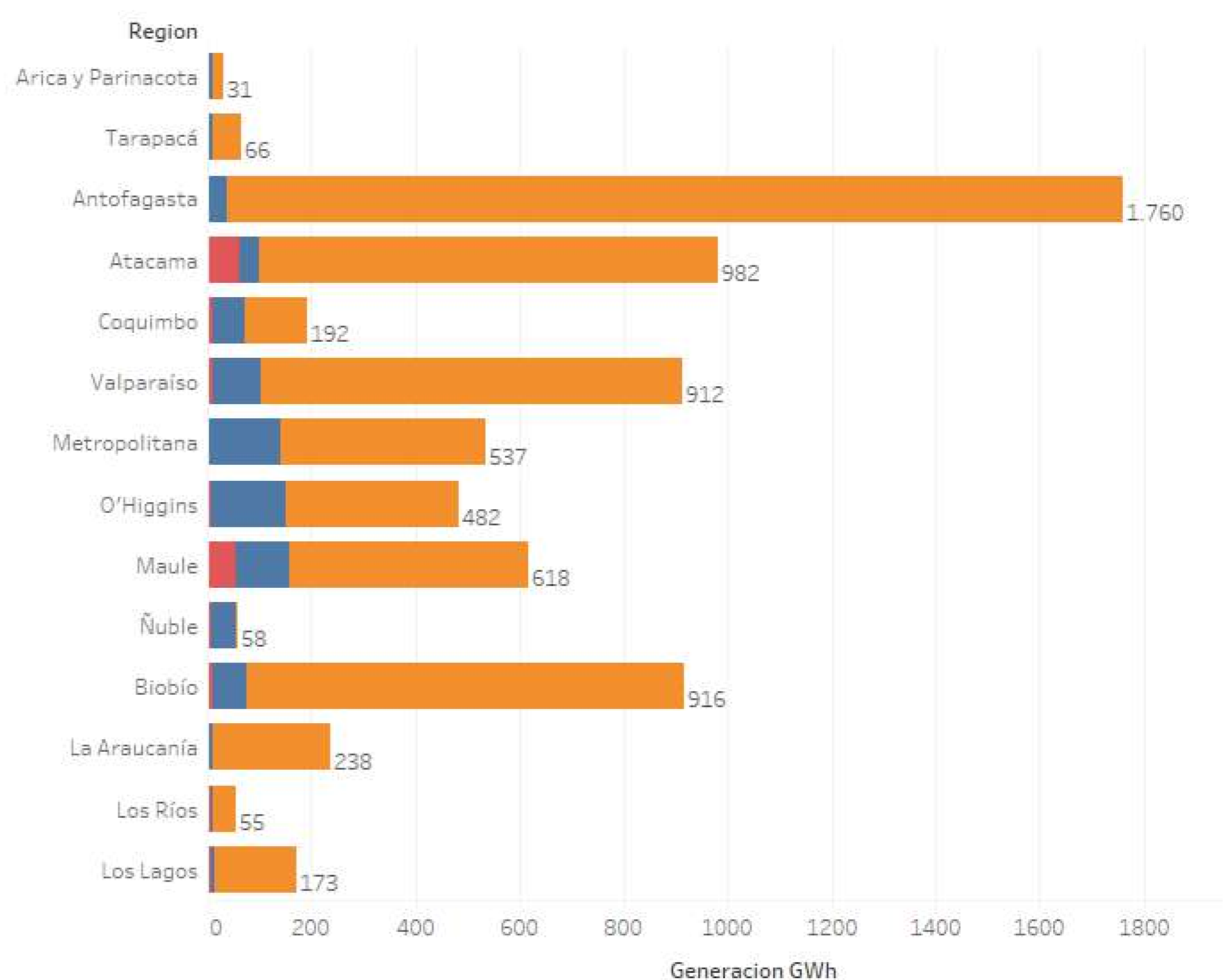
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En enero de 2026, los PMG inyectaron 215 GWh, un 10,0% menor a lo registrado en diciembre de 2025 y un 4,3% mayor que en enero del año anterior. Por su parte, los PMGD registraron una inyección de 798 GWh, cifra que representa una reducción del 3,5% respecto de diciembre y un aumento del 5,4% en comparación con enero del año anterior.

Generación de Utility, PMGD y PMG [14]



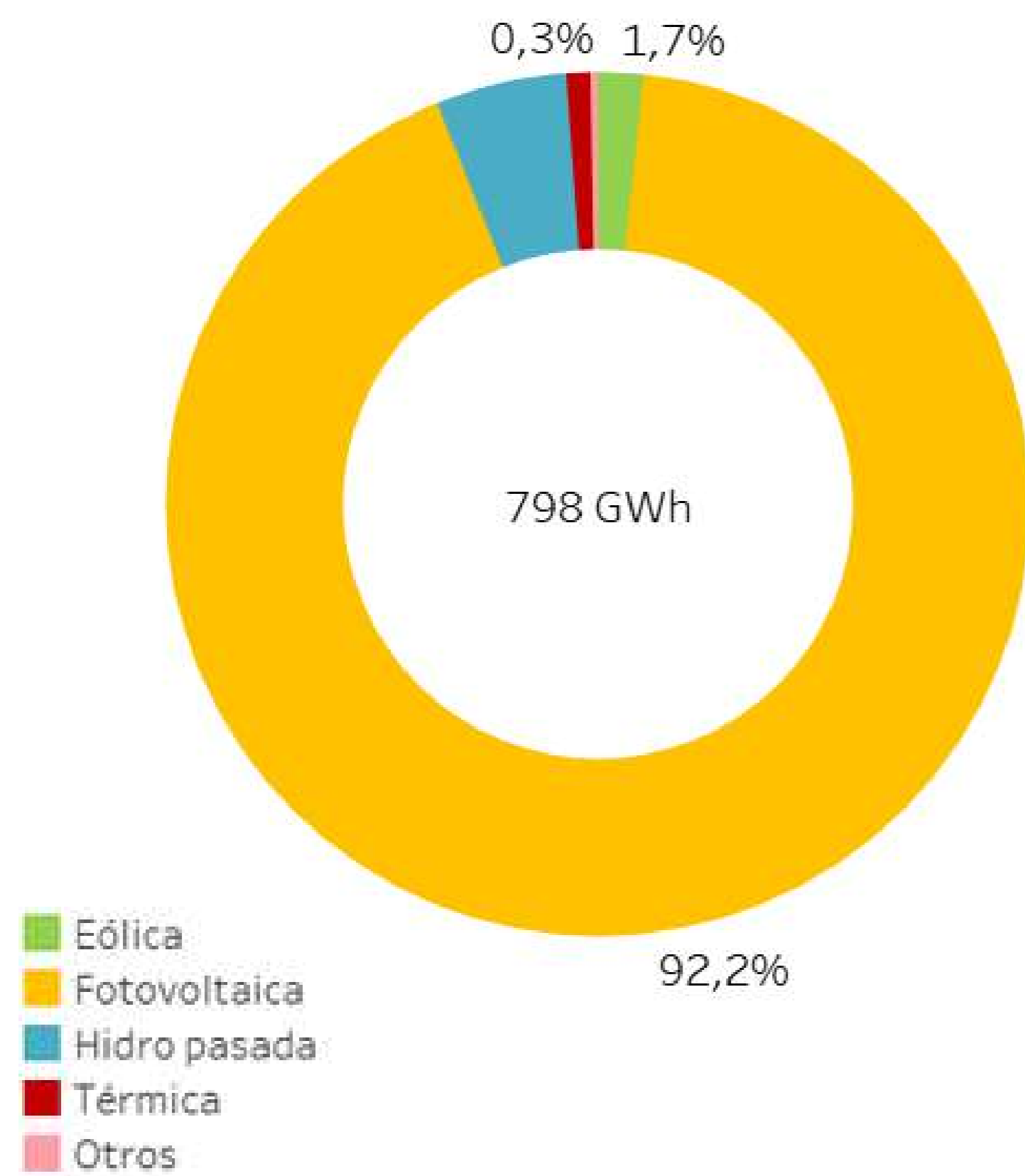
Generación de Utility, PMGD y PMG por región [15]



