



GENERADORES
INDEPENDIENTES
DE ENERGÍA A.G.

Reporte Mensual de Generación Eléctrica

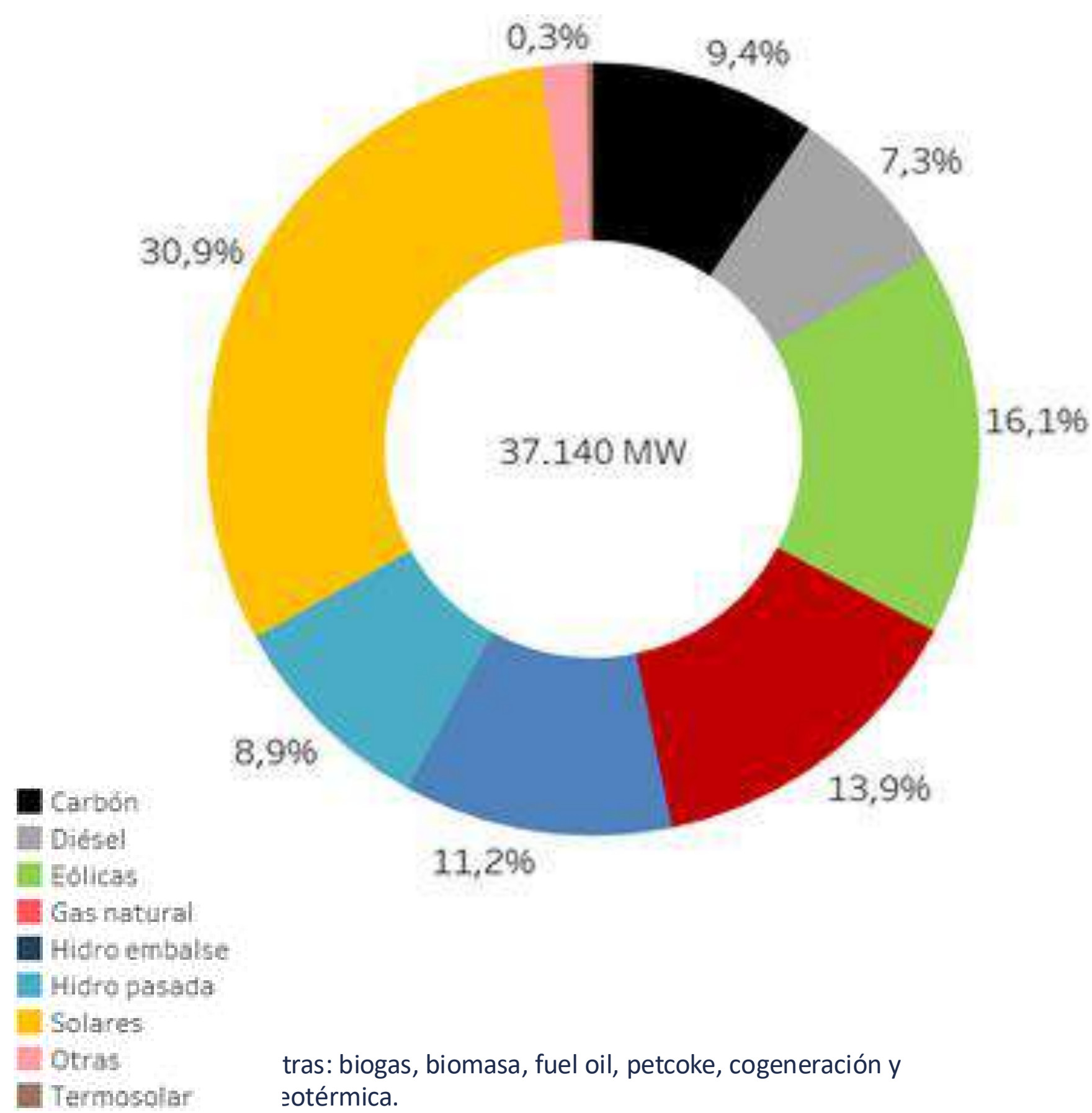
Noviembre-Diciembre 2025



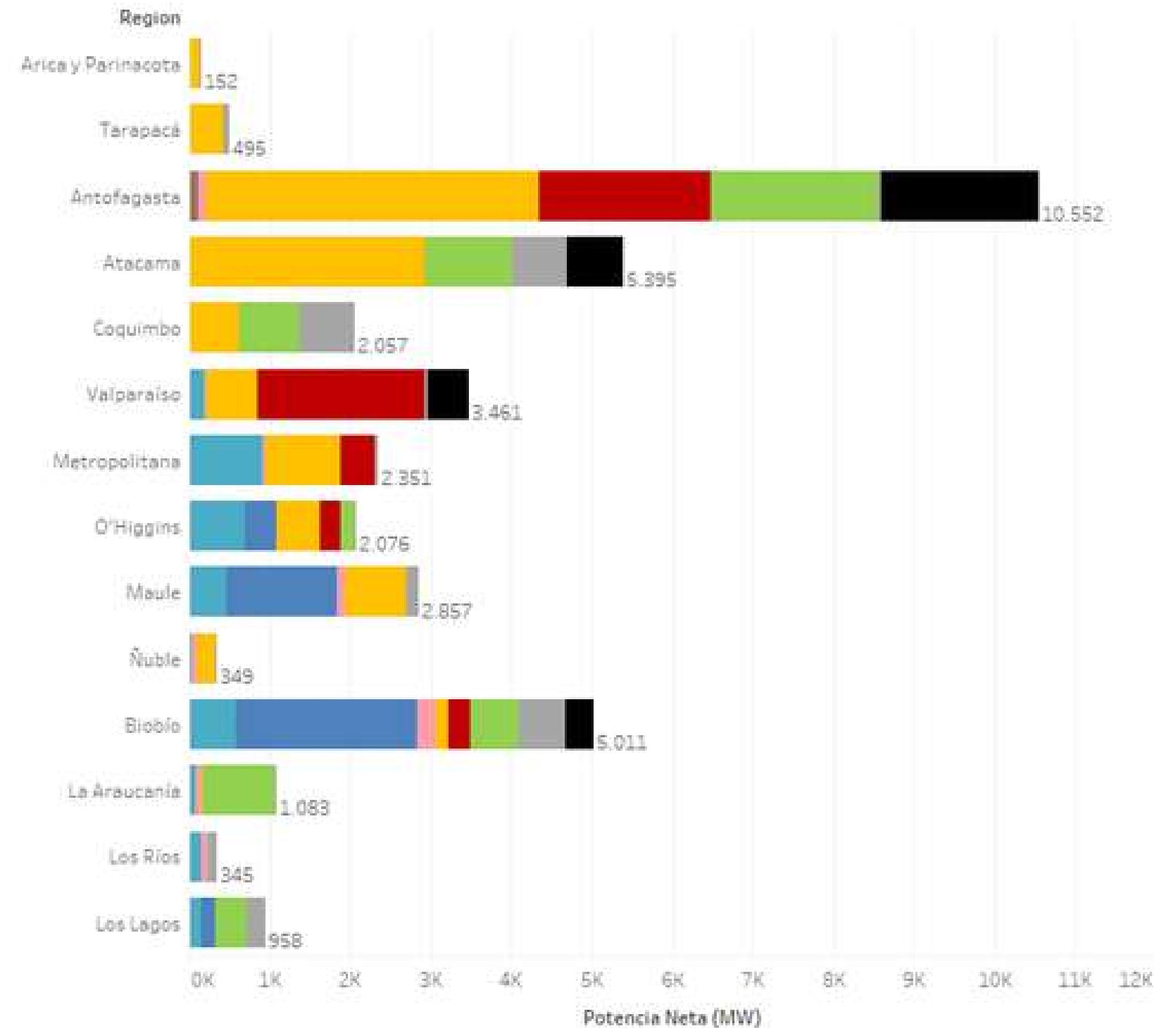
System

RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE GENERACIÓN

Capacidad instalada de generación por tecnología [1]



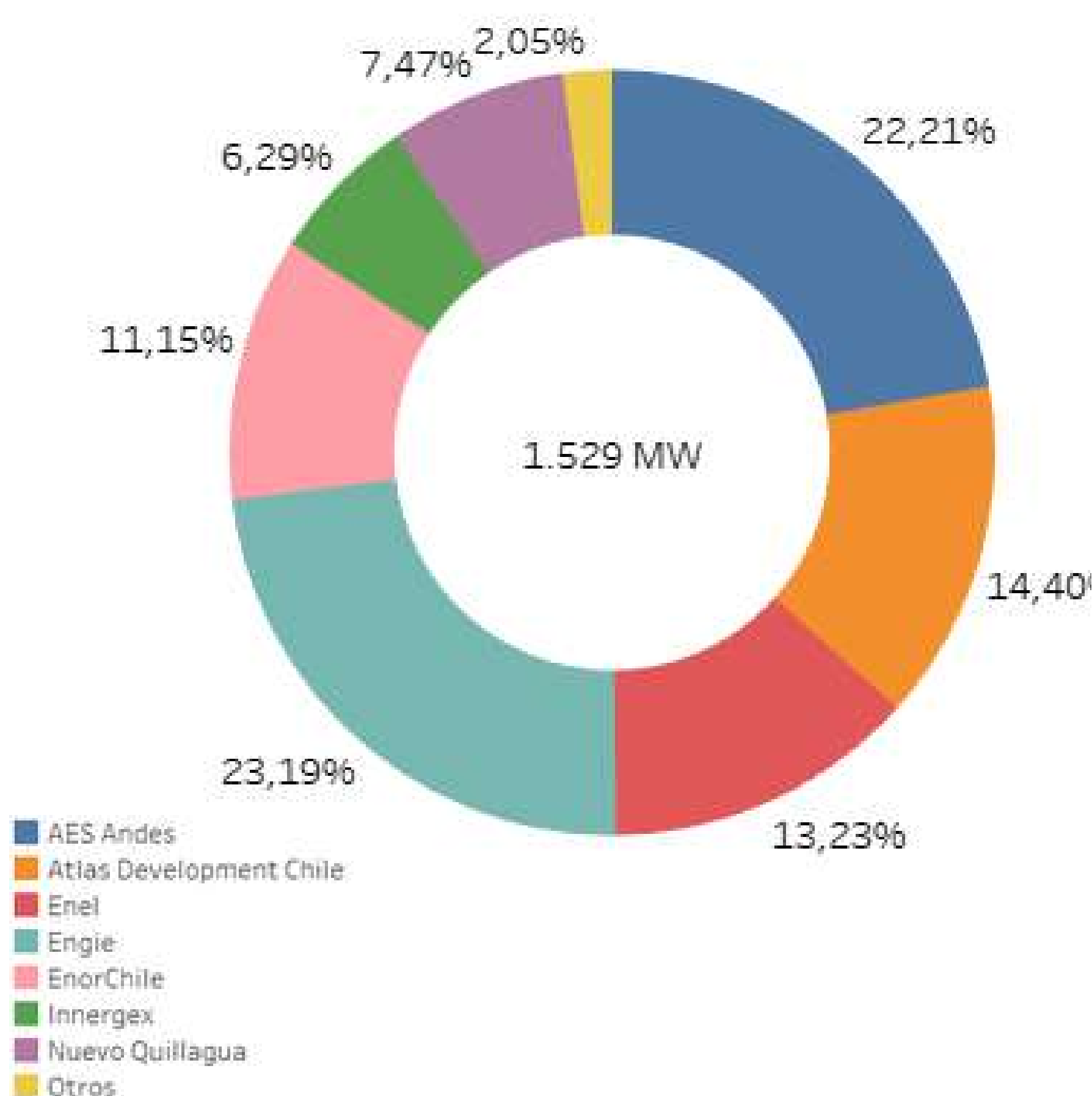
Capacidad instalada de generación por región [2]



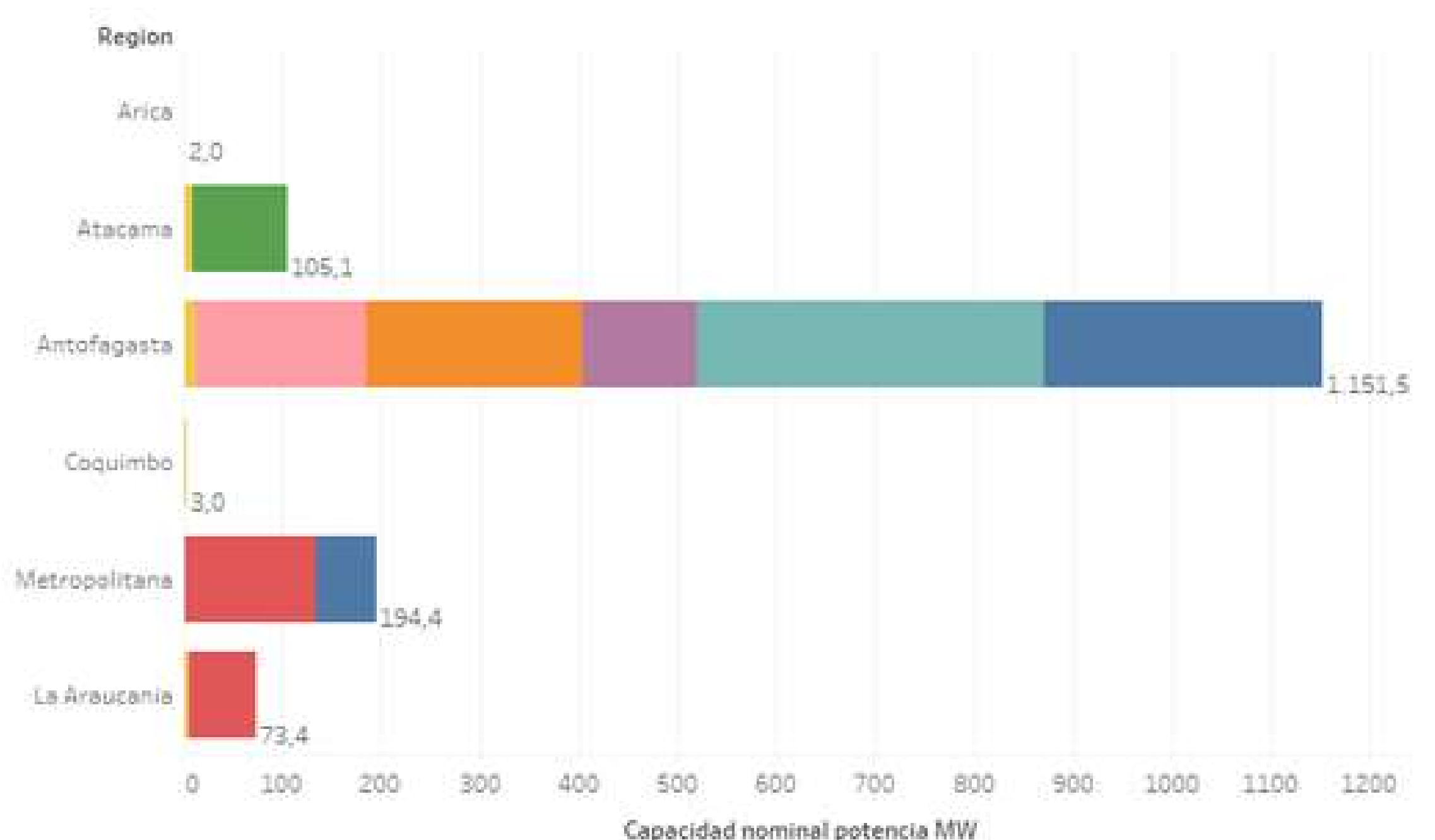
RESUMEN DE LA CAPACIDAD INSTALADA DE BESS

Al 30 de noviembre de 2025, 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

