



GENERADORES
INDEPENDIENTES
DE ENERGÍA A.G.

Reporte Mensual de Generación Eléctrica

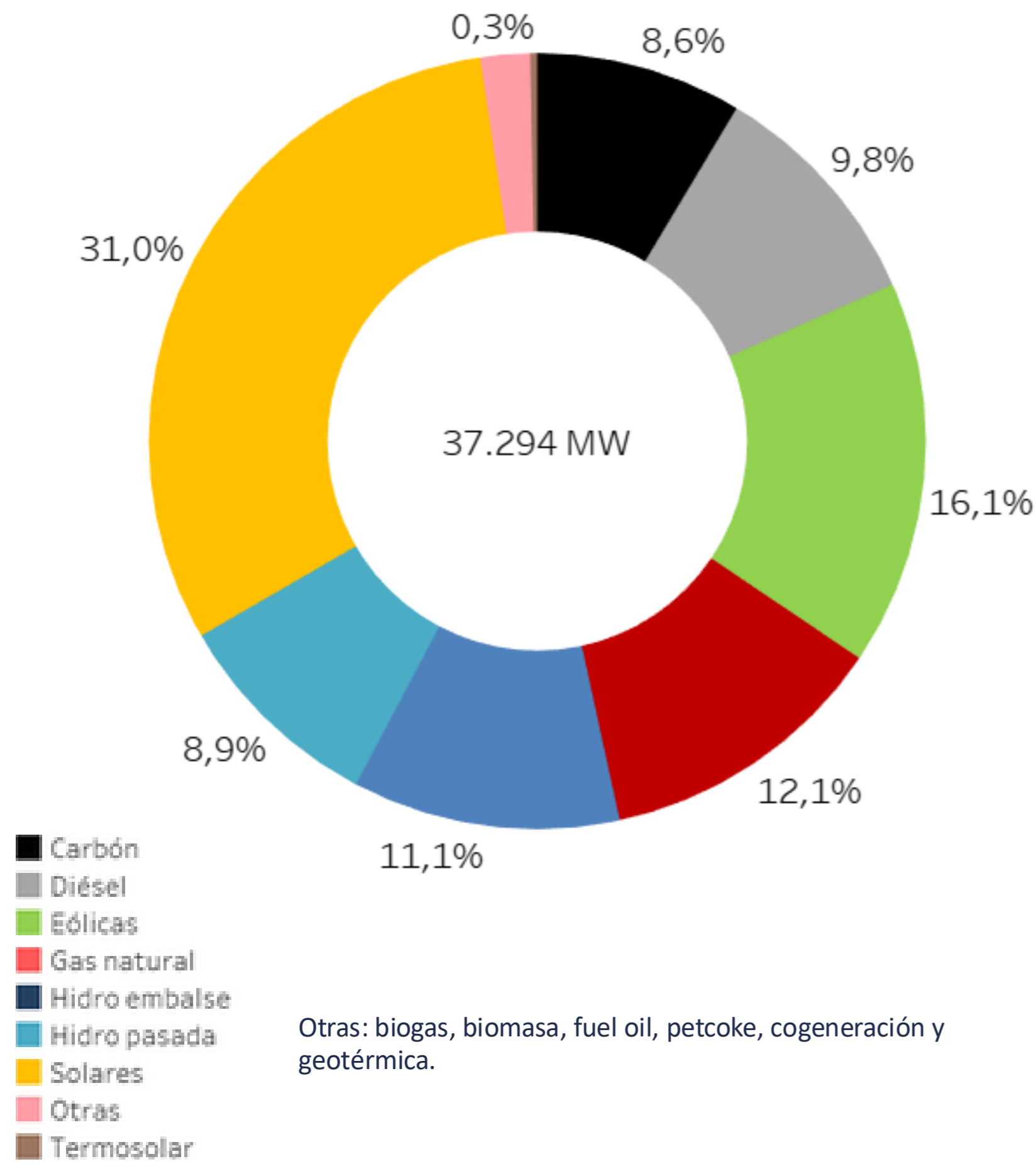
Febrero-Marzo 2026



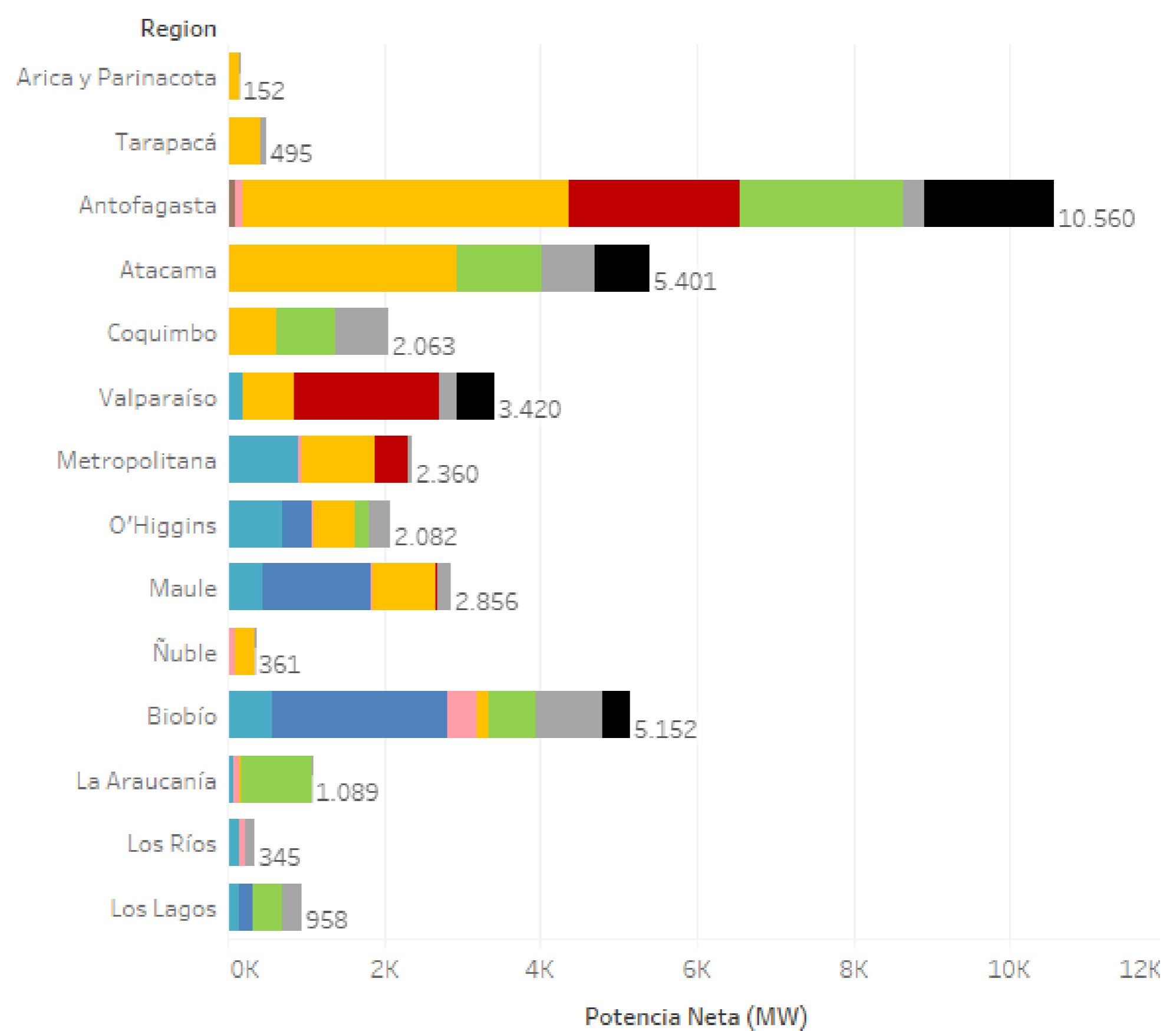
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN

Al 28 de febrero de 2026, la capacidad instalada en generación eléctrica alcanzó los 37.294 MW. La tecnología con mayor participación correspondió a la solar, totalizando 11.563 MW. Cabe señalar que estas cifras no consideran los proyectos en etapa de pruebas.

Capacidad instalada de generación por tecnología [1]



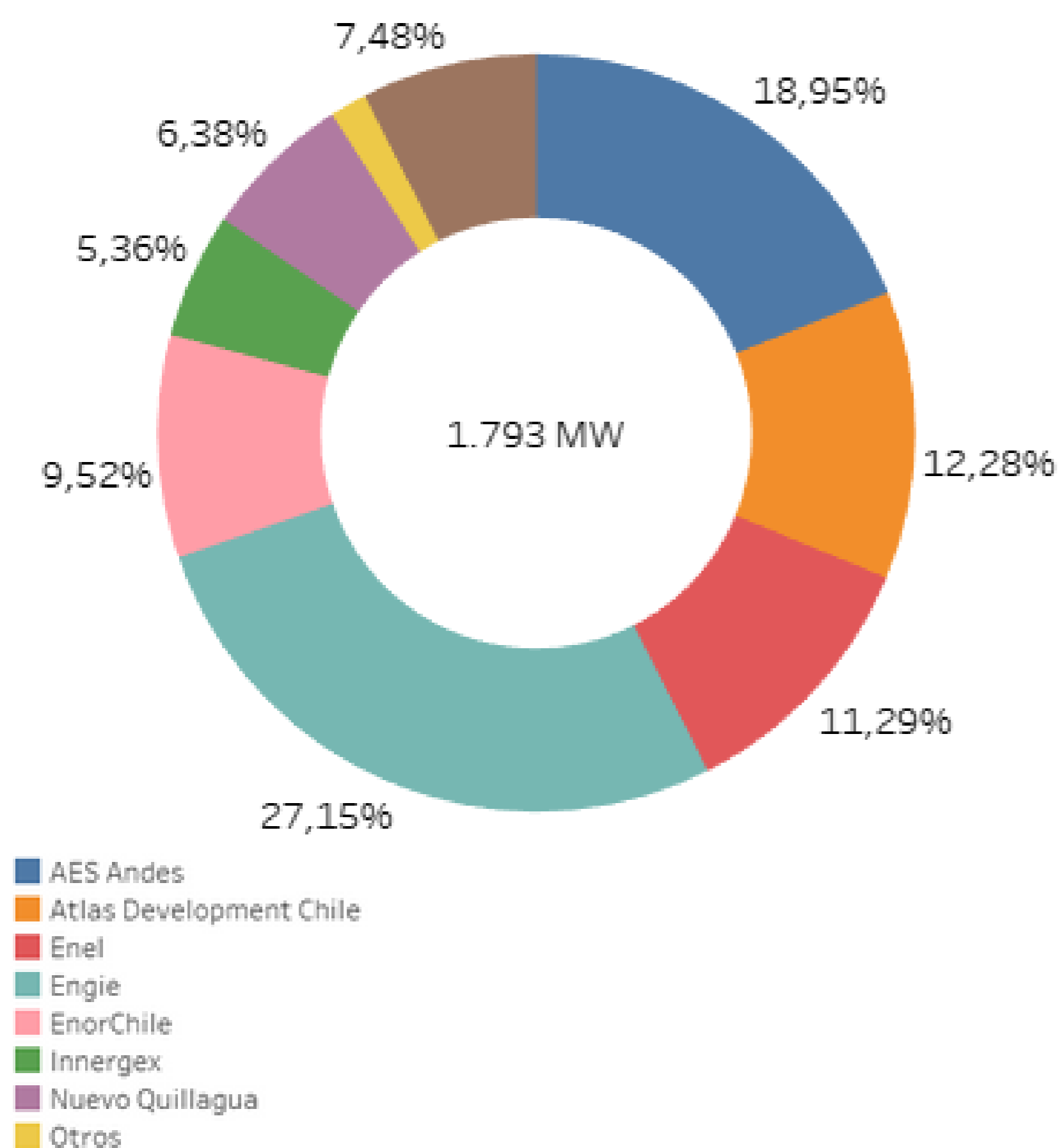
Capacidad instalada de generación por región [2]



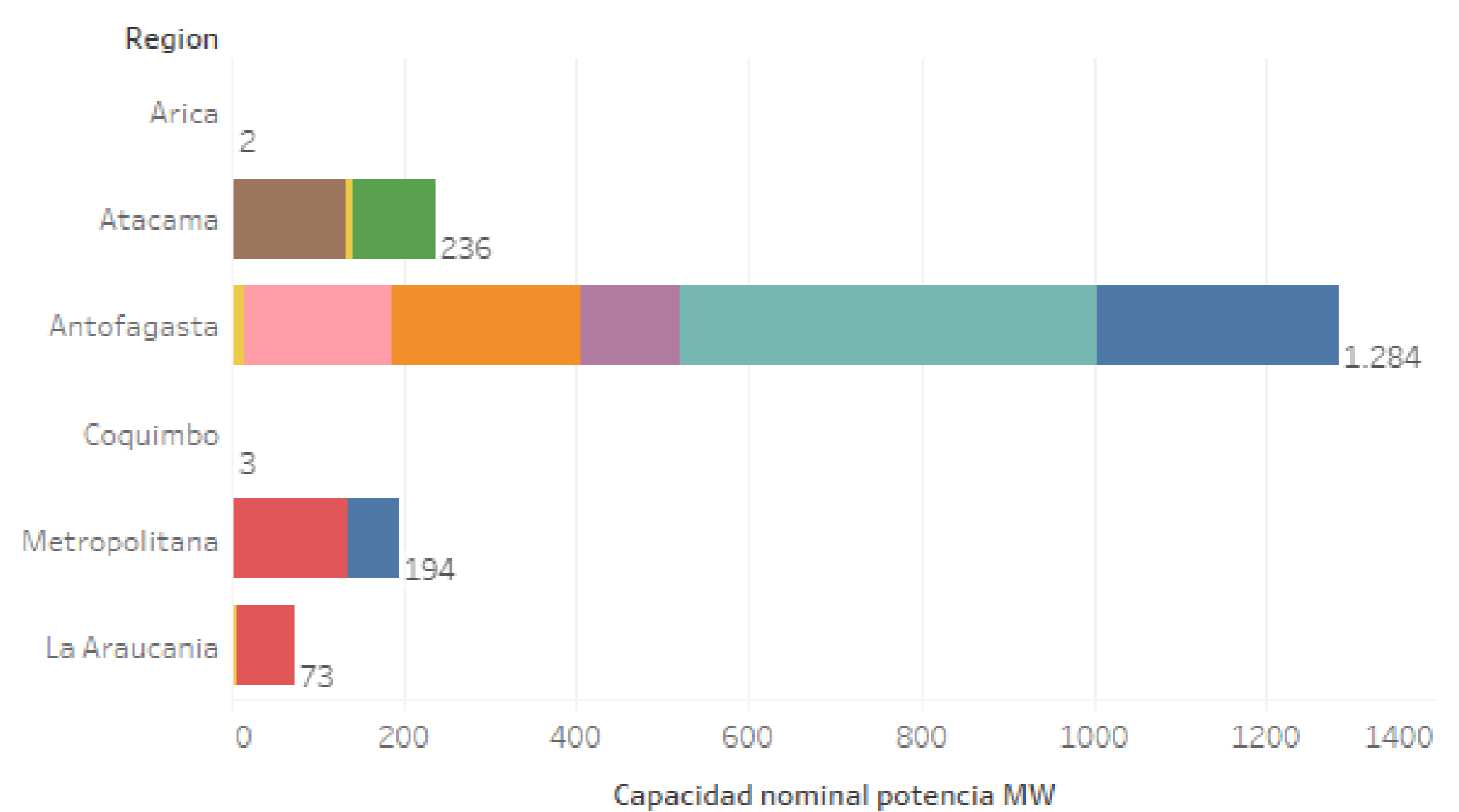
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE BESS