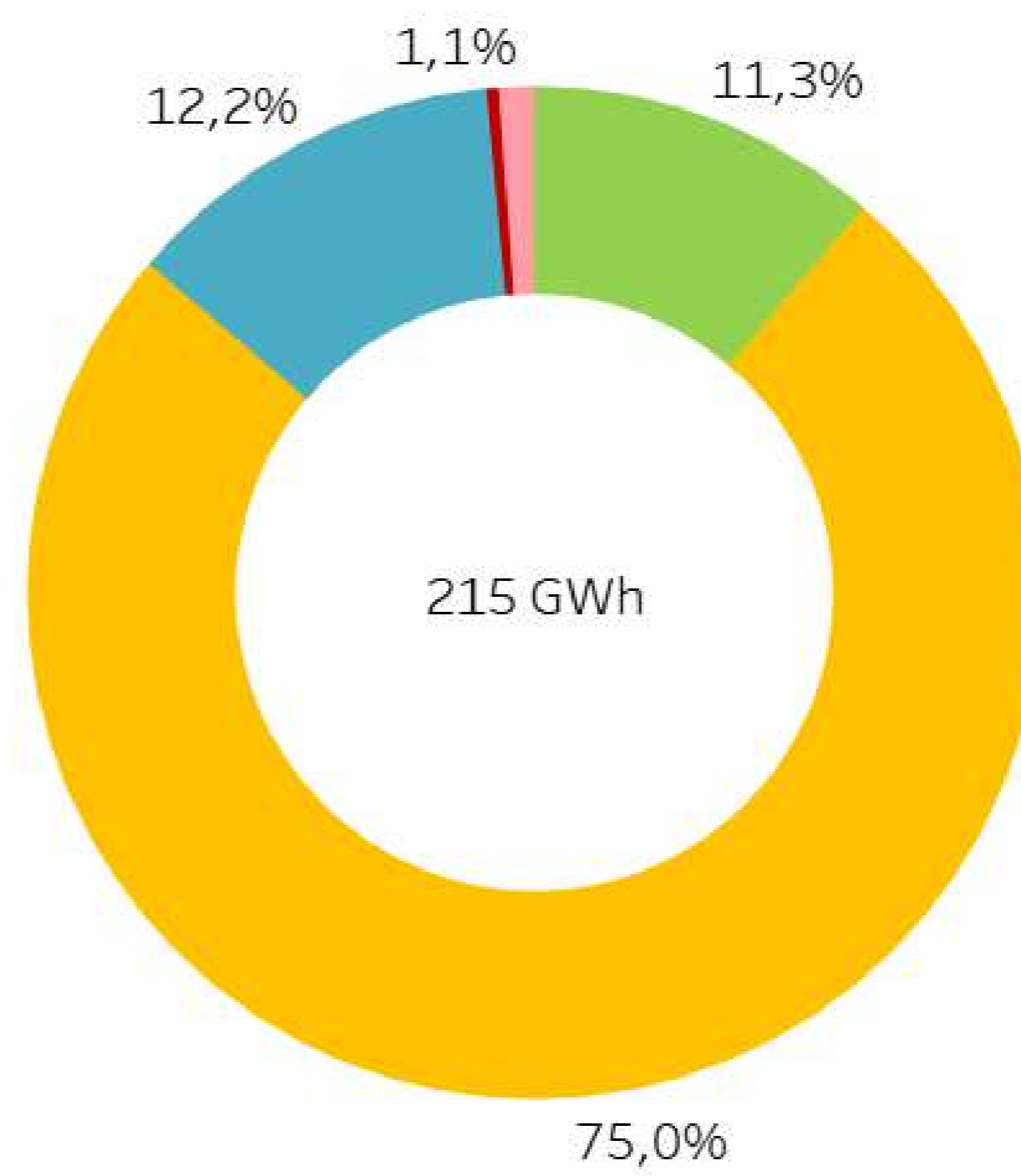
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En enero de 2026, la principal fuente de inyección de energía de los PMGD correspondió a la tecnología fotovoltaica, alcanzando 736,2 GWh. De igual manera, en el caso de los PMG, la mayor contribución también provino de esa tecnología, con un total de 161,2 GWh.

Generación PMGD por tecnología [16]



Generación PMG por tecnología [17]



3.

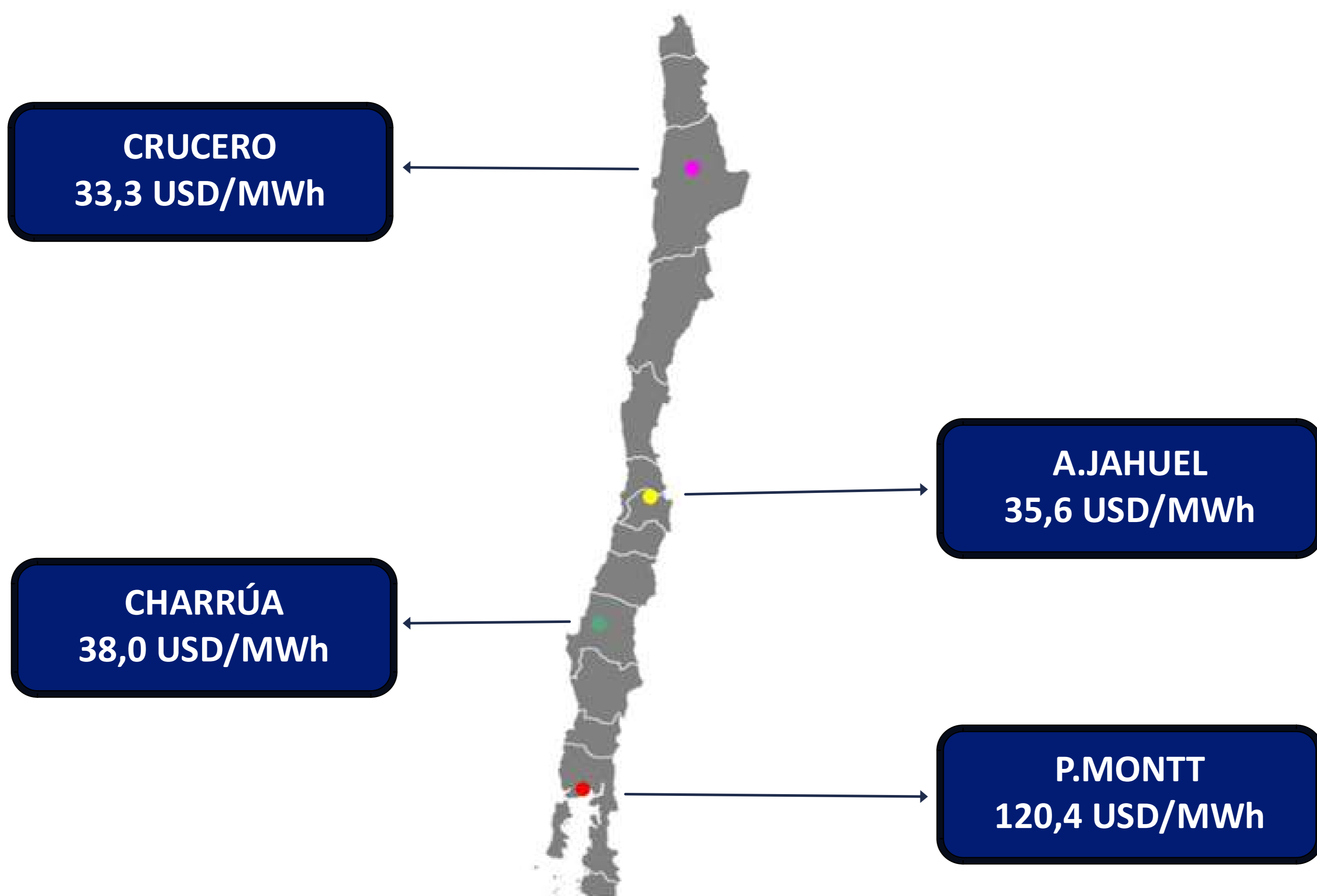
MERCADO ELÉCTRICO DE GENERACIÓN

COSTO MARGINAL

Los valores presentados a continuación corresponden a los promedios de los costos marginales de las distintas barras eléctricas asociadas a cada subestación considerada.

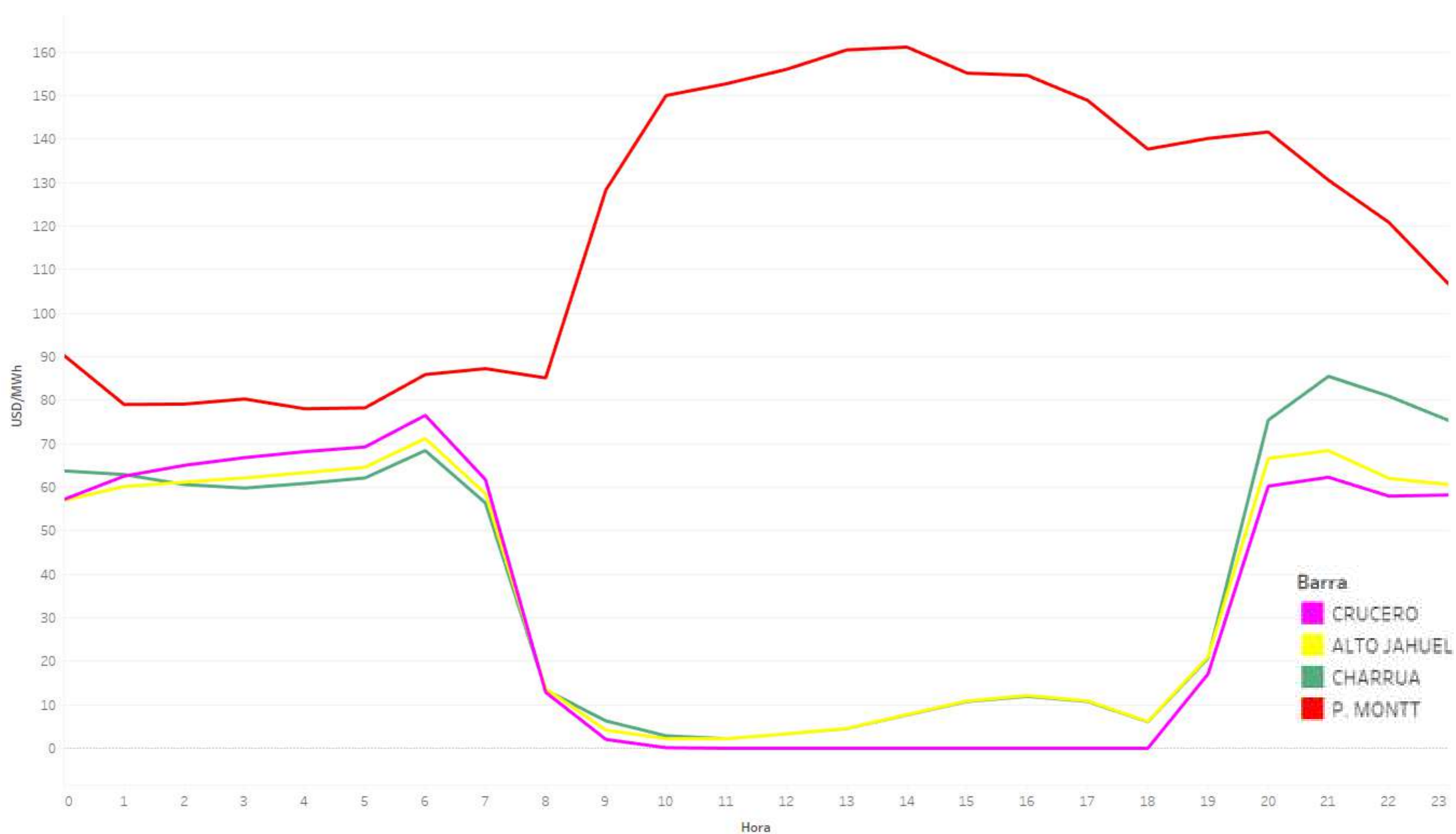
El costo marginal máximo mensual se registró en la barra LAVEGA, alcanzando los 343,7 USD/MWh el 2 de enero a las 21:00 hrs.

