



Ministerio de  
**Energía y Minas**

## **INFORME DE MONITOREO SEMANAL**

**DEL DESEMPEÑO DE LOS INDICADORES DEL  
SECTOR ENERGÉTICO**

**2024**

del 18 al 24 de noviembre





Ministerio de  
**Energía y Minas**

## AUTORIDADES

**Víctor Hugo Ventura Ruíz**  
Ministro de Energía y Minas

**Juan Fernando Castro Martínez**  
Viceministro de Energía y Minas encargado del Área  
Energética

**Carlos Alberto Avalos Ortíz**  
Viceministro de Energía y Minas encargado del Área de  
Minería e Hidrocarburos

**Luis Haroldo Pacheco Gutiérrez**  
Viceministro de Desarrollo Sostenible

**Gerson Didier de León**  
Director General de Hidrocarburos

## EQUIPO DE TRABAJO

**Gabriel Velásquez**  
Jefe Unidad de Planeación Energético Minero

**ÁREA TÉCNICA**  
Victoria Chinchilla  
María Gomez

**Dirección General de Hidrocarburos**  
**ÁREA TÉCNICA**  
Marvin Poz

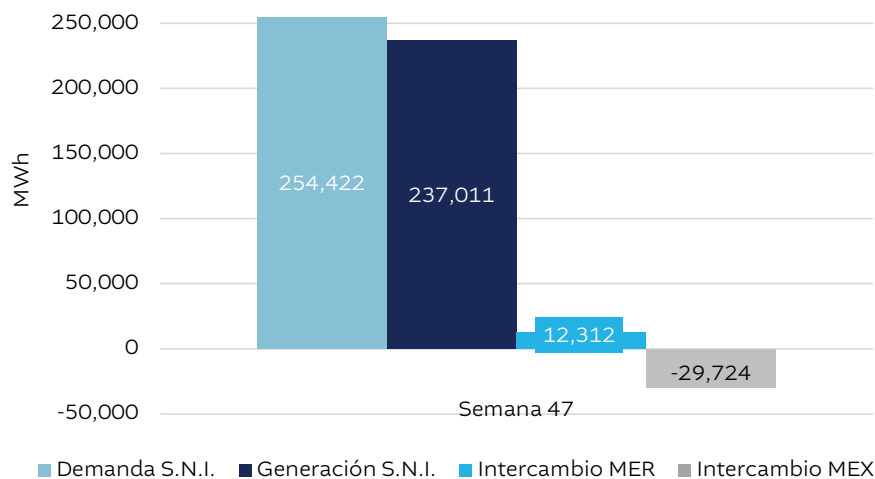
# ÍNDICE

RESUMEN EJECUTIVO .....	4
1. BALANCE ELÉCTRICO SEMANAL .....	7
2. DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA .....	8
3. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA .....	9
4. PORCENTAJE DE ALMACENAMIENTO EFECTIVO DEL EMBALSE CHIXOY .....	10
5. INTERCAMBIOS NETOS EN MERCADO ELÉCTRICO MEXICANO Y MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL ..	11
6. COSTO MARGINAL DE LA ENERGÍA .....	12
7. DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN GRANDES USUARIOS Y DISTRIBUCIÓN .....	13
8. DESAGREGACIÓN DE LA GENERACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL .....	14
9. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES MENSUALES .....	15
10. PLIEGO TARIFARIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA .....	15
11. IMPORTACIONES Y CONSUMOS DE COMBUSTIBLES 2020 - SEPTIEMBRE 2024 .....	18



# 1. BALANCE ELÉCTRICO SEMANAL

Gráfica 1. Balance Eléctrico Semanal



Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

El parque de generación eléctrica nacional mantiene una **respuesta eficiente** a la demanda de energía y potencia con la participación de las interconexiones. La correlación entre la generación y la demanda refleja la capacidad del subsector eléctrico para **adaptarse dinámicamente** a las variaciones de carga, reflejando una planificación efectiva y la capacidad de adaptación del sistema eléctrico guatemalteco para hacer frente a los desafíos y aprovechar las oportunidades en la gestión energética a corto plazo.



Renovable:  
**55.85 %**



No Renovable:  
**44.15 %**

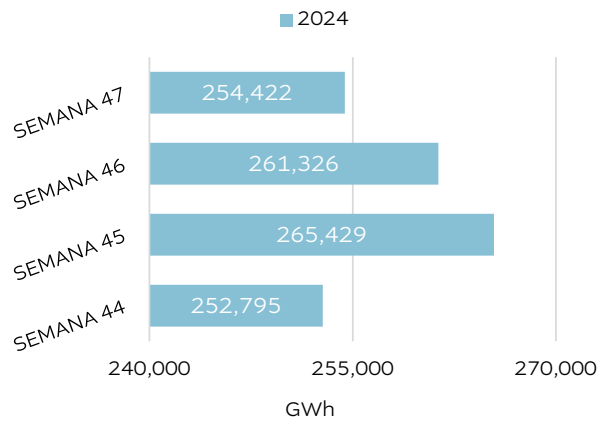


Total:  
**11,033.63 GWh**

Se muestra el acumulado de la energía renovable y no renovable de **enero a octubre 2024**. La estrategia de diversificación de la matriz energética guatemalteca mediante representa una oportunidad para hacer frente a los retos de la sostenibilidad y el cambio climático.