Al 28 de febrero de 2026, la capacidad instalada en sistemas de almacenamiento con baterías (BESS) alcanzó 1.793 MW a nivel nacional. Dentro de los principales actores, el grupo Engie lideró con 487 MW, seguido 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

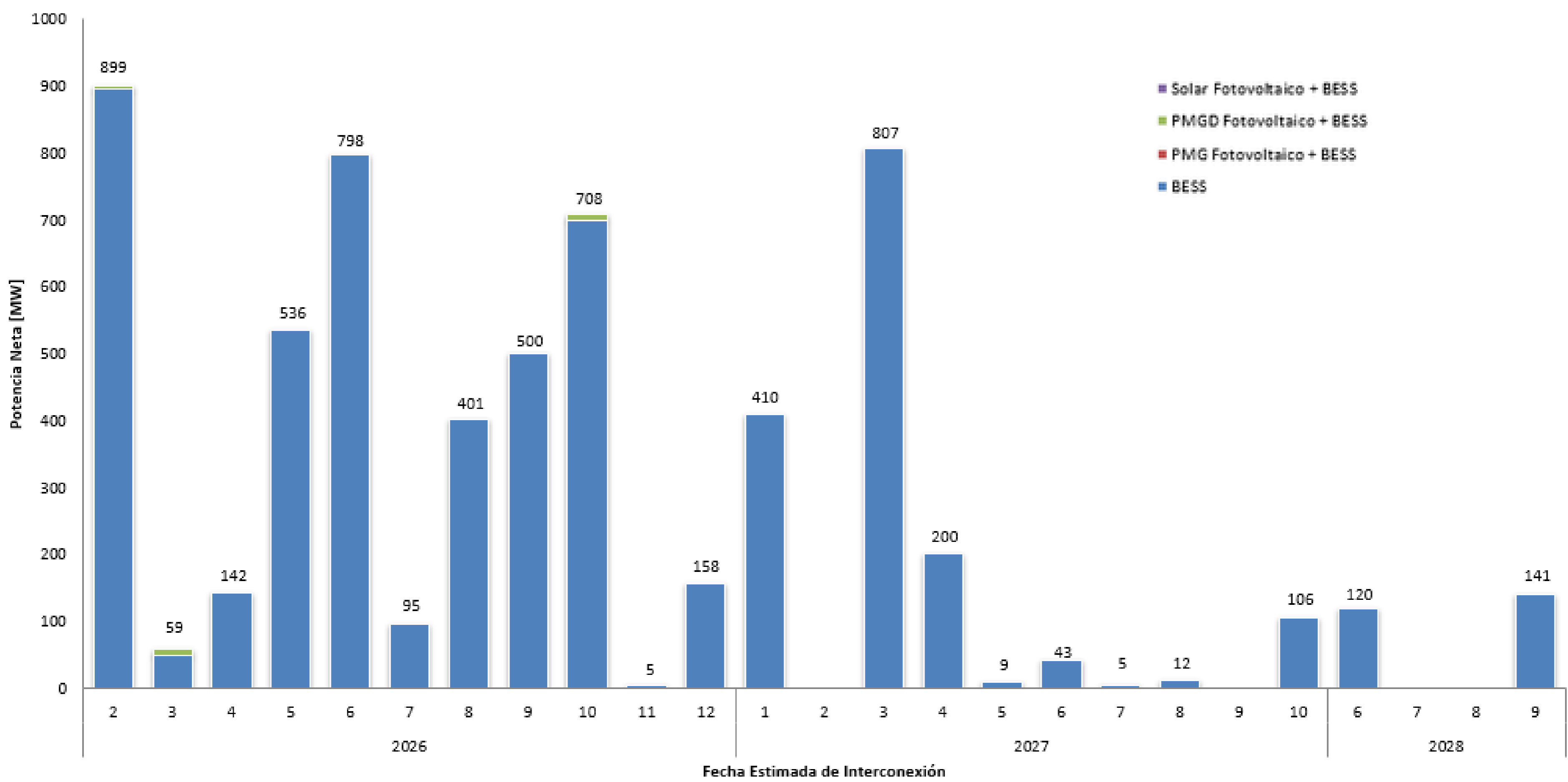
A continuación, se presentan los proyectos en construcción en el [SEN](#), declarados y actualizados para el mes de febrero 2026.

	Cantidad	Potencia Neta MW
Generación	53	4.354
BESS	74	6.571

[5]

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

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

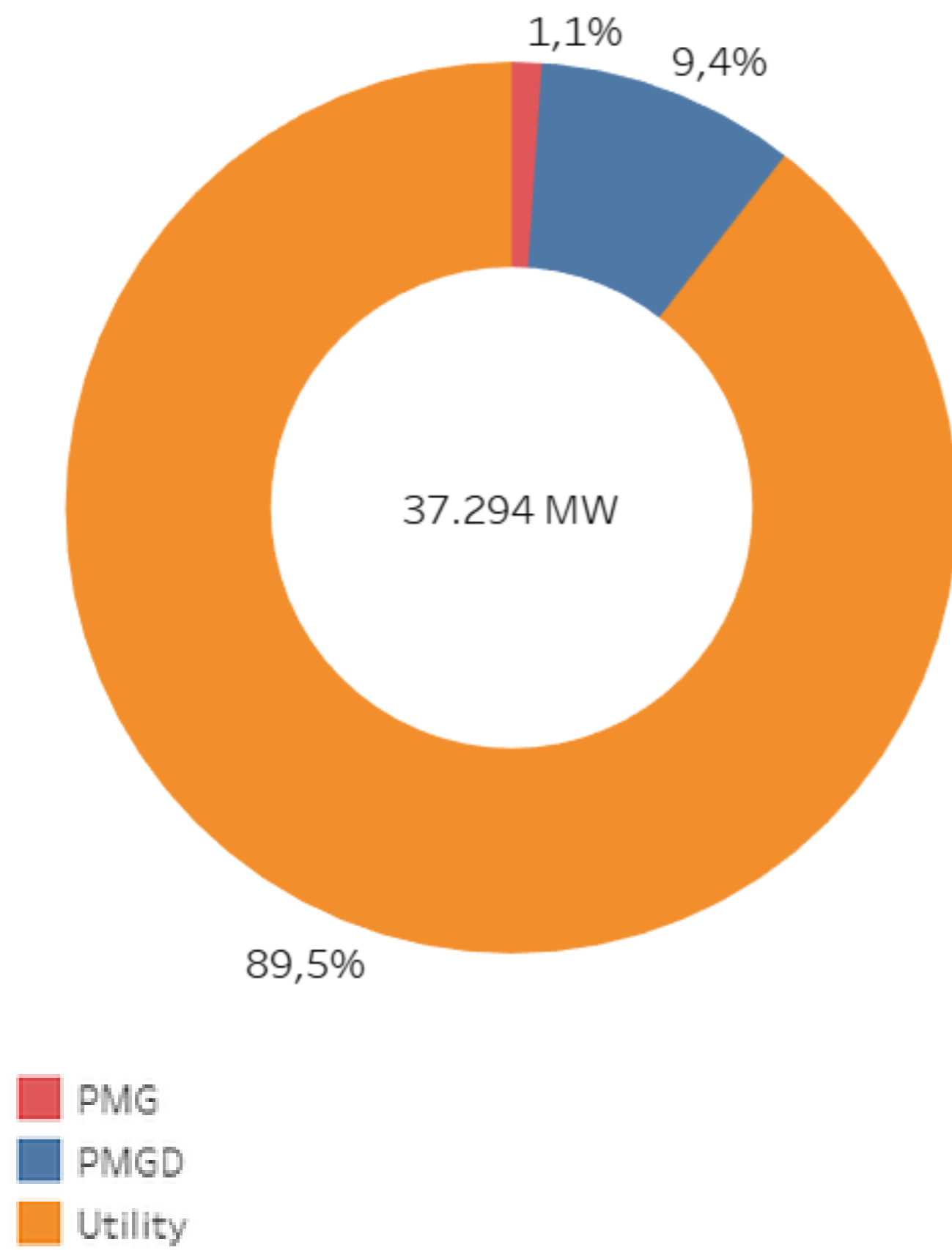


No están contemplados los proyectos en prueba que no hayan entrado en operación comercial, de acuerdo con lo definido por el CEN.

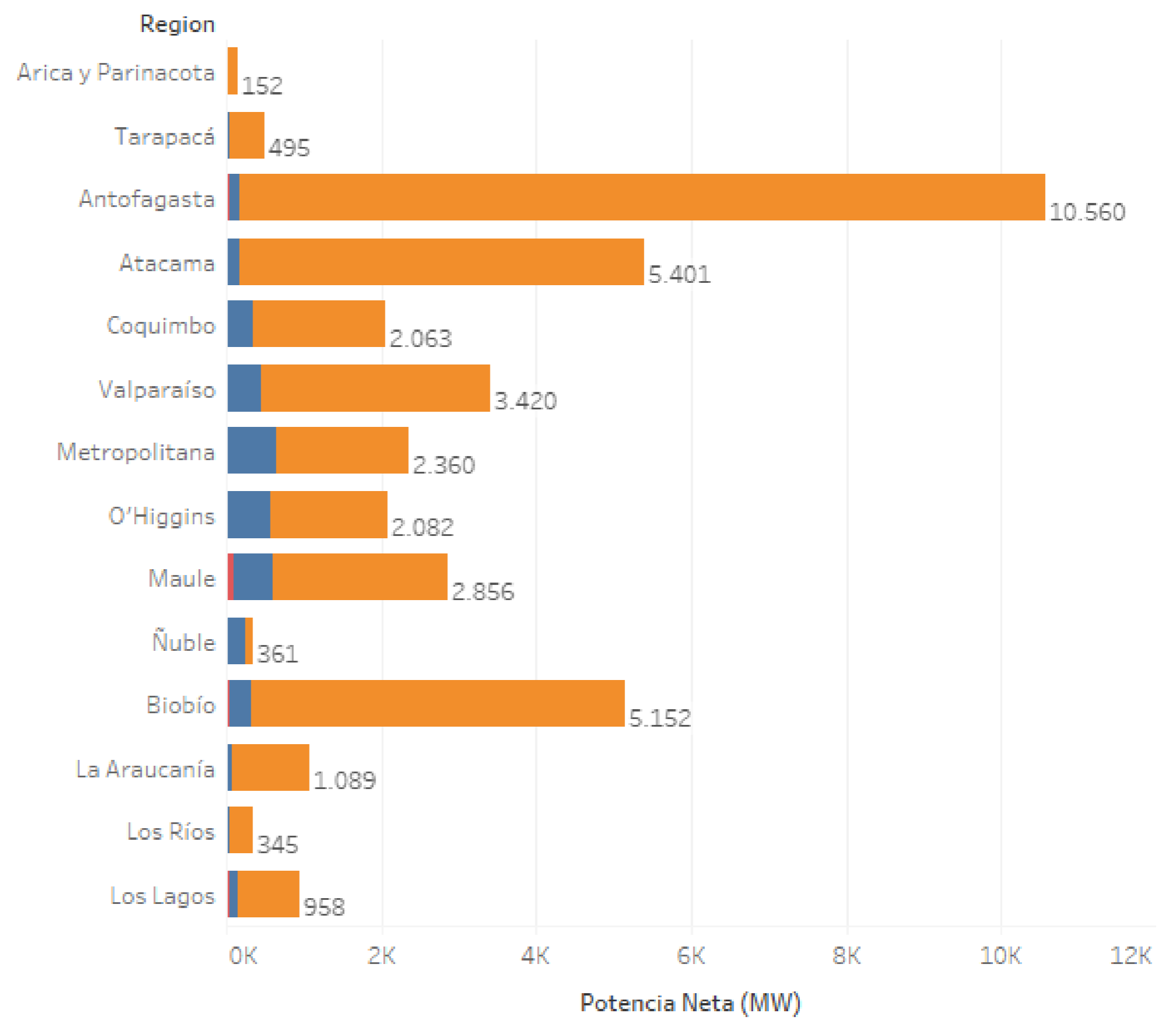
CENTRALES PEQUEÑA ESCALA

A fines de febrero de 2026, la capacidad instalada de PMGD correspondió a 3.511 MW, mientras que para PMG fue de 402 MW.

Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG [7]

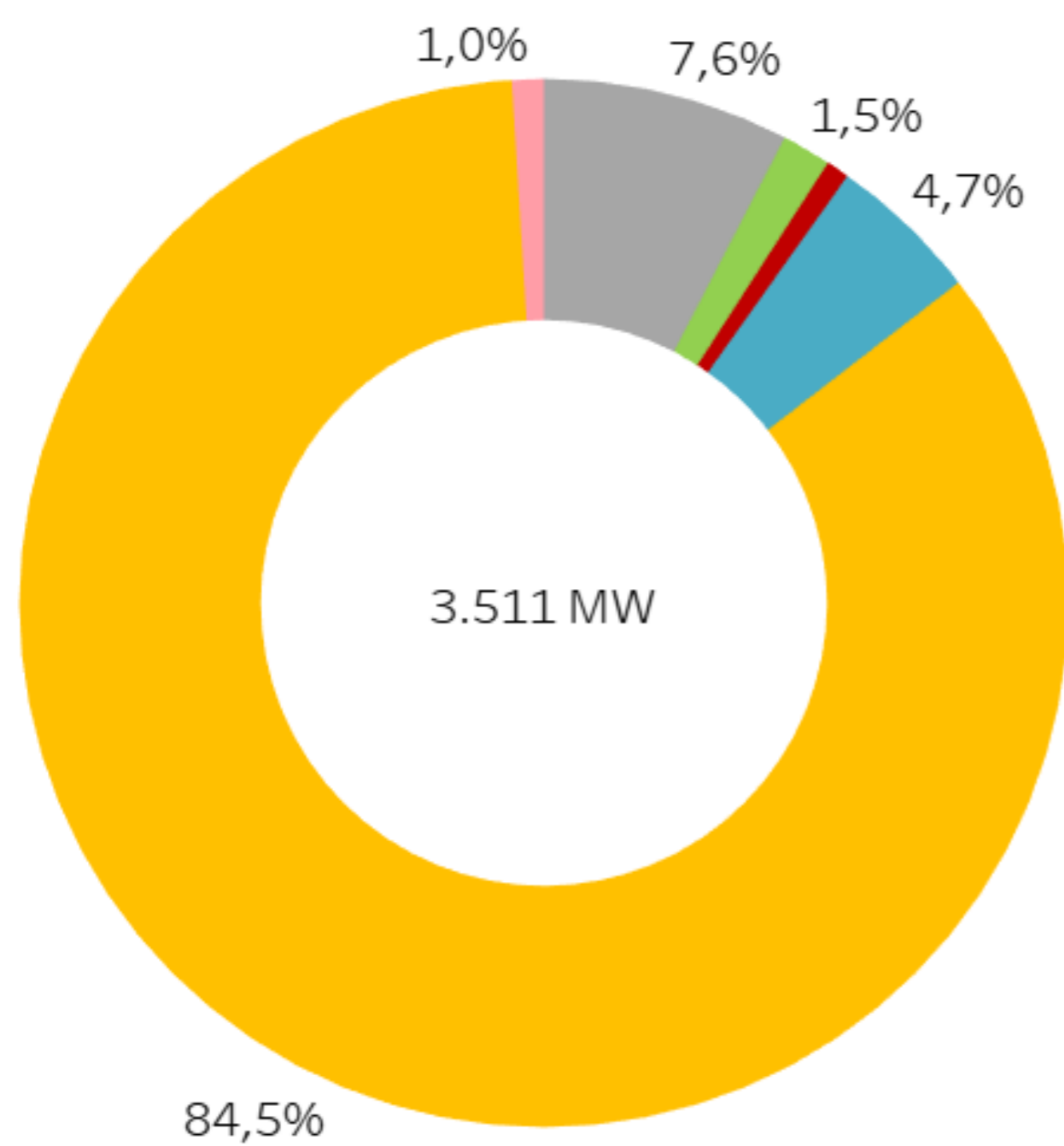


Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG por región [8]

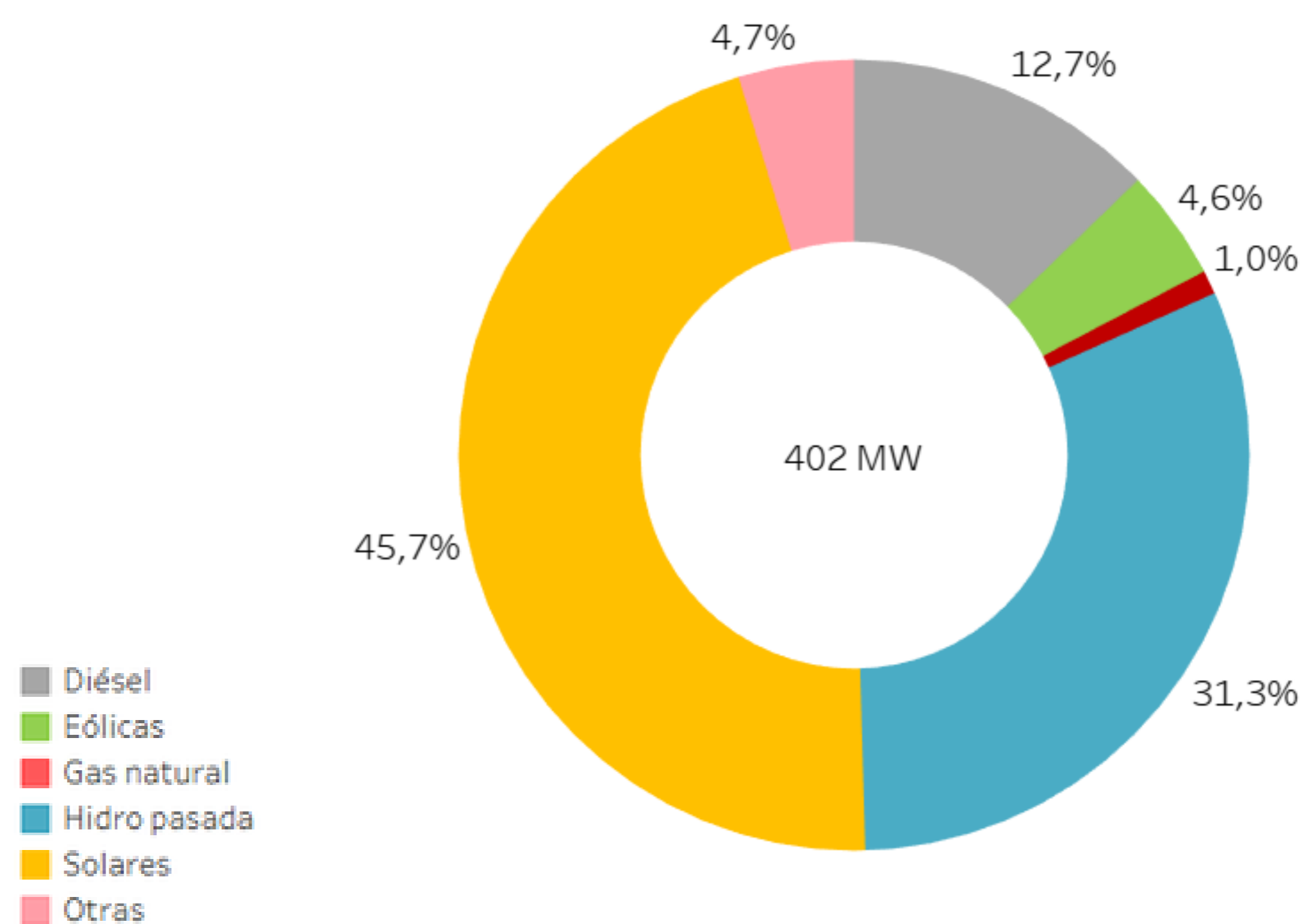


Dentro de los PMGD, la tecnología con mayor capacidad instalada correspondió a la solar, con 2.967 MW. En el caso de los PMG, la energía solar también lideró con 183,9 MW instalados, seguida de cerca por las centrales hidroeléctricas de pasada con 122,8 MW.

Capacidad instalada PMGD por tecnología [9]



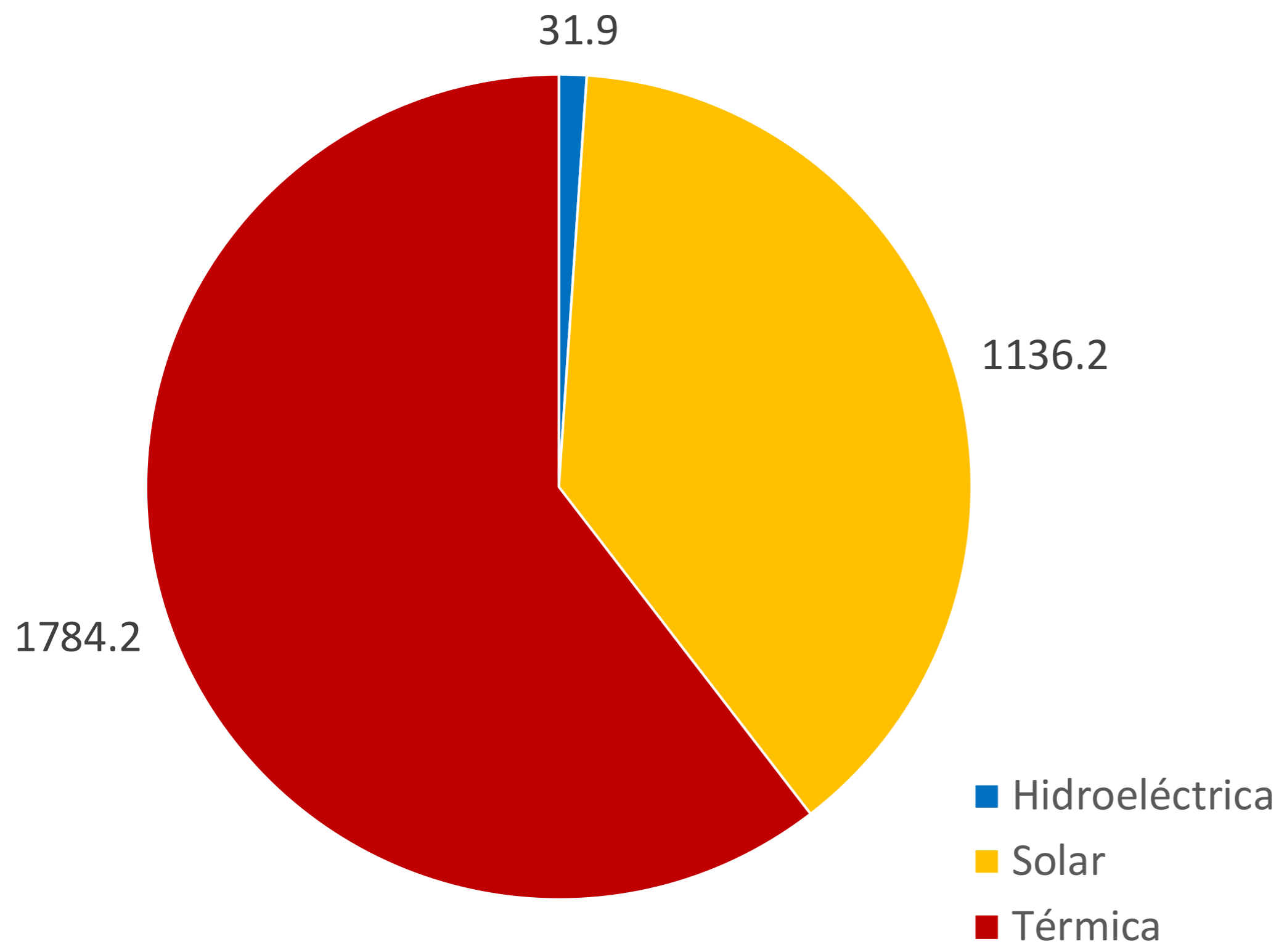
Capacidad instalada PMG por tecnología [10]



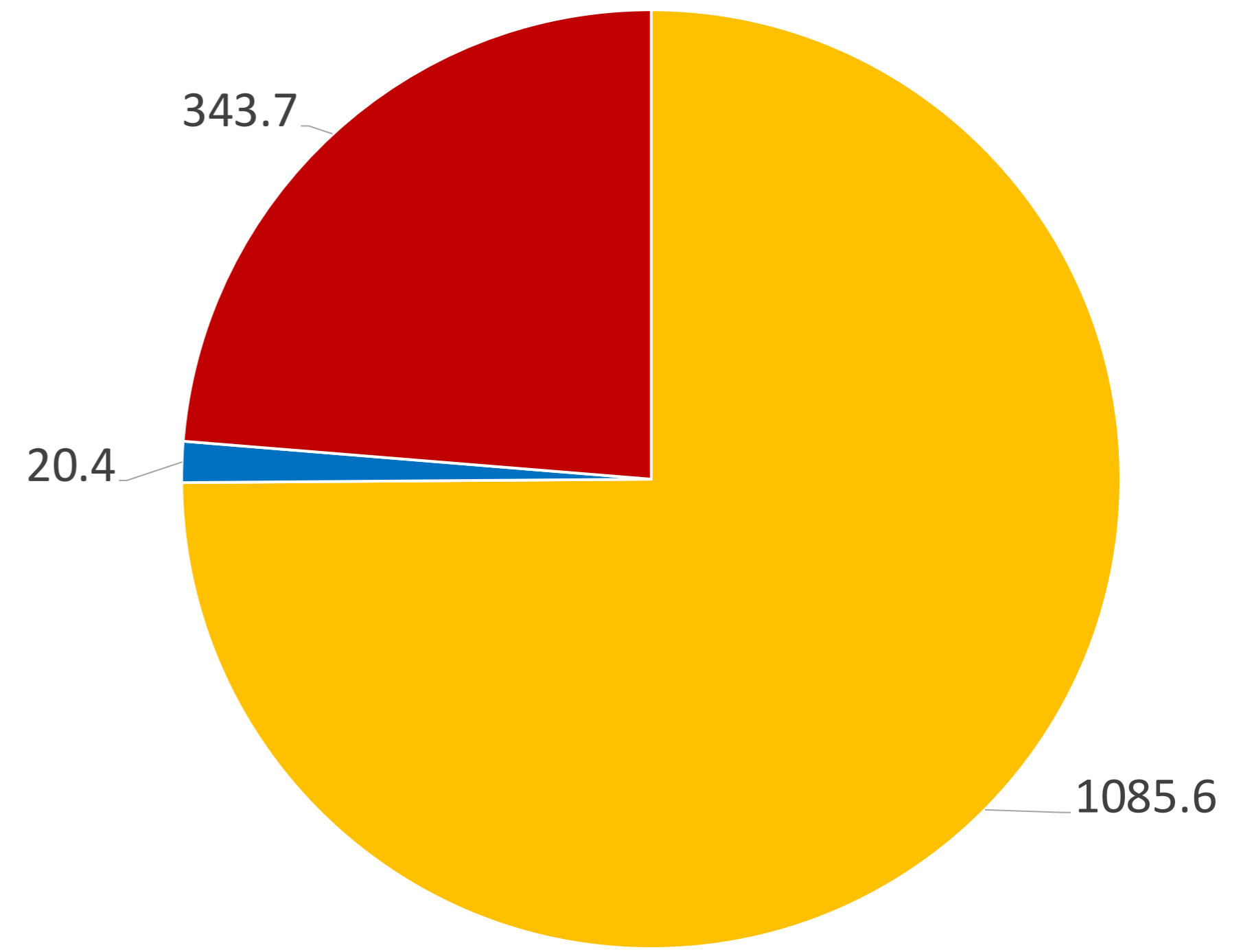
Capacidad Instalada de Empresas Socias GIE

