

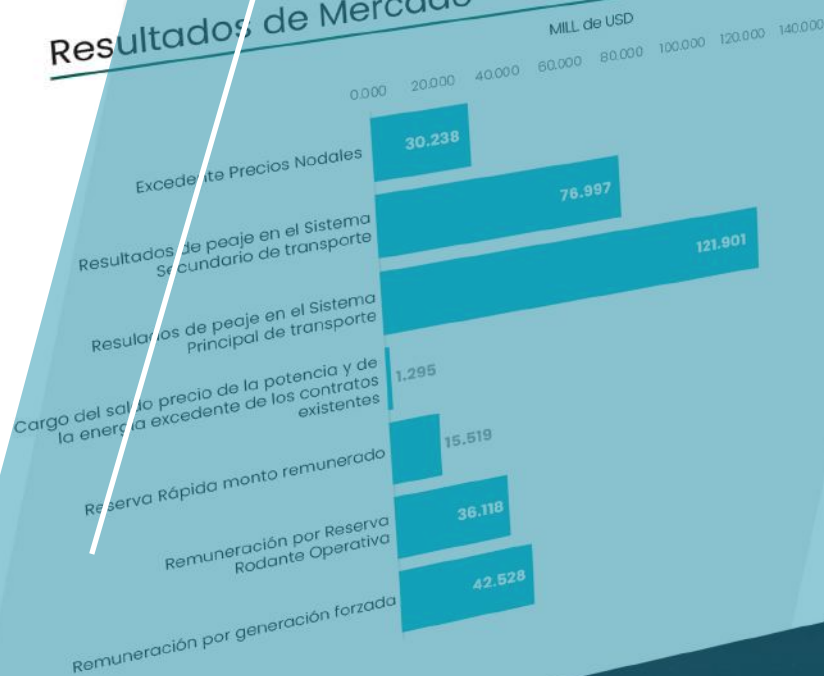
INFORME ESTADÍSTICO 2025



Administrador del Mercado Mayorista

INFORMACIÓN ESTADÍSTICA 2020


Resultados de Mercado



Precios promedio anuales

Precio Spot promedio anual	106,20 USD/MWh
Precio promedio anual en el Mercado Eléctrico Regional -Expost-	- USD/MWh
Precio promedio anual en el Mercado Eléctrico Regional -Exante-	145,78 USD/MWh
Precio tope para la RRO	145,78 USD/MWh
Precio por servicio de Reserva Rápida	198,92 USD/MW-mes
Precio DP positivo	7,95 USD/W-mes
Precio DP negativo	1,72 USD/W-mes
Precio Peaje Principal	8,90 USD/W-mes
Precio unitario Peaje Secundario transmisión Centro	459 USD/W-mes
Precio unitario Peaje Secundario subtransmisión Occidente	0,83 USD/W mes
Precio unitario Peaje Secundario subtransmisión Oriente	3,34 USD/W mes
	2,08 USD/W mes
	2,61 USD/W mes

PRESENTACIÓN



El Administrador del Mercado Mayorista presenta el Informe Estadístico para el año 2025, correspondiente a los resultados de la operación de los Agentes y Grandes Usuarios en el Mercado Mayorista de electricidad de Guatemala.

Este informe inicia con un resumen ejecutivo de los principales resultados del mercado con los respectivos porcentajes comparativos respecto del año anterior, importante para tener un panorama general del mercado para este año. El informe continúa presentando, con más de detalle, resultados de la composición de generación y demanda, así como de los productos que forman parte de las transacciones entre Participantes con sus respectivos precios unitarios.

También se incluye información histórica para los últimos 5 años de operación, para mostrar con información de este lapso de tiempo, la dirección que lleva nuestro mercado.

Finalmente se presenta una estimación de elaboración propia relacionada con emisiones de CO2 evitadas dentro del parque de generación de Guatemala.

Con Objetividad y Apego al Marco Legal, operamos el Sistema Nacional Interconectado y el Mercado Mayorista de electricidad, manteniendo la continuidad y seguridad en el suministro de energía eléctrica del país, para ser uno de los motores en el desarrollo económico del país a través de una operación y administración eficiente.

Administrador del Mercado Mayorista

RESUMEN 2025

PRODUCCIÓN S.N.I.

13,308.41 GWh

▲ 1.46%

CONSUMO S.N.I.