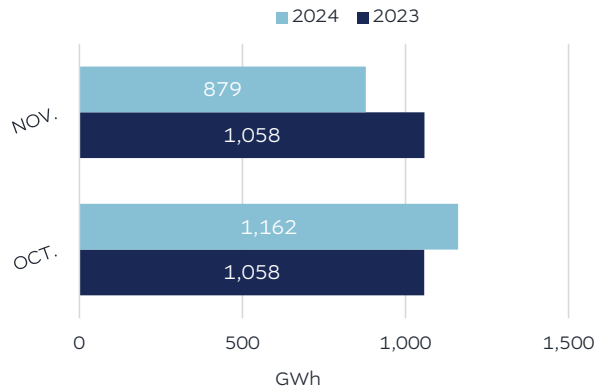
## 2. DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Gráfica 2. Demanda de energía semanal del SNI



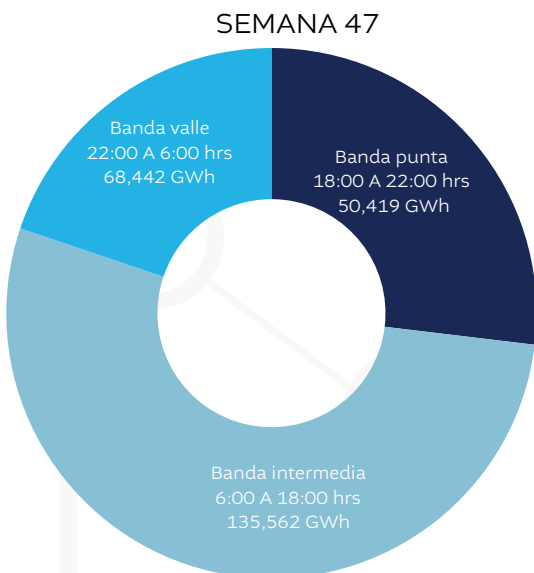
Fuente: Elaboración propia con información del AMM

Gráfica 3. Acumulado de la demanda de energía mensual del SNI



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

Gráfica 4. Acumulado semanal de la demanda de energía eléctrica por banda horaria.



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

La **demanda** de energía promedio semanal durante **2023** fue alrededor de **245,019 MWh** en el Sistema Nacional Interconectado.

Para la semana presente se tuvo un **decremento** de demanda eléctrica semanal en un **2.64 %** respecto a la semana pasada.

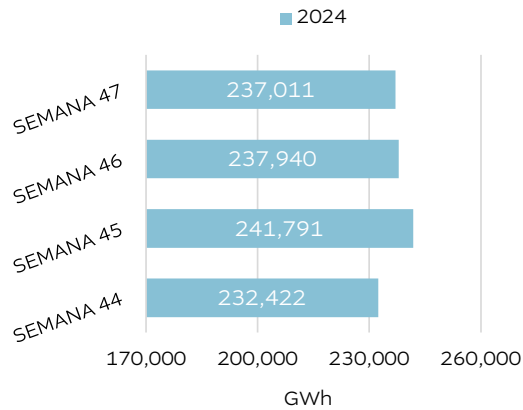
Del 01 al 24 de noviembre se ha demandado **879 GWh**.

El 08 de mayo se obtiene la nueva Demanda Máxima Historia con 2,121.8 MW.



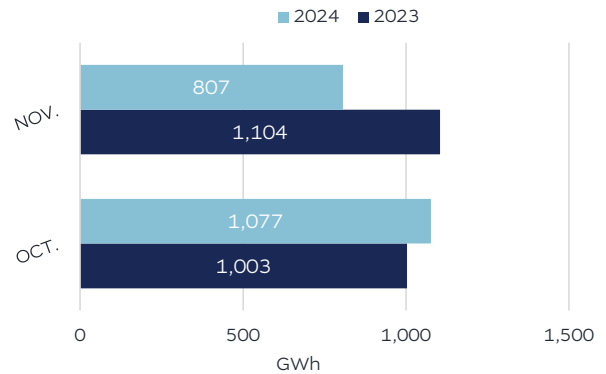
# 3. GENERACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Gráfica 5. Generación de energía semanal del SNI



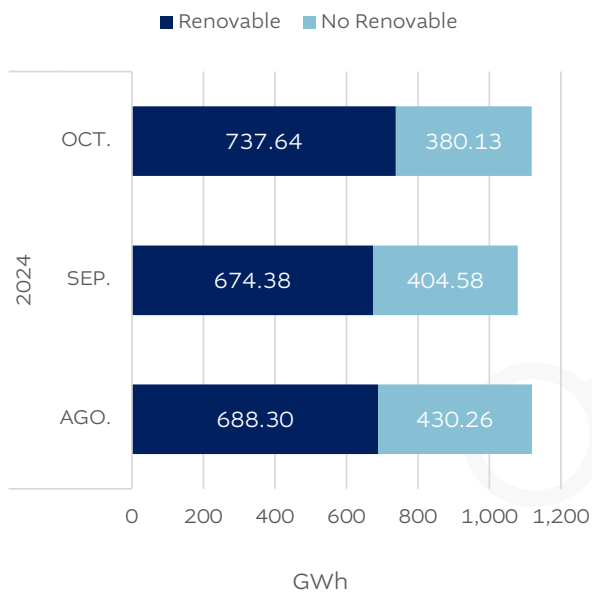
Fuente: Elaboración propia con información del AMM

Gráfica 6. Acumulado de la generación de energía mensual del SNI



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

Gráfica 7. Comparativa mensual de la composición de la generación



Fuente: Elaboración propia con información del AMM



La **generación** de energía semanal promedio en **2023** fue alrededor de **228,497 MWh**, en el Sistema Nacional Interconectado.



Para la semana presente se tuvo un **decremento** de demanda eléctrica semanal en un **0.39 %** respecto a la semana pasada.