Para febrero de 2026, la capacidad instalada total de las empresas socias de GIE es de 2952 MW, lo que equivale al 8% de la capacidad instalada total del SEN. La capacidad instalada total de socios de GIE de unidades PMGD corresponde a 1448 MW

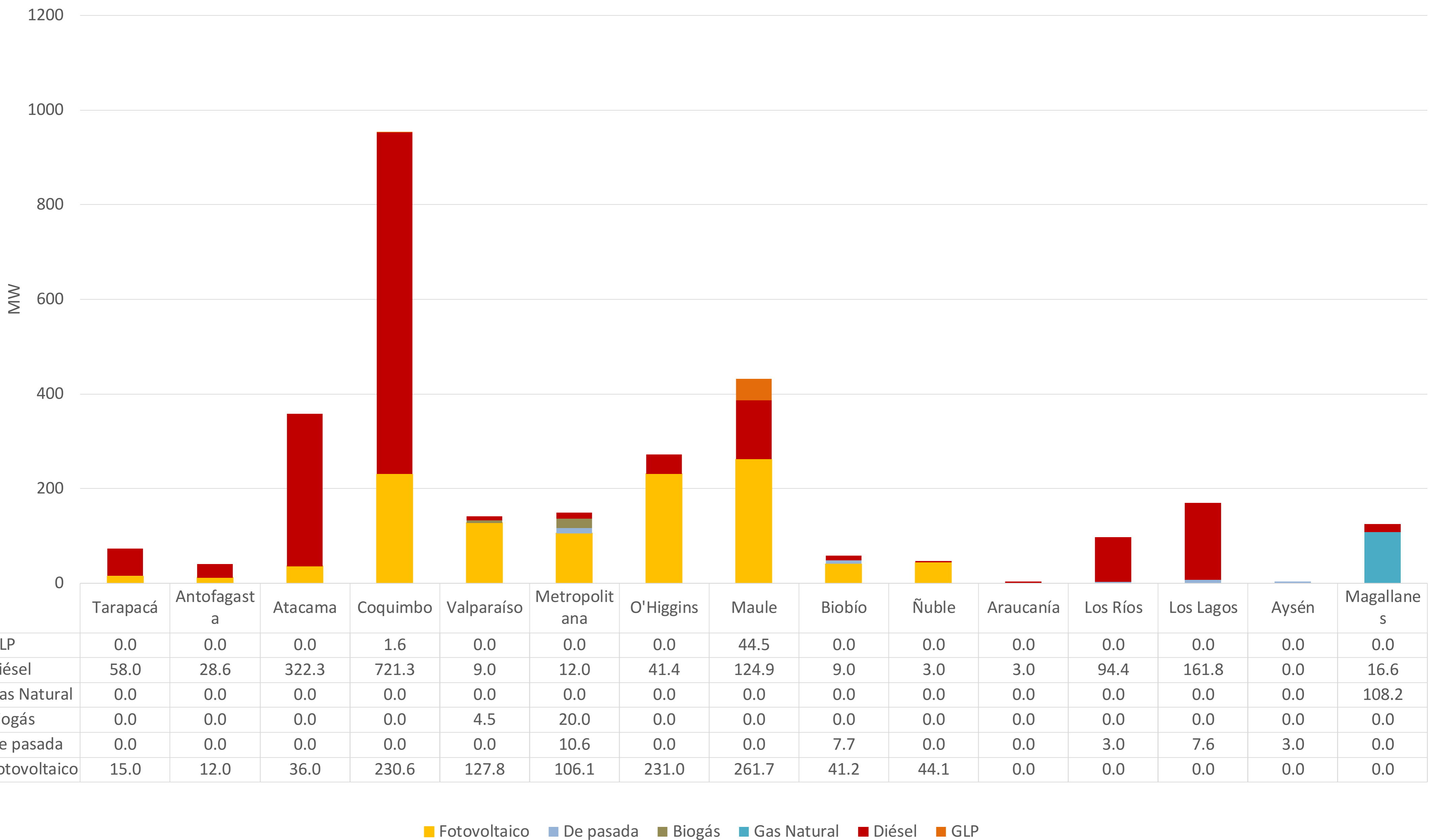
Capacidad instalada de Total socios GIE [MW]



Capacidad instalada de PMGD socios de GIE [MW]



Ubicación Geográfica Socios de GIE



EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL ^[11]

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

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Chungará	ENLASA GENERACIÓN CHILE S.A	Arica y Parinacota	90.0	04-02-2026
Parque Fotovoltaico Pmgd Portezuelo	PFV PORTEZUELO SPA	O'Higgins	15.0	05-02-2026
Parque Eólico Wayra	EDF en Chile Holding SpA.	Antofagasta	623.9	05-02-2026
PARQUE FOTOVOLTAICO LOS ALAMOS	ENERGIA RENOVABLE JADE SPA	Los Ríos	15.0	06-02-2026
Parque Solar Alicanto	PSF Alicanto Solar SpA	Valparaíso	125.0	17-02-2026
Central Fotovoltaica Sol de La Virgen	Solarig Development Chile SpA	Coquimbo	26.6	25-02-2026
Sistema de Almacenamiento de Energía Bess Paicaví	KSR CUATRO SPA	Metropolitana	90.0	03-03-2026
Sistema de Almacenamiento de Energía BESS y Línea de Transmisión El Destello	ICAFAL LANCUYEN SPA	Ñuble	20.0	10-03-2026
Ampliación Subestación Eléctrica (S/E) Tinguiririca, Segundo Tendido 2x154 kV Tinguiririca-San Fernando, construcción de Paños en S/E San Fernando y Adecuación Línea de Transmisión Eléctrica 2x154 kV Punta de Cortés-Tinguiririca	TRANSELEC S.A	O'Higgins	18.8	10-03-2026
Parque Eólico El Rosal	Engie Energía Chile S.A.	Biobío	230.0	10-03-2026

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

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

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Parque Fotovoltaico Elena 2	GR Cabo de Hornos SpA	Antofagasta	577.0	04-02-2026
Delva Subestación, Transmisión y Almacenamiento	DELVA TRANSMISION BESS SPA	Atacama	600.0	11-02-2026
Parque Fotovoltaico y Sistema BESS Changueahue	GR Las Chinchillas SpA	O'Higgins	227.0	23-02-2026
Modificación de Trazado y Tensión de la Línea Eléctrica y Subestación Elevadora del Proyecto Parque Fotovoltaico Andino Occidente II	PARQUE FOTOVOLTAICO ANDINO OCCIDENTE II SPA	O'Higgins	31.5	26-02-2026
Parque Eólico El Parrón	Inversiones Bosquemar SpA	Maule	280.0	27-02-2026
Modificación Planta Solar Fotovoltaica Tres Cruces	Sonnedix Chile Holding SpA	Atacama	204.6	02-03-2026
Parque fotovoltaico El colorado	ENERGIA RENOVABLE TOPACIO SPA	Maule	130.0	06-03-2026
Ampliación y Modificaciones Parque Fotovoltaico Soles del Norte	Soles Del Norte SpA	Coquimbo	78.5	18-03-2026

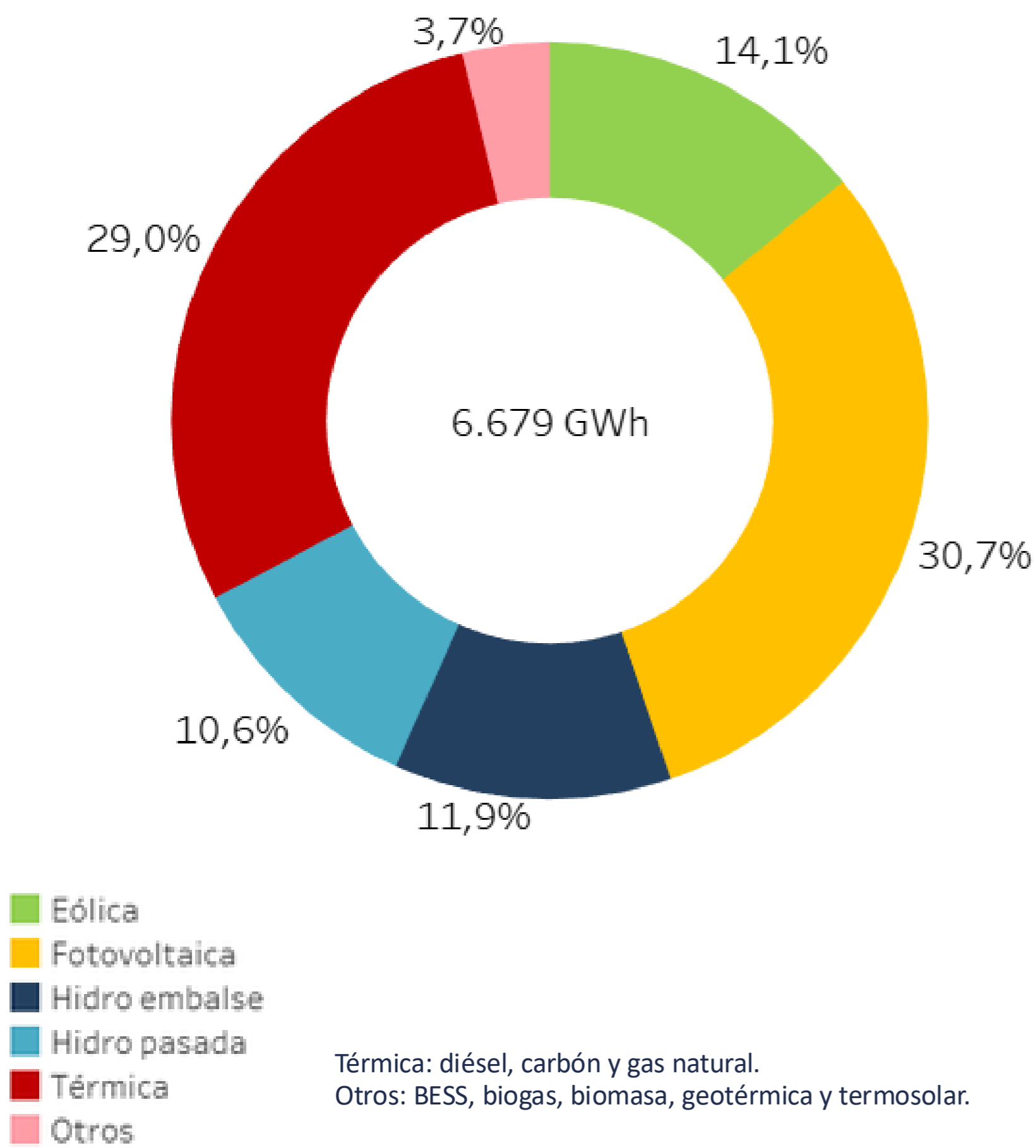
2.

GENERACIÓN REAL

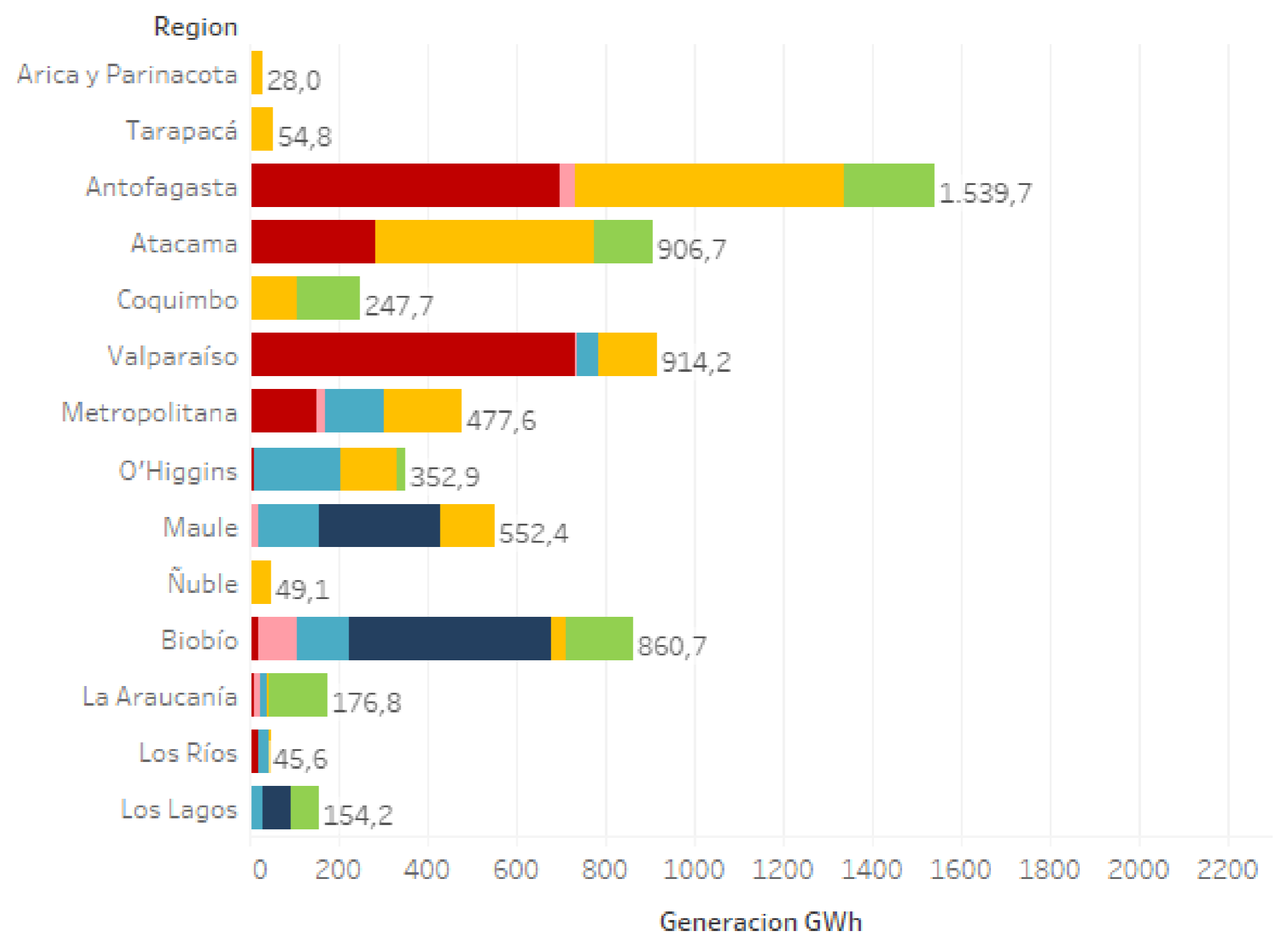
PARTICIPACIÓN GENERACION MENSUAL

En febrero de 2026, la generación neta total del sistema alcanzó los 6.679 GWh, lo que representa un aumento del 2,1% en comparación con el mismo mes del año anterior y una reducción de 9,7% en comparación a enero de 2026.