14,042.01 GWh

▲ 4.81%

IMPORTACIONES

2,387.54 GWh

▲ 33.09%

EXPORTACIONES

1,108.76 GWh

▲ 14.36%

POE PROMEDIO ANUAL

84.51 USD/MWh

▼ 27.43%

DEMANDA MÁXIMA

2,204.22 MW

▲ 3.88%

FACTOR DE CARGA

75.58%

▲ 0.96%

▲
▼
Crecimiento o decrecimiento con respecto al año anterior

RESUMEN 2025

EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES

30.403 MILL USD

32.61

8.24%

SERVICIO DE RRo

13.585 MILL. USD

SERVICIO DE RRO

53.028 MILL. USD

14.21%

10.25%

GENERACIÓN FORZADA

37.635 MILL. USD

PEAJE PRINCIPAL

138.197 MILL. USD

7.06%

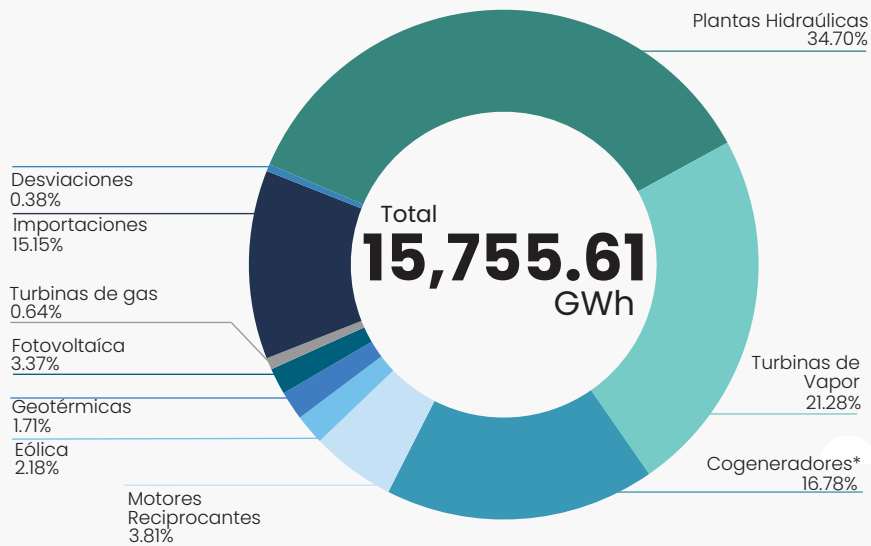
PEAJE SECUNDARIO

79.839 MILL. USD

1.72%

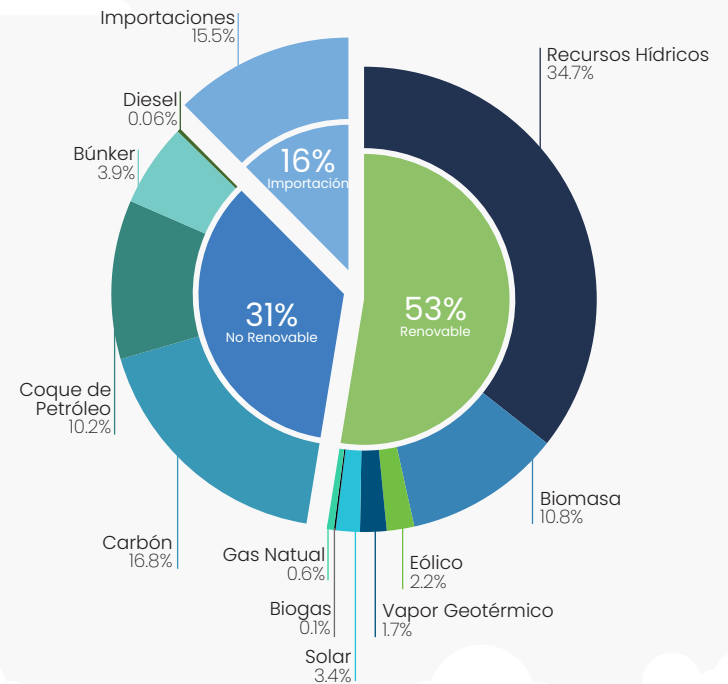
INFORMACIÓN ESTADÍSTICA 2025

Producción por tipo de tecnología

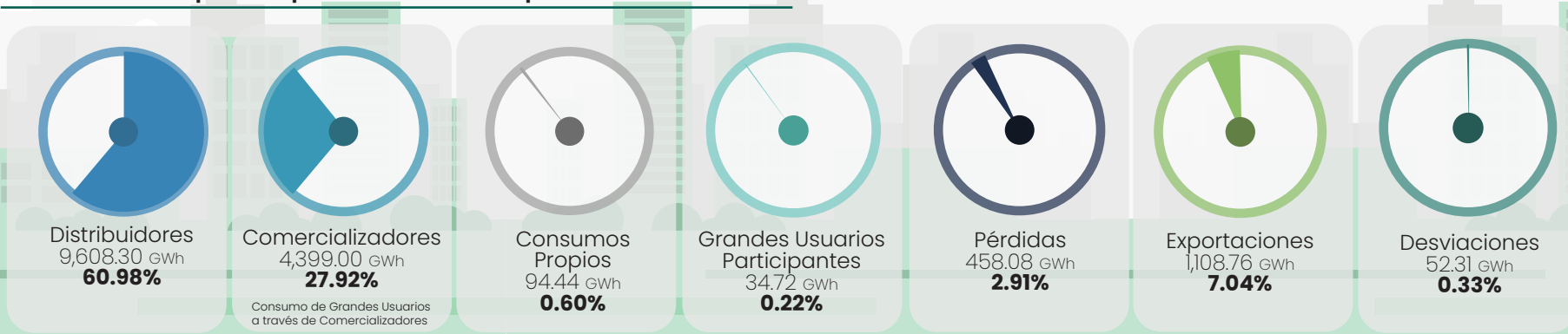


*Turbinas de vapor

Producción por tipo de recurso

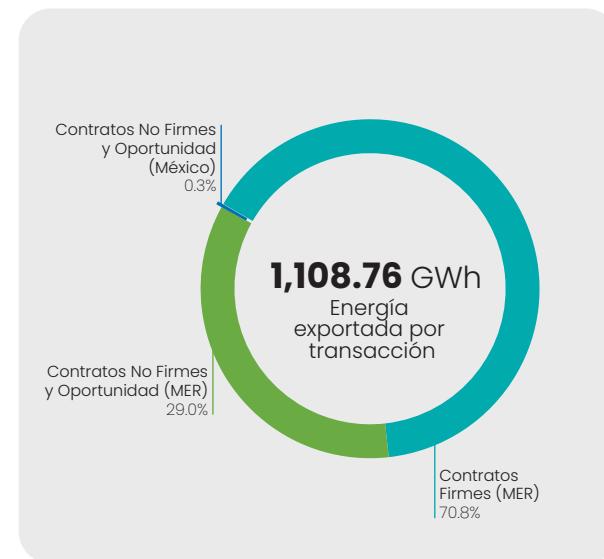
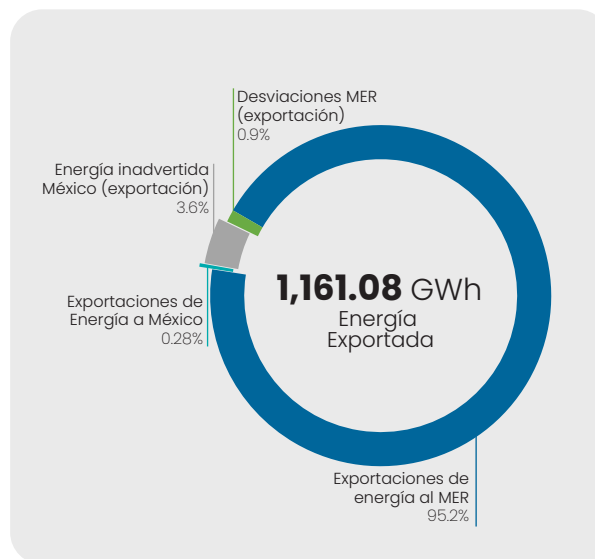
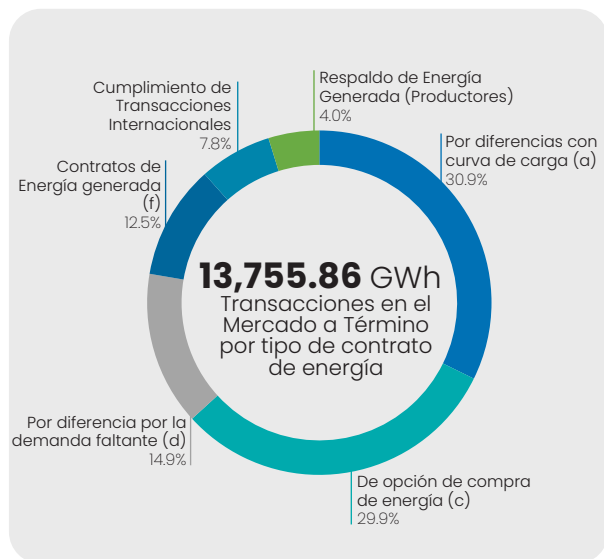
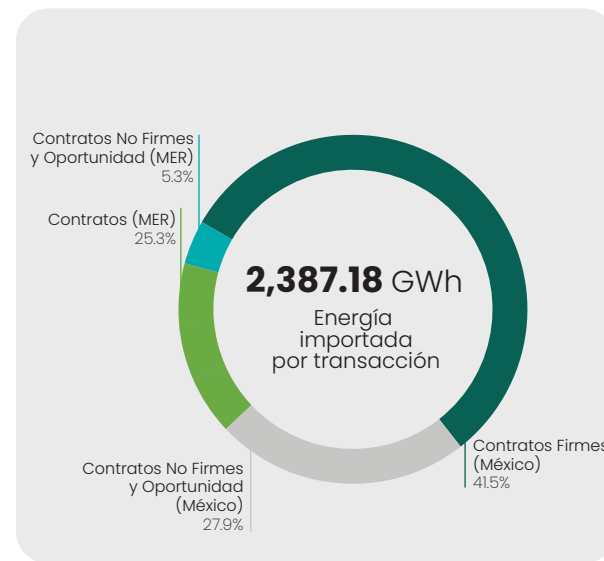
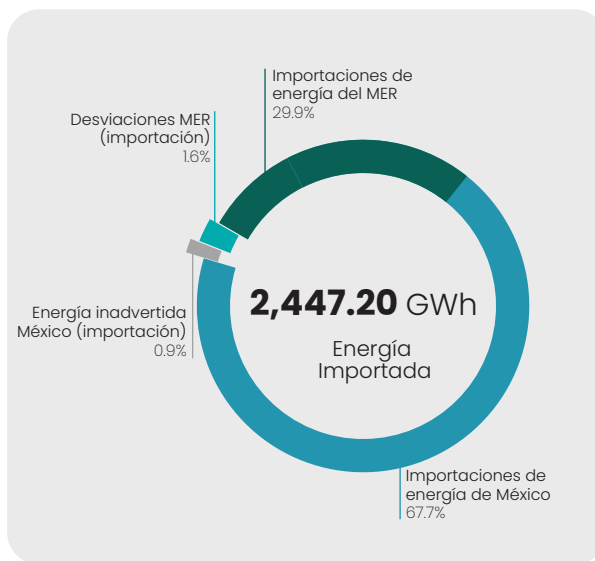
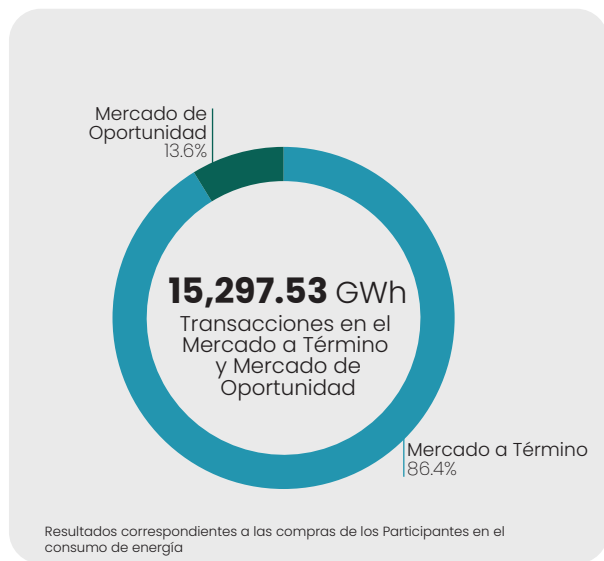