Costo marginal promedio por barra [18]



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

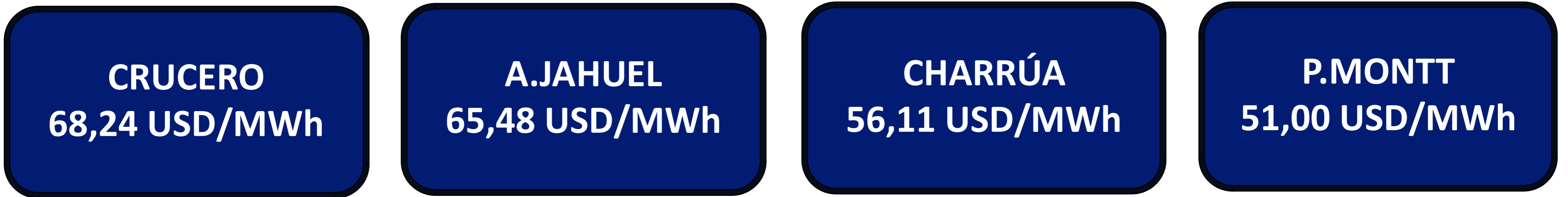
Costo marginal promedio horario por barra para enero [19]



PRECIO ESTABILIZADO DS244

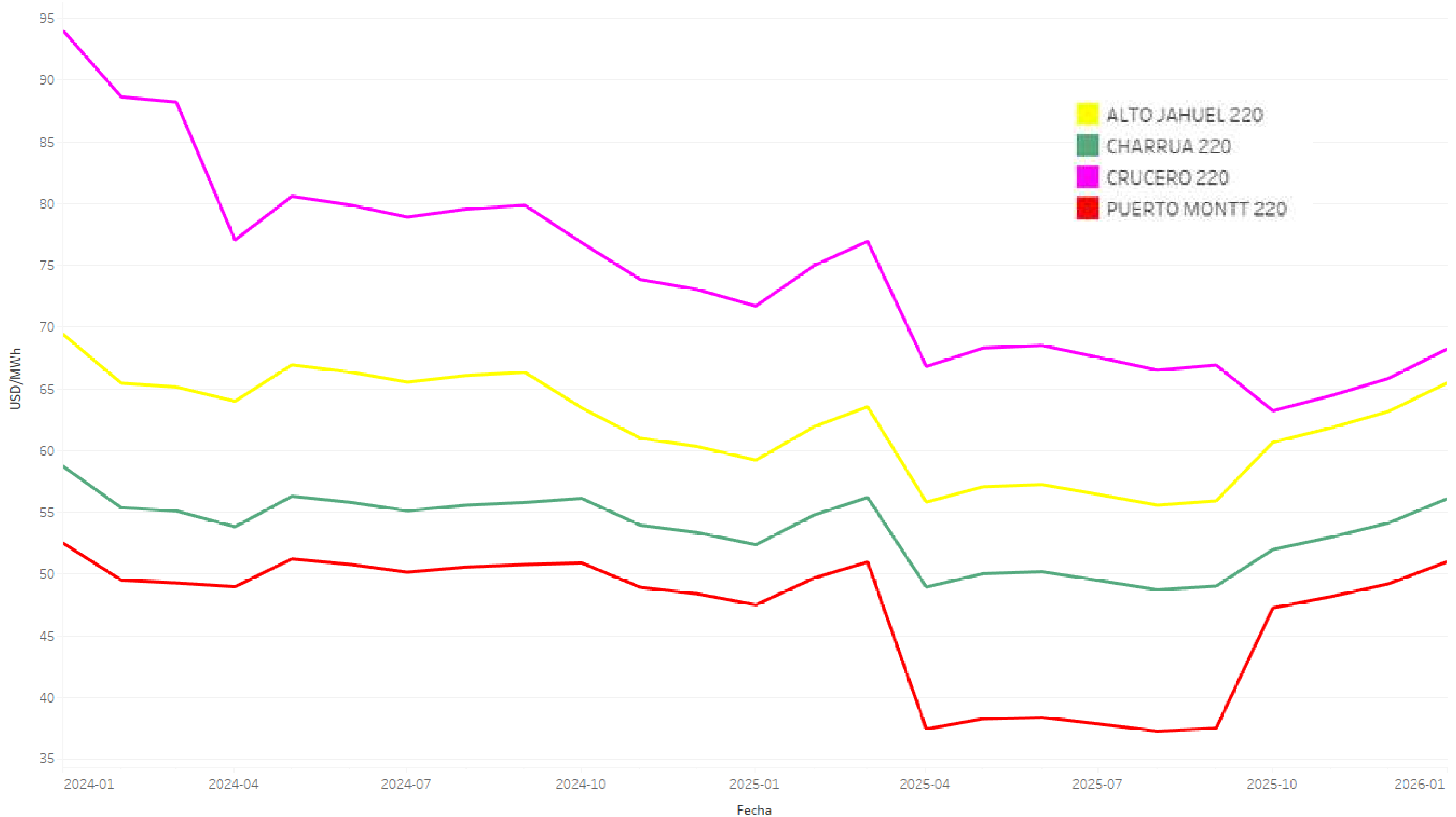
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Estabilizado para el mes de enero por barra según el [Decreto 20T](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Estabilizado DS244 por barra para enero [20]



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 94,06 USD/MWh en enero del año 2024. Por el contrario, el valor mínimo fue de 37,45 USD/MWh en la barra Puerto Montt en abril del año 2025. El siguiente gráfico de líneas presenta la evolución histórica del Precio Estabilizado por barra.

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



PRECIO ESTABILIZADO DS88

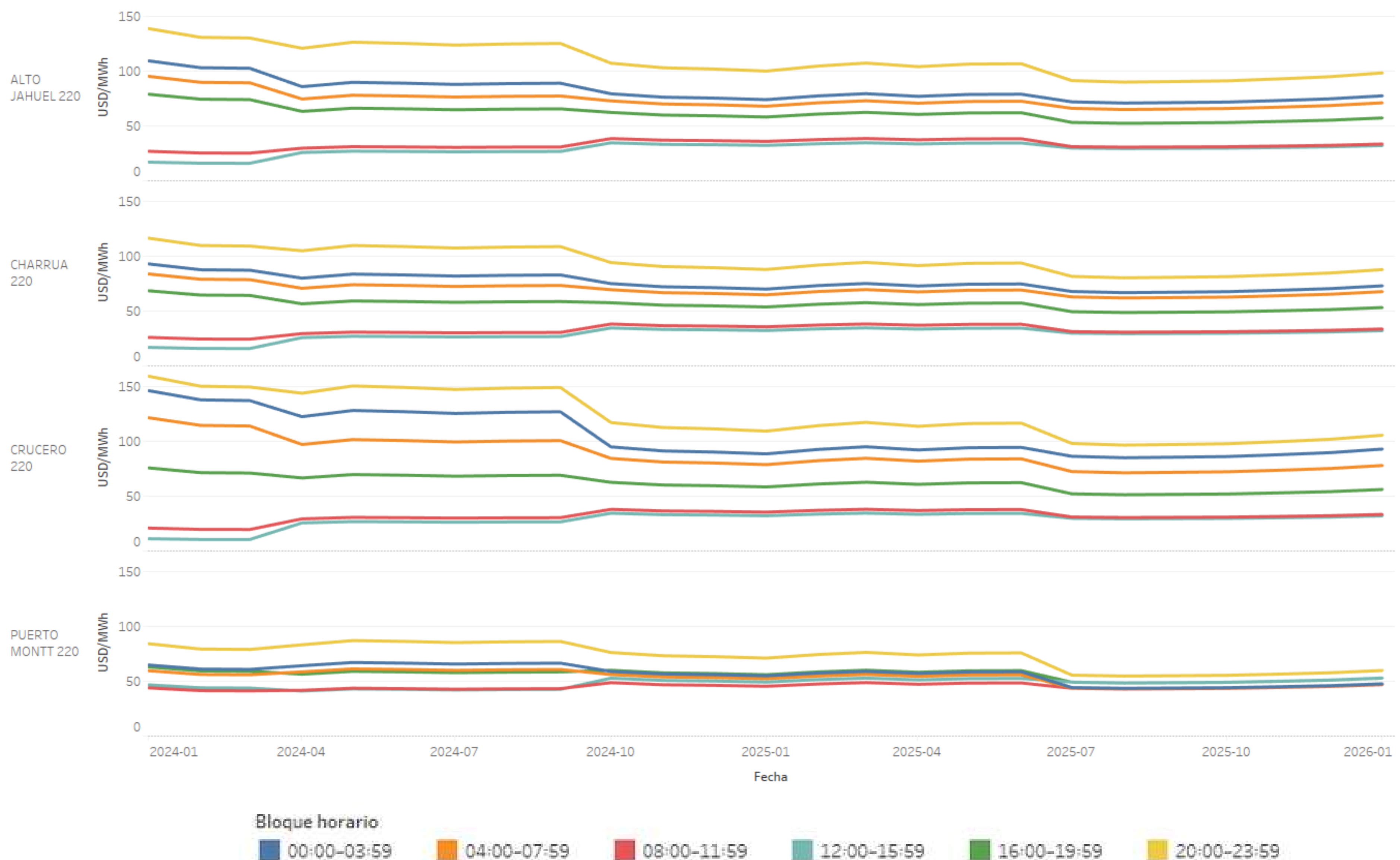
A continuación, se presenta el Precio Estabilizado por barra y bloque horario según el último decreto vigente, publicado en el [diario oficial](#) y ajustado al dólar observado del mes.