Generación mensual por tecnología [12]



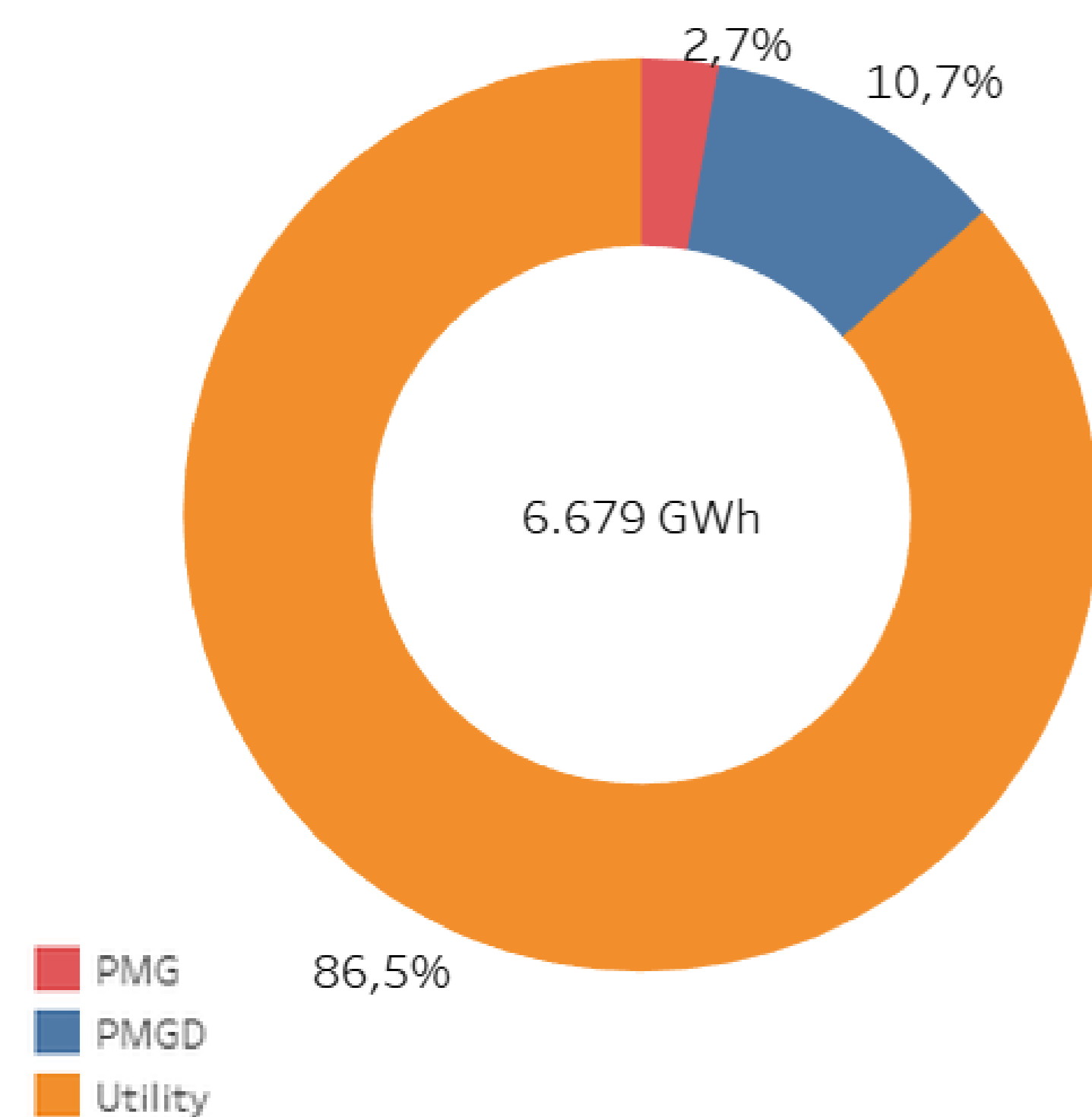
Generación mensual por región [13]



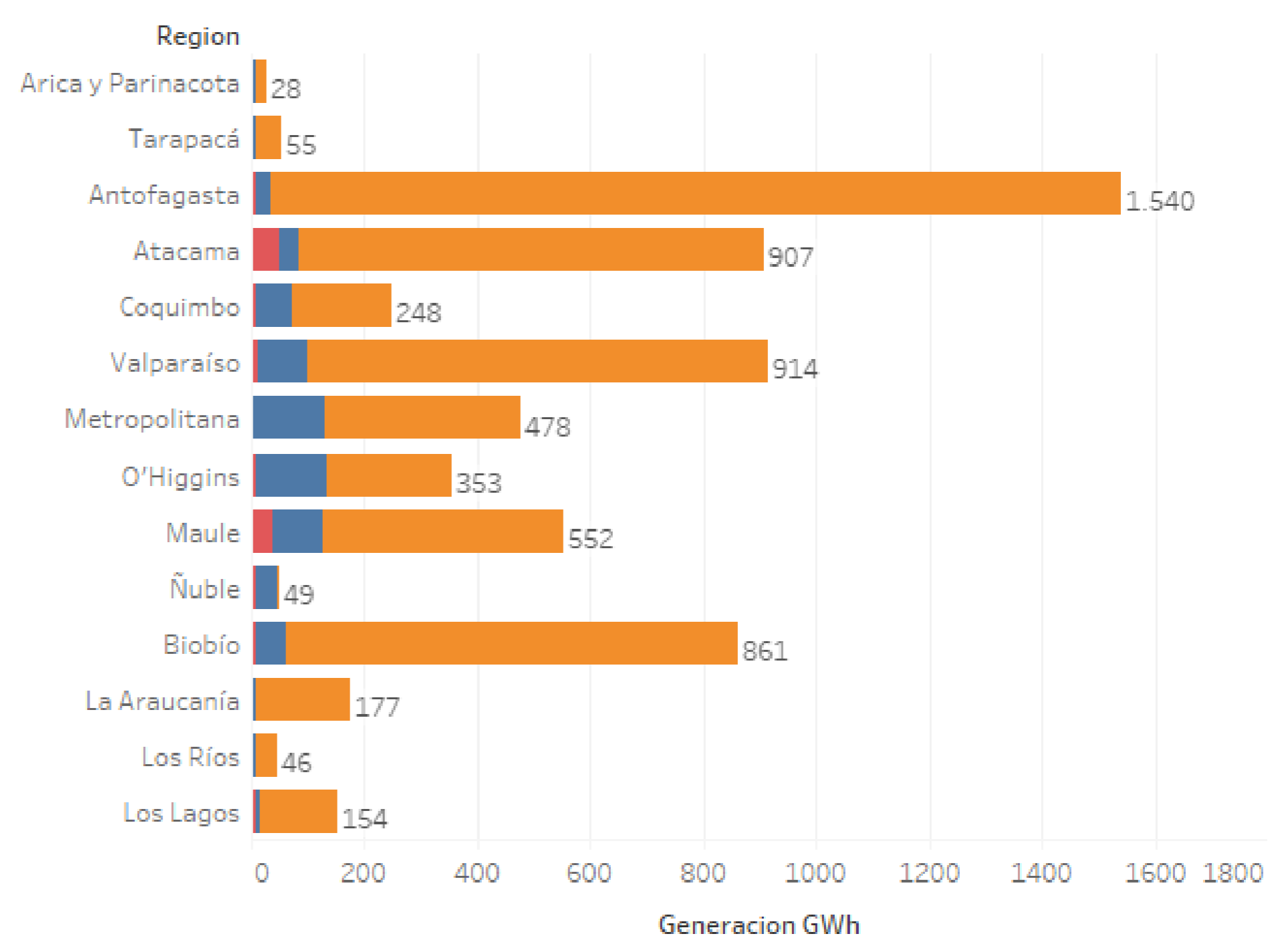
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En febrero de 2026, los PMG inyectaron 182 GWh, un 15,1% menor a lo registrado en enero de 2026 y un 26,1% mayor que en febrero del año anterior. Por su parte, los PMGD registraron una inyección de 716 GWh, cifra que representa una reducción del 10,2% respecto de enero y un aumento del 0,3% en comparación con febrero del año anterior.

Generación de Utility, PMGD y PMG [14]



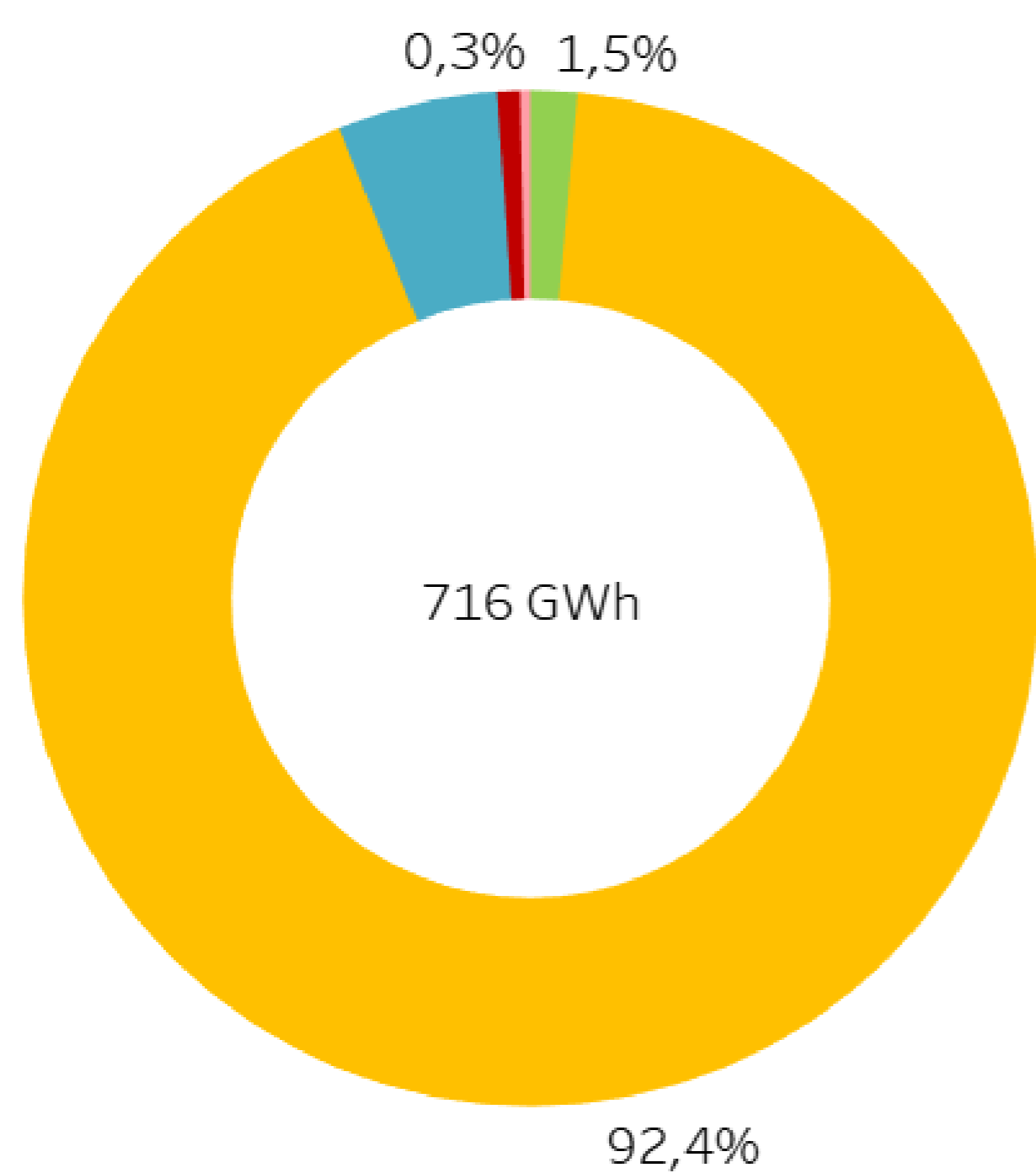
Generación de Utility, PMGD y PMG por región [15]



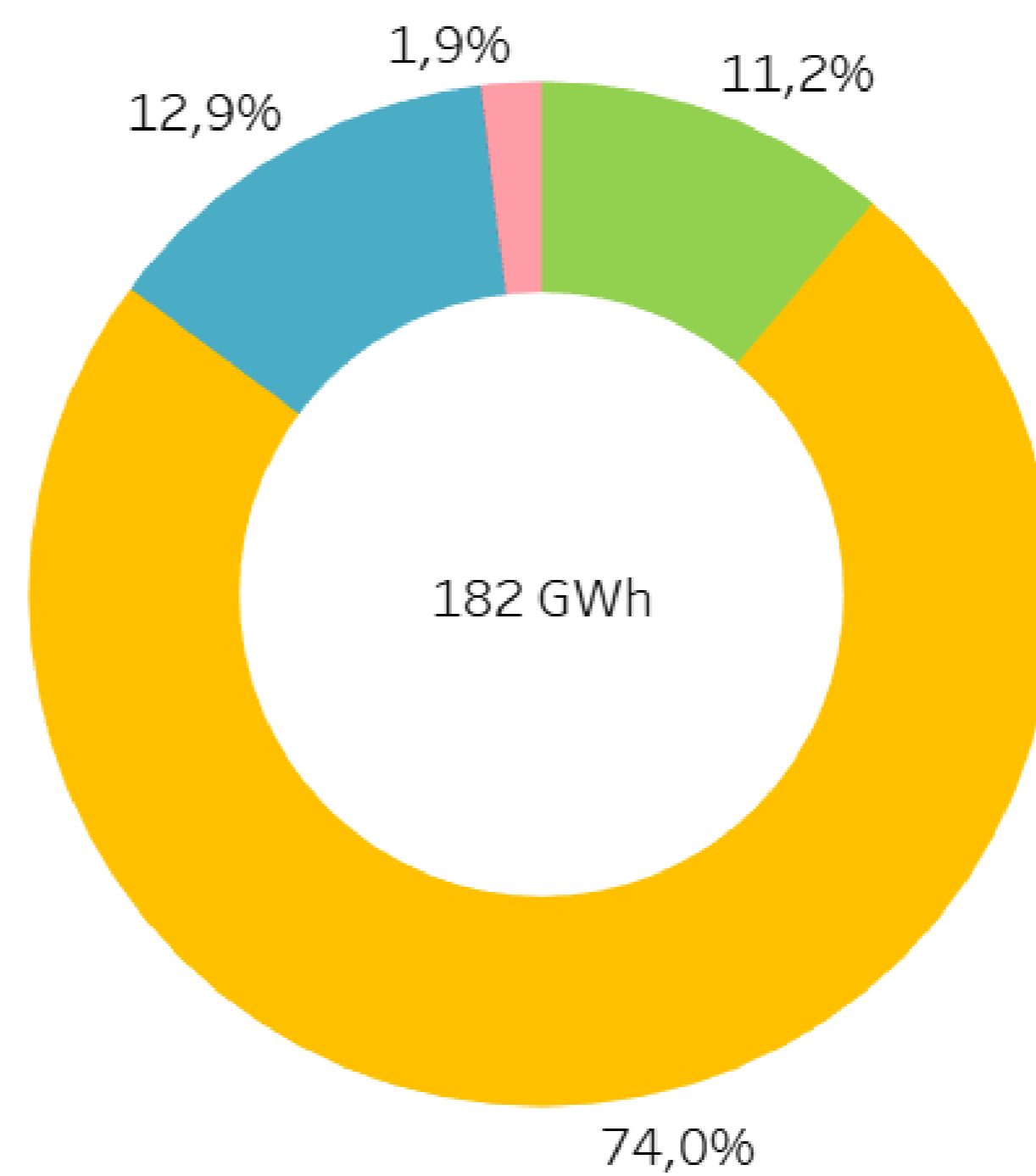
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En febrero de 2026, la principal fuente de inyección de energía de los PMGD correspondió a la tecnología fotovoltaica, alcanzando 661,6 GWh. De igual manera, en el caso de los PMG, la mayor contribución también provino de esa tecnología, con un total de 135,0 GWh.