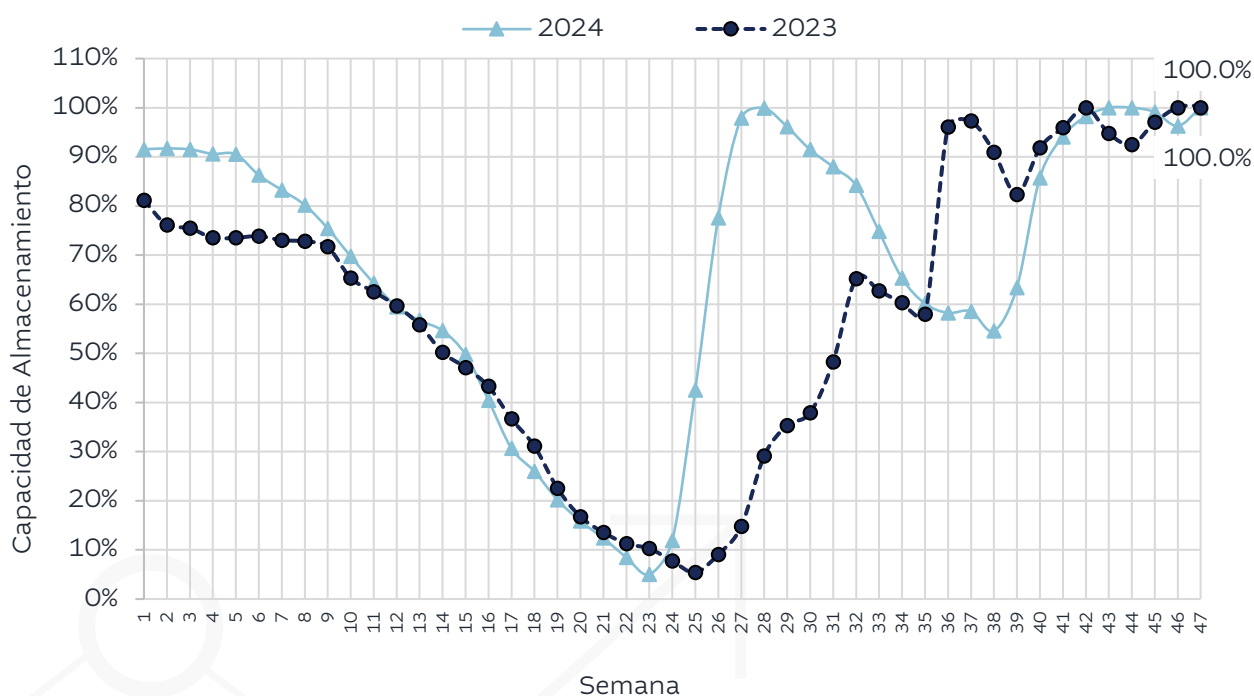


Del 01 al 24 de noviembre se ha generado **807 GWh**.

## 4. PORCENTAJE DE ALMACENAMIENTO EFECTIVO DEL EMBALSE CHIXOY

La **Hidroeléctrica Chixoy** posee una característica particular al tener la capacidad de almacenar agua para su uso durante la temporada seca, lo que podría asemejarse a una **batería** y la siguiente gráfica equivale al porcentaje de carga.

Gráfica 8. Porcentaje de Almacenamiento Efectivo del Embalse Chixoy



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

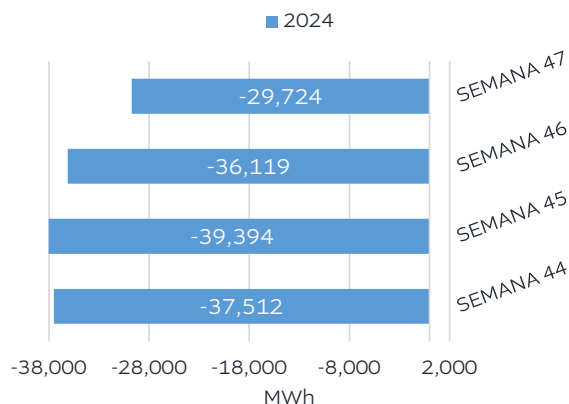
El almacenamiento efectivo del embalse Chixoy, se encuentra en **100 %**

Actualizado al 24 de noviembre de 2024



# 5. INTERCAMBIOS NETOS EN MERCADO ELÉCTRICO MEXICANO Y MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

Gráfica 9. Intercambios semanales de energía netos en Interconexión con Mercado Eléctrico Mexicano

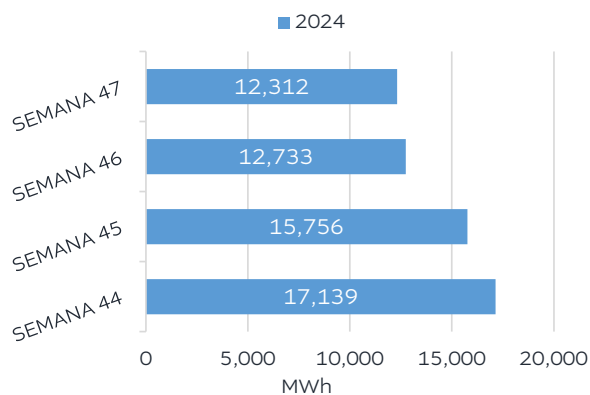


Fuente: Elaboración propia con información del AMM

El Sistema Eléctrico de Guatemala está interconectado con el **Sistema Eléctrico Mexicano** a través de la subestación Los Brillantes, lo que facilita el intercambio de energía eléctrica con **México**.

En la presente semana se tuvo un **decremento** en el intercambio de energía neto en la interconexión con Mercado Eléctrico Mexicano (MEX) de **29,724 MWh**. La tasa de variación con respecto a la semana pasada es **17.71 %**, evidenciando así que la transacción binacional es de relevancia para el desarrollo del mercado eléctrico nacional.

Gráfica 10. Intercambios semanales de energía netos en Interconexión con el Mercado Eléctrico Regional



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

Además, el Sistema Eléctrico de Guatemala está conectado al **Sistema Eléctrico Regional** a través de las subestaciones de Moyuta, que se dirige a **El Salvador**, y de Panaluya, que se dirige a **Honduras**. Esto posibilita el intercambio de energía eléctrica con el resto de Centroamérica.

Esta semana en el Mercado Eléctrico Regional (MER) se registró un intercambio neto de energía de **12,312 MWh**.