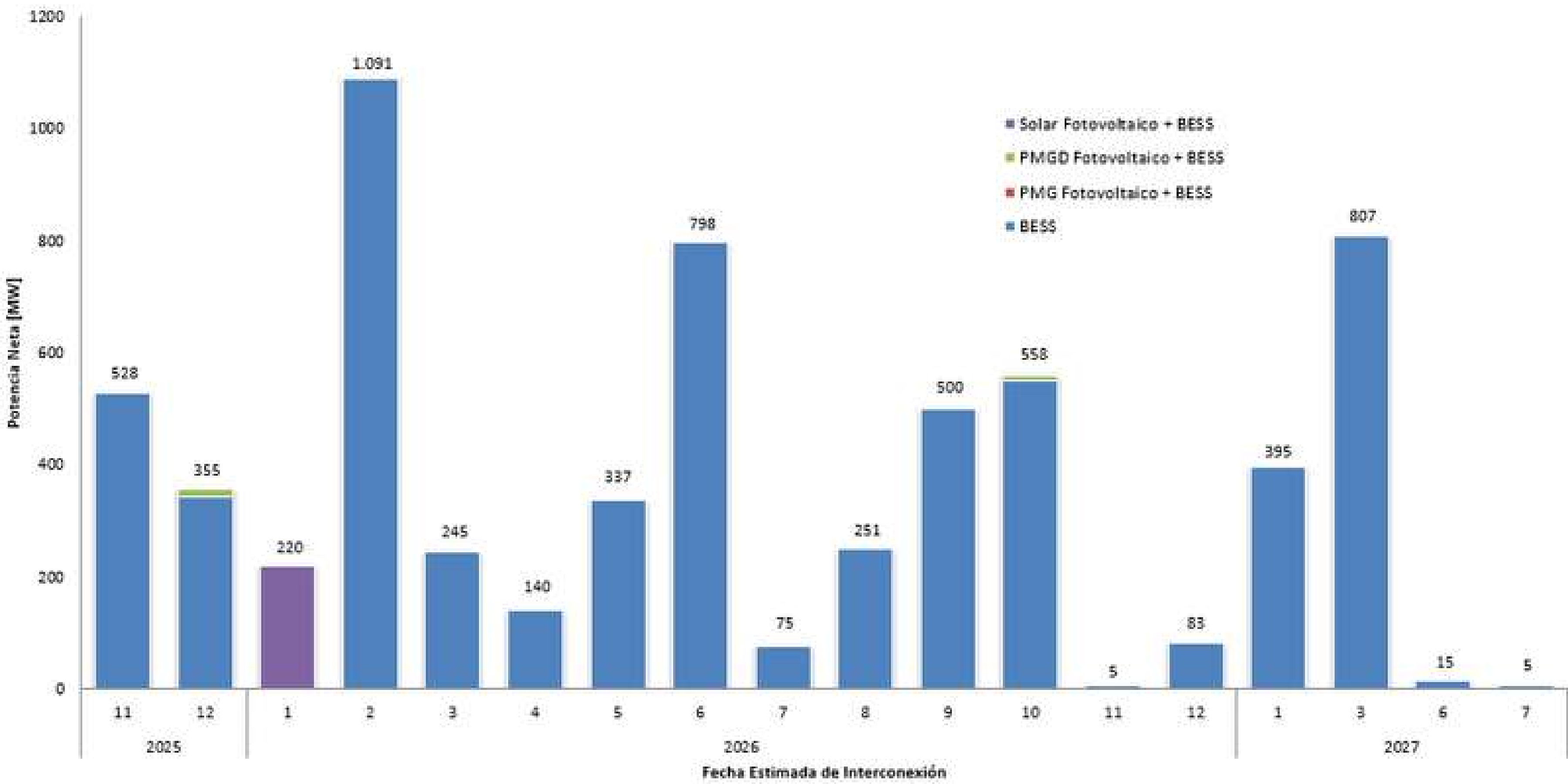
A continuación, se presentan los proyectos en construcción en el [SEN](#), declarados y actualizados para el mes de noviembre 2025.

	Cantidad	Potencia Neta MW
Generación	52	4.440
BESS	64	6.633

[5]

El siguiente gráfico presenta la fecha estimada de interconexión de los proyectos de almacenamiento declarados en construcción a noviembre de 2025, 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.

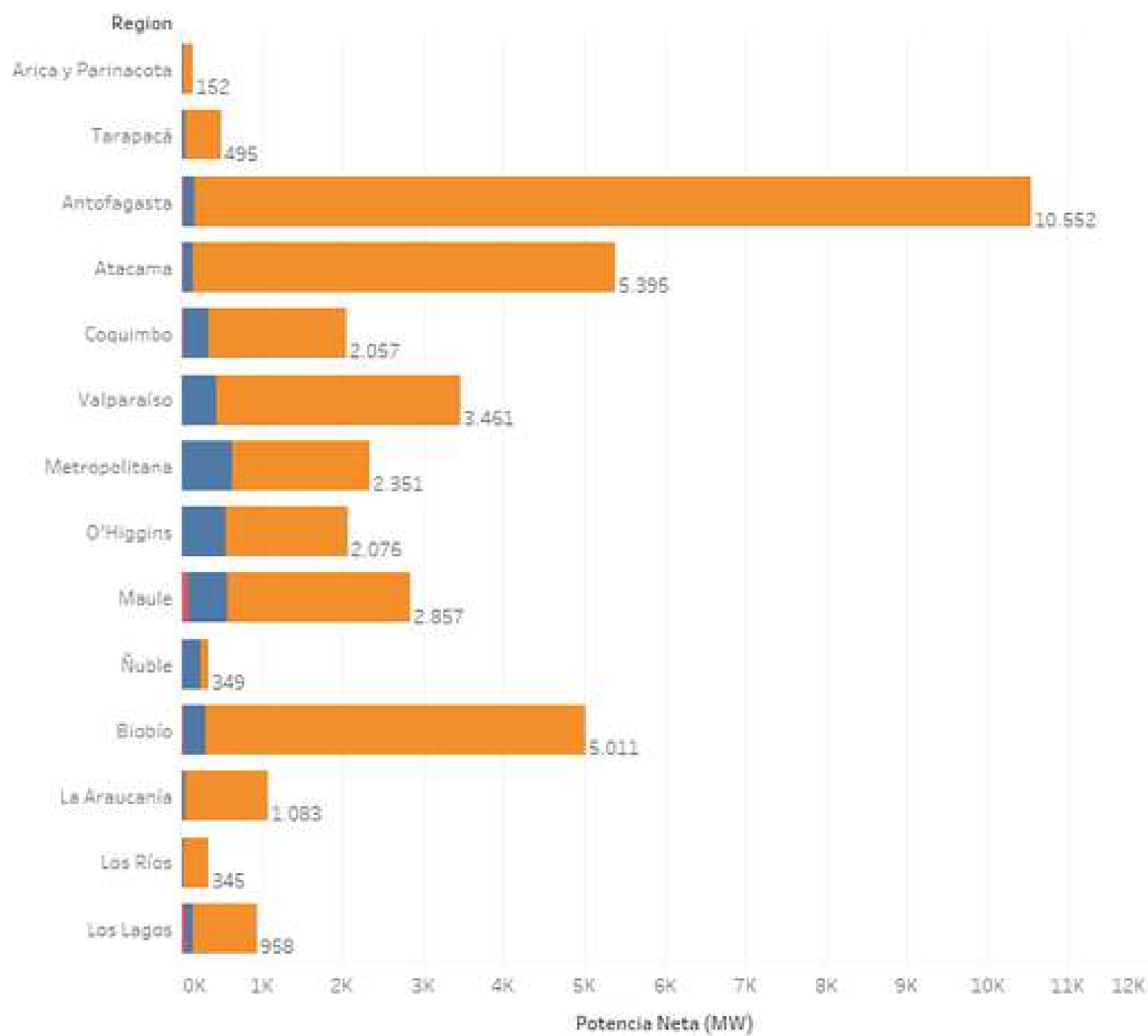
CENTRALES PEQUEÑA ESCALA

A fines de noviembre de 2025, la capacidad instalada de PMGD correspondió a 3.433 MW, mientras que para PMG fue de 399 MW.

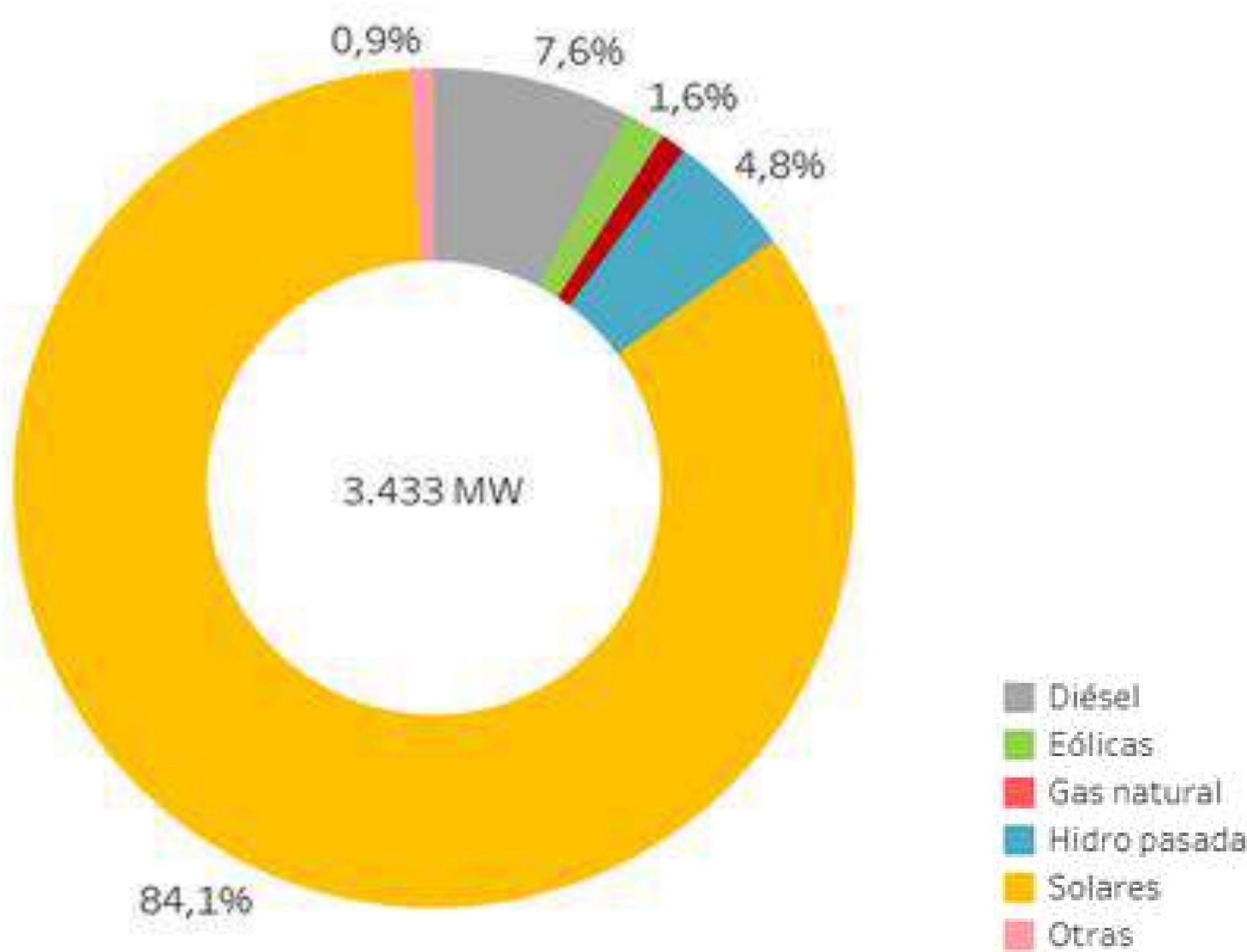
Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG [7]



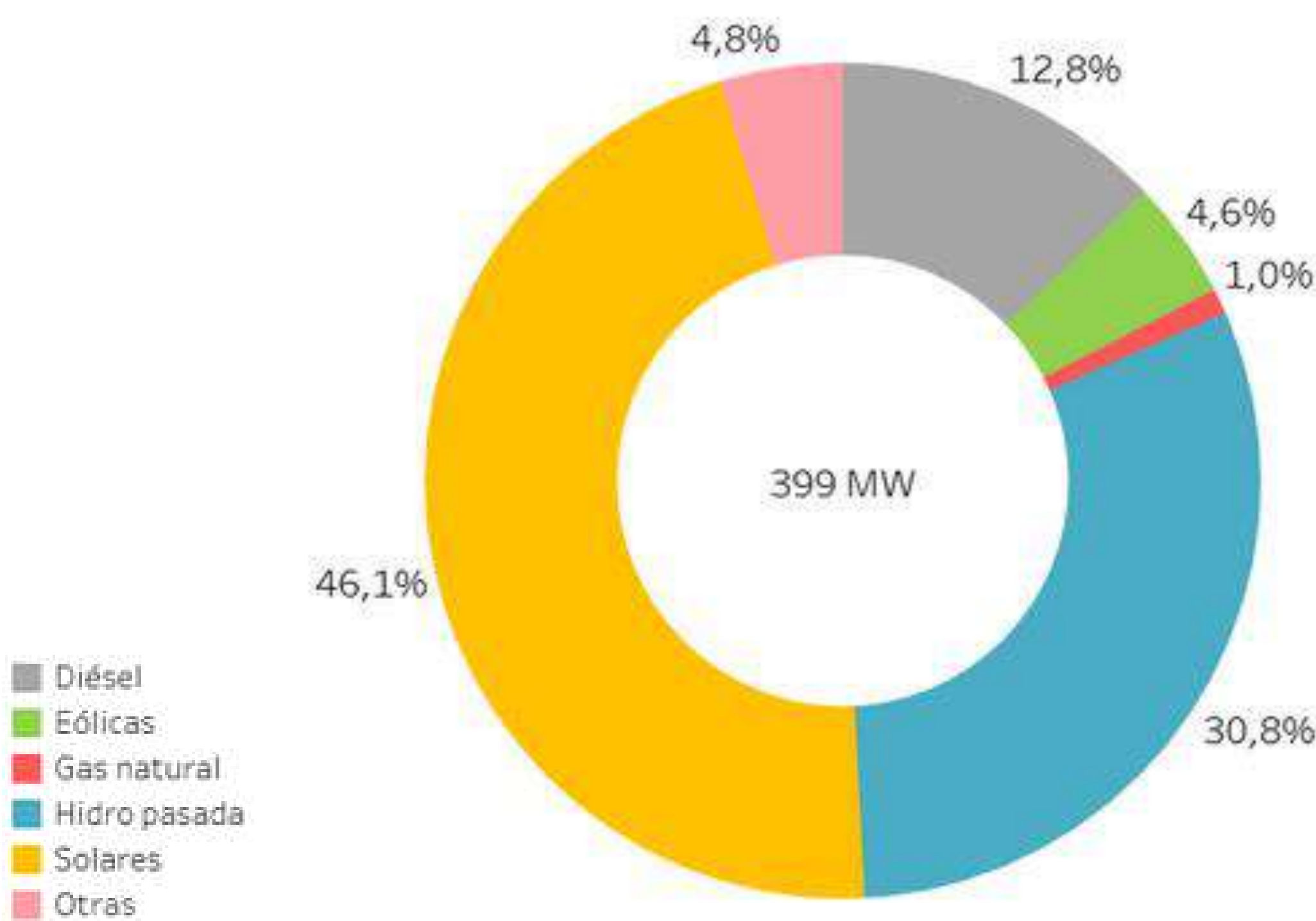
Capacidad instalada de Utility, PMGD y PMG por región [8]



Capacidad instalada PMGD por tecnología [9]