Generación PMGD por tecnología [16]



Generación PMG por tecnología [17]



3.

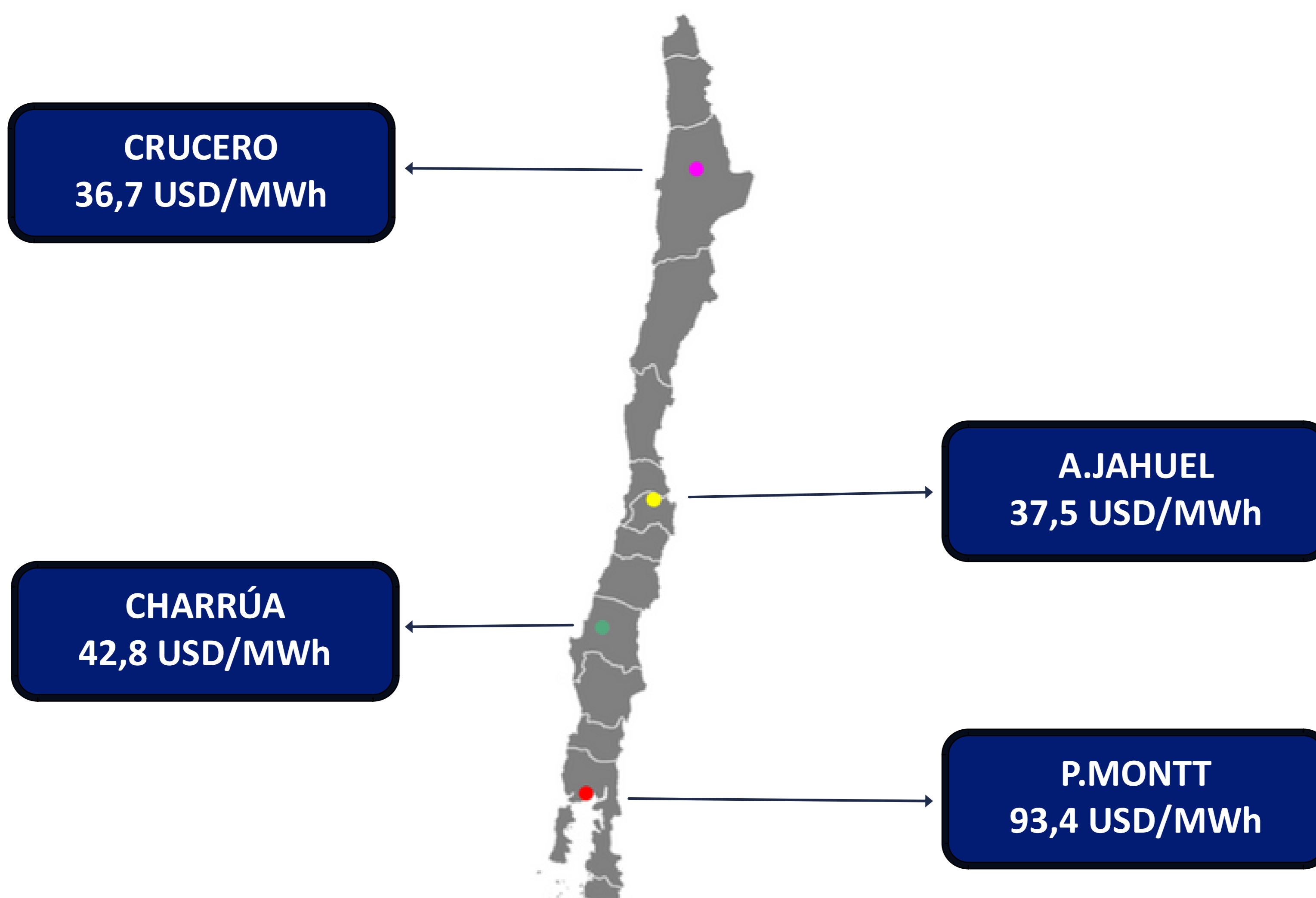
MERCADO ELÉCTRICO DE GENERACIÓN

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.

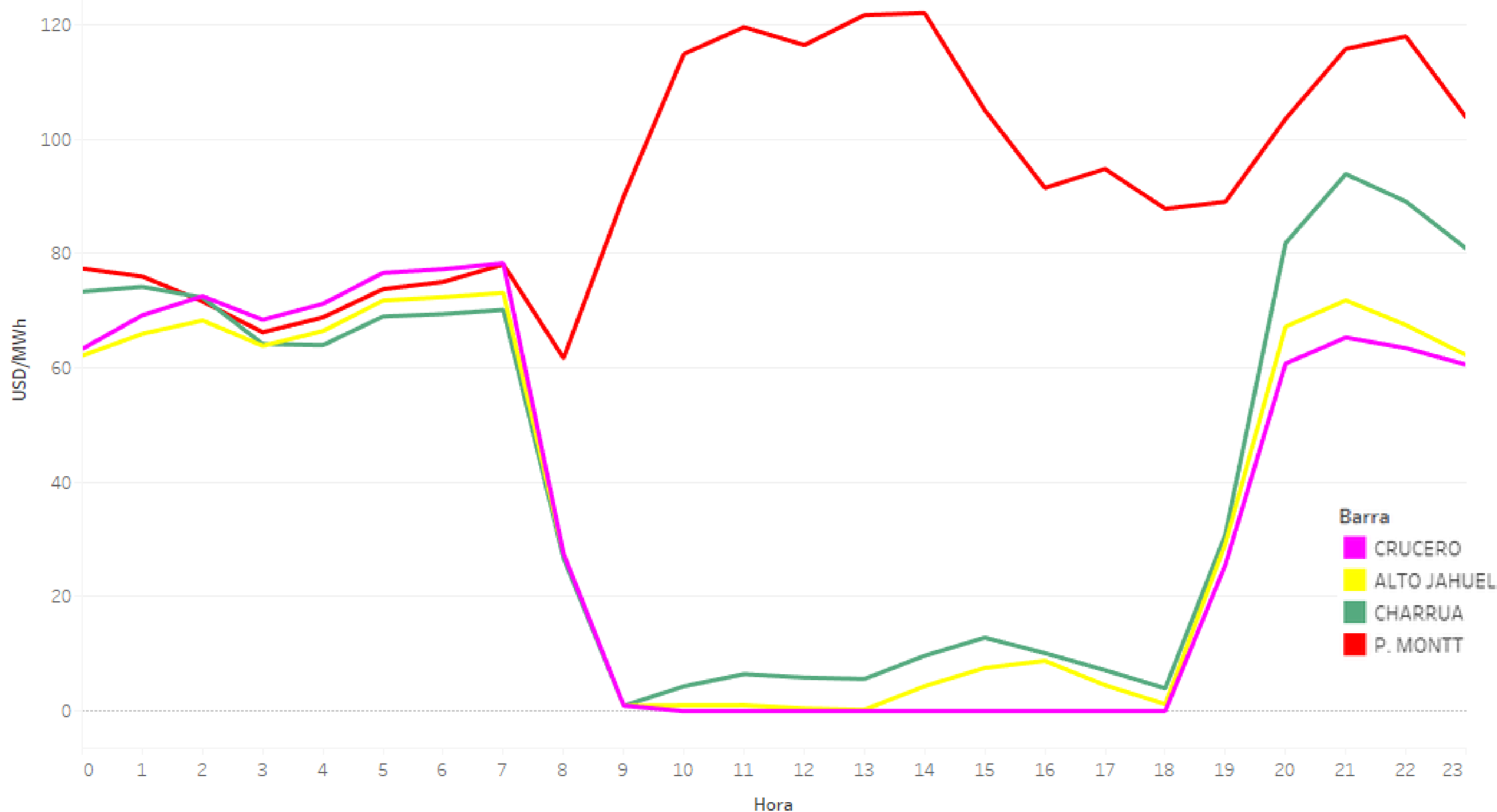
El costo marginal máximo mensual se registró en la barra LAVEGA, alcanzando los 440,6 USD/MWh el 3 de febrero a las 21:00 hrs.

Costo marginal promedio por barra [18]



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

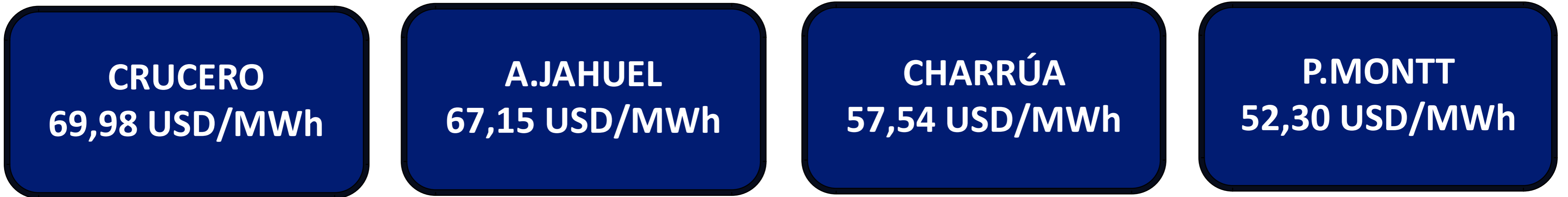
Costo marginal promedio horario por barra para febrero [19]



PRECIO ESTABILIZADO DS244

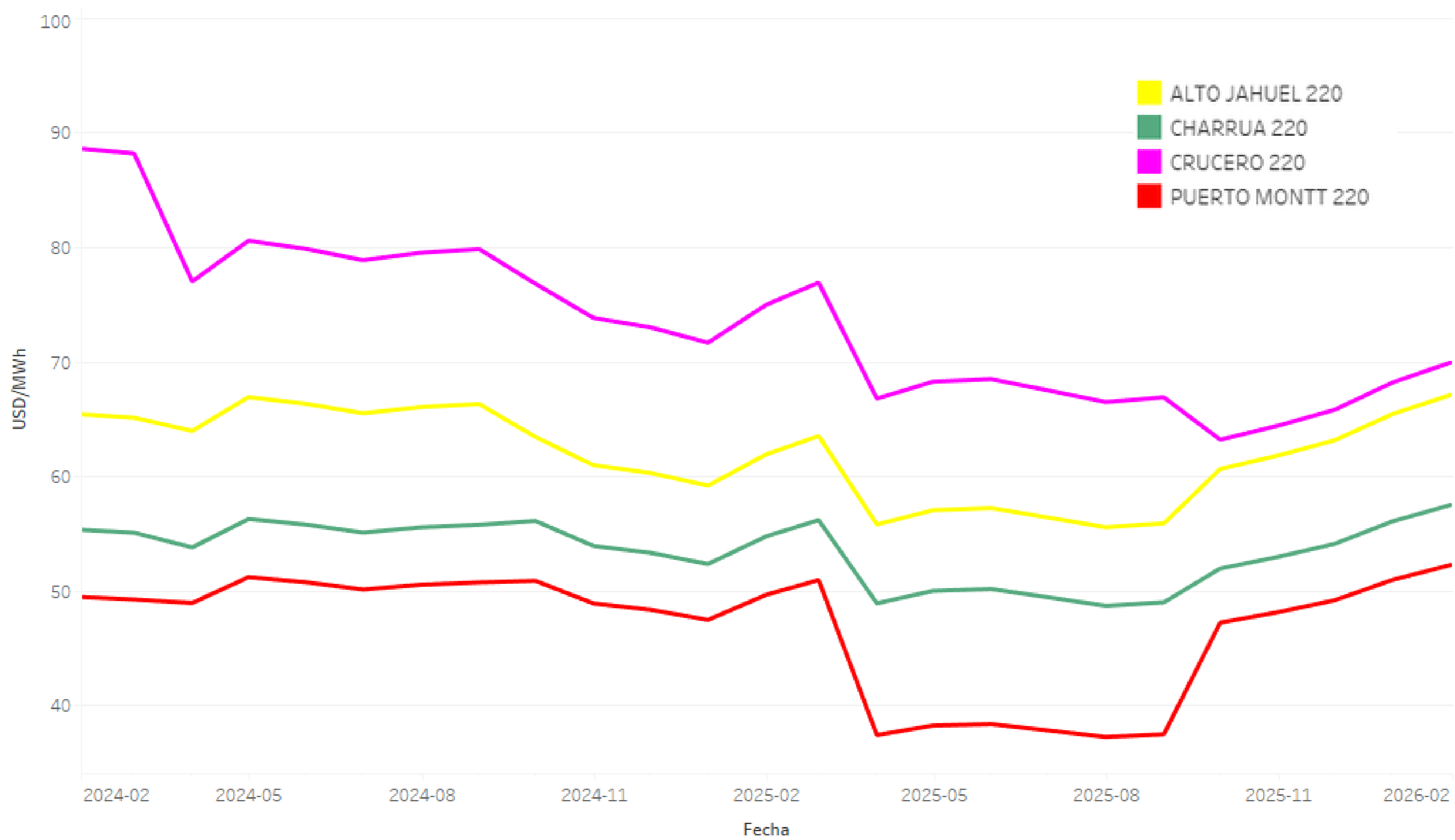
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Estabilizado para el mes de febrero por barra según el [Decreto 20T](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Estabilizado DS244 por barra para febrero [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 88,65 USD/MWh en febrero 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