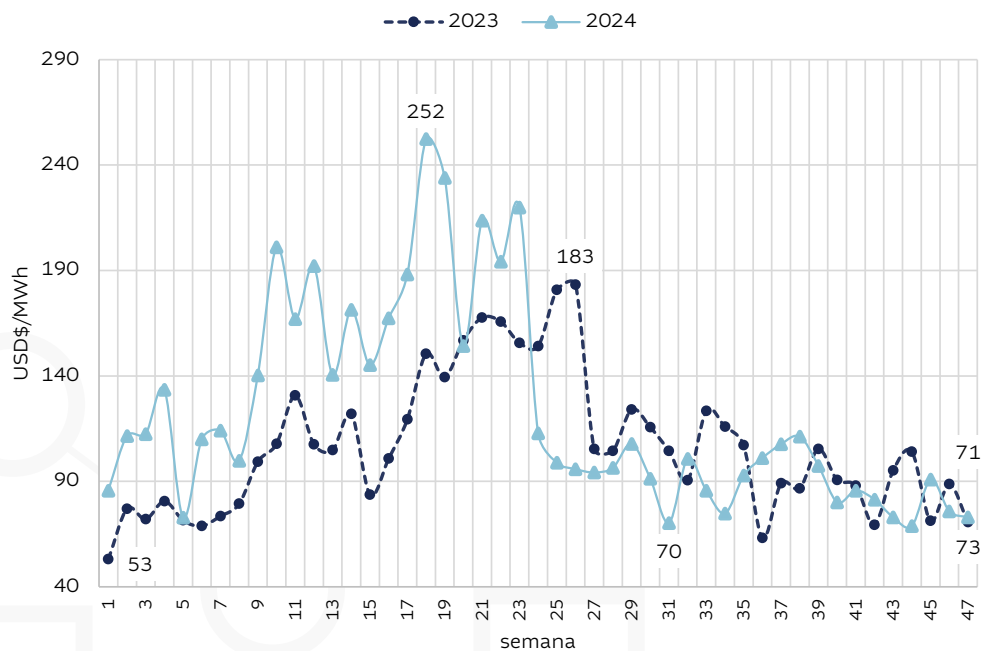


## 6. COSTO MARGINAL DE LA ENERGÍA ELÉCTRICA

El precio de oportunidad de la energía, también conocido como Precio Spot, representa el costo marginal de corto plazo de la energía eléctrica en cada hora. Este valor se cataloga como un **indicador clave** a lo largo del año, ya que tiende a variar, especialmente cuando es influenciado por plantas de generación renovable en comparación con plantas no renovables.

Las plantas renovables presentan costos marginales más bajos, ya que dependen de recursos propios como agua, biomasa, biogás, solar, eólica y geotérmica, a diferencia de las no renovables, que utilizan combustibles fósiles sujetos a los precios internacionales del petróleo.

Gráfica 11. Promedio semanal del Precio Spot de energía eléctrica



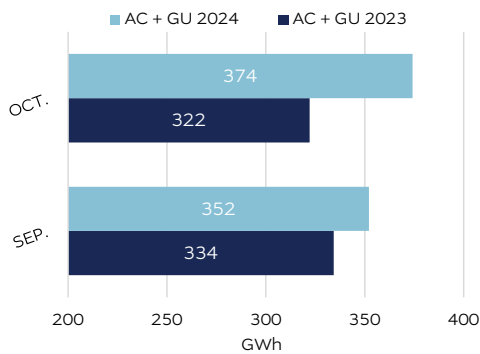
Fuente: Elaboración propia con información del AMM

El Precio de Oportunidad de la Energía (SPOT) promedio para esta semana fue en promedio de **73 USD/MWh.**



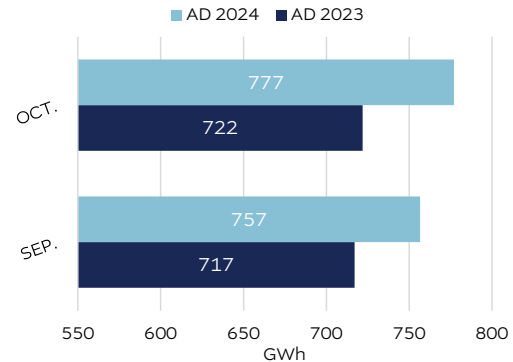
# 7. DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN GRANDES USUARIOS Y DISTRIBUCIÓN

Gráfica 12. Demanda de energía Mensual de Comercializadores y Grandes Usuarios



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

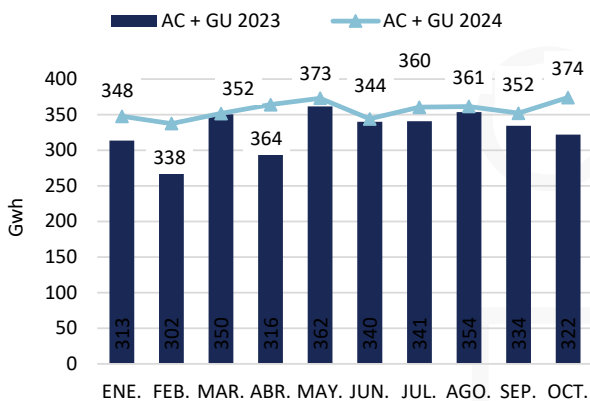
Gráfica 13. Demanda de energía Mensual de Agentes Distribuidores



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

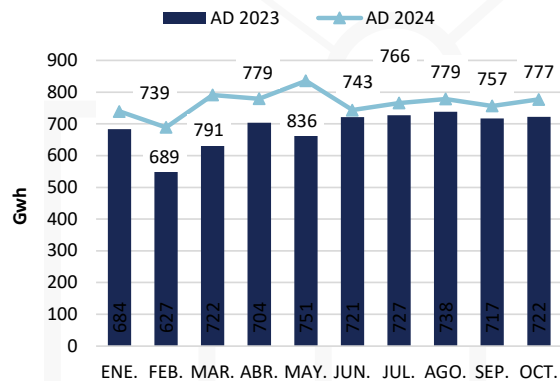
La demanda de energía eléctrica en Guatemala se distribuye principalmente entre dos categorías significativas: los **distribuidores** quienes proveen energía a la mayoría de los hogares residenciales, comercios y pequeñas industrias; y los **comercializadores y grandes usuarios**, que adquieren energía y potencia a través de contratos libremente negociados dentro del Mercado Eléctrico Nacional.