Consumo por tipo de Participante



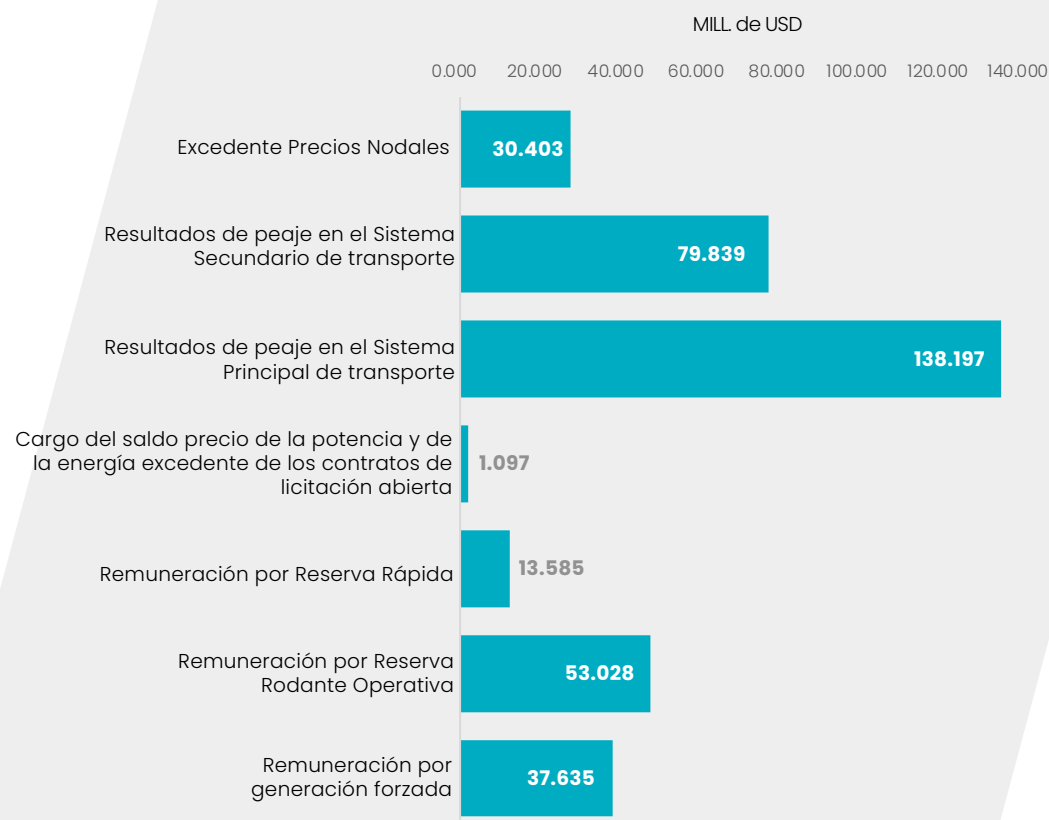
INFORMACIÓN ESTADÍSTICA 2025

Mercados y resultados de energía



INFORMACIÓN ESTADÍSTICA 2025

Resultados de Mercado

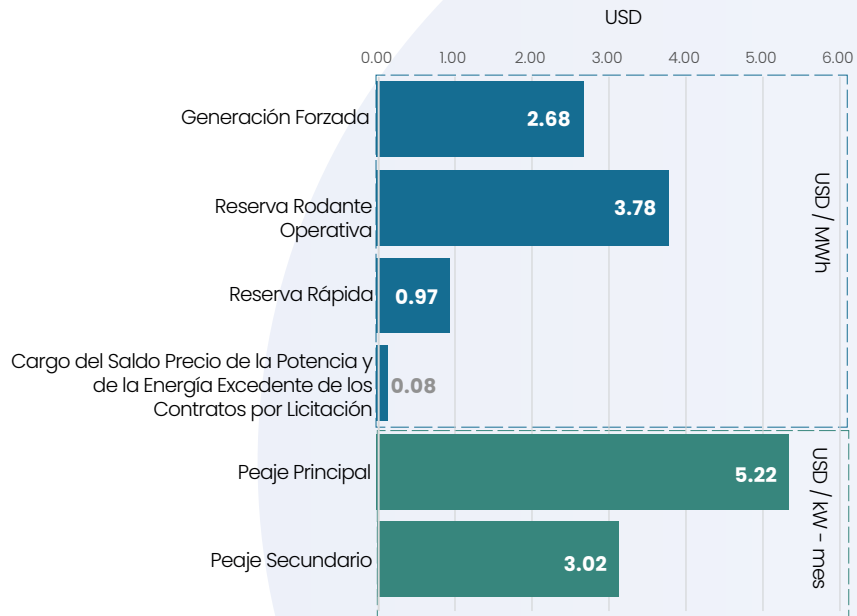


Precios promedio anuales

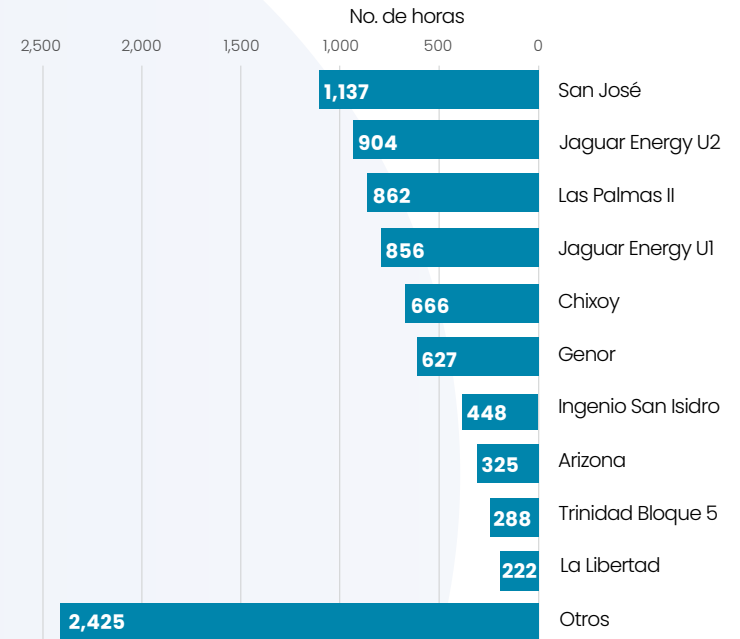
Precio Spot promedio anual	84.51 USD/MWh
Precio promedio anual en el Mercado Eléctrico Regional -Expost-	446.36 USD/MWh
Precio promedio anual en el Mercado Eléctrico Regional -Exante-	100.56 USD/MWh
Precio promedio anual en el Mercado Eléctrico Regional	229.05 USD/MWh
Precio tope para la RRO	181.45 USD/MWh
Precio por servicio de Reserva Rápida	6.45 USD/kW-mes
Precio DP positivo	4.14 USD/kW-mes
Precio DP negativo	8.90 USD/kW-mes
Precio Peaje Principal	4.67 USD/kW-mes
Precio unitario Peaje Secundario transmisión	0.63 USD/kW-mes
Precio unitario Peaje Secundario subtransmisión Centro	3.31 USD/kW-mes
Precio unitario Peaje Secundario subtransmisión Occidente	2.22 USD/kW-mes
Precio unitario Peaje Secundario subtransmisión Oriente	2.06 USD/kW-mes