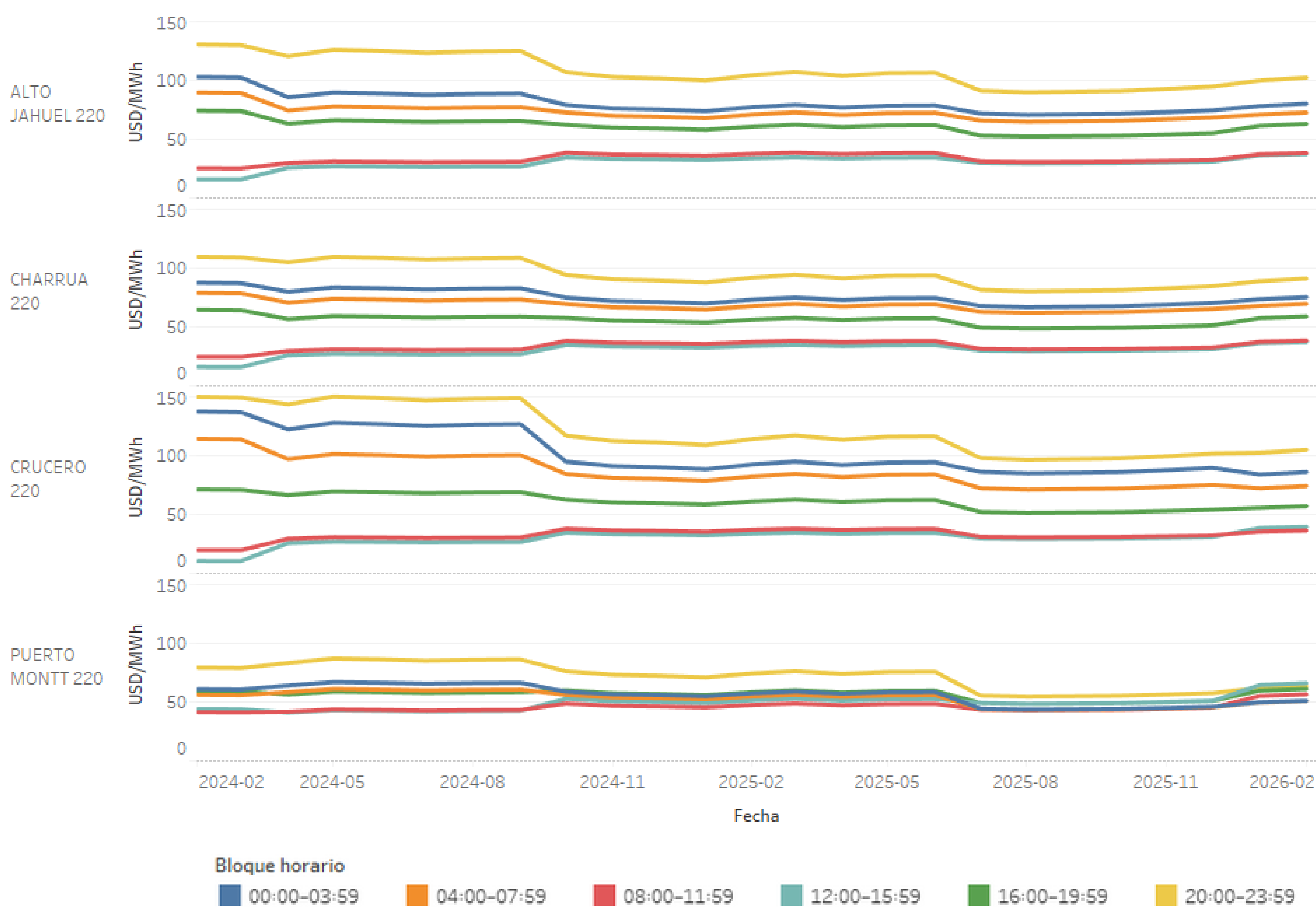
A continuación, se presenta el Precio Estabilizado por barra y bloque horario según el último decreto vigente, publicado en el [diario oficial](#) y ajustado al dólar observado del mes.

Bloque Horario	A.Jahuel USD/MWh	Charrúa USD/MWh	Crucero USD/MWh	P. Montt USD/MWh
0:00 - 3:59	80,35	75,46	86,14	51,08
4:00 - 7:59	72,83	69,67	74,29	50,89
8:00 - 11:59	38,18	38,37	36,42	56,67
12:00 - 15:59	37,33	37,21	39,62	66,23
16:00 - 19:59	63,10	58,90	57,09	61,42
20:00 - 23:59	102,58	91,25	105,16	63,76

[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 150,5 USD/MWh en mayo 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 DS88 por barra y bloque horario [23]



PRECIO MEDIO DE MERCADO

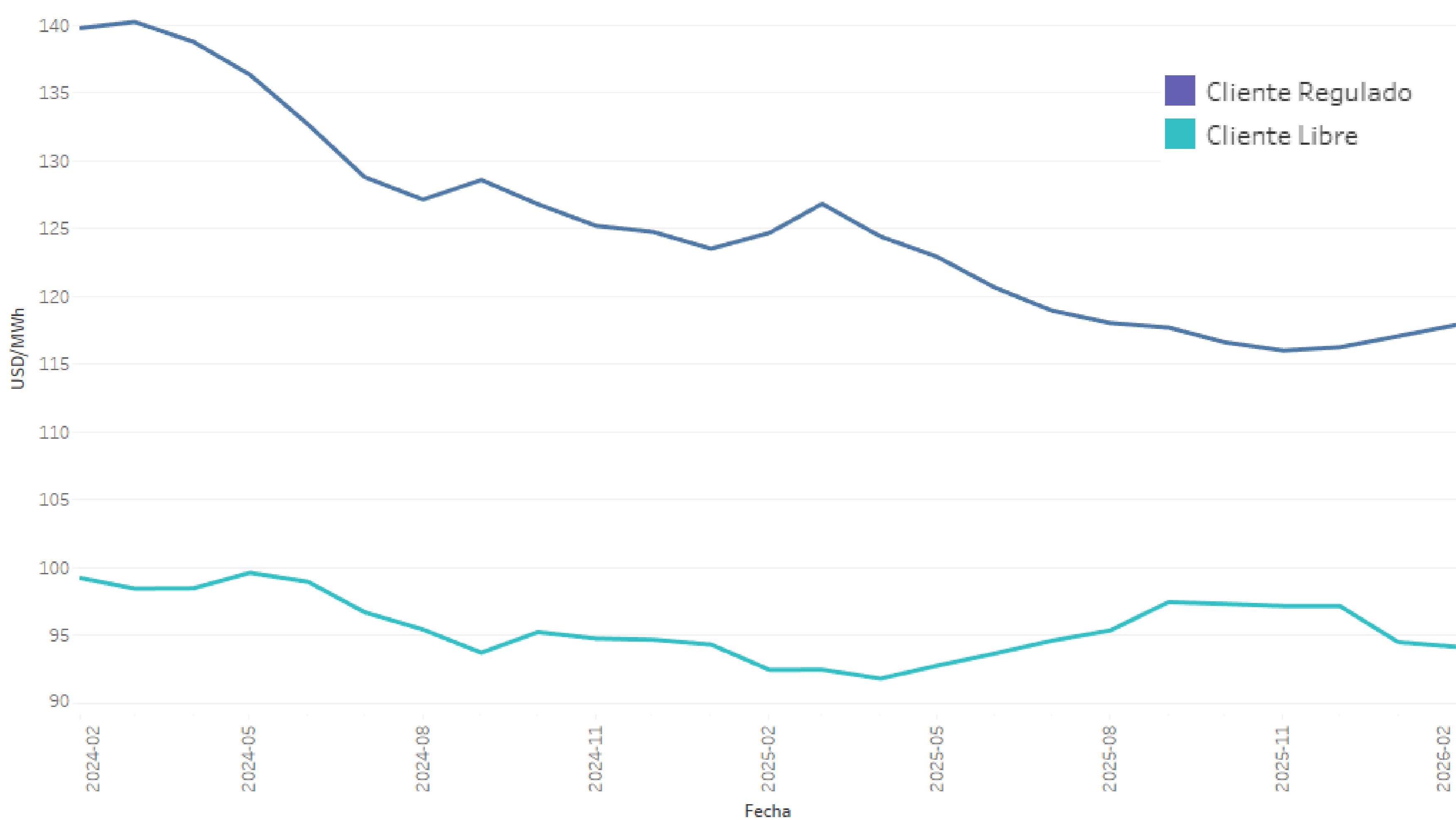
Precio Medio de Mercado de febrero 2026 [24]

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 140,23 USD/MWh para clientes regulados en marzo del 2024 y de 99,63 USD/MWh para clientes libres en mayo 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.

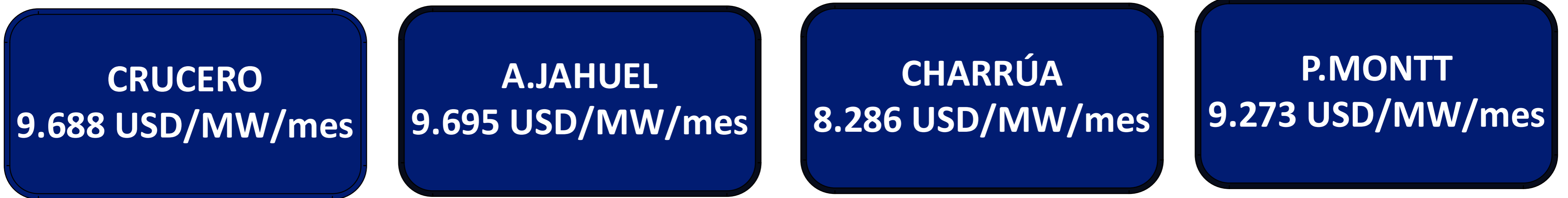
Precio medio de mercado de los últimos dos años [25]



PRECIO NUDO DE POTENCIA

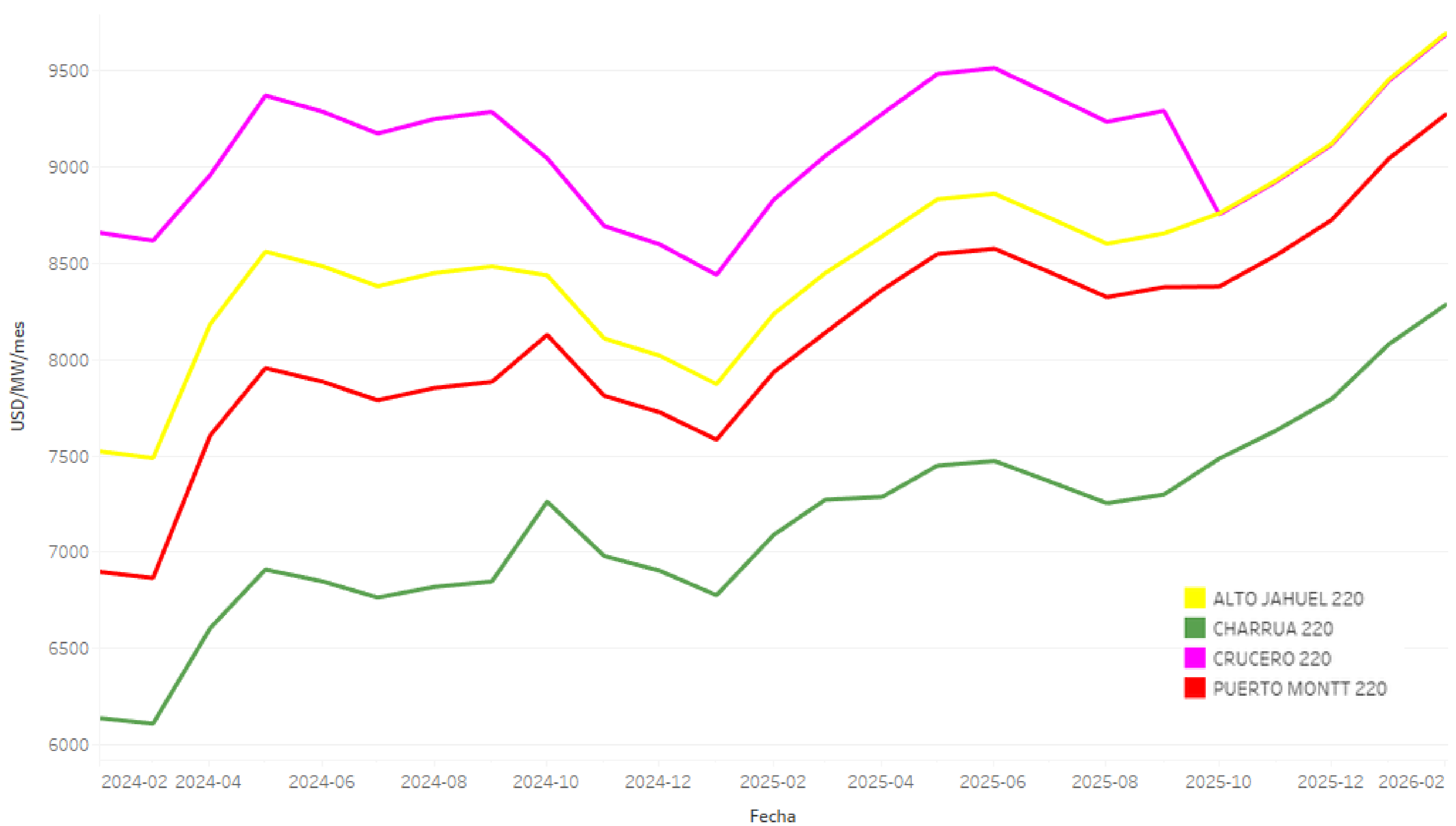
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Nudo de Potencia para el mes de febrero por barra, según el [Decreto 20T](#) y ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Nudo de Potencia por barra para febrero [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 y Alto Jahuel, con 9.688 USD/MW/mes en febrero del año 2026. 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 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