Bloque Horario	A.Jahuel USD/MWh	Charrúa USD/MWh	Crucero USD/MWh	P. Montt USD/MWh
0:00 - 3:59	77,47	73,02	92,95	47,67
4:00 - 7:59	71,09	67,72	77,96	47,33
8:00 - 11:59	33,51	33,64	33,38	46,95
12:00 - 15:59	32,11	32,11	32,06	53,01
16:00 - 19:59	57,28	53,28	56,11	52,89
20:00 - 23:59	98,37	87,82	105,58	59,85

[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 159,4 USD/MWh en enero del 2024. 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 valores en el periodo.

Precio Estabilizado DS288 por barra y bloque horario [23]



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

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

PRECIO MEDIO DE MERCADO

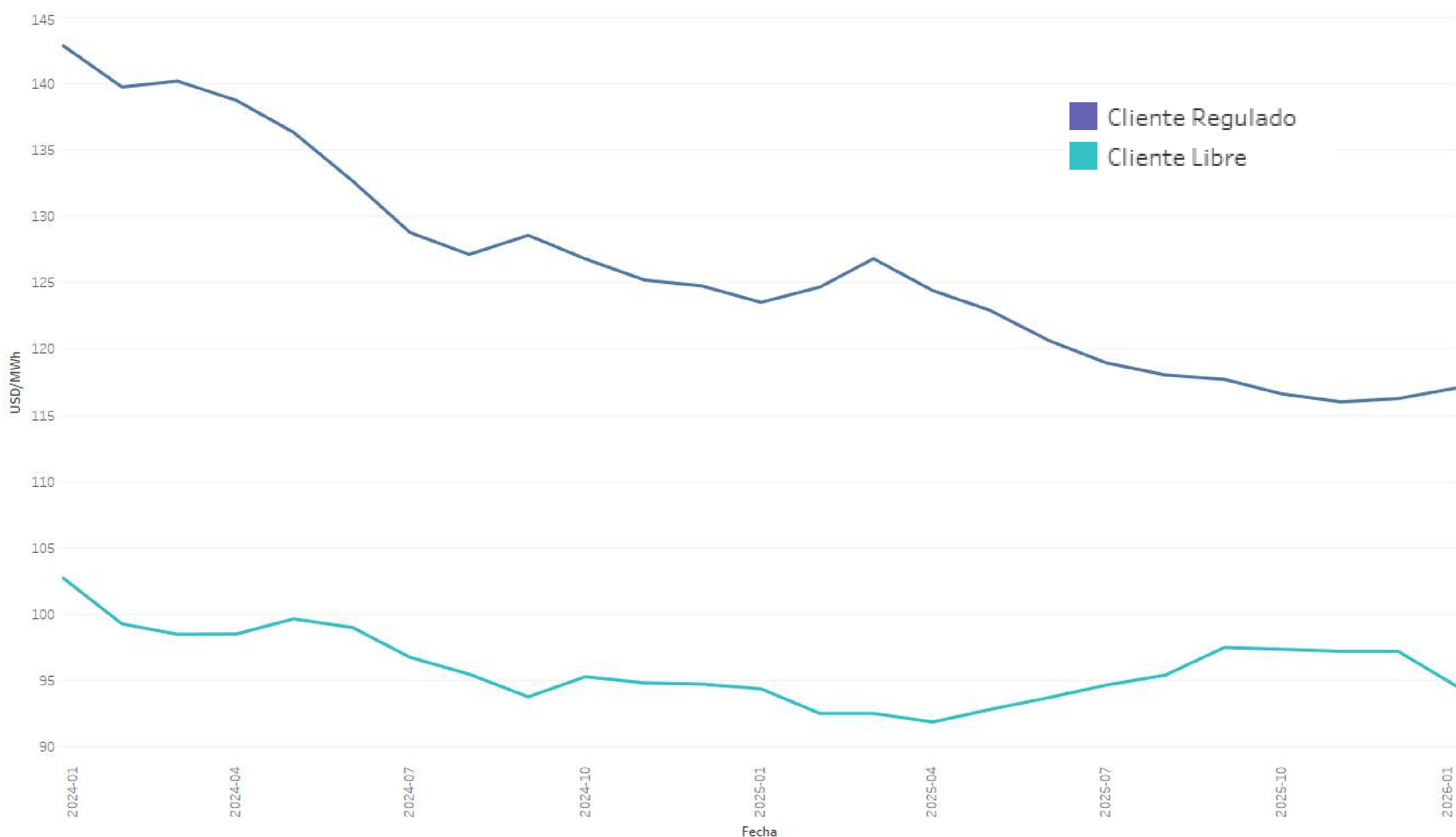
Precio Medio de Mercado de enero 2026 [24]

Cliente Libre
94,52 USD/MWh

Cliente Regulado
117,07 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 142,92 USD/MWh para clientes regulados en enero del 2024 y de 102,72 USD/MWh para clientes libres en enero del 2024. En contraste, el valor mínimo se registró en noviembre del 2025 con 116,01 USD/MWh para clientes regulados, y en abril del 2025 con 91,84 USD/MWh para clientes libres.

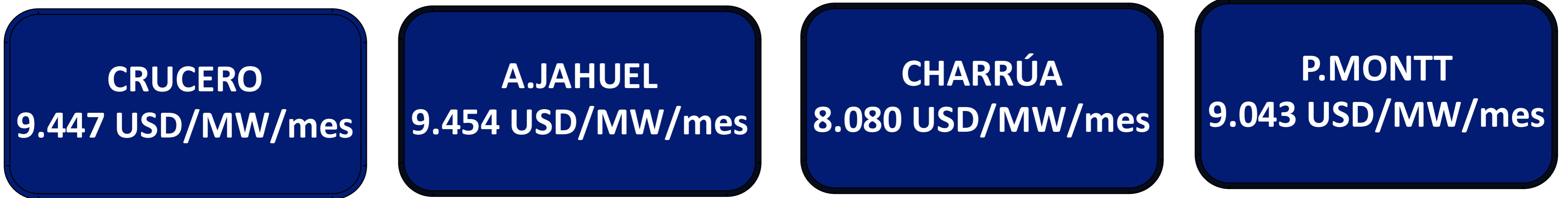
Precio medio de mercado de los últimos dos años [25]



PRECIO NUDO DE POTENCIA

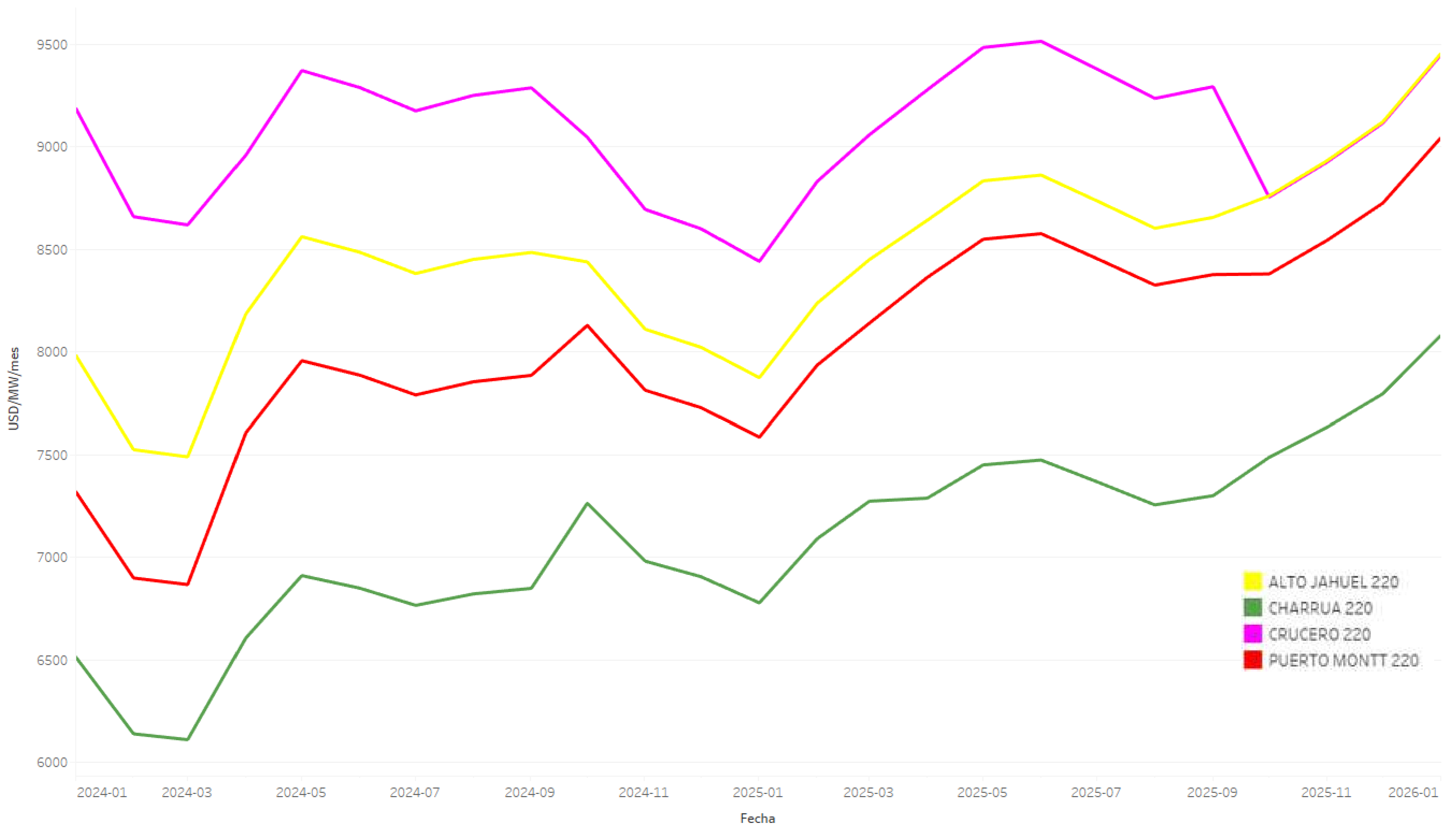
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Nudo de Potencia para el mes de enero por barra, según el [Decreto 20T](#) y ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Nudo de Potencia por barra para enero [26]



En los últimos dos años, considerando las cuatro barras de interés, el valor máximo del Precio Nudo de Potencia se registró en la barra Crucero, con 9.514 USD/MW/mes en junio del año 2025. Por el contrario, el valor mínimo fue de 6.111 USD/MW/mes en la barra Charrúa en marzo del año 2024. El siguiente gráfico de líneas presenta la evolución histórica del Precio Estabilizado de potencia por barra.