INDICADORES 2025

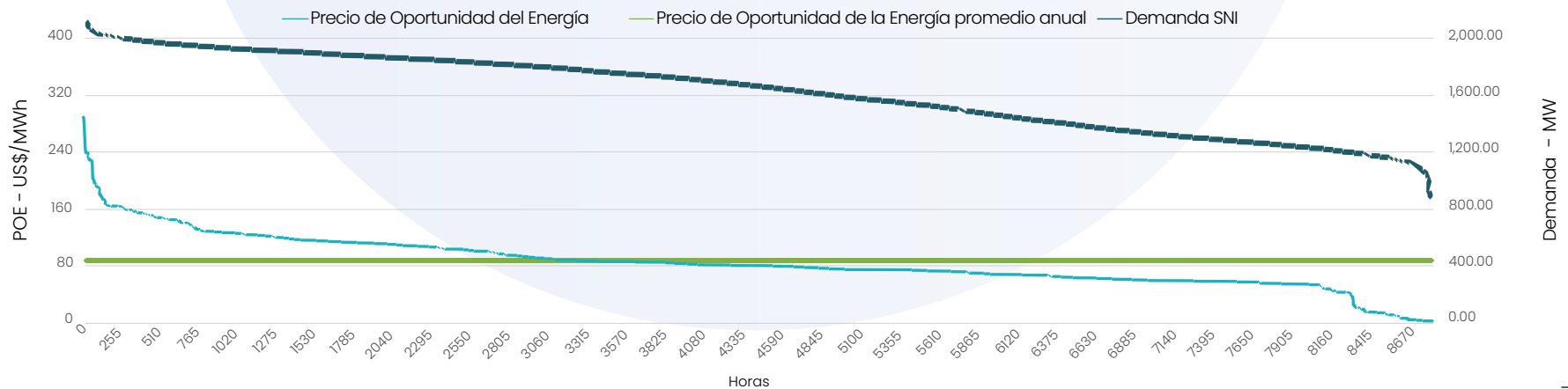
Costos unitarios del Mercado Mayorista



Unidades generadoras que marginaron en el año



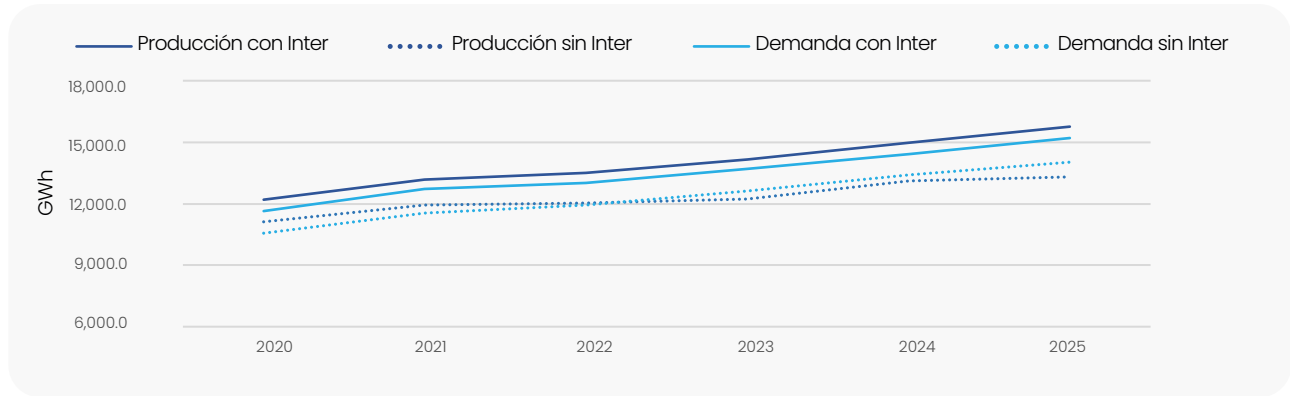
Curvas Monótonas - POE y demanda SNI



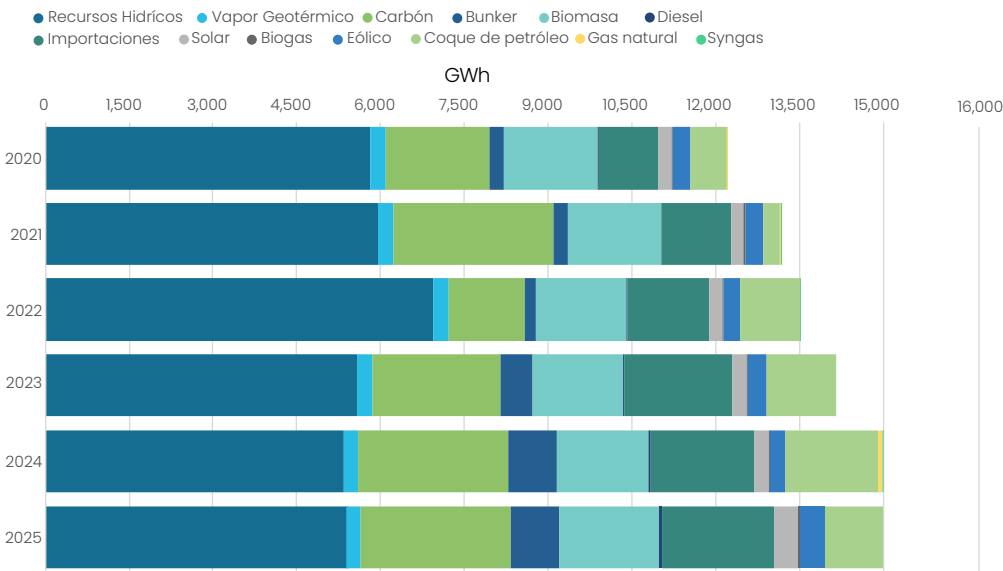
INFORMACIÓN HISTÓRICA 2020-2025



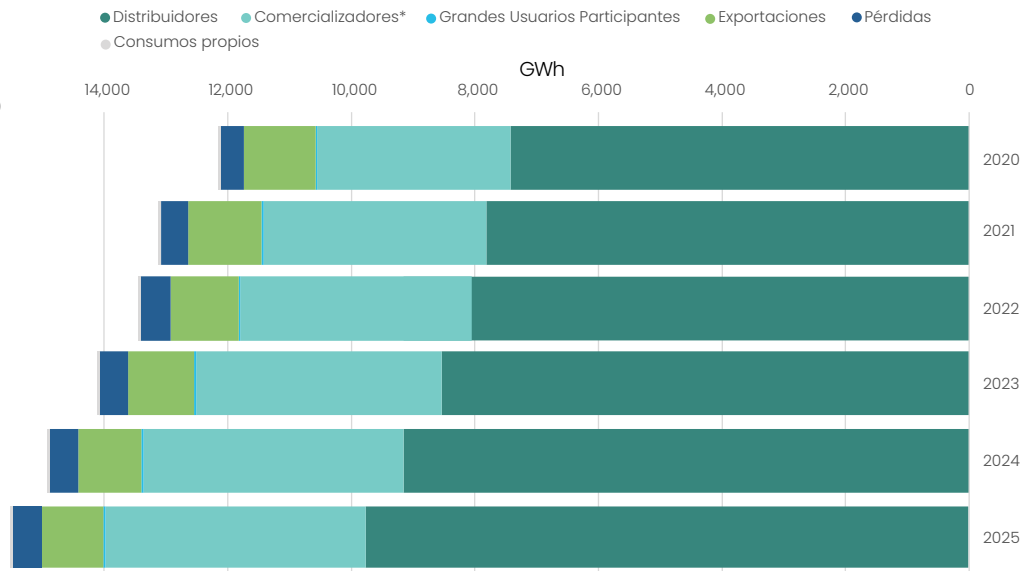
Producción y Demanda anual



Generación anual por tipo de recurso



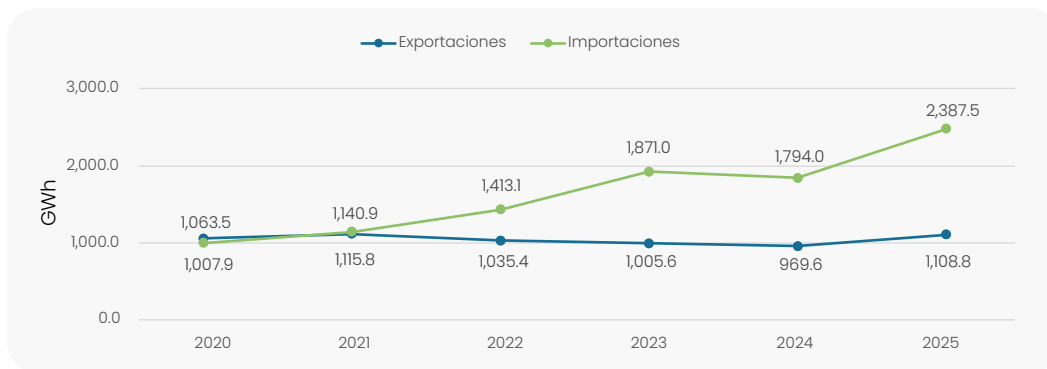
Composición anual por tipo de consumo de energía