Gráfica 14. Evolución de la demanda mensual de Comercializadores y Grandes Usuarios



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

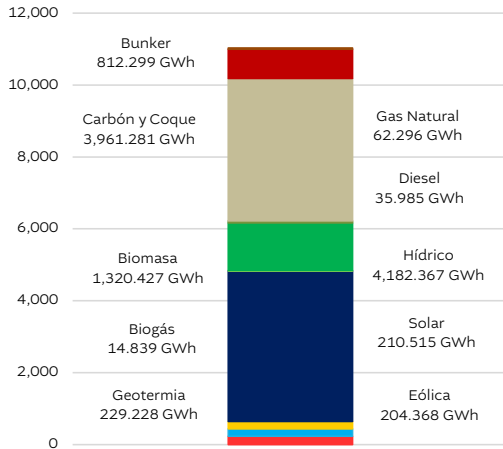
Gráfica 15. Evolución de la demanda mensual de Agentes Distribuidores



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

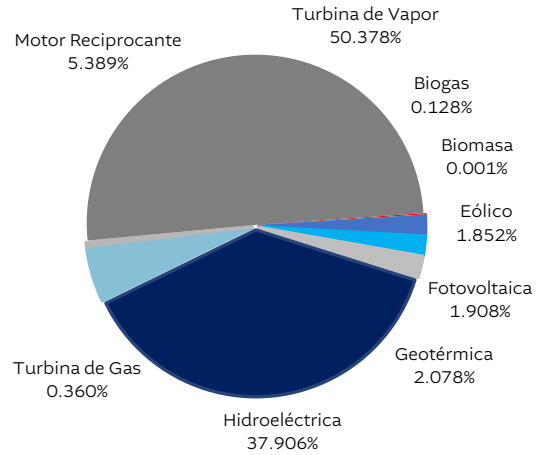
# 8. DESAGREGACIÓN DE LA GENERACIÓN ELÉCTRICA NACIONAL

Gráfica 16. Generación por tipo de recurso en el SNI



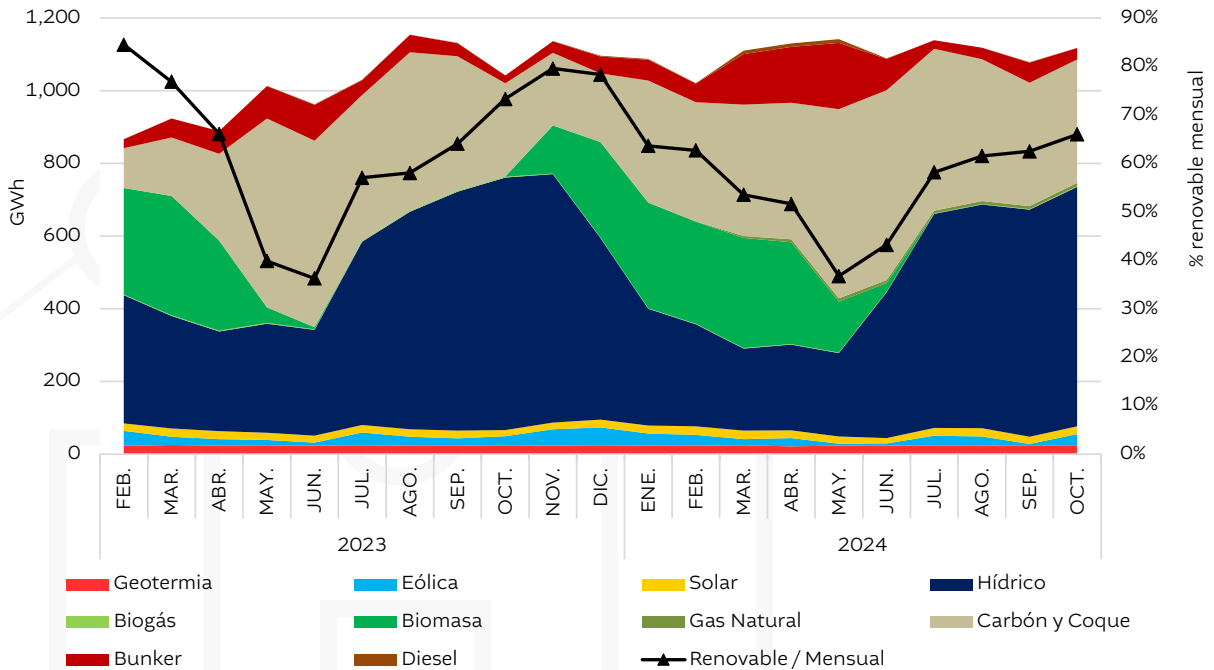
\*Acumulado de octubre 2024  
Fuente: Elaboración propia con información del AMM

Gráfica 17. Composición de la matriz eléctrica por tipo de tecnología en el SNI



\*Acumulado de octubre 2024  
Fuente: Elaboración propia con información del AMM

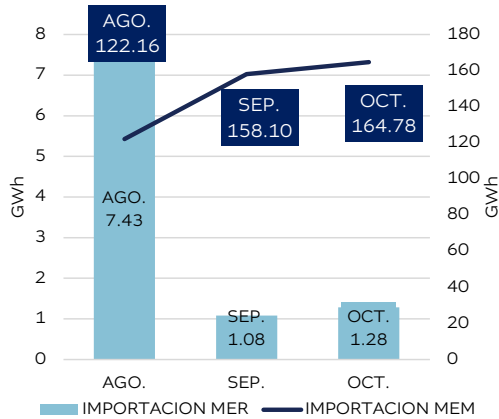
Gráfica 18. Histórico mensual de generación por tipo de recurso en el SNI