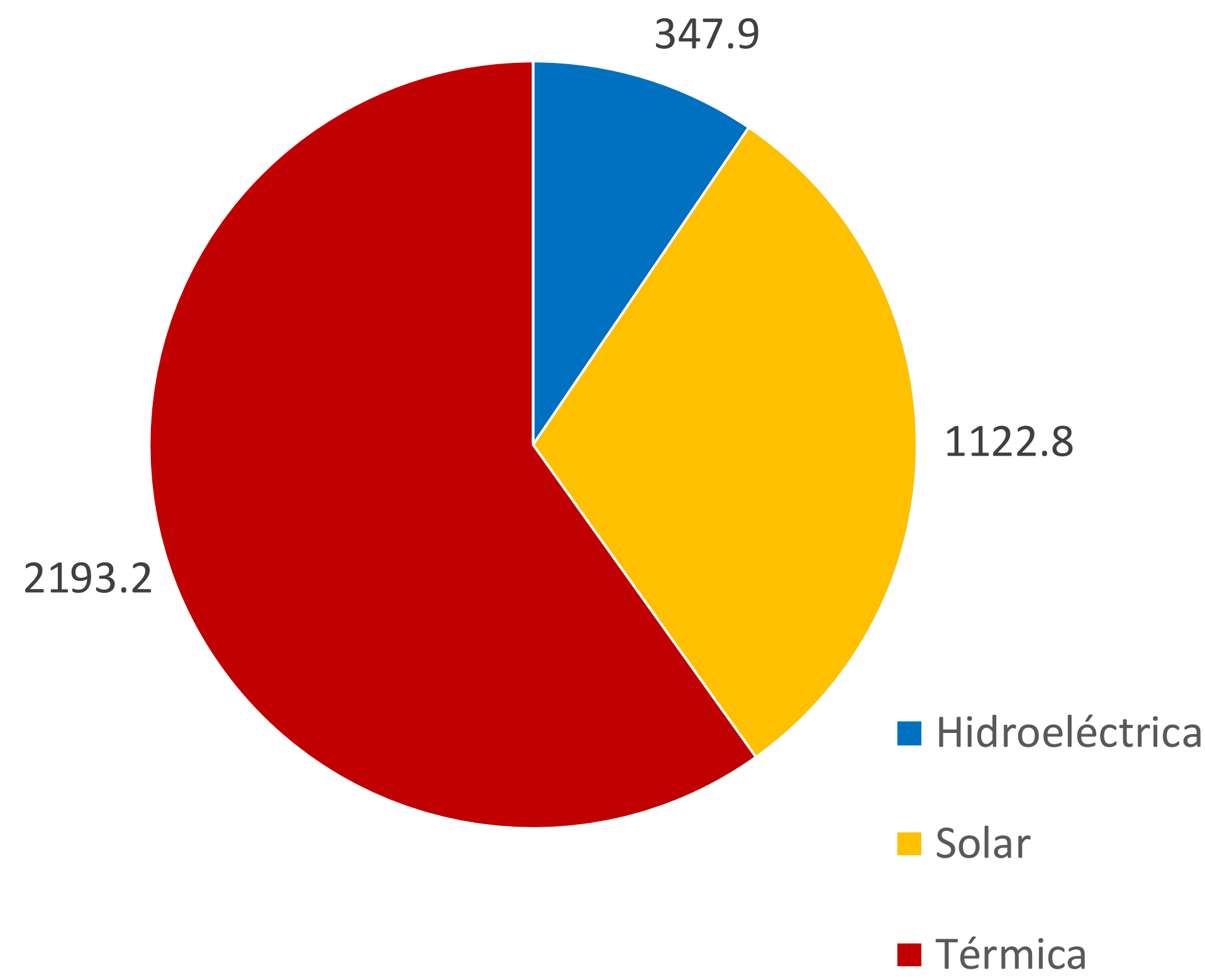
Capacidad instalada PMG por tecnología [10]



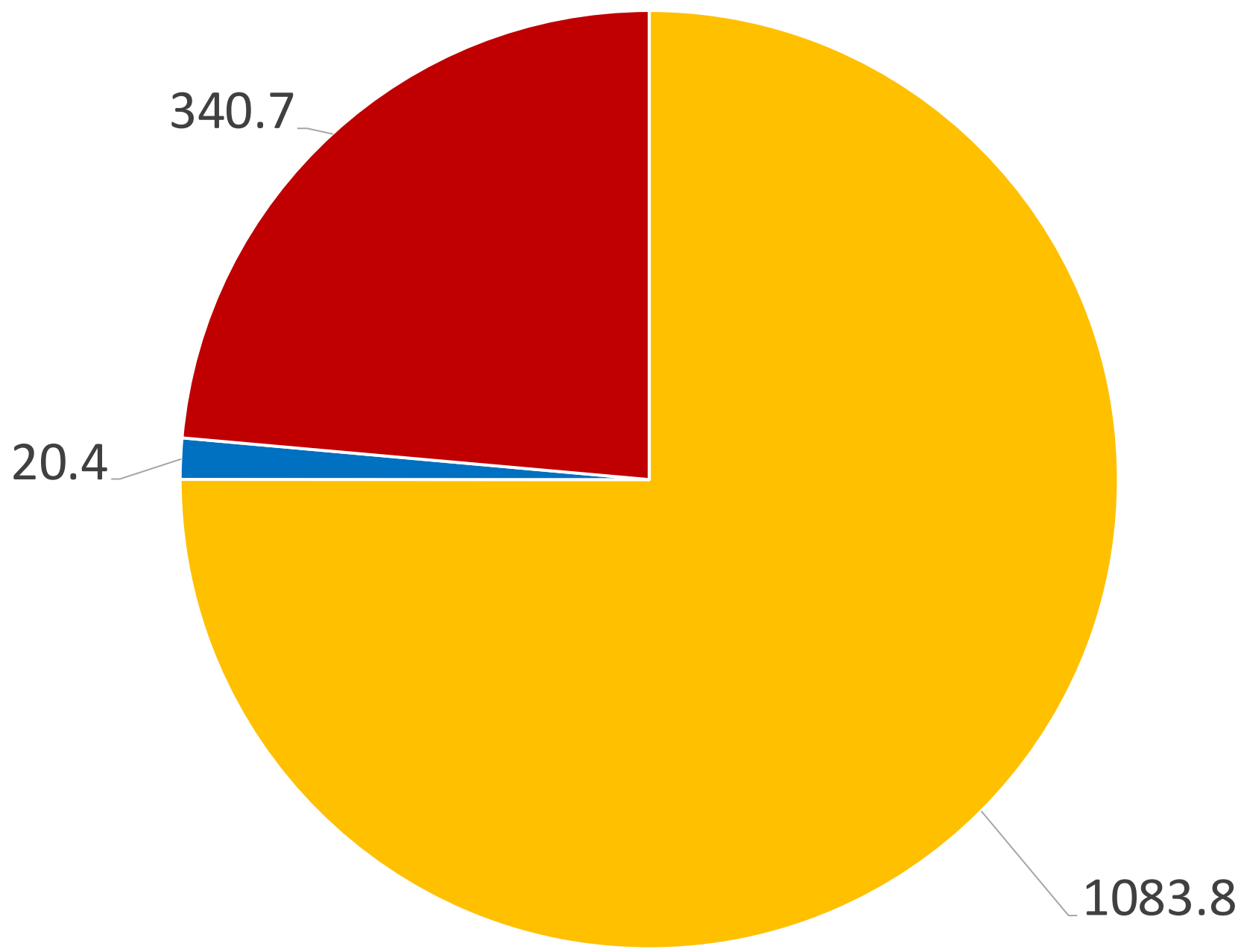
Capacidad Instalada de Empresas Socias GIE

Para noviembre de 2025, la capacidad instalada total de las empresas socias de GIE es de 3664 MW, lo que equivale al 10% de la capacidad instalada total del SEN. La capacidad instalada total de socios de GIE de unidades PMGD corresponde a 1445 MW.

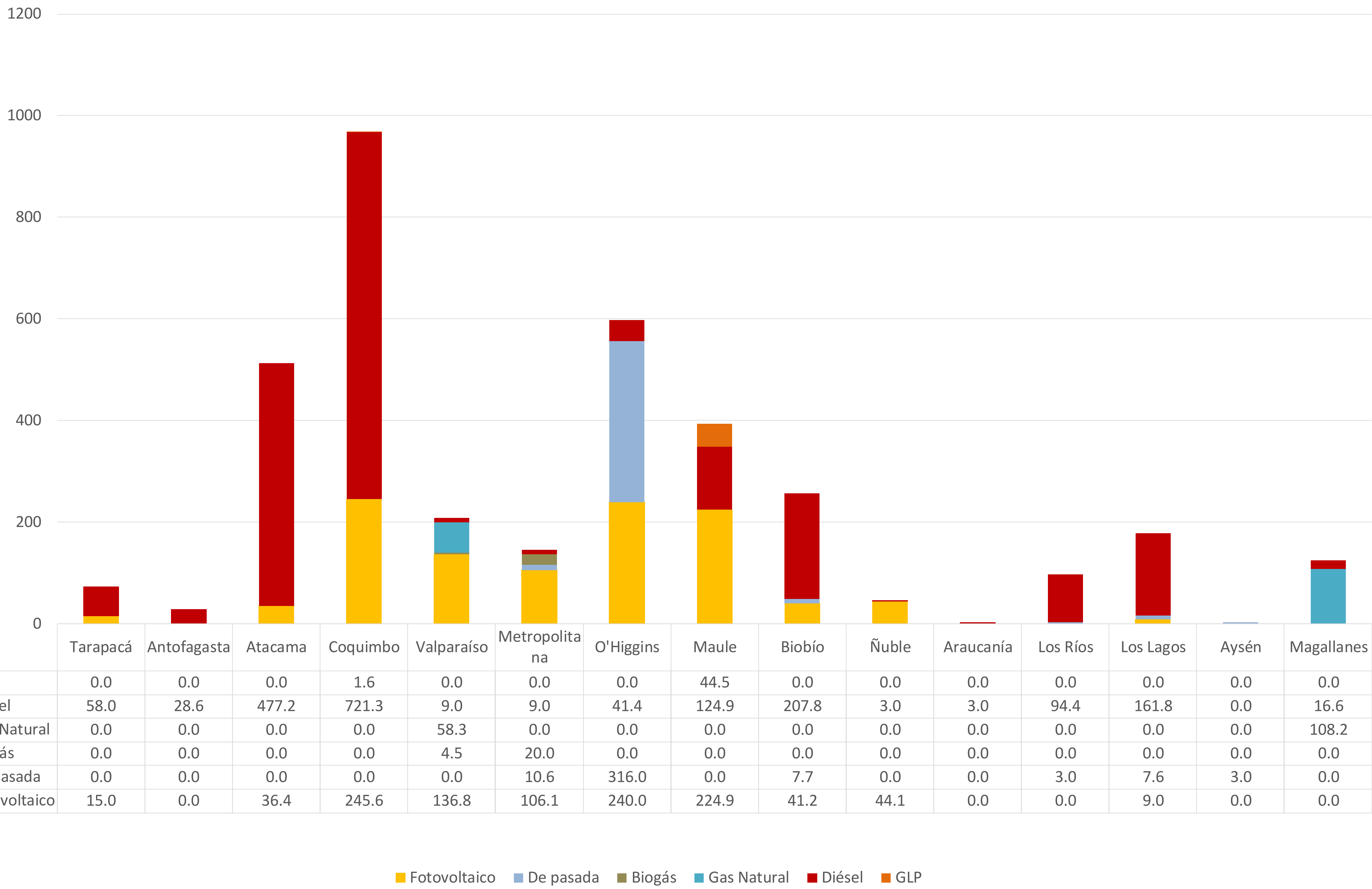
Capacidad instalada de Total socios GIE



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 noviembre y 29 de diciembre:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Parque Fotovoltaico Con Capacidad De Almacenamiento Pampa Perdiz	PAMPA PERDIZ SPA	Tarapacá	19.8	04-11-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía (Bess) En Subestación Eléctrica Nueva Pozo Almonte, Ríos De Ond	Rios Nueva Pozo Almonte	Tarapacá	157.5	04-11-2025
Enapac Distribución Este	Redabast Chile SpA	Atacama	600.0	05-11-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Por Baterías Bess-Troya	ATLAS DEVELOPMENT CHILE SPA	Atacama	233.0	05-11-2025
Parque Fotovoltaico Kaban	KABAN ENERGY SPA	O'Higgins	15.0	11-11-2025
Línea De Transmisión Eléctrica HvdC Kimal - Lo Aguirre	Conexión Kimal Lo Aguirre S.A	Antofagasta, Atacama, Coquimbo, Valparaíso, y Metropolitana	1480.0	13-11-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Dorado	SPH BESS Naos SpA	O'Higgins	45.0	17-11-2025
Parque Fotovoltaico Yal	PFV YAL SPA	Arica y Parinacota	68.0	17-11-2025
Planta Solar Fotovoltaica Con Almacenamiento De Energía Pradera Larga	PARQUE SOLAR CASABLANCA SPA	Valparaíso	105.4	18-11-2025
Parque Fotovoltaico Queltehue	Queltehue Spa	Metropolitana	12.0	21-11-2025
Parque Solar Fotovoltaico Vulcano	PER CERRO MOHAI SPA	O'Higgins	18.0	25-11-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Y Línea De Transmisión Eléctrica Bess Metropolitana	BESS Metropolitana SpA	Metropolitana	225.0	25-11-2025
Energética Solar Las Nieves	ENERGÉTICA SOLAR LAS NIEVES SPA	O'Higgins	18.0	27-11-2025
Extensión Vida Útil Y Mejoras Operativas Unidad 3, Central Térmica Mejillones	Engie Energía Chile S.A.	Antofagasta	13.0	01-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Por Baterías Bess Las Cañas	ATLAS DEVELOPMENT CHILE SPA	Coquimbo	300.0	03-12-2025
Central Fotovoltaica Inca De Varas Ii	Inca de Varas II SpA	Atacama	65.0	04-12-2025
Proyecto Solar Fotovoltaico Guanay	PSF Guanay SpA	Valparaíso	160.0	17-12-2025
Parque Fotovoltaico Llanos De Marañón	Parque Solar Llanos de Marañón SpA.....	Atacama	372.0	19-12-2025
Nueva Línea De Alta Tensión 1X220 Kv Para Soporte De Suministro Eléctrico Minera Spence	Minera Spence S.A	Antofagasta	51.5	24-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía (Bess) En Subestación Eléctrica Los Changos, Ríos De Ribagorda	Ríos Chile Machalí SpA.	Antofagasta	281.0	24-12-2025
Parque Fotovoltaico Ramaditas	RAMADITAS SOLAR SPA	Tarapacá	550.0	26-12-2025

EVALUACIÓN DE IMPACTO AMBIENTAL

A continuación, se presentan los proyectos **admitidos** al SEIA entre el 1 de noviembre y 29 de diciembre:

Nombre	Titular	Región	Inversión USD MM	Fecha
Parque Fotovoltaico El Pitotoy	PFV EL PITOTOY SPA	Atacama	136.3	03-11-2025
Declaración De Impacto Ambiental: Modificación Proyecto Fotovoltaico De 3Mw, Slk Cb Nueve Spa	SLK CB NUEVE SPA	Valparaíso	0.4	04-11-2025
Parque Fotovoltaico Semillero	PFV SEMILLERO SPA	Tarapacá	136.3	06-11-2025
Parque Fotovoltaico, De Almacenamiento Y Línea De Transmisión Copao, Diego De Almagro	Copao Energía SpA	Atacama	289.0	07-11-2025
Nueva Subestación Seccionadora El Pimiento	Transmisora de Energía de Santiago S.A	Metropolitana	15.6	10-11-2025
Planta Fotovoltaica Cayena	ENERGETICA SOLAR CAYENA SPA	Atacama	10.0	11-11-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía (Sae) Y Transmisión Aucanquilcha	SAE VOLCÁN AUCANQUILCHA SPA	O'Higgins	45.0	11-11-2025
Ampliación Vida Útil Central Térmica Chacabuco, Sector El Salto Comuna De Aysén	Empresa Eléctrica de Aisén S.A.	Aysén	4.8	20-11-2025
Nueva Línea 1X66Kv Santa Elisa ? Quilmo li	Empresa Eléctrica Cordillera SpA	Ñuble	10.1	20-11-2025
Nueva Subestación Manuel Rodríguez	EDELNOR Transmisión S.A.	Metropolitana	16.2	20-11-2025
Ampliación Parque Fotovoltaico Ritoque Solar	LUZ DE SOL 5 SPA	Valparaíso	70.0	21-11-2025
Parque Fotovoltaico El Retiro	Austriaenergy Chile Once SpA	Maule	272.0	21-11-2025
Fase De Cierre Central Termoeléctrica Bocamina Primera Unidad	Enel Generación Chile S.A	Biobío	12.0	28-11-2025
Parque Fotovoltaico Con Capacidad De Almacenamiento Euclides	EUCLIDES SPA	Tarapacá	16.7	02-12-2025
Parque Fotovoltaico Y Línea De Transmisión Para El Abastecimiento De Instalaciones Sgm En La Región De Tarapacá	SQM S.A.	Tarapacá	111.0	02-12-2025
Central Térmica De Respaldo Y Parque Fotovoltaico Lipingue	Electrica Lambda Limitada	Los Ríos	1.5	03-12-2025
Parque Eólico Coyanco	Coyanco SpA	Biobío	370.0	10-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía (Sae) Y Transmisión Puyuhuapi	SAE Volcán Puyuhuapi SpA	Coquimbo	45.0	11-12-2025
Sistema De Almacenamiento De Energía Bess Y Línea De Transmisión - Imilac	FPG Imilac SpA	Antofagasta	270.0	11-12-2025
Planta Fotovoltaica Longotoma	CLD GENERACION 8 SPA	Valparaíso	13.2	17-12-2025

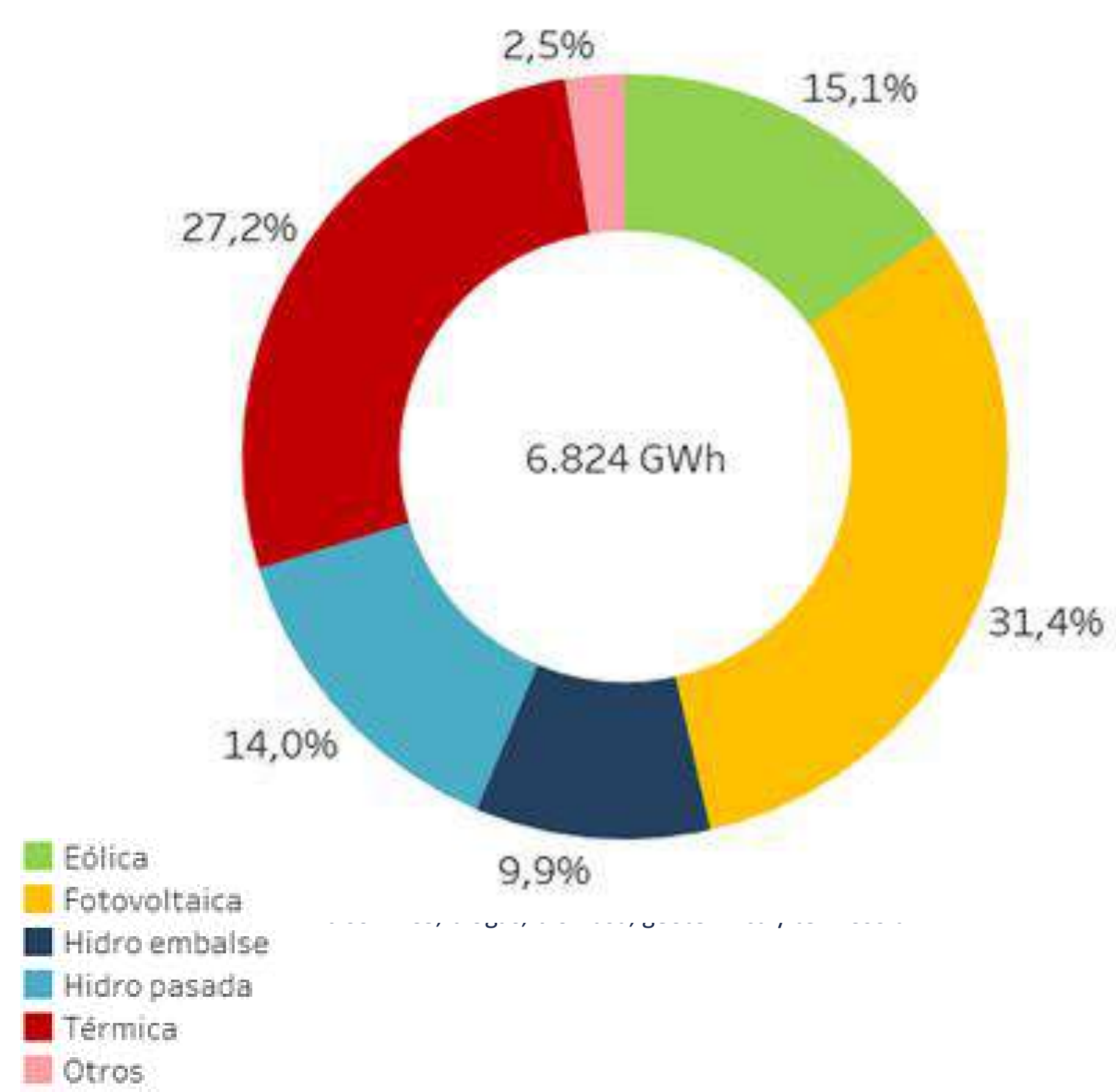
2.

GENERACIÓN REAL

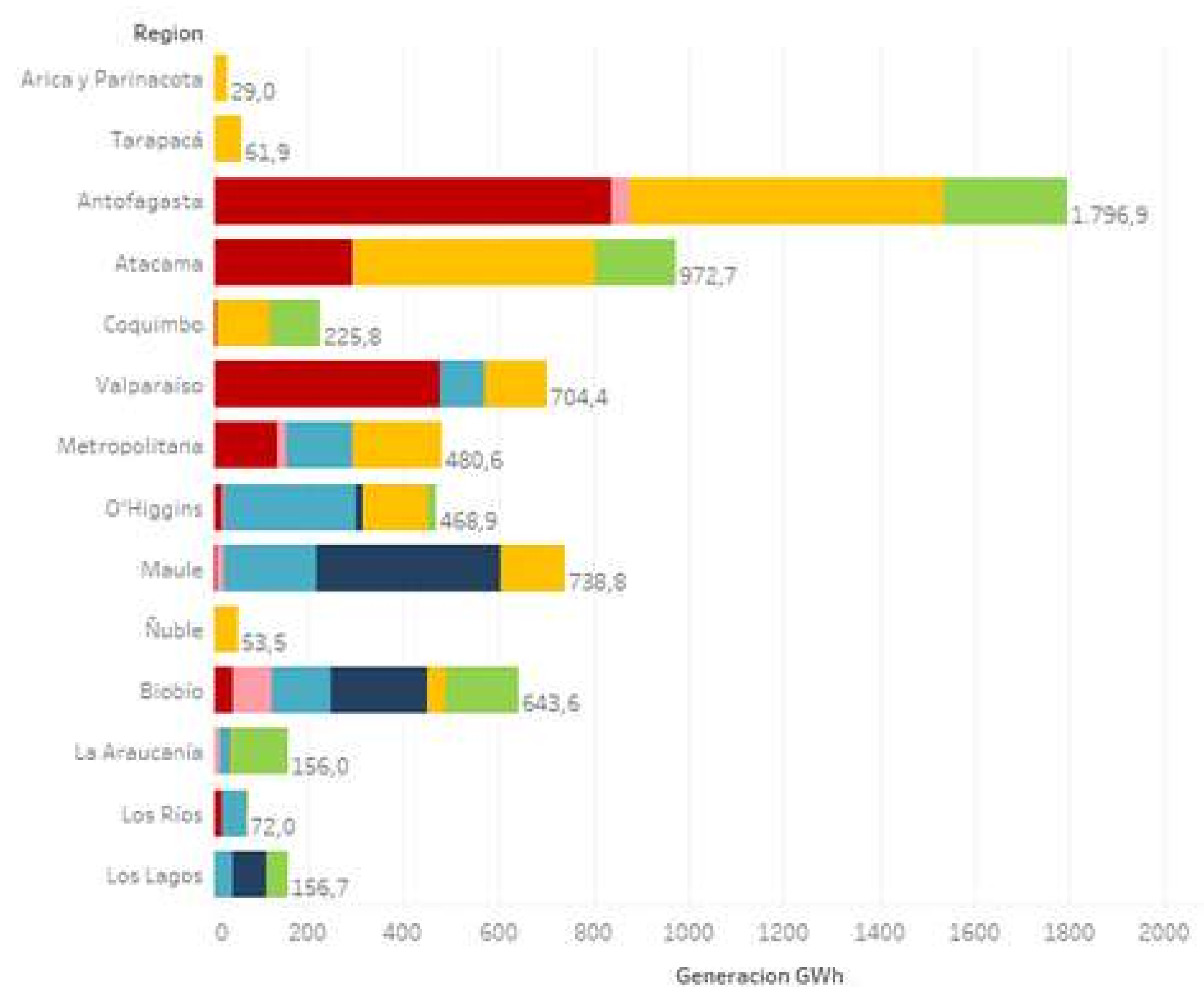
PARTICIPACIÓN GENERACION MENSUAL

En noviembre de 2025, la generación neta total del sistema alcanzó los 6.824 GWh, lo que representa un aumento del 0,9% en comparación con el mismo mes del año anterior y un 0,8% menos que en octubre de 2025.

Generación mensual por tecnología [12]



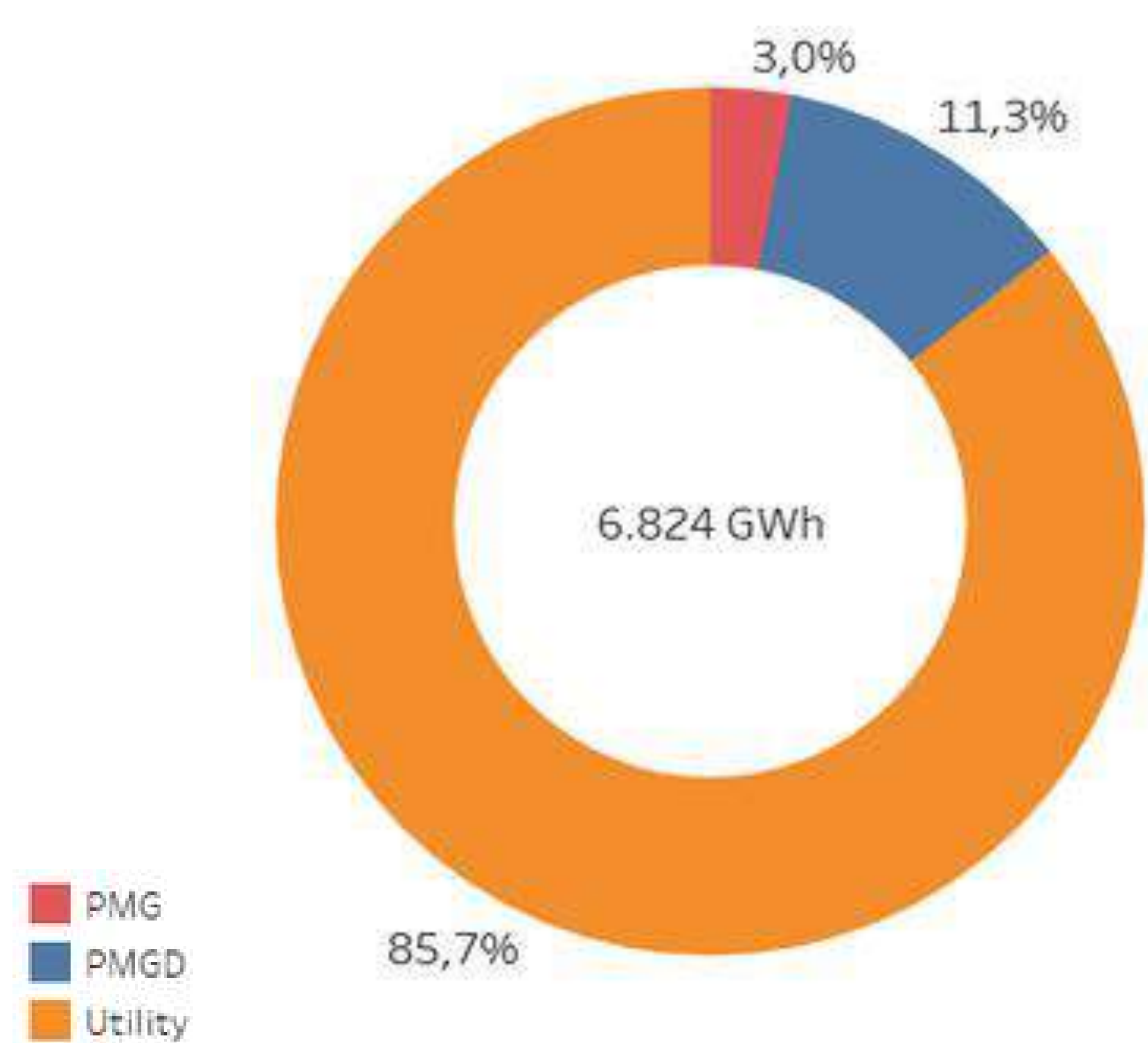
Generación mensual por región [13]