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



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

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

PUBLICACIONES DEL MINISTERIO DE ENERGÍA EN EL DIARIO OFICIAL DE ENERO 2026

Titular	Sección	Fecha
Decreto exento número 354, de 2025.- Fija obras nuevas de los Sistemas de Transmisión Nacional y Zonal que deben iniciar su proceso de licitación en los doce meses siguientes, correspondientes al Plan de Expansión del Año 2024	Normas Generales	12-01-2026
Extracto de resolución exenta número 3, de 2026.- Pone término al Proceso de Evaluación Ambiental Estratégica aplicado al Plan Estratégico de Energía de la Región de Magallanes y la Antártica Chilena	Normas Generales	14-01-2026
Decreto número 79, de 2020.- Aprueba Reglamento de Servicio de Gas de Red y de Distribución de Gas Licuado a Granel y deroga decreto N° 67, de 2004, del Ministerio de Economía, Fomento y Reconstrucción	Normas Generales	14-01-2026
Informa sobre la dictación de la resolución de inicio del procedimiento normativo de modificación de la Norma Técnica de Calidad de Servicio para Sistemas de Distribución y efectúa llamado para manifestar interés en participar en el respectivo Comité Consultivo, de conformidad al Plan Normativo Anual 2026, aprobado mediante resolución N° 779 exenta, de 2025	Avisos	15-01-2026
Decreto número 35, de 2025.- Modifica decreto N° 200 exento, de 2022, y modifica decreto N° 2T, de 2025	Normas Generales	16-01-2026
Decreto exento número 329, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Aumento de Capacidad Líneas 2x220 kV Frontera - María Elena y 2x220 kV María Elena - Kimal, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Generales	16-01-2026
Decreto exento número 326, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Ana María y Seccionamiento Línea 2x220 kV Frontera -María Elena, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Generales	16-01-2026
Decreto exento número 328, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Mulchén y seccionamiento Línea 1x220 kV Charrúa-Temuco, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Generales	16-01-2026
Decreto exento número 6, de 2026.- Otorga a GR Pacama SpA concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones de transmisión de energía eléctrica correspondientes al proyecto denominado Línea de Transmisión 1x220 kV PFV Algarrobal - Algarrobal, en la Región de Atacama, provincia de Huasco, comuna de Vallenar	Normas Particulares	17-01-2026
Decreto exento número 5, de 2026.- Modifica decreto N° 230 exento de 2025, que otorga a SAE Volcán Guallatiri SpA, concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado Línea de Transmisión 1x66 kV Paso Hondo - Sae Volcán Guallatiri, en la Región del Maule, provincia de Linares, comuna de Retiro	Normas Particulares	17-01-2026
Decreto exento número 10, de 2026.- Fija obras necesarias y urgentes correspondientes al año 2025, de acuerdo con el artículo 91° bis de la Ley General de Servicios Eléctricos, para iniciar su proceso de licitación	Normas Generales	17-01-2026
Decreto exento número 9, de 2026.- Otorga a Interconexiones del Norte S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones de transmisión de energía eléctrica correspondientes al proyecto denominado Seccionamiento Línea 2x220 kV Tarapacá - Lagunas, en la Región de Tarapacá, provincia del Tamarugal, comuna de Pozo Almonte	Normas Particulares	20-01-2026
Decreto número 23T, de 2025.- Fija precios estabilizados para medios de generación de pequeña escala	Normas Generales	20-01-2026
Decreto exento número 8, de 2026.- Modifica decreto N° 205 exento de 2025, que 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	21-01-2026
Resolución exenta número 37.130, de 2026.- Establece formato para informar anualmente a esta superintendencia las actividades relevantes realizadas para garantizar la seguridad de los oleoductos y las tuberías submarinas	Normas Generales	22-01-2026
Decreto exento número 331, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Pichirropulli (RTR ATMT), sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	24-01-2026
Decreto exento número 332, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Temuco (NTR ATMT), sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	24-01-2026
Decreto exento número 335, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Ampliación en S/E Frontera y Seccionamiento línea 2x220 kV Lagunas - Encuentro, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	27-01-2026
Resolución exenta número 2, de 2026.- Resuelve solicitudes de renuncia y modifica el listado de los hogares beneficiarios del subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del segundo semestre del año 2025	Normas Particulares	27-01-2026

Titular	Sección	Fecha
Decreto exento número 15, de 2026.- Modifica decreto N° 69, de 2024, que otorga a PFV Cormorán SpA concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto denominado Línea de Interconexión 1x23 kV PFV Cormorán, en la Región del Maule, provincia de Talca, comuna de Constitución	Normas Particulares	28-01-2026
Decreto exento número 336, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Aumento de Capacidad Línea 1x66 kV Santa Elvira - Tap El Nevado, y sus fórmulas de indexación, y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	28-01-2026
Decreto exento número 327, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Aumento de Capacidad de Línea 1x66 kV Pelequén - Malloa, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	28-01-2026
Decreto exento número 14, de 2026.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Aumento de Capacidad Línea 1x220 kV Charrúa - Temuco, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	29-01-2026
Decreto exento número 24, de 2026.- Modifica decreto N° 96, de 2025, que otorga a Sociedad Eólica Valle Verde SpA concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto denominado Línea Eléctrica 1x220 kV Newen Kuruf - Mulchén, en la Región del Biobío, provincia de Biobío, comuna de Mulchén	Normas Particulares	29-01-2026
Procesos de Planificación y Tarificación de los Sistemas Medianos, Cuadrienio 2026 - 2030	Avisos	29-01-2026
Decreto exento número 26, de 2026.- Rectifica decreto N° 252 exento, de 2025, y decreto N° 18T, de 2020	Normas Particulares	30-01-2026
Decreto exento número 16, de 2026.- Otorga a Besalco Transmisión SpA, concesión eléctrica definitiva para establecer el Tramo 2 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Subestación Quepe 220/66 kV y Seccionamientos, en la Región de La Araucanía, provincia de Cautín, comuna de Freire	Normas Particulares	30-01-2026
Decreto número 27T, 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 Generales	31-01-2026
Decreto exento número 27, de 2026.- Modifica decreto N° 3, de 2020, que otorga a empresa Hidroeléctrica Las Nieves SpA concesión definitiva para establecer el proyecto de generación de energía denominado Minicentral Hidroeléctrica Las Nieves, en la Región de La Araucanía, provincia de Cautín, comuna de Melipeuco	Normas Particulares	31-01-2026
Decreto exento número 21, de 2026.- Otorga a Llanos del Sol SpA concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones de transmisión de energía eléctrica correspondientes al proyecto denominado Línea 2x220 kV Llanos de Sol - San Simón, en la Región de Tarapacá, provincia del Tamarugal, comuna de Pozo Almonte	Normas Particulares	31-01-2026