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

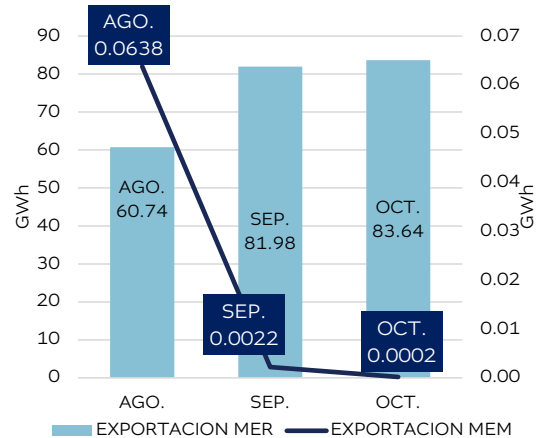
# 9. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES MENSUALES

Gráfica 19. Importaciones mensuales al SNI



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

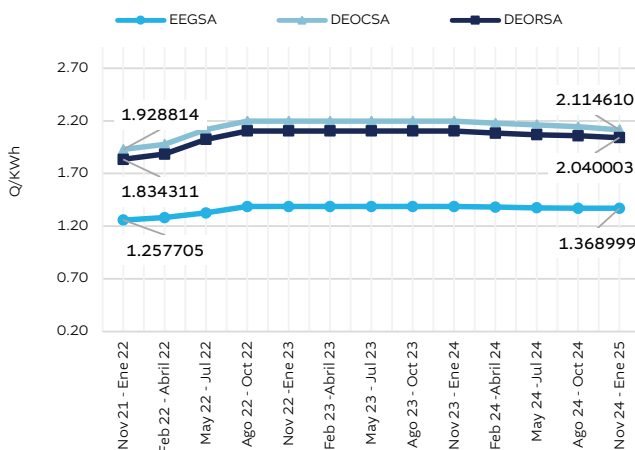
Gráfica 20. Exportaciones mensuales del SNI



Fuente: Elaboración propia con información del AMM

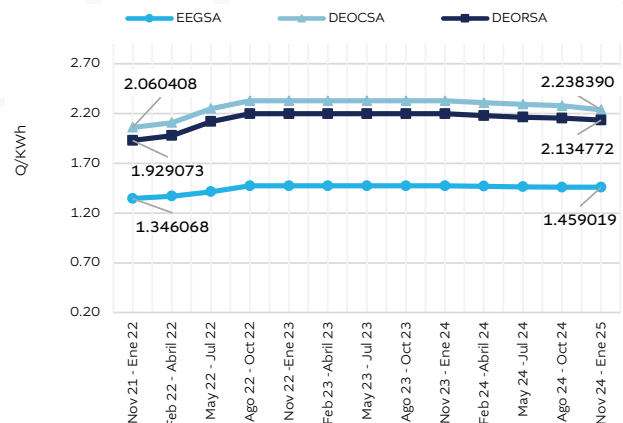
# 10. PLIEGO TARIFARIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

Gráfica 21. Comportamiento de Tarifa Social TS



Fuente: Elaboración propia con información de la CNEE.

Gráfica 22. Comportamiento de Tarifa No Social BTS



Fuente: Elaboración propia con información de la CNEE.



Se reconoce como Usuario de Tarifa Social (TS) a todo que consuma la cantidad igual o inferior a 300 kWh en un periodo de facturación mensual o consumo promedio diario de hasta 10 kWh. También se cuenta con la Tarifa de Baja Tensión Simple o también conocida como Tarifa de Baja Tensión No Social (BTS) aplicada a usuarios que no estén contenidos en la Tarifa Social superando el consumo de 300 kWh reconociendo un Cargo por Consumidor (CF) y un Cargo Unitario por Energía (CUE).