Titular	Sección	Fecha
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 37.486, de 2026.- Establece procedimiento para el monitoreo de la calidad del gas licuado de petróleo e instruye requisitos en materias relativas al contenido neto e inspección periódica de cilindros portátiles de GLP	Normas Generales	26-02-2026
Decreto exento número 48, de 2026.- Otorga a BESS Halcón 4 SpA concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea de Interconexión 1x110 kV BESS Halcón 4, en la Región de Atacama, provincia y comuna de Copiapó	Normas Particulares	27-02-2026
Decreto exento número 49, de 2026.- Otorga a Conexión Kimal Lo Aguirre S.A., concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 4 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre Tramo Atacama, en la Región de Atacama, provincias de Chañaral, Copiapó y Huasco, comunas de Diego de Almagro, Copiapó, Tierra Amarilla y Vallenar	Normas Particulares	27-02-2026
Decreto exento número 22, de 2026.- Otorga a Engie Energía Chile S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 2 del proyecto denominado Línea Eléctrica 23 kV Tap Off Oeste - Salar y Ampliación de Subestación Tap Off Oeste, en la Región de Antofagasta, provincia de El Loa, comuna de San Pedro de Atacama	Normas Particulares	28-02-2026
Resolución exenta número 13, de 2026.- Rectifica decreto N° 49 exento, de 2026, que otorga a Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. concesión definitiva para establecer el tramo 4 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre Tramo Atacama, en la Región de Atacama, provincias de Chañaral, Copiapó y Huasco, comunas de Diego de Almagro, Copiapó, Tierra Amarilla y Vallenar	Normas Particulares	28-02-2026

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

Titular	Sección	Fecha
Resolución exenta número 37.684, de 2026.- Concede a Wind 5 SpA prórroga del plazo de concesión provisional para proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea de Transmisión 1x154 kV Parque Eólico San Carlos - S/E Buli	Normas Particulares	05-03-2026
Resolución exenta número 37.705, de 2026.- Aprueba y/o modifica Protocolos de Análisis y/o Ensayos de Seguridad y Eficiencia de Productos Eléctricos y Combustibles año 2025	Normas Generales	05-03-2026
Decreto exento número 59, de 2026.- Otorga a Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer el Tramo 1 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre Tramo Atacama, en la Región de Atacama, provincias de Chañaral, Copiapó y Huasco, comunas de Diego de Almagro, Copiapó, Tierra Amarilla y Vallenar	Normas Particulares	10-03-2026
Decreto exento número 63, de 2026.- Otorga a Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 2 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre Tramo Atacama, en la Región de Atacama, provincias de Chañaral, Copiapó y Huasco, comunas de Diego de Almagro, Copiapó, Tierra Amarilla y Vallenar	Normas Particulares	10-03-2026
Decreto exento número 57, de 2026.- Otorga a Conexión Kimal Lo Aguirre S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer el Tramo 2 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea HVDC Kimal - Lo Aguirre Tramo Antofagasta, en la Región de Antofagasta, provincias de Tocopilla y Antofagasta, comunas de María Elena, Sierra Gorda, Antofagasta y Taltal	Normas Particulares	10-03-2026
Decreto exento número 64, de 2026.- Otorga a San Carlos SpA concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Línea Eléctrica 2x220 kV Altos del Sol - Nueva Likanantai en la Región de Antofagasta, provincia y comuna de Antofagasta	Normas Particulares	12-03-2026
Resolución exenta número 56, de 2026.- Modifica resolución N° 379 exenta, de 2024, que contiene texto refundido de la resolución que fija las disposiciones técnicas para la implementación de la ley N° 21.472, modificada por la ley N° 21.667	Normas Generales	13-03-2026
Decreto exento número 17, de 2026.- Cambia titularidad de la empresa adjudicataria de los derechos y condiciones de ejecución y explotación de las obras nuevas denominadas Nueva S/E Seccionadora El Pimiento, Nueva S/E Monte Blanco y Nueva S/E El Lazo y Nueva Línea 1X110 kV El Pimiento - Monte Blanco, Nueva Línea 1X110 kV El Pimiento - El Lazo y Nueva Línea 1X110 kV Monte Blanco - El Lazo, contenidas en el decreto N° 3T, de 2024	Normas Particulares	13-03-2026
Resolución exenta número 112, de 2026.- Informa y comunica nuevos valores del Costo de Falla de Corta y Larga Duración en el Sistema Eléctrico Nacional y los Sistemas Medianos	MINISTERIO DE ENERGÍA	17-03-2026
Llama a inscripción en el Registro de Instituciones y Usuarios Interesados correspondiente al proceso de elaboración del informe de licitaciones de suministro para clientes sometidos a regulación de precios, conforme a lo dispuesto en el artículo 131 ter de la Ley General de Servicios Eléctricos	Avisos	26-03-2026
Decreto exento número 81, de 2026.- Otorga a Nirivilo Transmisora de Energía S.A. concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 4.2 del proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado Nueva Línea 2x220 kV Don Goyo - La Ruca, en la Región de Coquimbo, provincias de Limarí y Elqui, comunas de Ovalle y Coquimbo	Normas Particulares	27-03-2026

DISCREPANCIAS PRESENTADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE FEBRERO Y MARZO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
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
Disc. Aela Generación en contra del Coordinador por Anotaciones RIO BESS Salvador	13 2026	03-03-2026	En Tramitación
Disc. Enlasa en contra del Coordinador por Informe de Uso de Capacidad Técnica Disponible	14 2026	06-03-2026	En Tramitación

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

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. PMG Caimanes contra Minera Los Pelambres	06 2026	29-01-2026	En Tramitación
Disc. Aela Generación contra el Coordinador por informe de reliquidaciones año 2022	27 2025	30-9-2025	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

DISCREPANCIAS TERMINADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE FEBRERO Y MARZO

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
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
Disc de Free Power SpA contra el coordinador por rechazo de solicitud (SUCTD) SAE FPG MZ6 NUP 5449	41 2025	05-11-2025	Terminada
Disc GasSur contra CNE por Informe Técnico Art 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	43 2025	17-11-2025	Terminada
Disc Gasvalpo contra la CNE por Informe Técnico Art 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	46 2025	17-11-2025	Terminada
Disc Metrogas contra la CNE por Informe Técnico Art. 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	47 2025	17-11-2025	Terminada

RESUMEN DE NOTICIAS FEBRERO

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 28 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](#)).

RESUMEN DE NOTICIAS MARZO

Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 27 de marzo de 2026, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GIE AG.

El Comité de Expertos para la Revisión del Sistema Regulatorio del Sector Eléctrico presentó una propuesta de reforma centrada en la distribución, con implicancias para la generación distribuida. Entre las medidas, se propone integrar recursos energéticos distribuidos y habilitar sandbox regulatorios para pilotear innovaciones tecnológicas y operativas, con el objetivo de modernizar el sistema y acompañar la transición energética. La discusión fue recogida por distintas plataformas del sector y prensa general, destacando avances y desafíos de eficiencia energética, modernización tarifaria y medidores inteligentes ([Electrominería](#), [Revista Electricidad](#), [La Tercera](#)).

El gremio Generadores Independientes de Energía (GIE) ingresó observaciones ante la Contraloría General de la República a los decretos DS 125 y DS 88, que regulan la coordinación del sistema eléctrico y a los PMGD. Planteó la necesidad de perfeccionar ambos textos para asegurar coherencia normativa y estabilidad regulatoria, subrayando riesgos por la coincidencia de múltiples cambios, la incorporación de PMGD a nuevos mecanismos operativos y la importancia de evaluar impactos antes de su implementación. Según Mauricio Utreras, director ejecutivo de GIE, estos ajustes son esenciales para reducir incertidumbres y resguardar la inversión en el contexto de transición energética ([Revista Electricidad](#), [Nueva Minería](#), [EMB](#), [Electrominería](#)).

El Ministerio de Energía solicitó retirar desde Contraloría cinco decretos supremos en trámite, entre ellos el DS 1 de 2026 que introducía cambios al reglamento de medios de generación de pequeña escala. La medida busca revisar y corregir normativas de la administración anterior, generando reacciones mixtas en la industria entre quienes valoran mayor certeza y quienes advierten un nuevo retraso en correcciones a distorsiones del mercado ([Revista Electricidad](#), [El Mercurio](#)).

En fiscalización y operación, la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) ordenó a CGE cesar recortes arbitrarios a plantas solares PMGD en Ovalle, denunciados por Prime Energía. La SEC concluyó que no se respetó el criterio de prorrata del DS 88, afectando desproporcionadamente a estas unidades, reforzando la exigencia de transparencia e imparcialidad en la coordinación del sistema ([Electrominería](#)).

La Comisión Nacional de Energía (CNE) inició una licitación para estudiar nuevos Servicios Complementarios orientados a fortalecer la robustez del Sistema Eléctrico Nacional, en sintonía con la reciente actualización de la Norma Técnica de Seguridad y Calidad de Servicio que introduce exigencias para tecnologías de generación basadas en inversores. El objetivo es definir servicios que aumenten la flexibilidad operativa y la capacidad de respuesta del sistema ante la mayor penetración renovable ([Revista Electricidad](#), [Electrominería](#)).

La Asociación de Generación Renovable (AGR) expresó preocupación por la flexibilización de la CNE en los criterios para declarar proyectos en construcción, dado que, a juicio de Rafael Loyola, director ejecutivo de AGR, podría facilitar el ingreso de PMGD sin internalizar totalmente sus costos, agravando vertimientos, sobrecostos y un impacto en las cuentas de la luz desde 2027. AGR también criticó el retiro de los DS 88 y DS 125, normativas que, según la asociación, buscaban corregir distorsiones del esquema PMGD, y llamó a reingresarlas para avanzar en reglas más equilibradas y pro-competencia ([Electrominería](#), [Reporte Minero](#), [Reporte Minero](#), [Electrominería](#)). Complementariamente, la CNE emitió un oficio que aclara las condiciones, plazos y requisitos para que los titulares soliciten exenciones a las nuevas exigencias técnicas en proyectos de almacenamiento stand-alone y centrales híbridas, con el fin de entregar certezas y facilitar la implementación de estas tecnologías ([Electrominería](#)).

El Servicio de Evaluación Ambiental (SEA) implementó mejoras en su plataforma e-SEIA, incorporando un buscador con inteligencia artificial y un comparador de proyectos, herramientas que optimizan el análisis técnico y refuerzan la transparencia de los procesos de evaluación ([Reporte Minero](#)).

El SEIA marcó un récord histórico en el primer trimestre de 2026 con ingresos de proyectos mineros y energéticos por US\$17.320 millones. Resalta el proyecto de extracción directa de litio de Albemarle en el Salar de Atacama por US\$3.100 millones, orientado a tecnologías más eficientes y sostenibles ([Reporte Minero](#), [Reporte Minero](#)). En paralelo, ingresaron al SEIA proyectos renovables como la Planta Solar Monte Patria III en Coquimbo de 9 MW con BESS, y un proyecto eólico en O'Higgins para optimizar 112 MW, reflejando el dinamismo de la cartera ([Electrominería](#), [Reporte Minero](#)). Así mismo, Statkraft Chile ingresó la optimización de tres parques eólicos en O'Higgins por US\$14,2 millones para mejoras tecnológicas y operacionales; en paralelo, AMS Consultores presentó la ampliación del parque fotovoltaico Soles del Norte en Ovalle, elevando su capacidad a 219,99 MWp con una inversión de US\$78 millones ([Electrominería](#), [Revista Electricidad](#)).

EDF Power Solutions Chile obtuvo aprobación ambiental para el proyecto eólico Fénix en Biobío, que considera 128 MW de capacidad eólica y 150 MWh de almacenamiento, por US\$110 millones, consolidando la tendencia a integrar baterías en desarrollos renovables ([Electrominería](#)). De igual forma, se aprobó el Parque Fotovoltaico Llanos de Marañón de 458 MWp y 600 MWh de baterías en Atacama, desarrollado por FRV, y D'E Capital informó la aprobación ambiental del BESS Catemito, de 50 MW y 200 MWh en la región Metropolitana, ambos diseñados para aportar flexibilidad y servicios complementarios al SEN ([PV Magazine](#), [PV Magazine](#)). Codelco, por su parte, obtuvo aprobación ambiental para el proyecto de exploración avanzada Potrerillos en Atacama por US\$17 millones, que contempla 63 sondajes diamantinos y la caracterización del potencial mineral del área, con posibles impactos futuros en demanda eléctrica regional ([Reporte Minero](#)).

Engie Chile puso en operación comercial el sistema BESS Tocopilla, parte de la reconversión del antiguo Complejo Térmico de Tocopilla, con 116 MW y 660 MWh, tras una inversión de US\$170 millones. El proyecto almacena energía en baja demanda para su entrega en horas punta, aportando flexibilidad y respaldando la descarbonización ([El Periódico de la Energía](#), [Diario Financiero](#), [La Tercera](#)). En hidroelectricidad, se reanudó la operación de la Central Las Lajas del complejo Alto Maipo, con 267 MW de capacidad, reforzando seguridad y sostenibilidad del suministro en la Región Metropolitana, mientras avanzan las obras de Alfalfal II para completar 531 MW en el proyecto. [Electrominería](#), [Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#). Enel Generación concretó la desconexión definitiva de una turbina diésel de 24 MW en el Complejo Termoeléctrico Tarapacá, profundizando su plan de retiro de infraestructura térmica y reducción de emisiones ([Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#)).

En hidrógeno verde para logística, un consorcio liderado por Colbún, con apoyo de Walmart, impulsará un anillo industrial entre Santiago y Valparaíso por US\$13,7 millones, de los cuales US\$6 millones fueron adjudicados por Corfo. El proyecto considera una planta de electrólisis de 3 MW y almacenamiento, para sustituir 350 mil litros de diésel al año y evitar 950 toneladas de CO₂ ([PV Magazine](#), [Diario Financiero](#), [Reporte Minero](#)).

En perspectivas de almacenamiento, Huawei Digital Power anticipó un crecimiento significativo de proyectos de baterías, con más de 4 GW de capacidad en el corto plazo, destacando la necesidad de gestionar congestión en transmisión y optimizar renovables. Se reportan 9 GW de proyectos de almacenamiento en operación, construcción y pruebas, y otros 27 GW en desarrollo en el país ([Energía Estratégica](#), [Energía Estratégica](#)).

En el frente gremial, la Asociación de Generación Renovable (AGR) incorporó a wpd Chile como nuevo socio, destacando su experiencia internacional eólica y solar, con el objetivo de fortalecer su representación técnica ante desafíos regulatorios y operativos ([Revista Electricidad](#), [Electrominería](#)).



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.