PUBLICACIONES DEL MINISTERIO DE ENERGÍA EN EL DIARIO OFICIAL DE FEBRERO 2026

Titular	Sección	Fecha
Resolución exenta número 44, de 2026.- Aprueba Informe Consolidado de Respuestas del proceso de consulta pública correspondiente al procedimiento normativo de la modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, en conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos	Normas Generales	03-02-2026
Resolución exenta número 45, de 2026.- Aprueba modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, incorpora los nuevos Anexos Técnicos que se indican, modifica la Norma Técnica de Servicios Complementarios, y fija el texto refundido de ambas normas, en conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos	Normas Generales	03-02-2026
Decreto exento número 330, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Aumento de Capacidad Línea 1x110 kV Las Vegas - Esperanza, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	05-02-2026
Decreto exento número 334, de 2025.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Aumento de Capacidad Línea 2x110 kV Esperanza - Río Aconcagua, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución	Normas Particulares	05-02-2026
Decreto exento número 23, de 2026.- Modifica decreto N° 190 exento, de 2025, que 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	05-02-2026
Decreto exento número 1, de 2026.- Cambia titularidad de la concesión definitiva para establecer la minicentral hidroeléctrica de pasada Cuchildeo, en la Región de Los Lagos, provincia de Palena, comuna de Hualaihué, y modifica decreto N° 107, de 2010	Normas Particulares	06-02-2026
Decreto exento número 25, de 2026.- Otorga a SAE Volcán Chaitén SpA concesión eléctrica definitiva para establecer las instalaciones de transmisión de energía eléctrica correspondientes al proyecto denominado Línea de Transmisión 1x66 kV Lautaro - SAE Volcán Chaitén, en la Región de La Araucanía, provincia de Cautín, comuna de Lautaro	Normas Particulares	07-02-2026
Convoca para la presentación de Propuestas de Proyectos de Expansión de la Transmisión e Informes de Obras de Expansión de los Sistemas de Distribución	Avisos	11-02-2026
Resolución exenta número 9, de 2026.- Aprueba el monto total asignado al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del primer semestre del año 2026 y los listados de usuarios residenciales pertenecientes a los hogares beneficiarios	Normas Generales	12-02-2026
Ley número 21.804.- Perfecciona los sistemas medianos en la Ley General de Servicios Eléctricos	Normas Generales	13-02-2026
Decreto exento número 31, de 2026.- Otorga a Nirivilo Transmisora de Energía S.A., concesión definitiva para establecer el tramo 5.3.1 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Nueva Línea 2x66 kV Nueva Nirivilo - Constitución, en la Región del Maule, provincias de Linares y Talca, comunas de San Javier y Constitución	Normas Particulares	14-02-2026
Resolución exenta número 68, de 2026.- Aprueba Informe Consolidado de Respuestas correspondiente al procedimiento normativo de la modificación de Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en instalaciones de Media Tensión, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 34° del decreto N° 11, de 2017	Normas Generales	19-02-2026
Resolución exenta número 69, de 2026.- Aprueba modificaciones a la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en Instalaciones de Media Tensión, cuyo texto refundido fue aprobado mediante resolución N° 42 exenta, de 2024, en conformidad con el artículo 35° del decreto N° 11, de 2017, y fija nuevo texto refundido y sistematizado de la referida Norma Técnica	Normas Generales	19-02-2026
Decreto exento número 46, de 2026.- Modifica decreto N° 68, de 2024, que otorga a Eólica Dañicalqui SpA concesión eléctrica definitiva para establecer la línea de transmisión de energía eléctrica denominada Línea de Transmisión 1x220 Kv PE Dañicalqui - S/E Entre Ríos en la Región de Ñuble, provincia de Diguillín, comunas de Yungay y Pemuco	Normas Particulares	20-02-2026
Decreto exento número 32, de 2026.- Otorga a Energía Eólica Rinconada SpA, concesión eléctrica definitiva para establecer el Tramo 1 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea de Transmisión Eléctrica 1x220 kV Rinconada - T16, en la Región del Biobío, provincia de Biobío, comuna de Laja	Normas Particulares	20-02-2026
Resolución exenta número 36.892, de 2025.- Aprueba procedimiento de autorización de proyectos especiales de hidrógeno, establece plataforma electrónica para su tramitación y dispone la validez de las notificaciones electrónicas emitidas por la Superintendencia de Electricidad y Combustibles	Normas Generales	20-02-2026
Decreto exento número 53, de 2026.- Fija nuevo valor de inversión y valores de las componentes del nuevo valor anual de la transmisión por tramo de la obra Tendido Segundo Circuito Línea 2x220 kV Nueva Chuquicamata - Calama, sus fórmulas de indexación y actualiza cronograma de ejecución, y rectifica decreto N° 326 exento, de 2025	Normas Particulares	21-02-2026
Decreto número 26T, de 2025.- Fija valor anual de los Sistemas de Transmisión Zonal, de acuerdo al artículo décimo tercero transitorio de la ley N° 20.936	Normas Generales	21-02-2026
Resolución exenta número 44, de 2026.- Aprueba Informe Consolidado de Respuestas del proceso de consulta pública correspondiente al procedimiento normativo de la modificación de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio, en conformidad con lo dispuesto en el artículo 72°-19 de la Ley General de Servicios Eléctricos	Normas Generales	03-02-2026

DISCREPANCIAS PRESENTADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE ENERO Y FEBRERO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. CGE contra la SEC por Fijación de Costos de Explotación 2024	02 2026	14-01-2026	En Tramitación
Disc. Saesa contra la SEC por Fijación de Costos de Explotación 2024	03 2026	14-01-2026	En Tramitación
Disc. Guacolda en contra del Coordinador por Estudio de Capacidad Técnica Disponible 2025	04 2026	21-01-2026	En Tramitación
Disc. BTA Corregidas del Estudio de Tarificación de Magallanes, cuatrienio 2028-2032	05 2026	26-01-2026	En Tramitación
Disc. PMG Caimanes contra Minera Los Pelambres	06 2026	29-01-2026	En Tramitación
Disc.Grupo Saesa contra la CNE por Bases Técnicas Definitivas Estudio SSMM 2026-2030	07 2026	06-02-2026	En Tramitación
Disc.EDELMAG contra la CNE por Bases Técnicas Definitivas Estudio SSMM 2026-2030	08 2026	06-02-2026	En Tramitación
Disc.GasValpo contra de la CNE por ITD de Tasa Costo de Capital	09 2026	19-02-2026	En Tramitación
Disc. Empresas Gasco contra la CNE por Informe TCC Definitiva Proceso Tarificación Gas Magallanes.	10 2026	19-02-2026	En Tramitación
Disc. Metrogas contra la CNE por ITD de la Tasa de Costo de Capital	11 2026	19-02-2026	En Tramitación
Disc. GasSur contra la CNE por ITD de la tasa de costo de Capital	12 2026	19-02-2026	En Tramitación

DISCREPANCIAS EN CURSO EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE ENERO Y FEBRERO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. Aela Generación contra el Coordinador por informe de reliquidaciones año 2022	27 2025	30-09-2025	En Tramitación
Disc GasSur en contra de la CNE por Informe Rentabilidad Anual Definitivo 2024 art 33 quater	34 2025	13-10-2025	En Tramitación
Disc. Prime Energía contra Coordinador por Estudio de Costos de Desgaste	36 2025	23-10-2025	En Tramitación
Disc GasSur contra CNE por Informe Técnico Art 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	43 2025	17-11-2025	En Tramitación
Disc Gasvalpo contra la CNE por Informe Técnico Art 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	46 2025	17-11-2025	En Tramitación
Disc Metrogas contra la CNE por Informe Técnico Art. 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	47 2025	17-11-2025	En Tramitación

DISCREPANCIAS TERMINADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE ENERO Y FEBRERO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc. Hidroeléctrica Los Corrales en contra del Coordinador por Reconocimiento potencia de suficiencia Centrales en serie hidraulica	31 2025	10-10-2025	Terminada
Disc. H.P.N. en contra del Coordinador por Reconocimiento potencia de suficiencia Centrales en serie hidraulica (HPN)	32 2025	10-10-2025	Terminada
Disc. Aes Andes en contra del Coordinador por Potencia Suficiencia Norgener	33 2025	10-10-2025	Terminada
Disc Metrogas en contra de la CNE por Informe Rentabilidad Anual Definitivo 2024 art 33 quáter	35 2025	14-10-2025	Terminada
Disc. Enel Generación en contra del Coordinador por Actualización Informe definitivo Estudio de Costos de Desgaste de Servicios Complementarios.	37 2025	23-10-2025	Terminada
Disc. Empresa Eléctrica Ventanas en contra del Coordinador respecto a reasignación de ingresos tarifarios conforme al artículo 114 bis LGSE	38 2025	28-10-2025	Terminada
Discrepancia por el Estudio de Costos de Desgaste de SSCC	39 2025	30-10-2025	Terminada
Discrepancia en contra del Coordinador Eléctrico Nacional por el Estudio de Costos de Desgaste por Servicios Complementarios de octubre de 2025	40 2025	30-10-2025	Terminada

RESUMEN DE NOTICIAS DICIEMBRE

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 31 de enero de 2026, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GIE AG.

En menciones a GIE, el gremio anunció la incorporación de Langa Chile como nueva empresa socia. La firma, presente en el país desde 2017, suma 50 MW en operación y mantiene una cartera de desarrollo que supera los 900 MW, fortaleciendo la representatividad del gremio y su apuesta por un desarrollo sostenible de la generación renovable en el país ([Revista Electricidad](#)).

Asimismo, GIE comunicó la integración de Aggreko como nuevo socio, reforzando la diversidad tecnológica del gremio con soluciones híbridas y sistemas de almacenamiento orientados a la sostenibilidad y continuidad operativa. El anuncio, realizado a mediados de mes y destacado nuevamente hacia el cierre del período, subraya el objetivo de contribuir a la transición energética mediante tecnologías innovadoras ([EMB](#) y [Revista Electricidad](#)).

El Panel de Expertos resolvió a favor de Aela Generación una discrepancia con el Coordinador Eléctrico Nacional, al anular una instrucción de pago por más de \$790 millones por errores en la asignación de sobrecostos vinculados a la Central Cogeneradora Aconcagua. El fallo enfatiza la importancia de respetar plazos regulatorios para resguardar la certeza jurídica en el mercado ([Electrominería](#)).

El Ministerio de Energía abrió una consulta pública del reglamento de peajes de distribución, que incorpora directrices para el acceso de clientes libres a las redes y los contratos de suministro con empresas suministradoras, con el fin de elevar la transparencia y la coordinación técnica. Paralelamente, el Senado despachó a Ley el proyecto que perfecciona los sistemas medianos, clave para el avance de energías renovables en regiones como Los Lagos, Aysén y Magallanes, bajo principios de acceso abierto y condiciones de equidad tarifaria ([Electrominería](#) y [Revista Electricidad](#)).

La designación de Ximena Rincón como futura ministra de Energía por el presidente electo José Antonio Kast generó expectativas en la industria. De acuerdo con los artículos de [Energía Estratégica](#), [Reporte Minero](#) y [Revista Electricidad](#), su nombramiento es percibido como estratégico por su capacidad de negociación y el foco en reformas y modernización regulatoria, con atención a la transición energética. Se anticipan ajustes en el régimen PMGD y un impulso a servicios complementarios como el almacenamiento y la generación síncrona para la estabilidad del sistema.

En materia tarifaria para los pequeños generadores, el Ministerio de Energía fijó los nuevos precios estabilizados para PMG y PMGD mediante el Decreto N°23 T, con valores diferenciados por intervalos horarios y subestaciones del Sistema Eléctrico Nacional. Se reportan brechas de hasta \$37 por kWh entre regiones como Parinacota y Puerto Montt. El decreto incorpora una fórmula de indexación al Precio Medio de Mercado (PMM), con actualización mensual para resguardar la competitividad de los valores estabilizados ([Reporte Minero](#) y [Electrominería](#)).