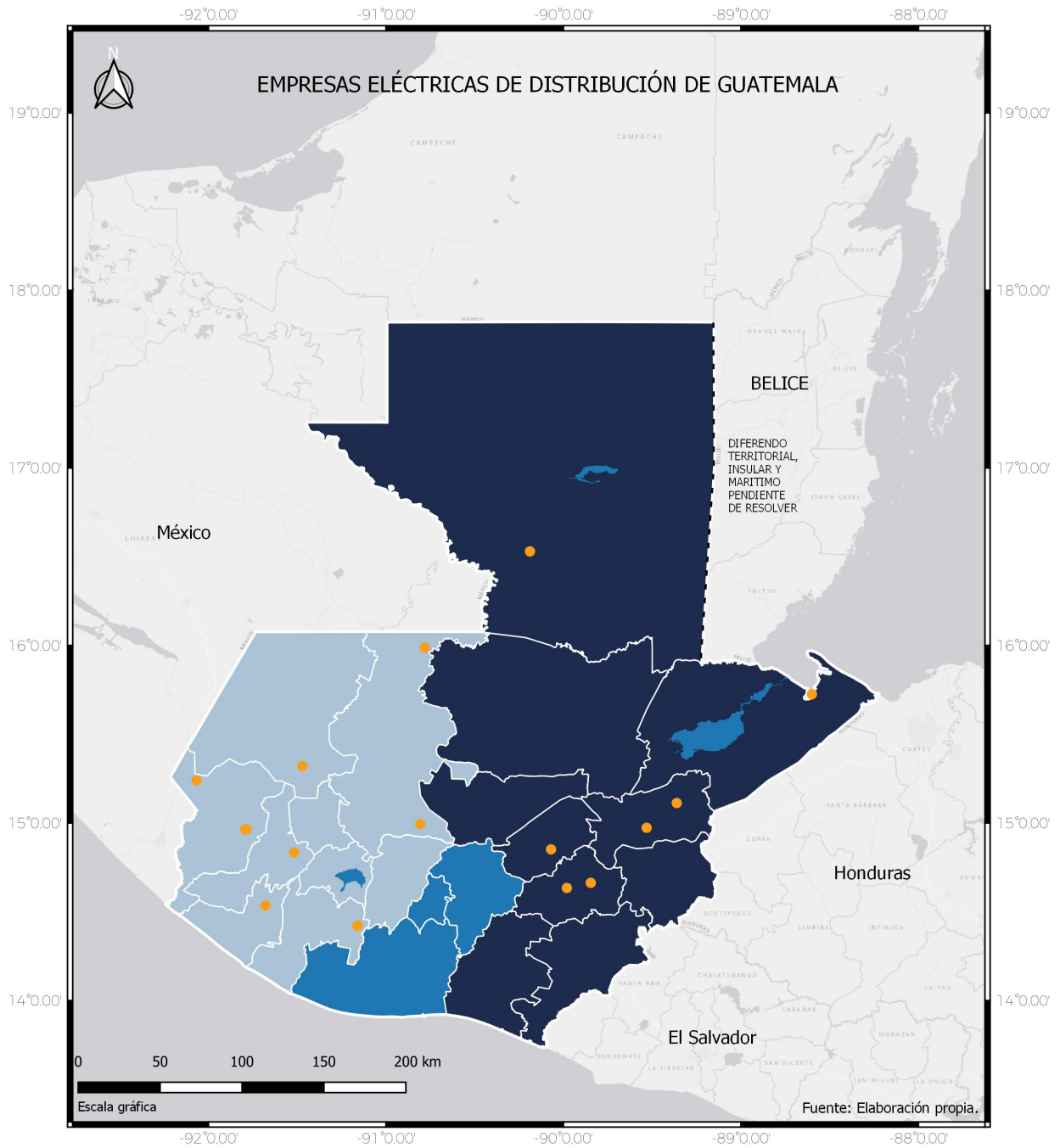
Tabla 1. Histórico de Tarifas

DISTRIBUIDORA	EEGSA		DEOCSA		DEORSA	
	Tarifa Social	Baja Tensión No Social	Tarifa Social	Baja Tensión No Social	Tarifa Social	Baja Tensión No Social
TARIFA (Q/kWh)	hasta 300 kWh	mayores a 300 kWh	hasta 300 kWh	mayores a 300 kWh	hasta 300 kWh	mayores a 300 kWh
Feb 19-Abril 19	1.159342	1.230627	1.841929	1.952015	1.751415	1.823900
May 19-Jul 19	1.225083	1.306812	1.864936	1.982251	1.766742	1.856757
Ago 19-Oct 19	1.250064	1.336747	1.823160	1.950103	1.728969	1.817903
Nov 19-Ene 20	1.250064	1.344230	1.863264	1.990215	1.763964	1.852925
Feb 20-Abril 20	1.249959	1.336649	1.823050	1.949601	1.728863	1.817794
May 20-Jul 20	1.225677	1.311648	1.813050	1.939607	1.718886	1.807805
Ago 20-Oct 20	1.202759	1.288631	1.813047	1.939618	1.718883	1.807794
Nov 20-Ene 21	1.212765	1.298633	1.838036	1.969596	1.743754	1.837492
Feb 21 - Abr 21	1.217766	1.303632	1.865030	1.998553	1.770757	1.865475
May 21 - Jul 21	1.232760	1.321127	1.884034	2.015557	1.789772	1.884483
Ago 20 - Oct 21	1.232748	1.321121	1.884011	2.015527	1.789757	1.884457
Nov 21 - Ene 22	1.257705	1.346068	1.928814	2.060408	1.834311	1.929073
Feb 22 - Abril 22	1.280700	1.369270	1.976674	2.108417	1.883608	1.978469
May 22 - Jul 22	1.326026	1.414039	2.116621	2.248439	2.023633	2.118509
Ago 22 - Oct 22	1.386027	1.474040	2.196622	2.328442	2.103616	2.198489
Nov 22 -Ene 23	1.386021	1.474043	2.196620	2.328438	2.103614	2.198488
Feb 23 -Abril 23	1.386018	1.474044	2.196620	2.328408	2.103608	2.198397
May 23 - Jul 23	1.386020	1.474000	2.196618	2.328407	2.103605	2.198391
Ago 23 - Oct 23	1.386014	1.474046	2.196611	2.328405	2.103611	2.198388
Nov 23 - Ene 24	1.386014	1.474047	2.196611	2.328403	2.103611	2.198386
Feb 24 -Abril 24	1.381014	1.469047	2.176601	2.308391	2.083610	2.178380
May 24 -Jul 24	1.374023	1.464023	2.161598	2.293391	2.068614	2.163384
Ago 24 - Oct 24	1.369000	1.459022	2.144610	2.278392	2.058613	2.153384
<b>Nov 24 - Ene 25</b>	<b>1.368999</b>	<b>1.459019</b>	<b>2.114610</b>	<b>2.238390</b>	<b>2.040003</b>	<b>2.134772</b>

Fuente: Elaboración propia con información de la CNEE.



Mapa 1. Mapa de Empresas Eléctricas de Distribución de Guatemala



**MUNICIPALIDADES**

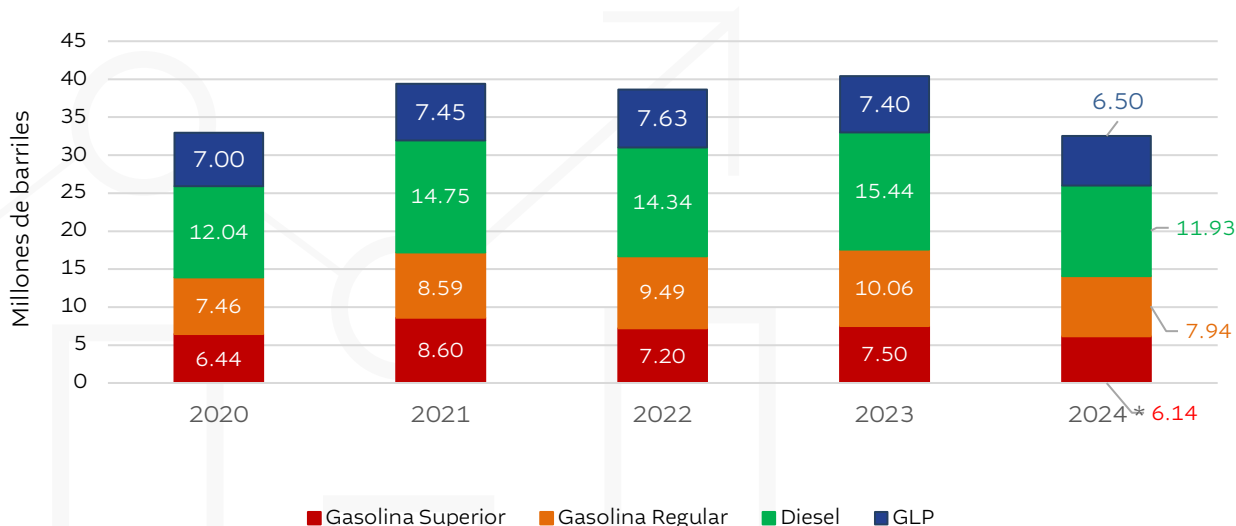
- Empresas Eléctricas Municipales
- DEOCSA
- EEGSA
- DEORSA