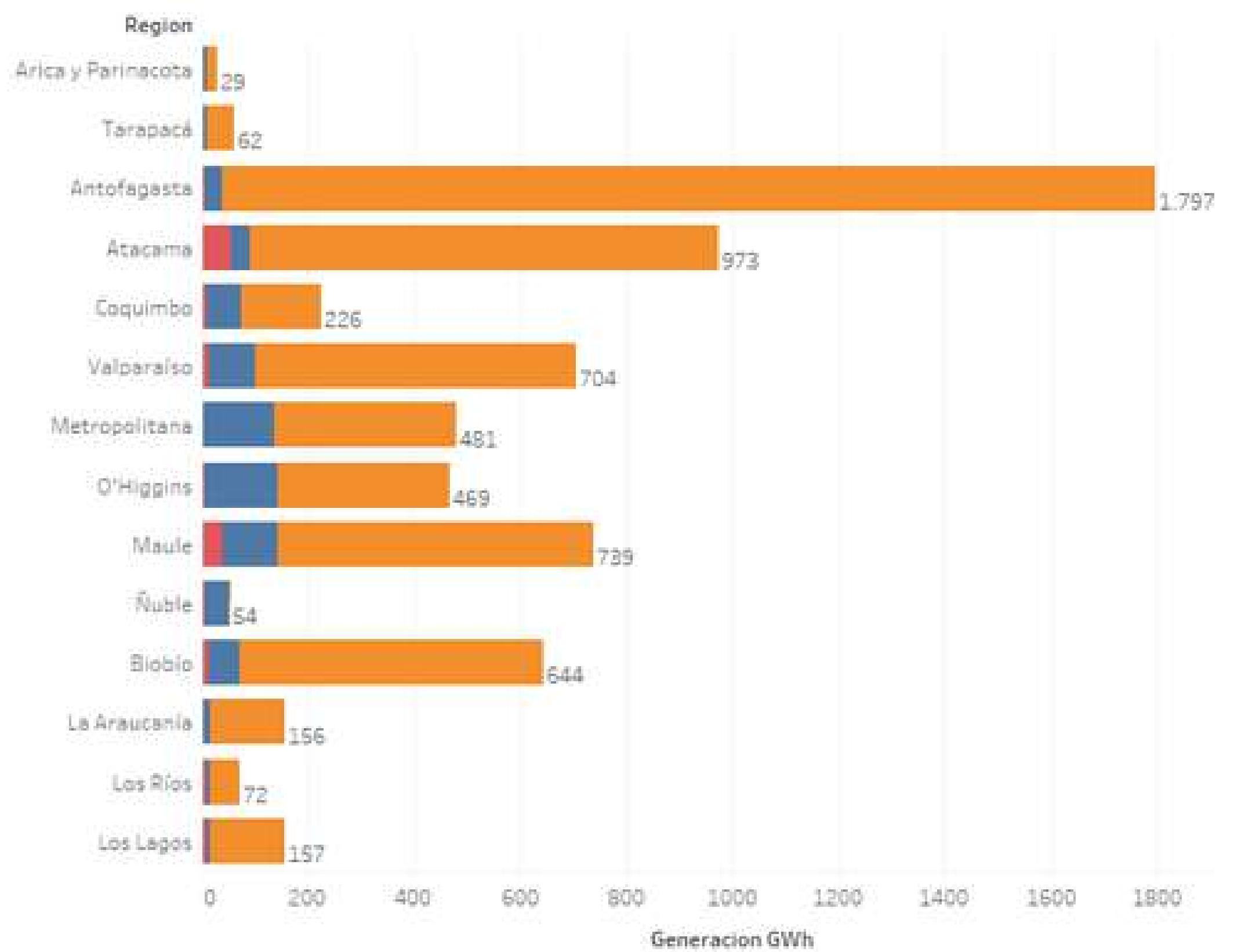
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En noviembre de 2025, los PMG inyectaron 205 GWh, lo que equivale a un 3,5% más que en octubre de 2025 y un 27,3% más que en noviembre del año anterior. Por su parte, los PMGD registraron una inyección de 770 GWh, cifra que representa un aumento del 1,0% respecto de octubre y un aumento del 8,6% en comparación con noviembre del año anterior.

Generación de Utility, PMGD y PMG [14]



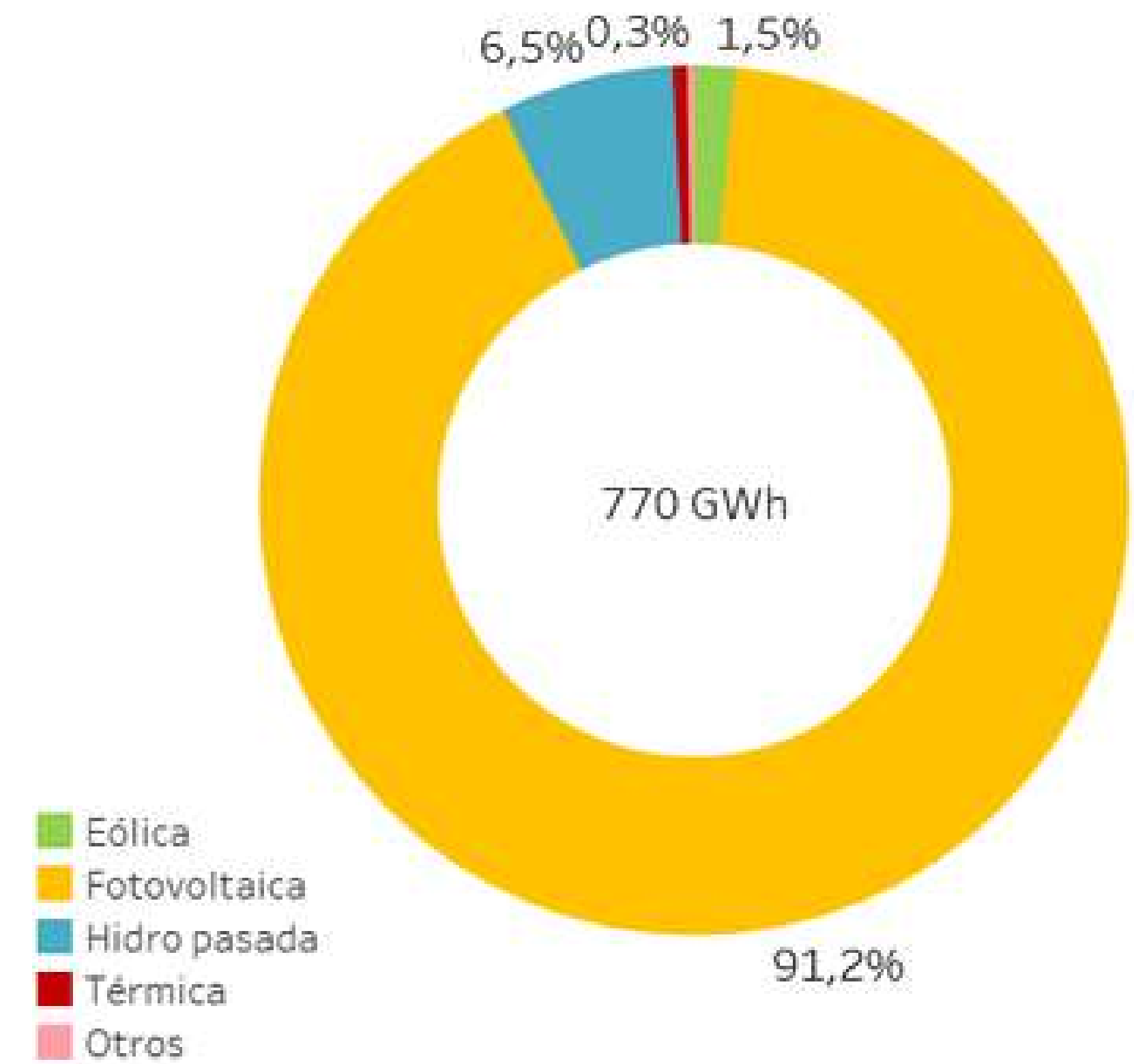
Generación de Utility, PMGD y PMG por región [15]



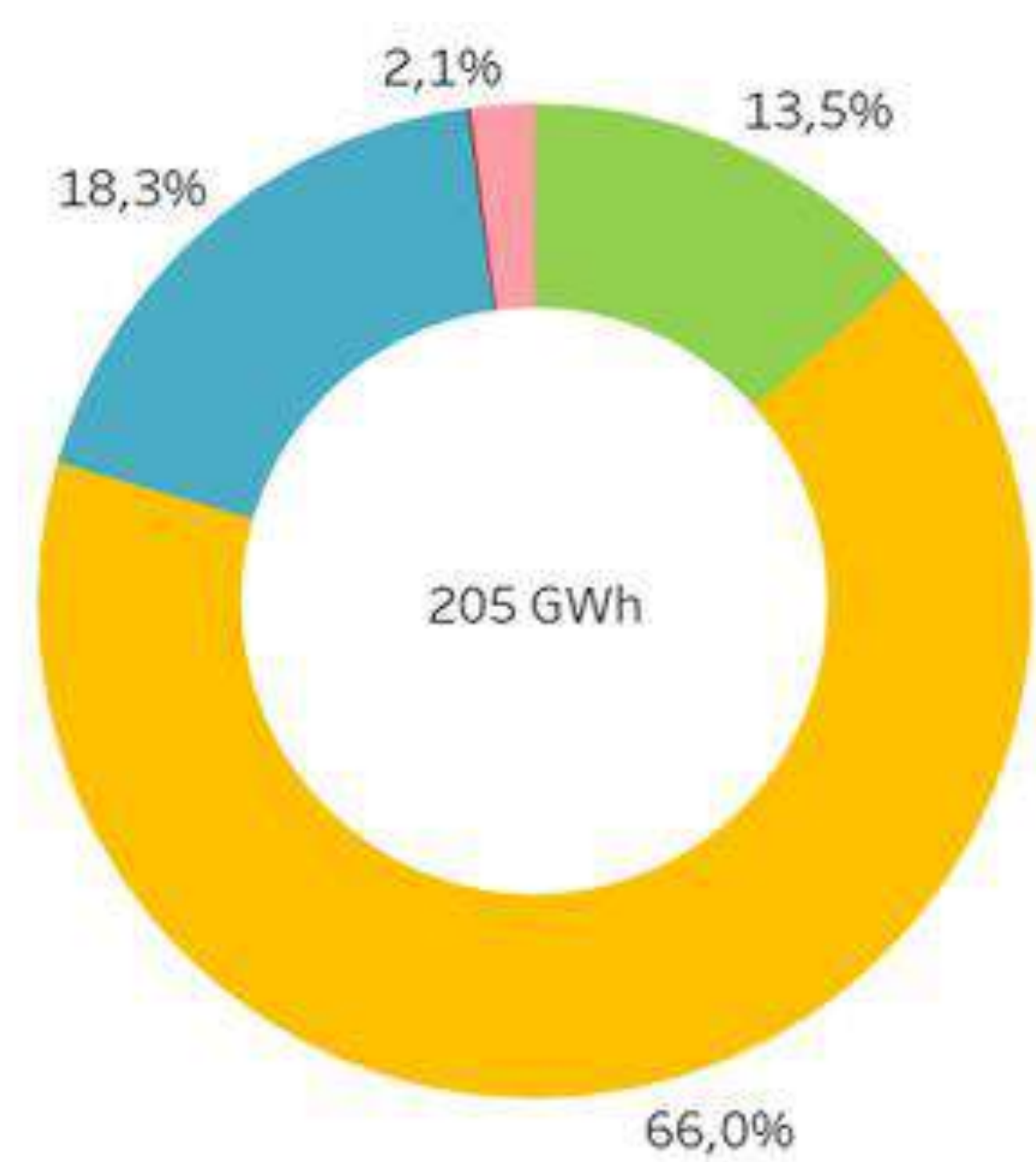
GENERACIÓN PEQUEÑA ESCALA

En noviembre de 2025, la principal fuente de inyección de energía de los PMGD correspondió a la tecnología fotovoltaica, alcanzando 702,1 GWh. De igual manera, en el caso de los PMG, la mayor contribución también provino de esa tecnología, con un total de 135,2 GWh.

Generación PMGD por tecnología [16]



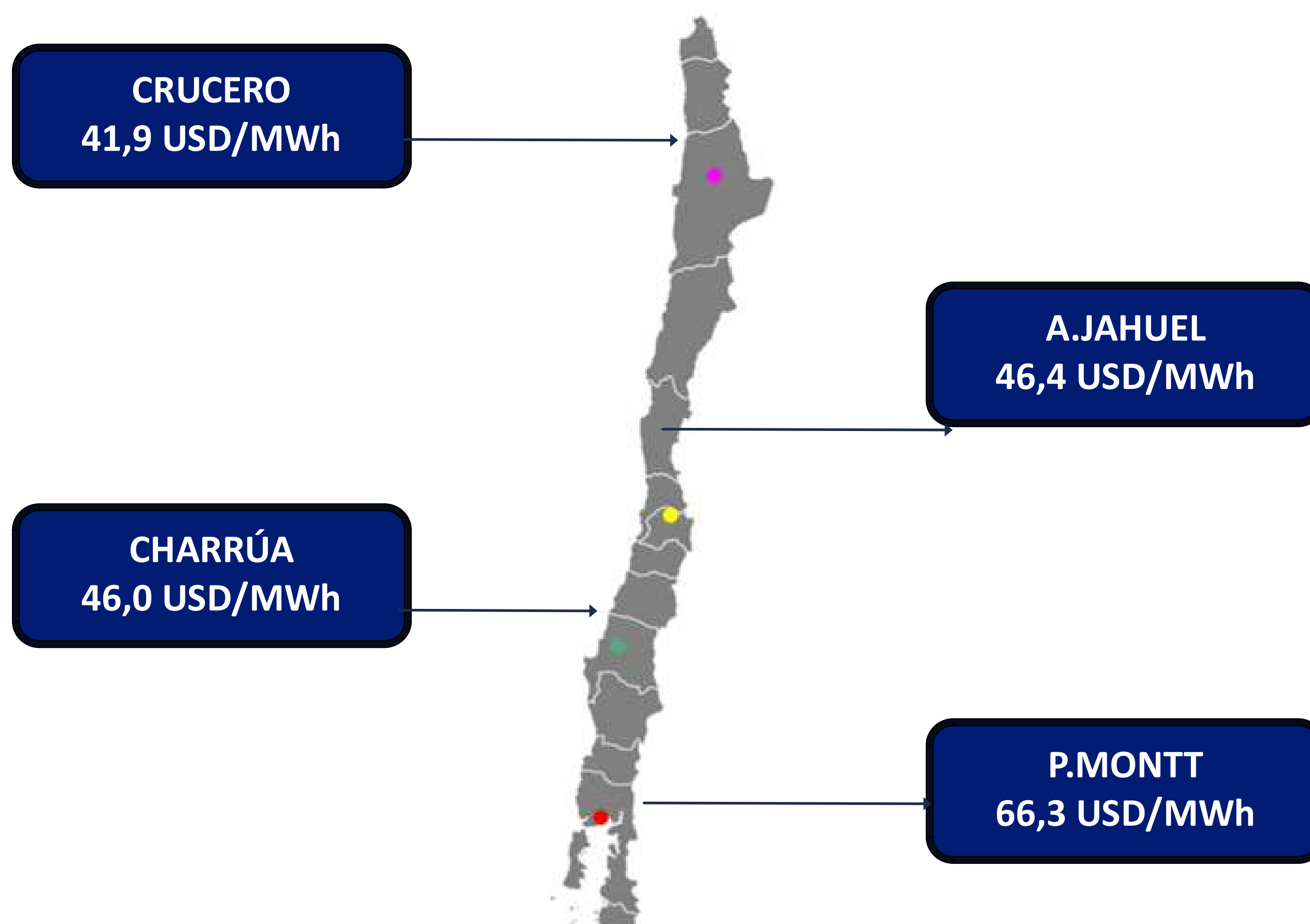
Generación PMG por tecnología [17]