Entró en vigor el Decreto Supremo N°17/2025 que reformula el Reglamento del SEIA, con nuevos umbrales y criterios de ingreso, incluyendo excepciones para reprocesamiento de relaves y ajustes a la gestión de residuos, con el objetivo de agilizar y hacer más pertinente la evaluación de proyectos. Más información en [Revista Electricidad](#) y [Electrominería](#). Adicionalmente, el Ministerio del Medio Ambiente publicó nuevas modificaciones al Reglamento del SEIA para priorizar la evaluación de proyectos con impactos ambientales relevantes y establecer excepciones para modificaciones de iniciativas existentes que no alteren esos impactos. Según explicó la ministra Maisa Rojas, el cambio busca concentrar recursos en las iniciativas de mayor relevancia ambiental y evitar evaluaciones duplicadas, agilizando los desarrollos del sector ([Energía Estratégica](#), [Reporte Minero](#) y [Electrominería](#)).

La Corte de Apelaciones de Santiago rechazó una reclamación contra la SEC y confirmó la instrucción que ordenaba a Enel Distribución conectar un PMGD, concluyendo que no hubo irregularidades ni arbitrariedades en las instrucciones del regulador. El fallo refuerza el marco de acceso a la red para generadores distribuidos ([Revista Electricidad](#) y [Electrominería](#)).

En refuerzo del marco sectorial, el Ministerio de Economía reconoció formalmente ciertas autorizaciones relacionadas con interconexión y acceso abierto como medidas esenciales para proyectos eléctricos, con miras a optimizar el desarrollo y dar mayores garantías técnicas y regulatorias, junto con procedimientos claros para la expansión de la generación ([Electrominería](#)).

La Comisión de Minería y Energía inició la discusión en particular del proyecto que reforma el gobierno corporativo de ENAMI, con énfasis en elevar estándares de transparencia e independencia. Aunque no es una medida directamente sobre generación, su evolución podría tener implicancias para la pequeña y mediana minería y su relación con el suministro eléctrico ([Reporte Minero](#)).

Con respecto a proyectos de almacenamiento, la CNE autorizó en diciembre seis proyectos BESS que totalizan 262 MW, en su mayoría asociados a PMGD, destacando el BESS Luz del Norte de 141 MW en Atacama, con proyección de conexión hacia fines de 2026. Ya en 2026, Atlantica Sustainable Infrastructure puso en operación su primer BESS en Chile, de 60 MW/142 MWh, asociado a una planta fotovoltaica en Antofagasta para aportar flexibilidad al sistema. En paralelo, la CNE declaró en construcción el BESS Malgarida II, de 200 MW y 1.000 MWh en Atacama, y el parque solar Los Rastrojos en Coquimbo, de 141 MW con un sistema de 840 MWh y conexión prevista para 2028 ([Electrominería](#), [PV Magazine](#), [Electrominería](#) y [Electrominería](#)).

Otros proyectos de almacenamiento y generación avanzaron en su tramitación. La Región de Coquimbo sumará la central BESS Huañil, con 1.000 MWh y US\$188 millones de inversión, mientras que en Los Ríos, Orion Power ingresó al SEIA un proyecto solar con BESS de 14,28 MW y 49,53 MWh, con operaciones proyectadas para 2027 e inversión de US\$20 millones. RWE obtuvo aprobación ambiental para Pita Solar en Tarapacá, un parque híbrido de 192,4 MW con almacenamiento de hasta cinco horas ([Nueva Minería](#), [Electrominería](#) y [Energía Estratégica](#)).

El pipeline de renovables a gran escala también se movió con fuerza. Ingresó al SEIA el Parque Fotovoltaico Elena 2, de 467,5 MW y BESS de 3.010 MWh, con una inversión estimada en US\$577 millones en María Elena (Antofagasta). La Región de Magallanes aprobó el Parque Eólico Faro del Sur, de 372 MW, concebido para suministrar energía a operaciones de combustibles sintéticos, marcando un hito regional. Además, wpd ingresó el Parque Eólico Trumao al SEIA, combinando 320 MW eólicos y 320 MW BESS en Los Lagos por US\$700 millones, mientras que el Parque Fotovoltaico Zaldívar en Antofagasta superó su tramitación ambiental y prepara construcción para 2026 ([Reporte Minero](#), [Electrominería](#), [Reporte Minero](#), [Diario Financiero](#), [Revista Electricidad](#), [Emol](#) y [Nueva Minería](#)).

En tendencias sectoriales, ACERA informó que los proyectos energéticos que entraron en operación en 2025 sumaron US\$4.489 millones, con fuerte expansión renovable, aunque con mayores pérdidas por vertimientos por congestión y falta de flexibilidad. Además, la asociación destacó que el 95% de los proyectos en desarrollo serán renovables o incorporarán almacenamiento, al tiempo que se relevaron los desafíos regulatorios y de capacidad del sistema para absorber este crecimiento ([La Tercera](#), [Revista Electricidad](#) y [Electrominería](#)).

La generación distribuida reforzó su presencia: los PMG y PMGD cerraron 2025 con más de 4.100 MW instalados, de los cuales 3.325 MW corresponden a tecnología solar. Las regiones Metropolitana, Maule y O'Higgins lideraron en capacidad, confirmando el rol de la generación distribuida en el crecimiento renovable del país ([Electrominería](#)).

En relación a financiamiento y contratos, T Power, administrada por Toesca, obtuvo un paquete por US\$325 millones para una cartera de proyectos solares PMGD por 121 MW y un BESS de 141 MW/677 MWh, mostrando la profundidad del apetito inversor por la generación distribuida y el almacenamiento. En paralelo, Copec EMOAC y Mowi Chile firmaron un contrato de suministro eléctrico 100% renovable, soportado en Certificados I-REC y destinado a operaciones de piscicultura, como parte de su estrategia de descarbonización ([Electrominería](#), [EMB](#) y [PV Magazine](#)).

La actividad minera, fuertemente interrelacionada con el consumo y suministro eléctrico, mostró avances: Codelco obtuvo aprobación ambiental para extender hasta 2054 el proyecto "Desarrollo Futuro División Ministro Hales" (US\$2.800 millones), priorizando agua desalada y aumento de producción, mientras que Lundin Mining ingresó al SEIA una optimización de infraestructura en Caserones por US\$150 millones hasta 2039 ([Reporte Minero](#) y [Reporte Minero](#)).

Con respecto a noticias de innovación y combustibles limpios, Acciona inició la operación del primer grupo electrógeno basado en pila de combustible de hidrógeno en el país, desplegado como piloto para sustituir generadores diésel en obras de ampliación del embalse Carén, con el objetivo de reducir consumo de fósiles ([PV Magazine](#)).

Respecto al desarrollo de proyectos de hidrógeno verde, Corfo adjudicó US\$10 millones a dos proyectos de anillos industriales en la Región del Biobío para fomentar la demanda de H2V, impulsando su uso en aplicaciones industriales. En contraste, AES Andes desistió del megaproyecto INNA de hidrógeno y amoníaco verde en Taltal (US\$10.000 millones), en el marco de una revisión estratégica de cartera que prioriza renovables y almacenamiento; la compañía reiteró su visión del H2V como tecnología clave, aunque con desafíos de permisos y viabilidad comercial ([Diario Financiero](#), [Revista Electricidad](#), [Reporte Minero](#), [La Tercera](#) y [Diario Financiero](#)).

RESUMEN DE NOTICIAS ENERO

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 26 de febrero de 2026, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GIE AG.

El Ministerio de Energía ingresó a Contraloría el Decreto N°1 de 2026, que modifica el Reglamento de Pequeños Medios de Generación (DS 88), ampliando la definición de PMG y PMGD para incorporar sistemas de almacenamiento, incluyendo la exención de cargos sistémicos para los retiros destinados a su carga, estableciendo el término de los mecanismos actuales de estabilización hacia agosto de 2034, introduciendo ajustes en plazos y requisitos de conexión, e incorporando a los PMGD dentro de las limitaciones de despacho instruidas por el Coordinador, actualmente aplicables a centrales utility-scale. El objetivo es modernizar y flexibilizar la operación de estos medios en el Sistema Eléctrico Nacional. ([Electrominería](#)).

La Comisión Nacional de Energía publicó modificaciones a la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD en media tensión, incorporando regulación específica para sistemas de almacenamiento, criterios técnicos para evitar congestiones en transmisión zonal y nuevas exigencias de monitoreo y control. Se trata de un avance relevante para una integración más eficiente y segura de la generación distribuida ([Revista Electricidad](#), [Electrominería](#), [Electrominería](#)).

En permisos sectoriales, el Gobierno avanzó en la implementación de la Ley Marco de Autorizaciones Sectoriales mediante el DFL N°2/2025, que establece la obligatoriedad de tramitar permisos a través del Sistema Unificado (Super), con plazos exigibles y procesos centralizados y digitalizados para uniformar trámites críticos de inversión. En paralelo, se destacaron avances asociados a la recientemente promulgada Ley de Sistemas Medianos para mejorar condiciones operativas y tarifarias de proyectos medianos, especialmente en zonas aisladas ([Revista Electricidad](#), [Revista Electricidad](#)).

Continuó además el debate tarifario: en la transición administrativa del Ministerio de Energía entre el biministro Álvaro García y la ministra electa Ximena Rincón se presentó un proyecto de ley para abordar la reliquidación de la deuda del Valor Agregado de Distribución (VAD), acumulada desde 2019. La propuesta contempla un cargo único de \$1.450 mensuales por hogar promedio por 48 meses y un subsidio fiscal al 40% de los hogares más vulnerables. La futura administración anunció que revisará la propuesta, cuyo propósito es amortiguar el impacto en las cuentas de los clientes ([Diario Financiero](#), [La Tercera](#), [CNN Chile](#)).