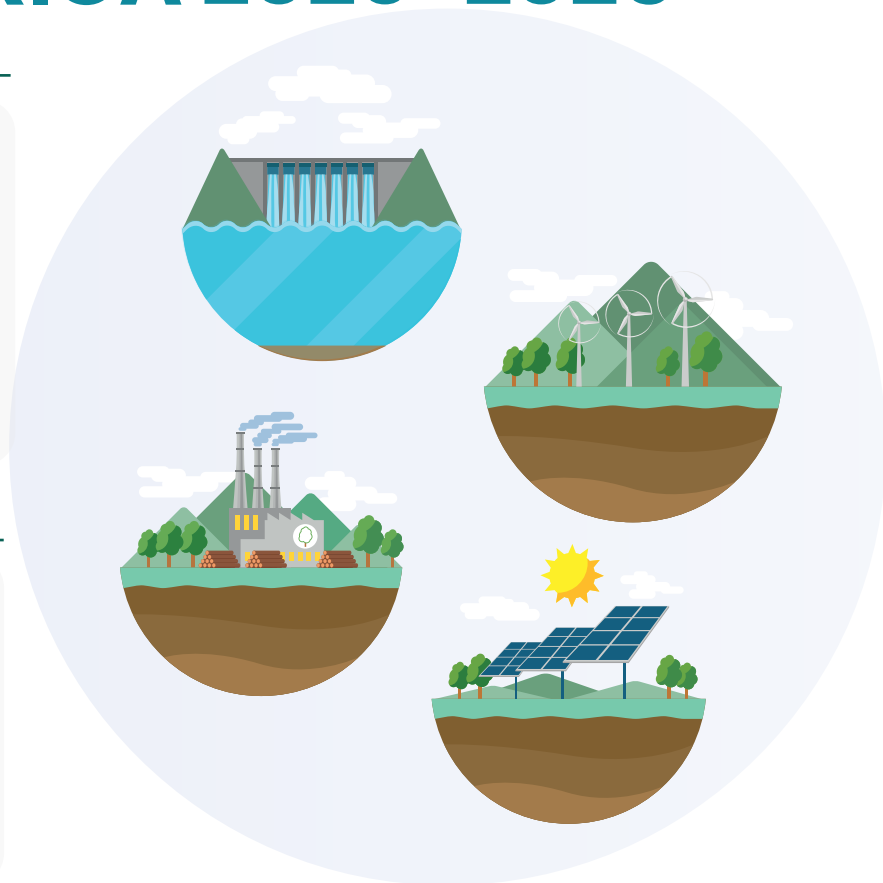
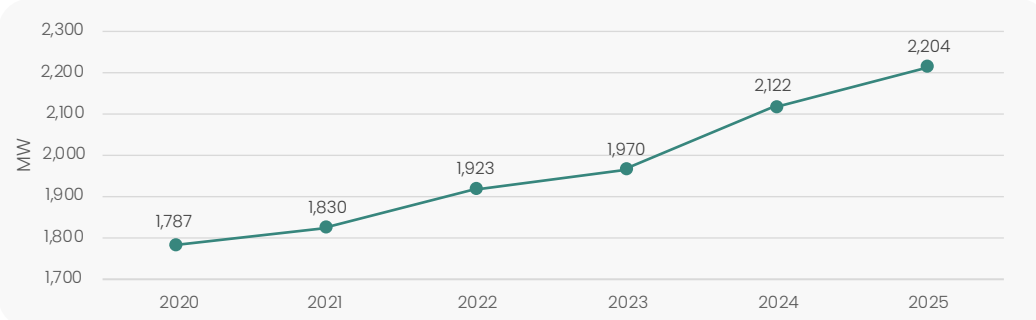
*Consumo de Grandes Usuarios a través de Comercializadores.

INFORMACIÓN HISTÓRICA 2020-2025

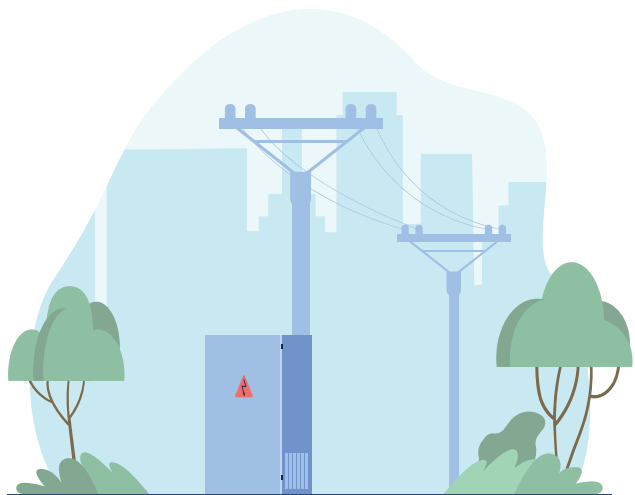
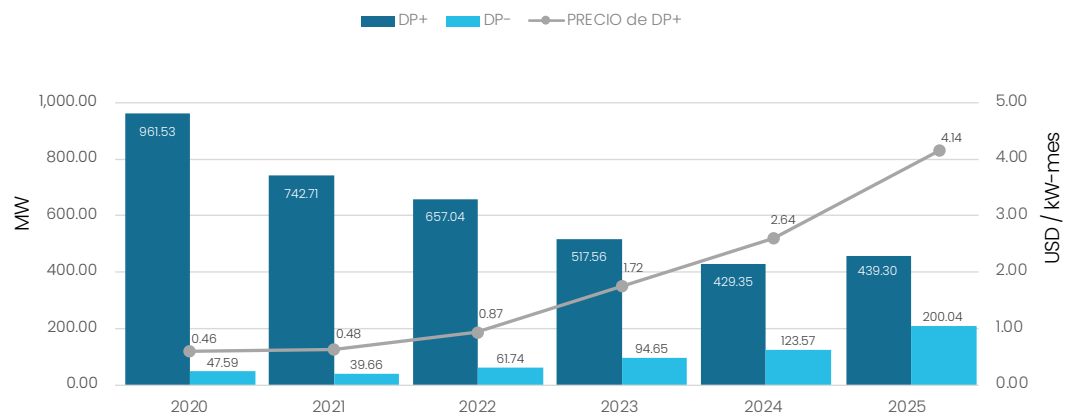
Exportaciones e importaciones anuales



