



GOBIERNO *de*
GUATEMALA
DR. ALEJANDRO GIAMMATTEI

MINISTERIO DE
ENERGÍA
Y MINAS

INFORME SEMANAL

DEL SECTOR ENERGÉTICO

2022

del 11 al 17 de julio

Julio 2022



AUTORIDADES

Alberto Pimentel Mata

Ministro de Energía y Minas

Manuel Eduardo Arita

Viceministro de Energía y Minas encargado del sector energético

Luis Aroldo Ayala Vargas

Viceministro de Energía y Minas encargado del área de minería e hidrocarburos

Oscar Rafael Pérez Ramírez

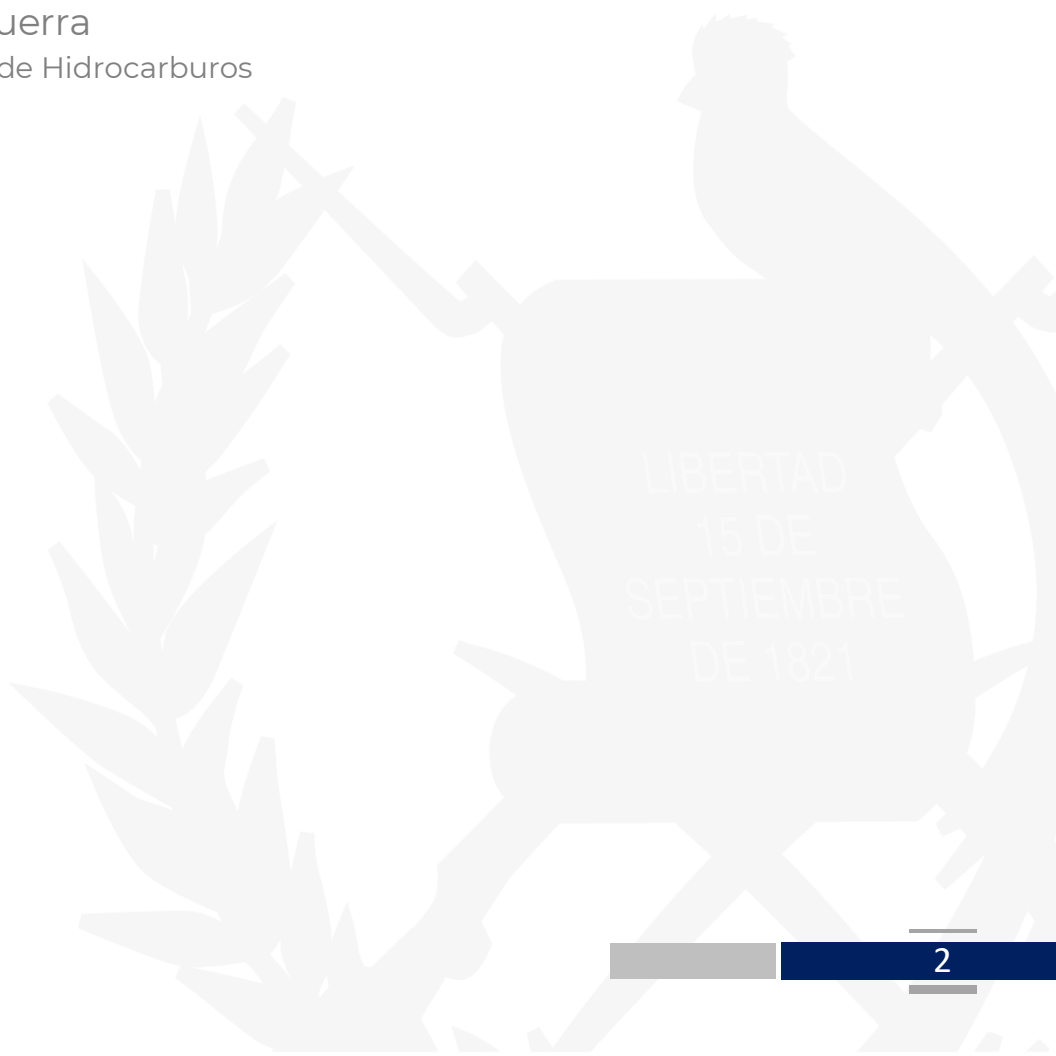
Viceministro de Desarrollo Sostenible

Edward Enrique Fuentes López

Director General de Energía

Hugo Israel Guerra

Director General de Hidrocarburos



EQUIPO DE TRABAJO

Gabriel Velásquez
Jefe Unidad de Planeación Energético Minero

Unidad de Planeación Energético Minero

ÁREA TÉCNICA ELÉCTRICA

Gustavo Maeda
María Gomez
Jonathan Calderon

Dirección General de Hidrocarburos

ÁREA TÉCNICA HIDROCARBUROS

Marvin Poz



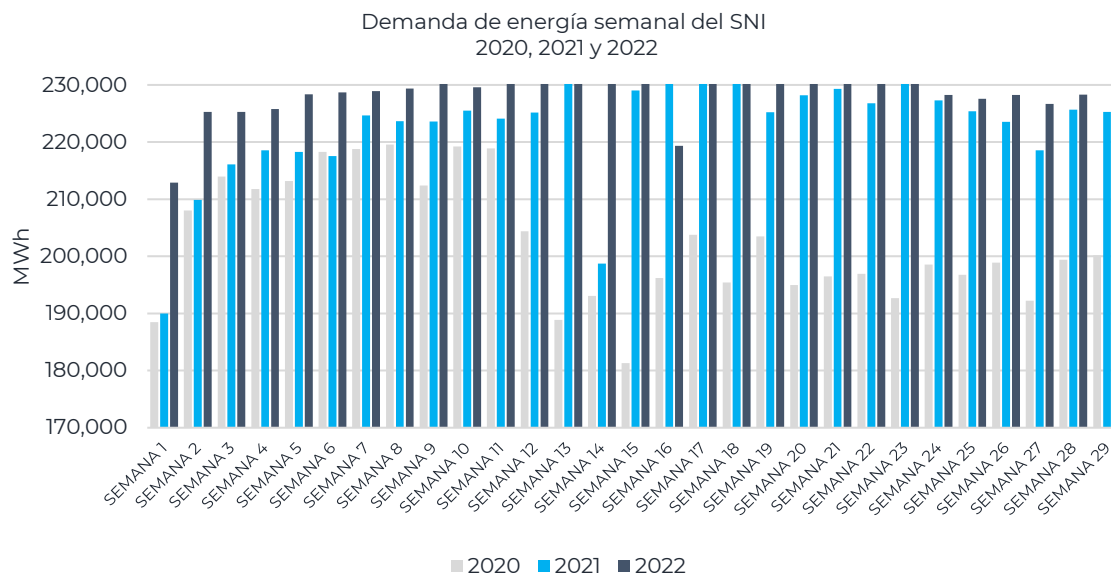