COSTO MARGINAL

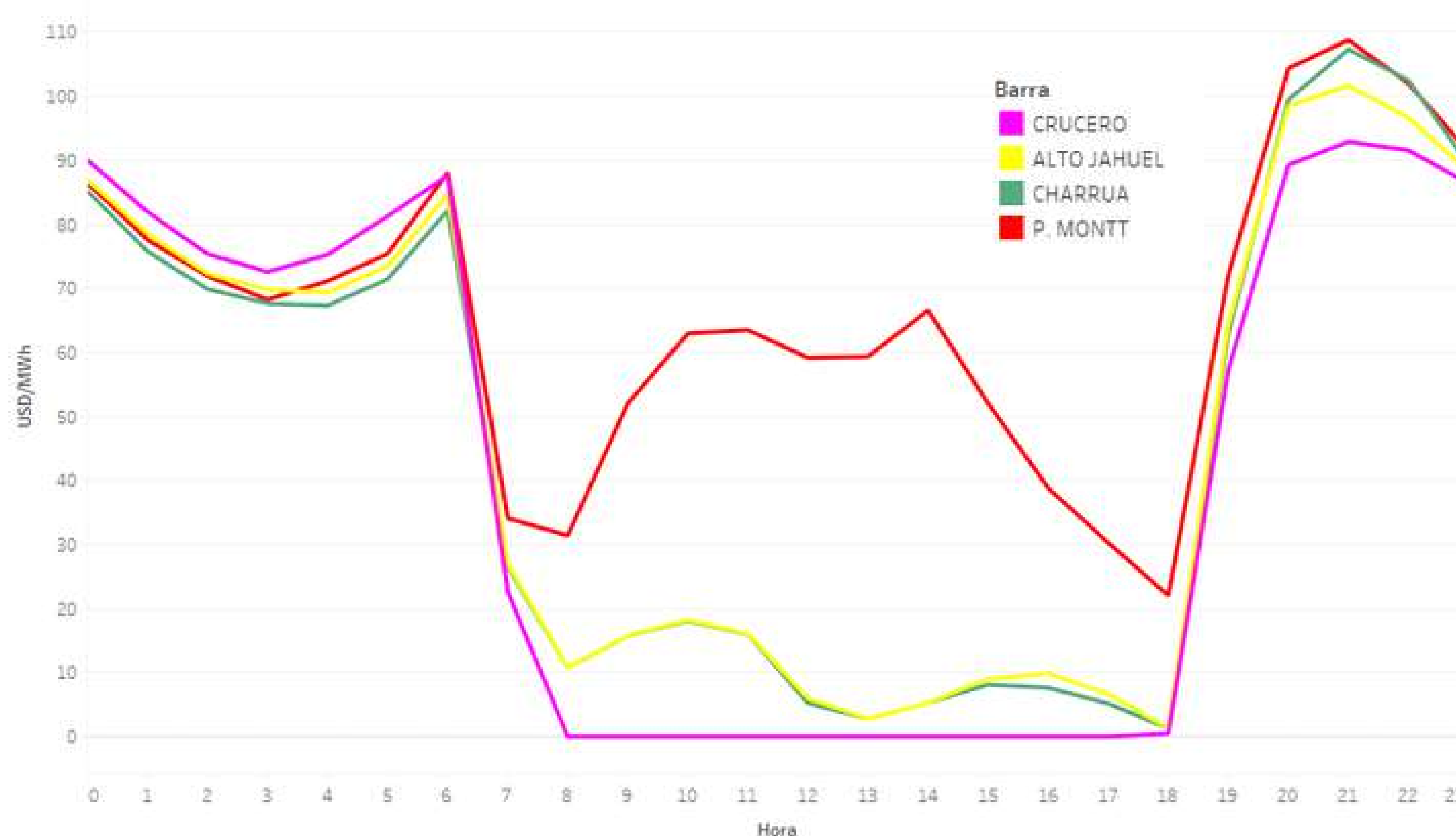
El costo marginal máximo mensual se registró en la barra LICANTEN, alcanzando los 344,8 USD/MWh el 21 de Noviembre a las 06:00 hrs.

Costo marginal promedio por barra [18]



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

Costo marginal promedio horario por barra para noviembre [19]



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

PRECIO ESTABILIZADO DS244

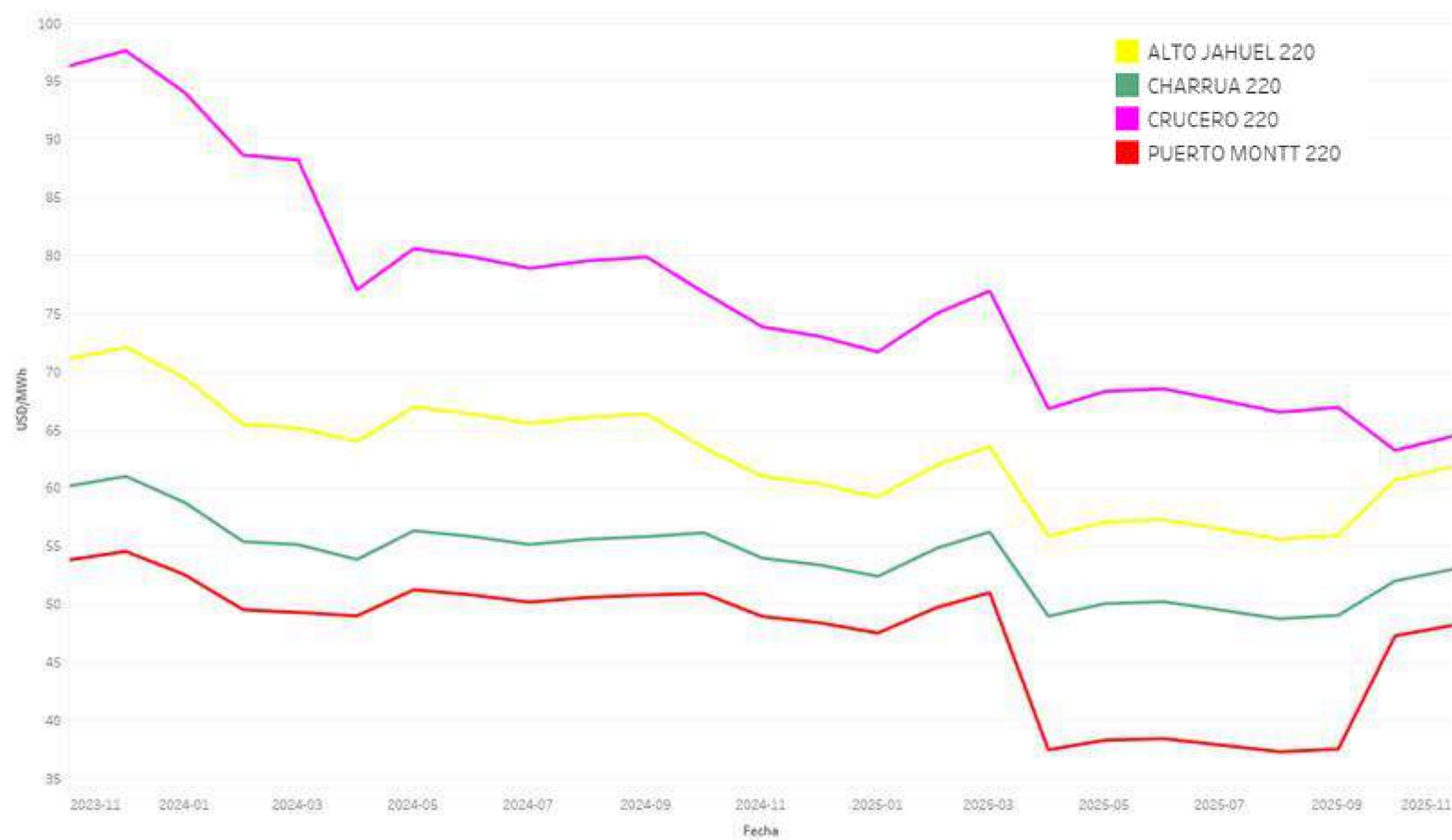
Para los gráficos y tablas se utilizó el valor promedio mensual del dólar observado. A continuación, se presenta el Precio Estabilizado para de noviembre por barra según el [Decreto 20T](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Estabilizado DS244 por barra para noviembre [20]

CRUCERO 64,47 USD/MWh	A.JAHUEL 61,86 USD/MWh	CHARRÚA 53,01 USD/MWh	P.MONTT 48,18 USD/MWh
---------------------------------	----------------------------------	---------------------------------	---------------------------------

En los últimos dos años, considerando las cuatro barras de interés, el valor máximo del Precio Estabilizado DS244 se registró en la barra Crucero, con 97,64 USD/MWh en diciembre del año 2023. Por el contrario, el valor mínimo fue de 37,45 USD/MWh en la barra Puerto Montt en abril del año 2025. El siguiente gráfico de líneas presenta la evolución histórica del Precio Estabilizado por barra.

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



PRECIO ESTABILIZADO DS88

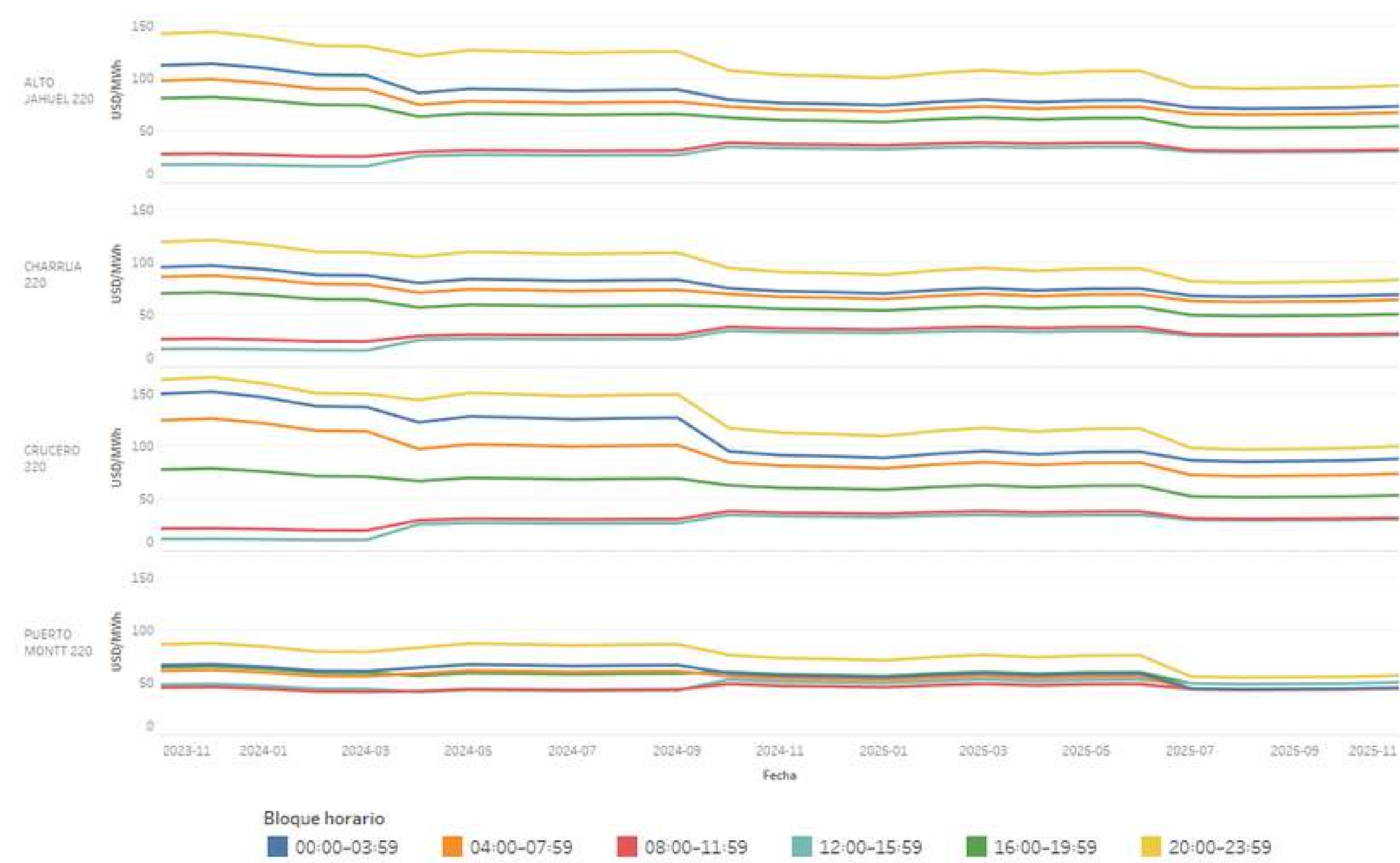
A continuación, se presenta el Precio Estabilizado por barra y bloque horario según el último decreto vigente, publicado en el [diario oficial](#) y ajustado al dólar observado del mes.

Bloque Horario	A.Jahuel USD/MWh	Charrúa USD/MWh	Crucero USD/MWh	P. Montt USD/MWh
0:00 - 3:59	73,18	68,98	87,81	45,03
4:00 – 7:59	67,16	63,97	73,65	44,71
8:00 – 11:59	31,66	31,78	31,53	44,36
12:00 – 15:59	30,34	30,34	30,29	50,08
16:00 – 19:59	54,11	50,27	53,01	49,97
20:00 – 23:59	92,93	88,96	99,74	56,54

[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 165,5 USD/MWh en diciembre del 2023. En contraste, la barra de Puerto Montt registró, en promedio, los valores más bajos del Precio Estabilizado en el periodo de dos años, mientras que Crucero cuenta con los mayores.

Precio Estabilizado DS288 por barra y bloque horario [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 noviembre 2025 [24]

Cliente Libre
97,18 USD/MWh

Cliente Regulado
116,01 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 150,89 USD/MWh para clientes regulados en noviembre del 2023 y de 107,10 USD/MWh para clientes libres en noviembre del 2023. 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 de noviembre por barra según el [Decreto 20T](#), ajustado al valor del dólar de dicho mes.

Precio Nudo de Potencia por barra para noviembre [26]

CRUCERO 8.925 USD/MW/mes	A.JAHUEL 8.931 USD/MW/mes	CHARRÚA 7.633 USD/MW/mes
------------------------------------	-------------------------------------	------------------------------------

En los últimos dos años, considerando las cuatro barras de interés, el valor máximo del Precio Nudo de Potencia se registró en la barra Crucero, con 9.538 USD/MW/mes en diciembre del año 2023. 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 NOVIEMBRE 2025

Titular	Sección	Fecha
Decreto número 17t, de 2025.- modifica Decreto n° 16t, de 2018, que fija derechos y condiciones de ejecución y explotación de la obra nueva denominada: Nueva S/E Seccionadora Río Toltén 220 KV, perteneciente al sistema de transmisión nacional, a la empresa adjudicataria que indica	Normas Particulares	04-11-2025
Decreto número 21t, de 2025.- modifica Decreto n° 15t, de 2022, que fija derechos y condiciones de ejecución y explotación y fija empresas adjudicatarias de la construcción y ejecución, de las obras contempladas en los decretos n°s. 185 y 229 exentos, de 2021	Normas Generales	07-11-2025
Resolución exenta número 74, de 2025.- rectifica resolución n° 61 exenta, de 2025, que aprueba el monto total asignado al subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica del segundo semestre del año 2025 y los listados de usuarios residenciales pertenecientes a los hogares beneficiarios que indica	Normas Generales	10-11-2025
Resolución exenta número 35.772, de 2025.- establece plazos para realizar declaración de cumplimiento respecto a la mantención del sistema de gestión de energía de los consumidores con capacidad de gestión de energía en el marco de la ley n° 21.305	Normas Generales	11-11-2025
Decreto exento número 282, de 2025.- cambia titularidad de la empresa adjudicataria de los derechos y condiciones de ejecución y explotación de la obra nueva denominada nuevo sistema de control de flujos para tramos 220 KV Las Palmas - centella contenida en el Decreto n° 5t, de 2025	Normas Particulares	12-11-2025
Decreto exento número 283, de 2025.- modifica Decreto n° 59 exento, de 2025, que otorga a edf en Chile Holding Spa Concesión definitiva para establecer las instalaciones correspondientes al proyecto denominado línea de transmisión 2x220 KV Wayra - Parinas, en la región de Antofagasta, provincia de Antofagasta, comuna de Taltal	Normas Particulares	12-11-2025
Resolución exenta número 239, de 2025.- rectifica Decreto n° 2t de 2025	Normas Particulares	12-11-2025
Decreto exento número 281, de 2025.- cambia titularidad de la concesión definitiva para establecer la línea de transmisión eléctrica Rucatayo-Barro Blanco, en las regiones de Los Lagos y de los ríos, provincias del Ranco y Osorno, comunas de Río Bueno, Puyehue, San Pablo y Osorno, y modifica Decreto n° 3, de 2011	Normas Particulares	14-11-2025
Resolución exenta número 241, de 2025.- aprueba presupuesto del panel de expertos establecido en la ley general de servicios eléctricos para el año 2026	Normas Generales	14-11-2025
Resolución exenta número 711, de 2025.- modifica resolución n° 379 exenta, de 2024, que modifica resolución n° 334 exenta, de 2023, y fija texto refundido de la resolución que establece disposiciones técnicas para la implementación de la ley n° 21.472, modificada por la ley n° 21.667, modificada por la resolución n° 285 exenta, de 2025	Normas Generales	21-11-2025
Decreto exento número 280, de 2025.- cambia titularidad de la concesión definitiva para establecer las instalaciones de transmisión de energía eléctrica denominada línea 1x220 KV Río Escondido-Cardones, en la región de Atacama, provincia de Tierra Amarilla, comunas de Tierra Amarilla y Copiapó, y modifica decreto n° 71, de 2019	Normas Generales	22-11-2025
Decreto exento número 298, de 2025.- modifica Decreto n° 136 exento, de 2024, que establece para los años 2024, 2025 y 2026 subsidio transitorio al pago del consumo de energía eléctrica y regula el procedimiento de concesión, pago y demás normas necesarias para su otorgamiento	Normas Generales	24-11-2025
Resolución exenta número 77, de 2025.- declara abierto el proceso de inscripción en el registro de participación ciudadana del proceso de planificación energética de largo plazo 2028-2032, establece sus plazos y condiciones	Normas Generales	24-11-2025
Decreto exento número 287, de 2025.- modifica Decreto n° 48, de 2020, que otorga a empresa ar coihue spa concesión definitiva para establecer el tramo 2 de la línea de transmisión de energía eléctrica denominada línea Rapelco - Duqueco 1x220 KV, en la región del Biobío, provincia de Biobío, comunas de Mulchén, Negrete y Los Ángeles	Normas Particulares	25-11-2025