Demanda Máxima de Potencia anual

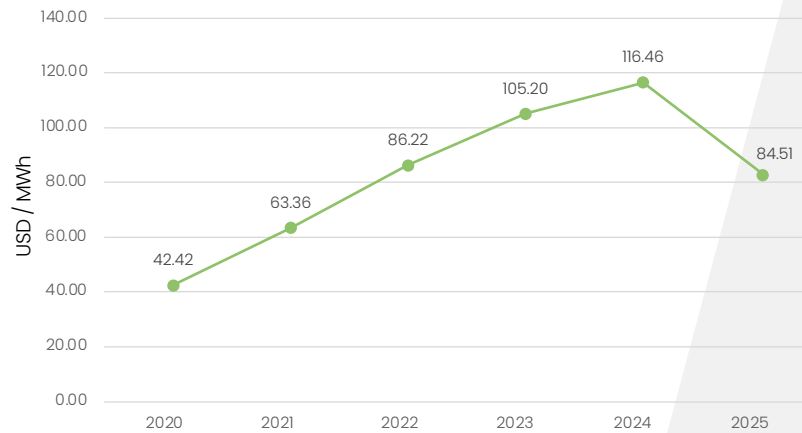


Comportamiento estadístico Desvíos de Potencia

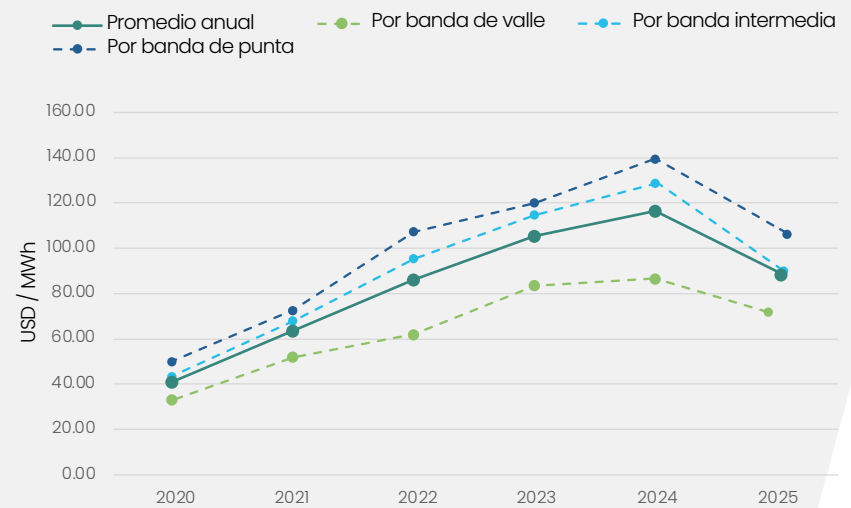


INFORMACIÓN HISTÓRICA 2020-2025

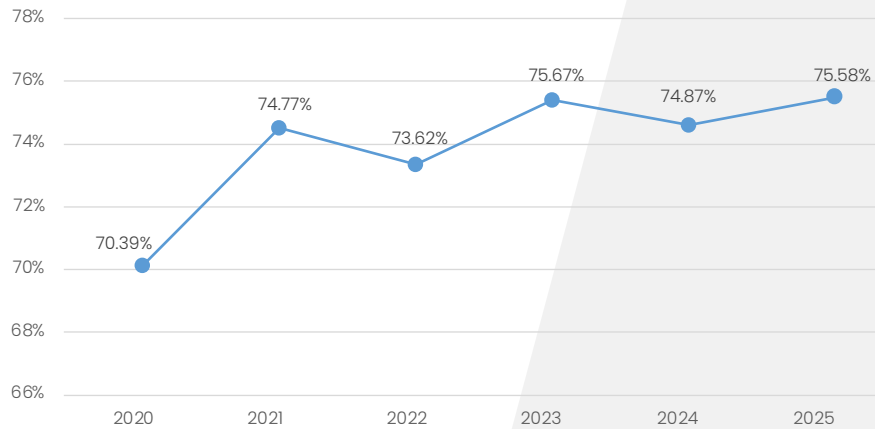
Precio de Oportunidad de la Energía Promedio anual



Comportamiento anual del POE por banda



Factor de carga anual en el S.N.I.