En regulación transversal para nuevos vectores, la SEC aprobó un procedimiento obligatorio para la autorización de proyectos especiales de hidrógeno, con una plataforma electrónica única que asegura trazabilidad y digitalización de las solicitudes ([Electrominería](#)).

En materia de seguridad de suministro en la transición, Carlos Cortés Simón, presidente ejecutivo de la Asociación de Empresas de Gas Natural (AGN), subrayó que “la transición energética exige seguridad de suministro y un sistema resiliente” y sostuvo que el gas natural cumple un rol estructural como respaldo para mitigar la variabilidad de renovables, destacando además oportunidades de integración energética con Argentina ([Revista Electricidad](#)).

La participación de las ERNC alcanzó 47,7% de la generación bruta en enero de 2026, con la fotovoltaica aportando 30,1%, la eólica 12,8% y mini hidro 2,7%; al incluir hidráulica convencional, las renovables totalizaron 67,7%. Los sistemas BESS crecieron 131% interanual, reforzando su papel en flexibilidad del sistema ([Electrominería](#)). En línea con esa expansión, el Coordinador Eléctrico Nacional reportó más de 1.575 MW de almacenamiento en operación y 6.770 MW en construcción, confirmando la prioridad estratégica del BESS para mitigar la intermitencia renovable ([Revista Electricidad](#)).

Con respecto a ingresos y modificaciones en el SEIA, Pacific Hydro obtuvo la Resolución de Calificación Ambiental (RCA) del Parque Solar Fotovoltaico Don Patricio, en Tiltil: 190,7 MWp, BESS de 200 MW, 257.000 módulos, subestación y conexión al SEN mediante línea de transmisión. La inversión asciende a US\$368 millones, con 16 meses de construcción y 30 años de vida útil ([EMB](#), [PV Magazine](#), [Diario Financiero](#)). Delva Energía ingresó el proyecto “Delva Subestación, Transmisión y Almacenamiento” en Atacama, con US\$600 millones, un BESS de 440 MW y 2.640 MWh y nueva infraestructura a 500 kV, para gestionar excedentes renovables y desplazar energía a horas de mayor demanda ([La Tercera](#), [Reporte Minero](#), [Electrominería](#)). De igual manera, se ingresaron al SEIA dos iniciativas de envergadura: el Parque Eólico El Parrón (Maule), de 184 MW y US\$280 millones, y el Parque Fotovoltaico Chanqueahue (Rengo), con US\$227 millones de inversión e incorporación de un BESS de 150 MW ([Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#), [Electrominería](#), [Revista Electricidad](#)). Sonnedix Chile Holding SpA ingresó una modificación voluntaria para el proyecto Tres Cruces (Atacama), manteniendo 150 MWp e incorporando un BESS de 150 MW y 750 MWh, además de mejoras en paneles y subestación elevadora. La inversión bordea US\$204,6 millones, con obras previstas para 2027 y operación en 2029 ([Revista Electricidad](#)). En O’Higgins, Andes Solar ingresó modificaciones al proyecto Andino Occidente para readecuar su infraestructura de transmisión ([Electrominería](#)).

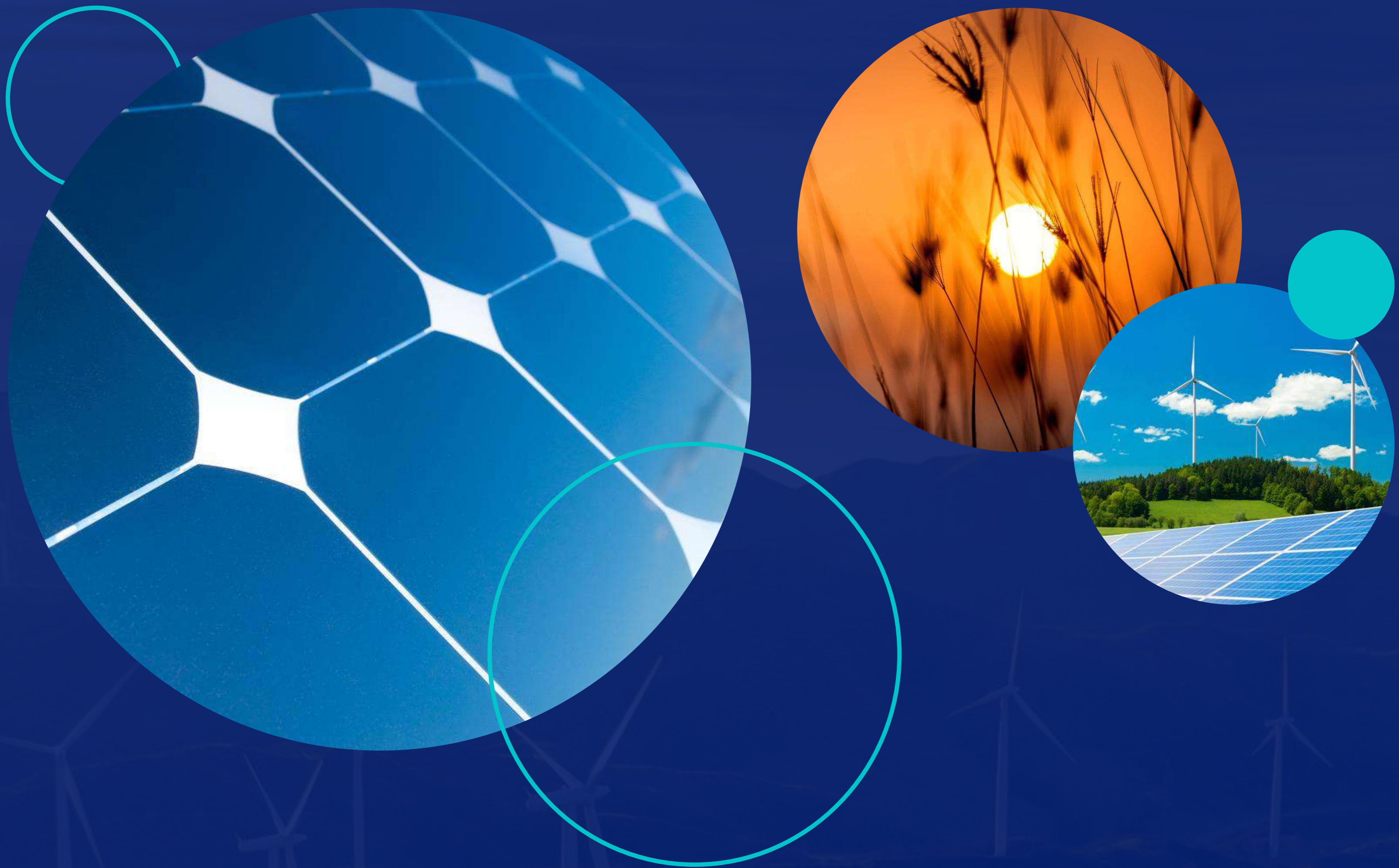
La CNE declaró en construcción el proyecto fotovoltaico Pampa Solar del Tamarugal (Tarapacá), de 134 MW y BESS de 616 MWh, con inicio de operación proyectado para 2028; en Atacama, la iniciativa Delva Subestación considera también un BESS de 440 MW/2.640 MWh para mitigar vertimientos y respaldar en horas críticas ([Electrominería](#), [PV Magazine](#)). En La Araucanía, autoridades destacaron el avance de dos proyectos solares PMGD de PowerTree con 12 MW en conjunto, reforzando el rol de la generación distribuida regional ([Revista Electricidad](#)). En el norte, el Coordinador Eléctrico Nacional autorizó la entrada en operación del BESS Tocopilla de Engie Energía Chile: 116 MW y US\$180 millones de inversión, hito que consolida el reemplazo progresivo de combustibles fósiles por soluciones de almacenamiento ([Electrominería](#)).

Enel Generación Chile puso en marcha la repotenciación de la central hidroeléctrica Sauzalito (Machalí, O'Higgins), reemplazando la turbina Kaplan por un diseño oil free, elevando la capacidad instalada de 11 MW a 12,2 MW y mejorando la eficiencia en 14,5%, con generación anual proyectada de 8,7 GWh y extensión de vida útil ([Electrominería](#)).

En cuanto a financiamiento y transacciones, Greenergy aseguró US\$335 millones para proyectos híbridos de generación y almacenamiento, como Gran Teno y Tamango, fortaleciendo su plataforma Central Oasis (1,1 GW solares y 3,8 GWh de BESS). En paralelo, se presentó la iniciativa fotovoltaica Chanqueahue (180 MW) con inversión estimada de US\$227 millones en O'Higgins ([La Tercera](#), [Nueva Minería](#), [Energía Estratégica](#)). Además, avanzó en la energización de "Gabriela", cuarta fase del complejo Oasis de Atacama, con 272 MW fotovoltaicos y 1,1 GWh en almacenamiento; la fase fue adquirida por fondos de infraestructura de CVC en 2025, asegurando sostenibilidad financiera para su operación ([PV Magazine](#), [Energía Estratégica](#).) Atlas Renewable Energy cerró una refinanciación corporativa récord de US\$3.000 millones para su cartera solar y BESS en Chile, Brasil y México, reflejando la confianza inversora regional en infraestructura energética ([PV Magazine](#), [Reporte Minero](#), [Revista Electricidad](#)). Acciona Energía concretó un contrato con CATL para integrar 1 GWh de baterías en el parque fotovoltaico Malgarida (238 MWp), en Atacama, con operación prevista para 2027; la empresa destacó que la tecnología empleada reduce 30% los costos de construcción al requerir menos espacio físico ([Revista Electricidad](#), [Electrominería](#), [Diario Financiero](#)).



GENERADORES
INDEPENDIENTES
DE ENERGÍA A.G.



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

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

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

La mayoría de los gráficos están basados en el balance definitivo del CEN y puede no coincidir exactamente con cifras de generación bruta, real u otros publicados en otras fuentes.