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

Titular	Sección	Fecha
Decreto exento número 276, de 2025.- fija obras de ampliación 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	02-12-2025
Resolución exenta número 35.690, de 2025.- modifica resolución n° 11.980 exenta de 2022, que establece procedimiento para realizar por medios electrónicos los trámites que indica	Normas Generales	04-12-2025
Decreto exento número 304, de 2025.- otorga a BESS Halcón 10 Spa, concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto denominado línea de interconexión 1x110KV BEES halcón 10, en la región de Atacama, provincia de Chañaral, comuna de Diego de Almagro	Normas Particulares	05-12-2025
Decreto exento número 303, de 2025.- modifica Decreto nº 94, de 2022, que otorga a energía renovable verano tres spa concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado líneas de transmisión 33 kv interiores c1, c2 y c3 Parque Eólico Rarincó - tramo 2, en la región del Biobío, provincia de Biobío, comuna de Los Ángeles	Normas Particulares	05-12-2025
Resolución exenta número 754, de 2025.- modifica resolución n° 99 exenta, de 2025, que aprueba resolución sobre el mecanismo de revisión del valor de inversión adjudicado, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 99° de la ley general de servicios eléctricos, modificado por la ley n° 21.721 de 2024	Normas Generales	10-12-2025
Decreto exento número 302, de 2025.- modifica decreto n° 97, de 2022, que otorga a energía renovable verano tres spa concesión eléctrica definitiva para establecer el proyecto de transmisión de energía eléctrica denominado línea de transmisión 33 KV interior c13 parque eólico Rarincó - tramo 2, en la región del Biobío, provincia de Biobío, comuna de Los Ángeles	Normas Particulares	11-12-2025
Decreto exento número 311, de 2025.- otorga a conexión kimal lo aguirre s.a., concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 3 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 Tal Tal	Normas Particulares	12-12-2025
Decreto exento número 308, de 2025.- otorga a nirivilo transmisora de energía s.a., concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 1 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	12-12-2025
Decreto exento número 316, de 2025.- otorga a conexión Kimal Lo Aguirre s.a., concesión eléctrica definitiva para establecer el tramo 1 a 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 Tal Tal	Normas Particulares	12-12-2025
Decreto número 43, de 2025.- decreta medidas preventivas que indica, en el sistema eléctrico de la zona comprendida por las subestaciones conectadas a la línea 1x66 KV Los Maquis - Hualañé, ubicadas en la región del Maule, de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 163° de la ley general de servicios eléctricos	Normas Generales	16-12-2025
Decreto exento número 317, de 2025.- cambia titularidad de la concesión definitiva para establecer la central hidroeléctrica de pasada la arena en la región de Los Lagos, provincia de Llanquihue, comuna de Puerto Montt, y modifica Decreto nº 110, de 2012	Normas Particulares	18-12-2025
Aprueba plan normativo anual para la elaboración y desarrollo de la normativa técnica correspondiente al año 2026, de conformidad con lo dispuesto en el artículo 72º-19 de la ley general de servicios eléctricos	Avisos	19-12-2025
Decreto exento número 340, de 2025.- establece criterios para determinar empresas que deberán reportar anualmente su información energética, conforme a lo dispuesto en el artículo 2º de la ley nº 21.305	Normas Generales	22-12-2025
Decreto exento número 341, de 2025.- declara norma oficial de la República la que indica	Normas Generales	23-12-2025
Resolución exenta número 780, de 2025.- aprueba informe técnico definitivo para la fijación de los cargos a que se refieren los artículos 115° y 116° de la ley general de servicios eléctricos	Normas Generales	23-12-2025
Decreto número 91, de 2024.- aprueba plan sectorial de mitigación y de adaptación al cambio climático en energía	Normas Generales	26-12-2025

DISCREPANCIAS PRESENTADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE NOVIEMBRE Y DICIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc de Free Power SpA contra el coordinador por rechazo de solicitud (SUCTD) SAE FPG MZ6 NUP 5449	41 2025	05-11-2025	En Tramitación
Disc. Transelec contra la CNE - Obras Necesarias y Urgentes	42 2025	13-11-2025	En Tramitación
Disc GasSur contra CNE por Informe Tecnico Art 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	43 2025	17-11-2025	En Tramitación
Disc Intergas contra la CNE por Informe Técnico Art. 33 bis LGS Cuatrienio 2026-2029	44 2025	17-11-2025	En Tramitación
Disc. Lipigas contra la CNE por Informe Técnico Art 33 Bis LGS Cuatrienio 2026-2029	45 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
Disc Estudio de Plan de Recuperación de Servicio, Informe final	48 2025	21-11-2025	En Tramitación

DISCREPANCIAS EN CURSO EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE NOVIEMBRE Y DICIEMBRE

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. Enel Generación contra el Coordinador por el Informe de Reliquidaciones de Energía y SSCC de julio a diciembre 2022	28 2025	30-09-2025	En Tramitación
Disc. Casablanca Transmisora en contra del Coordinador por entrada en Operación Etapa 1 S/E Las Dichas (Ex Nva Casablanca)	30 2025	06-10-2025	En Tramitación
Disc. Hidroeléctrica Los Corrales en contra del Coordinador por Reconocimiento potencia de suficiencia Centrales en serie hidraulica	31 2025	10-10-2025	En Tramitación
Disc. H.P.N. en contra del Coordinador por Reconocimiento potencia de suficiencia Centrales en serie hidraulica (HPN)	32 2025	10-10-2025	En Tramitación
Disc. Aes Andes en contra del Coordinador por Potencia Suficiencia Norgener	33 2025	10-10-2025	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 Metrogas en contra de la CNE por Informe Rentabilidad Anual Definitivo 2024 art 33 quáter	35 2025	14-10-2025	En Tramitación
Disc. Prime Energía contra Coordinador por Estudio de Costos de Desgaste	36 2025	23-10-2025	En Tramitación
Disc. Enel Generación en contra del Coordinador por Actualización Informe definitivo Estudio de Costos de Desgaste de Servicios Complementarios.	37 2025	23-10-2025	En Tramitación
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	En Tramitación
Discrepancia por el Estudio de Costos de Desgaste de SSCC	39 2025	30-10-2025	En Tramitación
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	En Tramitación

DISCREPANCIAS TERMINADAS EN EL PANEL DE EXPERTOS DURANTE NOVIEMBRE Y DICIEMBRE

Titular	Número Discrepancia	Fecha de presentación	Estado
Disc.Edelaysen-Saesa contra la CNE por Informe Técnico “Fijación de Peajes de Distribución”	24 2025	31-07-2025	Terminada
Disc. Fotovoltaica Norte Grande 5 SpA en contra de Transemel S.A. por aplicación del régimen de acceso abierto sobre instalaciones dedicadas".	25 2025	05-08-2025	Terminada
Disc. Aes Andes contra el Coordinador por rechazo de Solicitud de Autorización de Conexión NUP 4169	26 2025	06-08-2025	Terminada
Disc. Enel Generación contra el Coordinador por Informe Definitivo de Costos de Desgaste SSCC	29 2025	21-11-2025	Terminada
Disc. Transelec contra la CNE - Obras Necesarias y Urgentes	42 2025	13-11-2025	Terminada
Disc Enel Generación contra el Coordinador por Estudio de Plan de Recuperación de Servicio, Informe final	48 2025	21-11-2025	Terminada

RESUMEN DE NOTICIAS NOVIEMBRE

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

En los días previos a la realización del Future Energy Summit (FES) Chile 2025, GIE fue relevado como Strategic Partner del encuentro, que concentrará debates sobre generación distribuida, almacenamiento y licitaciones de suministro, y que se perfila como una instancia clave para discutir el nuevo ciclo energético del país. La organización del evento subrayó la centralidad de estas temáticas en la agenda sectorial de fin de año y el rol del gremio en su articulación sectorial ([Energía Estratégica](#)). Ya en el marco del FES, GIE fue destacado como aliado estratégico en la convocatoria que reunió a líderes regionales para debatir marcos regulatorios, almacenamiento y expansión renovable; en ese contexto, se enfatizó la necesidad de claridad regulatoria para destrabar inversiones en generación distribuida y almacenamiento, así como la urgencia de publicar los Decretos Supremos N°125 y N°88 antes de fin de año, junto con la constatación de que el almacenamiento dejó de ser complementario para convertirse en un componente estructural del sistema con efectos directos en la economía del despacho ([Energía Estratégica](#), [Electrominería](#), [Revista Electricidad](#)).

En paralelo, GIE AG manifestó su preocupación por las modificaciones en curso a los Decretos Supremos N°125 y N°88. Según Mauricio Utreras, director ejecutivo de GIE AG, la incorporación de los PMGD en las prorratas de vertimiento podría reducir sus ingresos en 29%, mientras que la redefinición del precio estabilizado introduce incertidumbre para nuevas inversiones. Estas propuestas, recibieron más de mil observaciones del sector privado y la sociedad civil, lo que refleja la magnitud de su impacto. Utreras pidió un control normativo riguroso para evitar errores que afecten la estabilidad del sector ([Diario Financiero](#), [Diario Financiero](#)).

En el frente normativo, la Comisión Nacional de Energía (CNE) declaró en construcción 14 proyectos de generación durante octubre, destacando siete sistemas de almacenamiento stand-alone con más de 2.500 MWh, e ingresó un requerimiento al Coordinador Eléctrico Nacional para que detalle iniciativas tecnológicas vinculadas al apagón del 25 de febrero de 2025, incluyendo proyectos relacionados con PMGD ([Electrominería](#), [Electrominería](#)). La institucionalidad avanzó además con la Licitación de Suministro 2025/01 para abastecer 3.360 GWh anuales a clientes regulados entre 2027 y 2030, un proceso que reunió ofertas de seis empresas y fue valorado como señal de confianza y transparencia del marco regulatorio ([Revista Electricidad](#), [Diario Financiero](#), [Electrominería](#)).

La discusión regulatoria sumó advertencias técnicas. Valgesta Nueva Energía planteó la necesidad de revisar la fórmula de cálculo de la potencia de suficiencia para sistemas de almacenamiento establecida en el DS 70, al estimar que puede reducir los ingresos de centrales en 10% y acelerar el retiro de plantas de respaldo como las diésel, con efectos sobre la seguridad del sistema, instando a actuar con premura y recordando el precedente de ajustes al Decreto Supremo N°88 para PMGD ([Electrominería](#)). A su vez, el Ministerio de Energía inició un proceso para perfeccionar el modelo de generación distribuida mediante una licitación que actualizará las proyecciones de la Planificación Energética de Largo Plazo 2023-2027 ([Electrominería](#)).

La Asociación de Generación Renovable (AGR) valoró el informe de la Unidad de Monitoreo de la Competencia (UMC), que evidenció distorsiones en el régimen PMGD, entre ellas sobreprecios asociados al precio estabilizado y desconexiones incorrectas en el apagón de febrero de 2025. La asociación llamó a reformar el esquema de pagos por potencia y a eliminar inflexibilidades térmicas que encarecen la operación y limitan la penetración renovable ([Nueva Minería](#), [Revista Electricidad](#)).

En el Congreso, la Cámara de Diputados aprobó el proyecto de Ley de Fomento a la Industria del Hidrógeno Verde, que incorpora beneficios tributarios por US\$2.800 millones y un régimen especial para Magallanes, y que ahora pasa al Senado, con el objetivo de posicionar a Chile como polo de producción de hidrógeno de bajas emisiones ([Reporte Minero](#), [La Tercera](#)).

En el desarrollo de infraestructura y operación del sistema, destacó el cierre financiero de AES para el Parque Híbrido Pampas en Taltal por US\$550 millones, proyecto que combinará 229 MW solares, 128 MW eólicos y 340 MW de almacenamiento en baterías, con una generación anual estimada de 1.000 GWh. Su entrada en operación está prevista para 2027 y se le reconoce entre las iniciativas de almacenamiento más relevantes de América Latina; también fue reportado como un complejo híbrido de 700 MW de capacidad total al sumar generación y almacenamiento ([PV Magazine](#), [Nueva Minería](#), [REDIMIN](#), [Energía Estratégica](#)). En almacenamiento, Engie Chile completó la energización del BESS Tocopilla de 116 MW/660 MWh, reutilizando terrenos de antiguas centrales a carbón para inyectar energía en horarios de alta demanda y aportar flexibilidad al SEN ([PV Magazine](#), [Info Energética](#)). Acciona Energía anunció una batería de 1 GWh en el complejo fotovoltaico Malgarida, en Atacama, con puesta en marcha prevista para 2027, proyectándose como una de las mayores de América Latina ([Energiminas](#), [El Zorro Nortino](#), [Diario Financiero](#)). A nivel sistémico, Chile ya opera 1.850 MW en sistemas BESS y proyecta superar los 2 GW en enero de 2026; este crecimiento ha permitido reducir costos marginales solares en hasta US\$100/MWh en algunas subestaciones ([Energía Estratégica](#)).

La expansión de la generación distribuida continuó en ascenso: los PMG y PMGD superaron los 4.000 MW de capacidad en octubre, con 3.100 MW solares, liderando la Región Metropolitana seguida por Maule y O'Higgins ([Electrominería](#)). En paralelo, las compensaciones por el precio estabilizado de los PMGD durante el primer semestre de 2025 alcanzaron \$90.974 millones, 97% de ellas dirigidas a proyectos solares, mientras que el Coordinador advirtió que el diseño actual no garantiza neutralidad en el largo plazo. Desde 2020, las compensaciones acumuladas para solares sumaron \$628.320 millones ([Electrominería](#)).