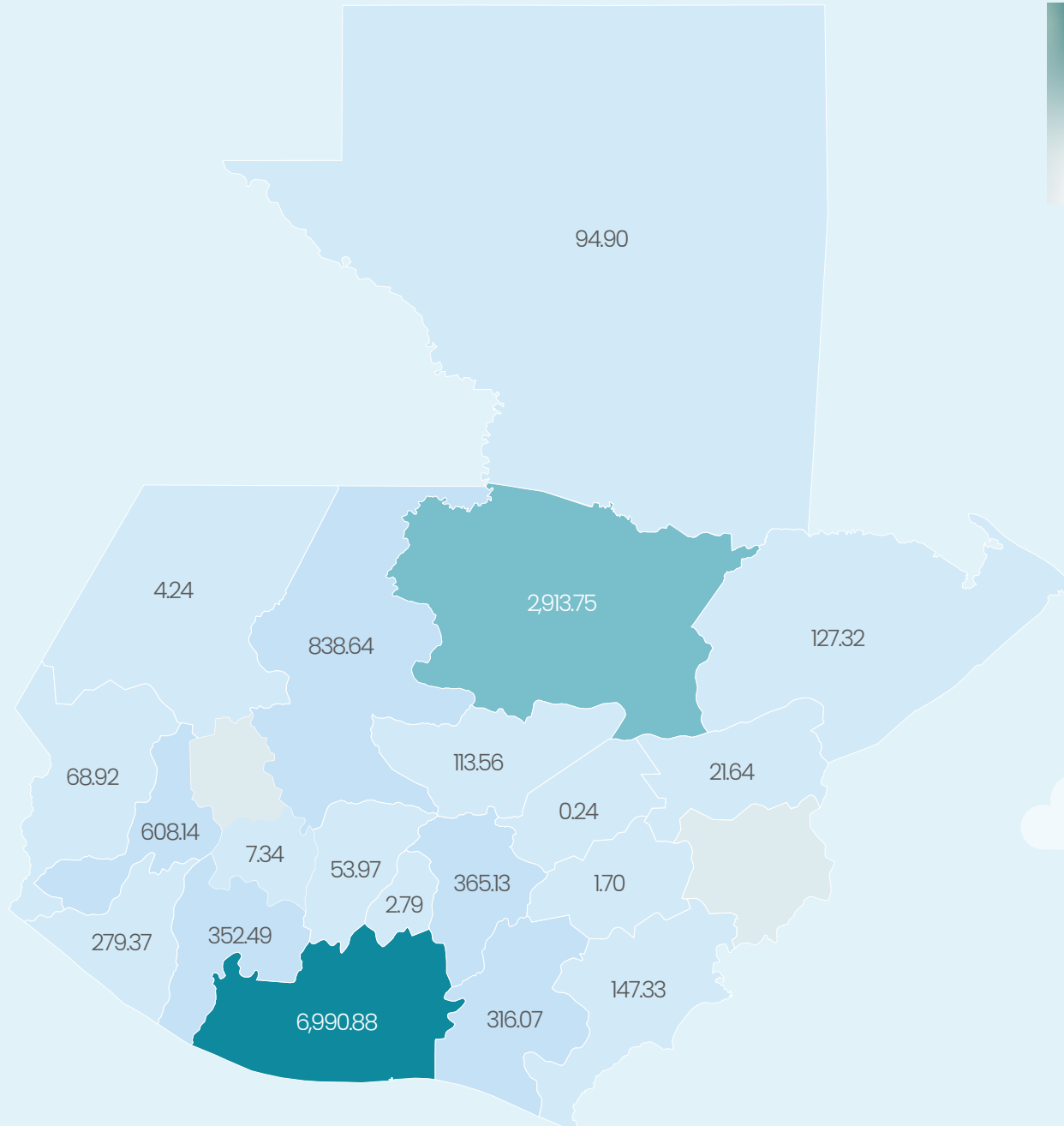


GENERACIÓN SNI por Departamento 2025

Energía (GWh)

7,000

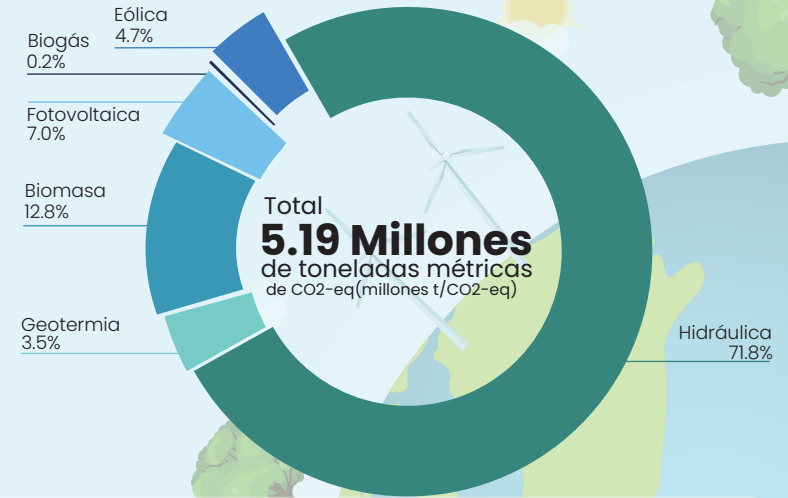
0



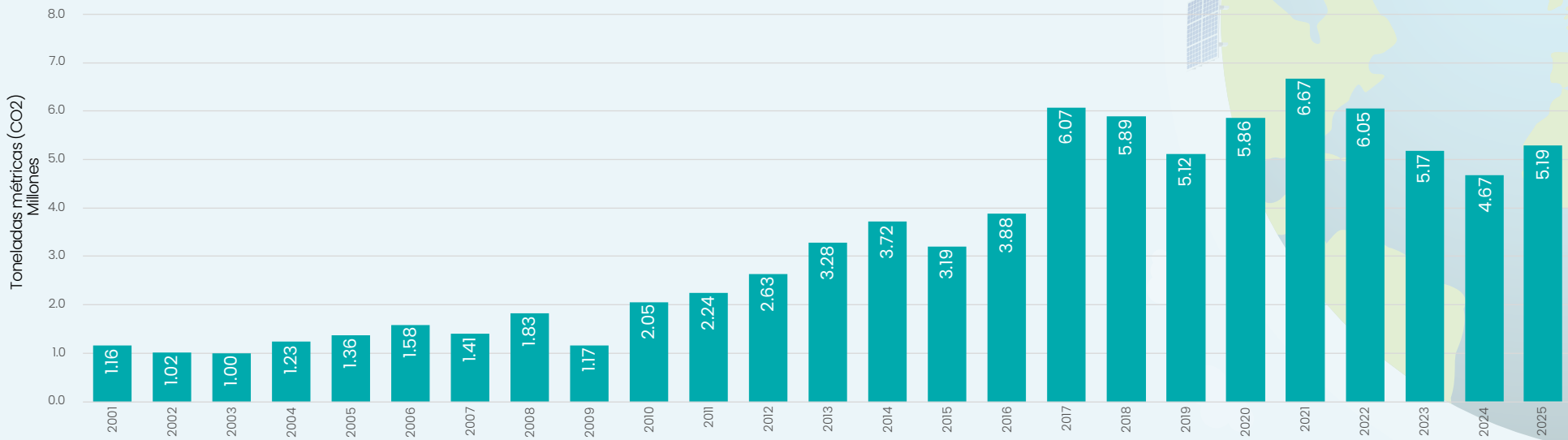
2025

% DE EMISIONES DE CO2 EVITADAS

por tecnologías renovables del parque de generación de Guatemala*



Estimación de emisiones de CO2 evitadas por el parque de generación de Guatemala 2001 - 2025*



*Estimación propia con base en la metodología de cálculo de emisiones evitadas de la Agencia Internacional de las Energías Renovables (IRENA), y en factores de emisiones de dióxido de carbono (CO2) estandarizados por tipo de recurso publicados por diversas fuentes internacionales (Administración de Información Energética de EEUU, Agencia de Protección Ambiental de EEUU, Departamento de Agricultura de los EEUU, Comisión Económica de las Naciones Unidas para Europa, Panel Intergubernamental del Cambio Climático, IRENA y otras fuentes complementarias). Se utilizaron factores de emisiones de CO2 correspondientes a la operación de las plantas de generación térmica y factores de emisiones de dióxido de carbono equivalente (CO2-eq) para plantas de generación con base en recursos renovables y para las centrales térmicas que contaban con disponibilidad de dicha información. Los factores de CO2-eq estandarizan los demás Gases de Efecto Invernadero (GEI) y consideran las diferentes etapas del ciclo de vida de las plantas de generación.

INFORME ESTADÍSTICO 2025

24 Avenida 15-40 Zona 10
Ciudad de Guatemala
PBX: 2327-3900 7 2205-2300



www.amm.org.gt



AMM_Guatemala



Administrador del Mercado Mayorista -AMM-