# 11. IMPORTACIONES Y CONSUMOS DE COMBUSTIBLES 2020 - SEPTIEMBRE 2024

Unidad: Barril (42 galones)

Año	Diesel	GLP	Gasolina Regular	Gasolina Superior
2020	12,035,320.17	7,004,195.57	7,464,883.07	6,440,397.88
2021	14,749,751.85	7,453,864.98	8,594,555.20	8,595,866.06
2022	14,338,352.89	7,625,708.76	9,485,237.89	7,196,311.06
2023	15,440,600.71	7,397,945.73	10,064,683.50	7,502,208.95
enero-2024	1,415,808.13	701,570.80	914,133.32	712,333.33
febrero-2024	1,241,501.08	916,541.70	740,662.25	650,360.11
marzo-2024	1,482,045.48	675,157.48	838,270.93	620,077.74
abril-2024	1,294,706.12	473,940.66	886,132.77	687,017.96
mayo-2024	1,470,870.09	684,864.46	939,656.18	696,970.30
junio-2024	1,349,838.28	686,142.95	753,130.22	597,897.96
julio-2024	1,245,600.90	643,420.79	902,574.53	678,626.35
agosto-2024	1,230,862.94	977,405.47	827,107.06	679,009.42
septiembre-2024	1,164,561.18	736,729.82	1,141,465.94	822,068.56
<b>2024</b>	<b>11,930,929.55</b>	<b>6,495,774.13</b>	<b>7,943,133.20</b>	<b>6,144,361.73</b>

Gráfica 23. Importación de Gasolina Superior, Regular, Diesel y GLP 2020 - septiembre 2024



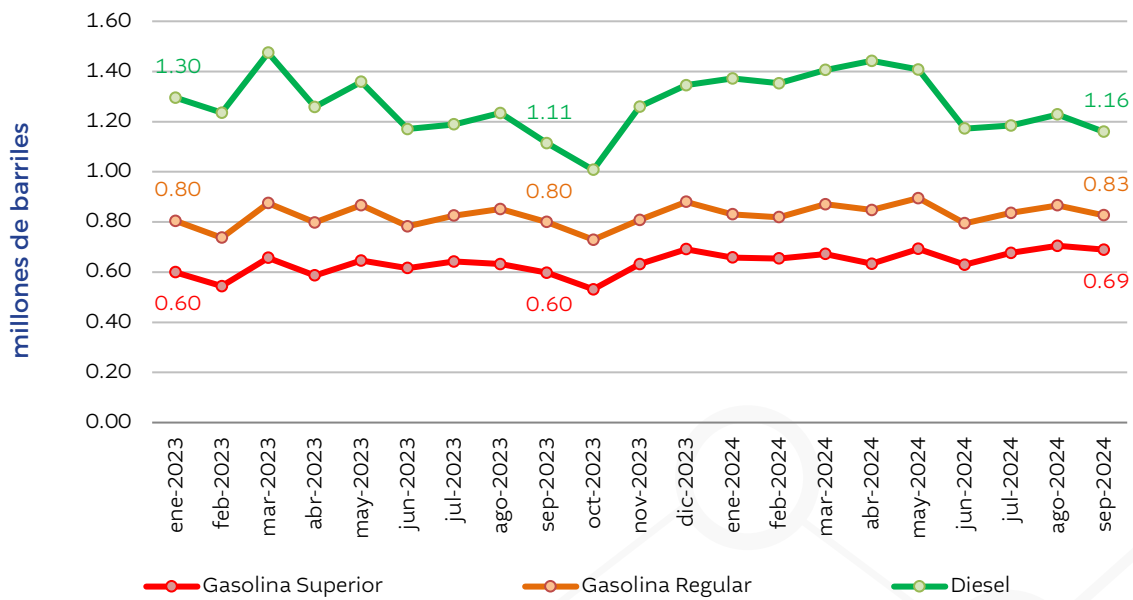
Fuente: Sección de estadística, Departamento de Análisis Económico, DGH, MEM.  
Con información de Titulares de Licencia de Comercialización.

El consumo de gasolina superior, gasolina regular y combustible Diesel, durante el mes de septiembre de 2024, muestra un leve aumento comparado con el mes de septiembre del año anterior.

Durante el mes de septiembre de 2024, a nivel nacional, el volumen de consumo de gasolina superior fue de 0.69 millones de barriles, el consumo de gasolina regular fue de 0.83 millones de barriles y el consumo de combustible Diesel fue de 1.16 millones de barriles.

Gráfica 24. Consumo de gasolina superior, gasolina regular y combustible Diesel en la República de Guatemala

Período de enero de 2023 a septiembre de 2024  
Unidad: millones de barriles.



Fuente: Sección de Estadística, Departamento de Análisis Económico, DGH con datos presentados ante la DGH por los titulares de licencias de la cadena de comercialización de hidrocarburos.

La Dirección General de Hidrocarburos recopila la información del consumo de gasolinas y Diesel de los informes mensuales presentados por los titulares de licencias de la cadena de comercialización de hidrocarburos, quienes tienen la obligación legal de presentar mensualmente la información de sus operaciones.





Ministerio de  
**Energía y Minas**