El impulso a proyectos híbridos y de almacenamiento fue transversal. Generadora Metropolitana inició la construcción de Dune Plus en Antofagasta, uno de los mayores proyectos BESS del país, con 509 MW totales y 2.036 MWh de almacenamiento, destinado a abastecer un contrato de 15 años con Codelco y financiado bajo project finance ([Nueva Minería](#), [Electrominería](#), [Energía Estratégica](#), [La Tercera](#), [Diario Financiero](#), [Forbes](#).) Enel Green Power dio partida a la construcción de un BESS de 205 MW en la planta híbrida Las Salinas ([Nueva Minería](#)); Engie avanzó en la instalación de aerogeneradores en los parques Pampa Fidelia y Chequenes, que sumarán 471 MW ([Electrominería](#)); e IM2 Energía comenzó la construcción de Domeyko Solar, su primer híbrido utility-scale con 83 MW fotovoltaicos y 660 MWh BESS, tras cerrar financiamiento por US\$204 millones en una inversión de US\$230 millones ([PV Magazine](#)). En el Maule, oEnergy anunció seis nuevos proyectos híbridos por US\$348 millones ([Diario La Prensa](#)), mientras SQM ingresó al SEIA un proyecto fotovoltaico con almacenamiento en Tarapacá por US\$111 millones ([La Tercera](#)).

En materia de nuevos ingresos y aprobaciones, Biwo Renovables presentó al SEIA un proyecto de almacenamiento en O'Higgins de 200 MWh por US\$45 millones ([Revista Electricidad](#)); Grupo Celeo ingresó un proyecto solar con almacenamiento y transmisión en Atacama de 351 MW y US\$289 millones ([Electrominería](#)); y O Energy obtuvo aprobación ambiental para el Parque Fotovoltaico Yal en Arica-Parinacota, de 21,8 MW con BESS y US\$68 millones de inversión ([Electrominería](#)). En Valparaíso y San Antonio, el proyecto Pradera Larga, de 84 MWp fotovoltaicos y 90 MW de almacenamiento, consiguió su RCA, destacando por su localización cercana a centros de alta demanda ([PV Magazine](#)). En Antofagasta, Copenhagen Infrastructure Partners (CIP) ingresó el Parque Fotovoltaico Ckoirama Solar por US\$500 millones y 420,6 MW instalados con BESS ([La Tercera](#), [Electrominería](#)).

Se observaron además hitos constructivos y de montaje en almacenamiento: Engie inició el montaje del BESS Arica de 34 MW/170 MWh y avanzó en la construcción del BESS Lile en Mejillones de 140 MW/802 MWh ([PV Magazine](#), [Prensa Digital](#)). En generación distribuida, Arctech LATAM e IM2 Energía Chile firmaron un acuerdo para incorporar 150 MW en proyectos solares con tecnología de trackers Skyline II, en el marco de un portafolio de IM2 superior a 250 MW que incluye PMGD y su proyecto utility-scale Domeyko Solar de 83 MW y 660 MWh ([PV Magazine](#)).

En gestión ambiental y transición, Enel Generación ingresó una Declaración de Impacto Ambiental para el desmantelamiento de Bocamina I en Coronel, contemplando la reconversión del depósito de cenizas en un área verde y la evaluación de alternativas de reutilización de instalaciones bajo principios de sostenibilidad y economía circular ([Electrominería](#), [La Tercera](#), [Diario Financiero](#)). Por su parte, el proyecto hidroeléctrico Los Lagos de Statkraft, con 99% de avance y tras cerrar la consulta indígena, superó un hito clave y espera iniciar operaciones a fines de 2026 sujeto a permisos finales ([Diario Financiero](#), [El Mercurio](#)). Asimismo, ingresó al Sistema de Evaluación Ambiental el parque Isidora Solar en Diego de Almagro, de 150 MWp y 440 MWh de almacenamiento, con meta de 357 GWh/año y foco en participación ciudadana e impacto territorial ([Reporte Minero](#)).

En el ámbito corporativo, Zelestra Energy vendió a Promigas su plataforma de activos en América Latina, compuesta por 2,1 GW en proyectos solares y de almacenamiento, reforzando la expansión de este último en renovables en la región ([Electrominería](#), [Reporte Minero](#)).

RESUMEN DE NOTICIAS DICIEMBRE

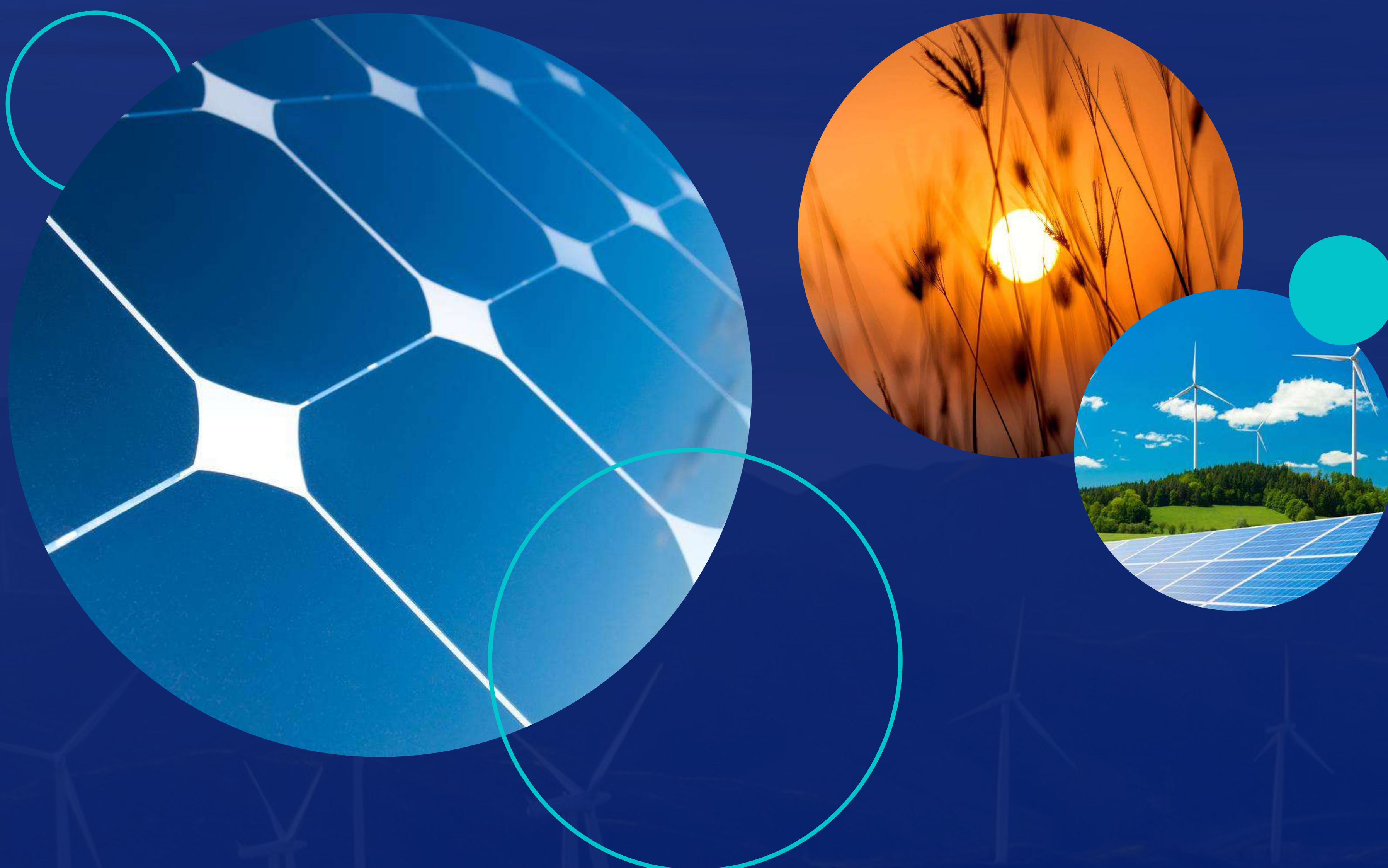
Este informe abarca los principales acontecimientos del sector eléctrico chileno entre el 1 y el 29 de diciembre de 2025, poniendo especial atención en el segmento de generación y en aspectos de interés para GIE AG.

El gremio vivió un hito institucional al anunciar su evolución desde GPM a GIE, con el objetivo de ampliar su representación a más actores de la generación y consolidar una transición energética descentralizada y sostenible. GIE agrupa a 20 empresas con cerca de 3.500 MW de capacidad instalada, se incorpora a la red global de Independent Power Producers (IPP) y busca fortalecer su capacidad de incidencia en políticas públicas en favor de generadores sin posiciones dominantes. Según el director ejecutivo, Mauricio Utreras, el gremio aspira a consolidar un mercado eléctrico más competitivo y diverso. La presidenta del directorio, Carolina Galleguillos, y Mauricio Utreras destacaron que este cambio refleja mejor la realidad de actores independientes y fortalece la posición del gremio en un mercado cada vez más abierto a inversionistas globales (Electrominería, Revista Electricidad, Nueva Minería, Diario Financiero, Energía Estratégica).
En materia normativa, la Comisión Nacional de Energía (CNE) participó en la Sexta Jornada Técnica sobre el DS 88, resaltando los ajustes que impactarán a los PMGD en 2026 y el rol que jugará la información operacional para integrar renovables con mayor eficiencia; así lo subrayó Claudio Castillo, jefe del Subdepartamento de Normativa (CNE).
La CNE también presentó su Plan Normativo Anual 2026, que contempla modificaciones a la Norma Técnica de Conexión y Operación de PMGD asociada al DS 88, y ajustes a la Norma Técnica de Coordinación y Operación del Sistema Eléctrico Nacional vinculados al DS 125, con miras a optimizar la regulación de los PMGD y la coordinación del sistema (Electrominería).
El debate regulatorio sobre PMGD se intensificó con un estudio técnico y jurídico de Acenor y el Consejo Minero —elaborado por energiE y PPU Legal— que concluye que el diseño vigente del precio estabilizado genera distorsiones relevantes y compensaciones estimadas en US\$4.650 millones entre 2025 y 2043, afectando tanto a clientes libres como regulados. El informe propone avanzar hacia un precio estabilizado neutro para nuevos PMGD y abrir alternativas para su participación en licitaciones competitivas. Javier Bustos, director ejecutivo de Acenor, llamó a corregir estos mecanismos para mejorar la eficiencia del sistema. Este análisis se enmarca en la actualización del reglamento PMGD del DS 88 y se publica cuando, según el reporte, el Ministerio de Energía aún no ha ingresado a Contraloría los cambios reglamentarios (Revista Electricidad, Electrominería y Diario Financiero).
En paralelo, el biministro de Energía y Economía, Álvaro García, destacó el trabajo del Comité de Expertos convocado para proponer reformas regulatorias, con conclusiones esperadas para marzo de 2026, enfocadas en resiliencia del sistema y mejora del marco regulatorio tras eventos como el apagón de febrero de 2025. También subrayó la urgencia de acelerar la implementación del DS 125 sobre despacho de sistemas de almacenamiento para corregir distorsiones (Revista Electricidad, Diario Financiero y Energía Estratégica).
Tras la elección de José Antonio Kast como presidente, su equipo anunció que revisará el régimen transitorio de PMGD para establecer reglas estables y un mercado de contratos para este segmento, con un impulso a renovables y almacenamiento y metas ambiciosas hacia 2027 y 2030 (Energía Estratégica).
La CNE autorizó el término anticipado de los contratos de suministro de FRV Development Chile I SpA por un evento de fuerza mayor que impidió la ejecución de proyectos respaldos como el Parque Eólico Loncualhue y el Parque Solar Fotovoltaico Tirana Oeste. La Resolución Exenta N°751 instruyó a las distribuidoras a restituir las garantías y formalizar la terminación de los contratos (Electrominería).
En proyectos y mercado, avanzó la generación distribuida con aprobación ambiental del PMGD Gaviota Solar en Atacama, de 18 MW con 120 MWh de almacenamiento e inversión de US\$28 millones, consolidando la tendencia de integrar baterías a la GD (Electrominería).
El almacenamiento siguió ganando tracción con la aprobación del BESS Los Changos en Mejillones (225 MW/1.125 MWh, US\$281 millones), orientado a aportar flexibilidad y estabilidad al Sistema Eléctrico Nacional, y el ingreso a evaluación ambiental del BESS Imilac (360 MW/1.800 MWh, US\$270 millones) (Electrominería y PV Magazine).
En el ámbito de cumplimiento ambiental, la Superintendencia del Medio Ambiente formuló cargos al PMGD Mauco SpA por incumplimientos graves y leves de su RCA, con potenciales multas de hasta \$5.000 millones; en paralelo, se informó de cargos por intervención no autorizada de vegetación protegida en la Región de Valparaíso, con sanciones que podrían alcanzar los US\$4 millones o la clausura (Revista Electricidad, Reporte Minero y PV Magazine).

En desarrollo de portafolios, Toesca Asset Management avanzó con un BESS de 141 MW acoplado a la planta solar Luz del Norte en Atacama (US\$81 millones) para enfrentar congestiones y vertimientos; además, cerró un financiamiento verde por US\$325 millones para su plataforma T-Power, que integra activos solares de gran escala y PMGD (Nueva Minería , PV Magazine y Diario Financiero).
El proyecto Volta, primera iniciativa de amoníaco verde a escala industrial en Chile, obtuvo su RCA en Mejillones, con inversión de US\$2.500 millones, un parque fotovoltaico de 600 MW y sistemas de almacenamiento, proyectando operación en 2029 (Revista Electricidad y Diario Financiero).
Ingresaron al SEIA proyectos de gran envergadura: el Parque Fotovoltaico Ckoirama Solar en Antofagasta (420,6 MW, US\$500 millones), el eólico Mirador del Sur en Los Lagos (320 MW, US\$650 millones) y un proyecto solar de SQM en Antofagasta (76,5 MWp y 320 MWh de almacenamiento), orientados a diversificar la matriz y avanzar en descarbonización (Reporte Minero , Diario Financiero y La Tercera).
En transacciones, Metlen Energy & Metals cerró la venta a Glenfarne Group de un portafolio en Chile con 588 MW solares y 1.610 MWh BESS por US\$865 millones, operación que pone en valor activos híbridos de generación y almacenamiento (Energía Estratégica , Electrominería y PV Magazine).
El Proyecto Eólico Las Fresias en Ñuble avanzó en su tramitación ambiental tras ingresar adendas técnicas y ciudadanas al SEIA. Con inversión de US\$500 millones, 43 aerogeneradores y 310 MW, incorpora almacenamiento eléctrico y se perfila como uno de los parques eólicos relevantes del país. Según Mauricio Leiva, gerente de Sostenibilidad Negocio Eólico de Arauco, el avance responde a observaciones técnicas y consultas ciudadanas (Diario Financiero).
En el mercado regulado, la CNE adjudicó la Licitación de Suministro 2025/01 para abastecer a clientes regulados entre 2027 y 2030, con Enel Generación Chile como único adjudicatario por 3.360 GWh anuales a US\$64,499/MWh, por debajo de precios de contratos vigentes, apuntalando la competitividad del mecanismo (PV Magazine , Nueva Minería y Revista Electricidad).
En generación distribuida, WEC Chile incorporó a Solarity como nuevo socio. La compañía, que opera más de 250 plantas solares en el país, busca contribuir a la descarbonización mediante autogeneración. Horacio Melo, gerente general de Solarity, destacó la relevancia del trabajo colaborativo y del diálogo público-privado para la transición energética (Revista Electricidad).
La Comisión Nacional de Energía (CNE) adjudicó con éxito la Licitación Excepcional de Corto Plazo 2025/02 a Enel Generación Chile, asegurando el suministro eléctrico para clientes regulados en 2026 a un precio promedio de 98,699 US\$/MWh (Revista Electricidad y 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]: Informe Mensual Coordinador Eléctrico Nacional, Junio 2025 CEN

[2,3,4,5,6,9,10,11,12,13,14, 15, 16]: Generado en SystemAI con datos del Balance Definitivo de mayo del CEN

[7,8]: Sistema de Evaluación de Impacto Ambiental SEIA

[17,18]: Biblioteca del Congreso Nacional de Chile BCN

[19,10]: Información disponible y generada con SystemAI

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.