ÍNDICE

1.	DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA.....	5
2.	COSTO MARGINAL DE LA DEMANDA SPOT	7
3.	INTERCAMBIOS NETOS MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL.....	8
4.	INTERCAMBIOS NETOS MERCADO ELÉCTRICO MEXICANO.....	8
5.	IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES MENSUALES.....	9
6.	GENERACIÓN TOTAL S.N.I.....	10
7.	PORCENTAJE DE ALMACENAMIENTO EFECTIVO DEL EMBALSE CHIXOY	11
8.	DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN GRANDES USUARIOS Y DISTRIBUCIÓN	12
9.	GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO.....	13
10.	PLIEGO TARIFARIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA	20
11.	IMPORTACIÓN DE GASOLINA SUPERIOR, REGULAR, DIESEL Y GLP 2015- 2021.....	22

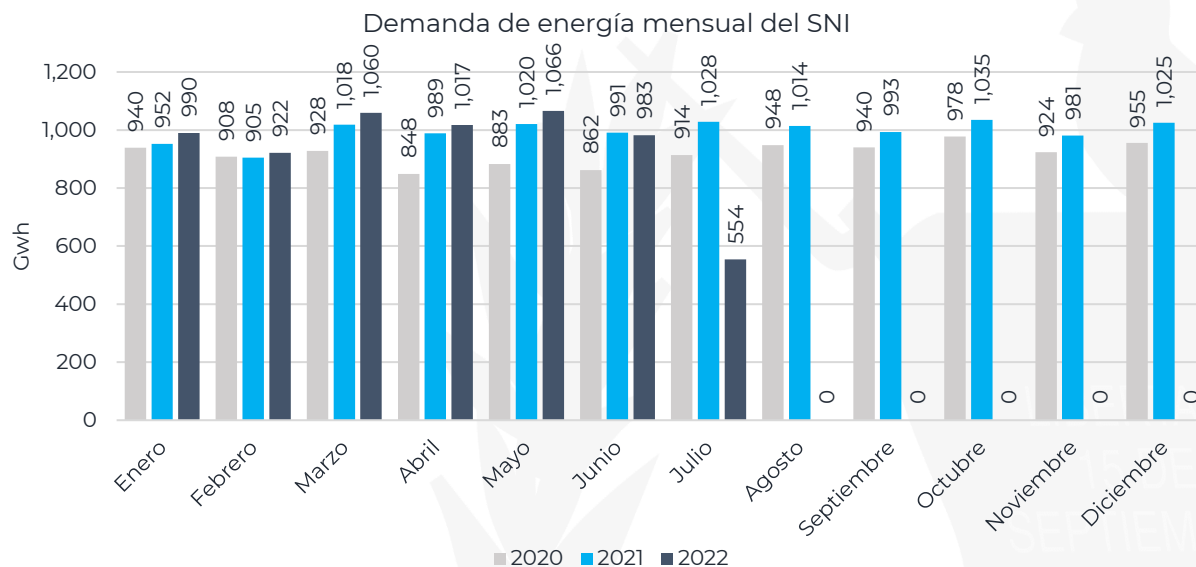
LIBERTAD
15 DE
SEPTIEMBRE
DE 1821

1. DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA



La demanda de energía para la presente semana fue de 234,198 MWh.

Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

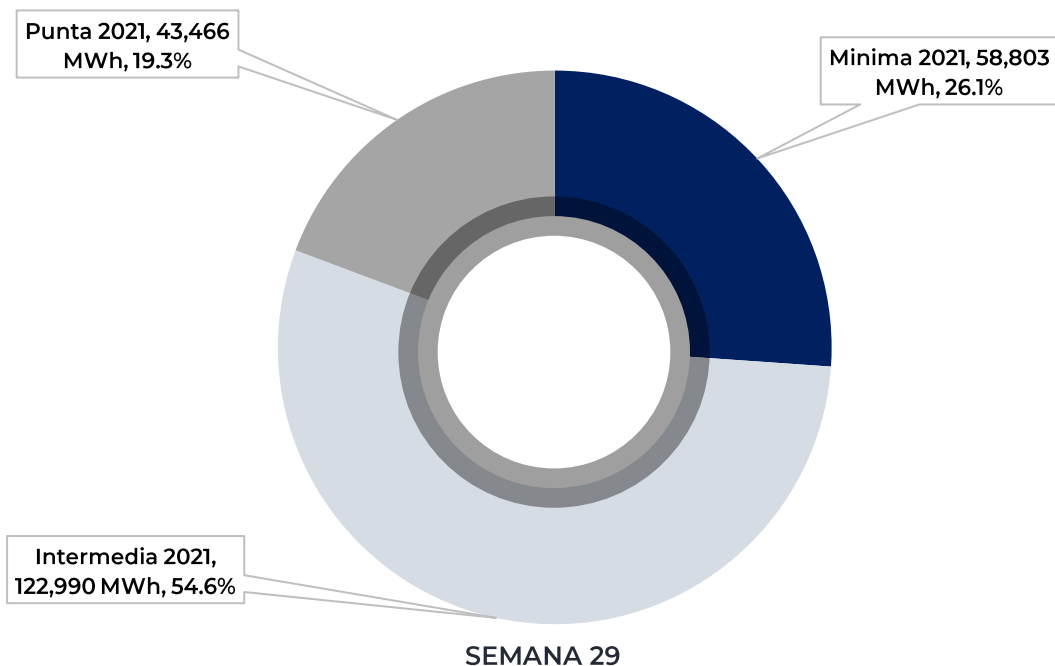


En julio se han demandado 554 GWh.

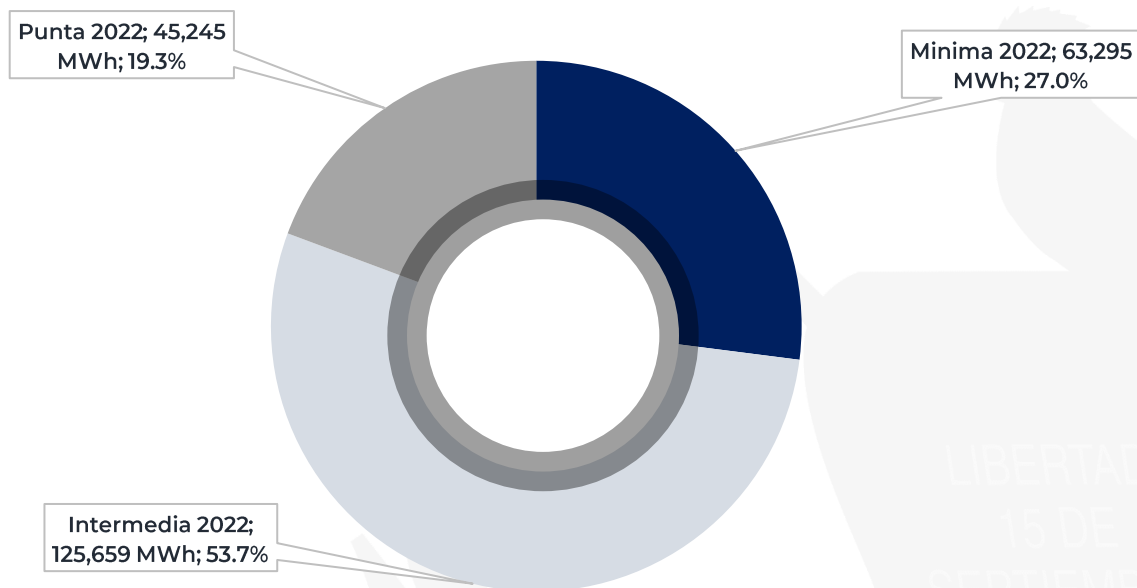
*Según el Plan de Expansión del Sistema de Generación 2020 – 2034.



SEMANA 29



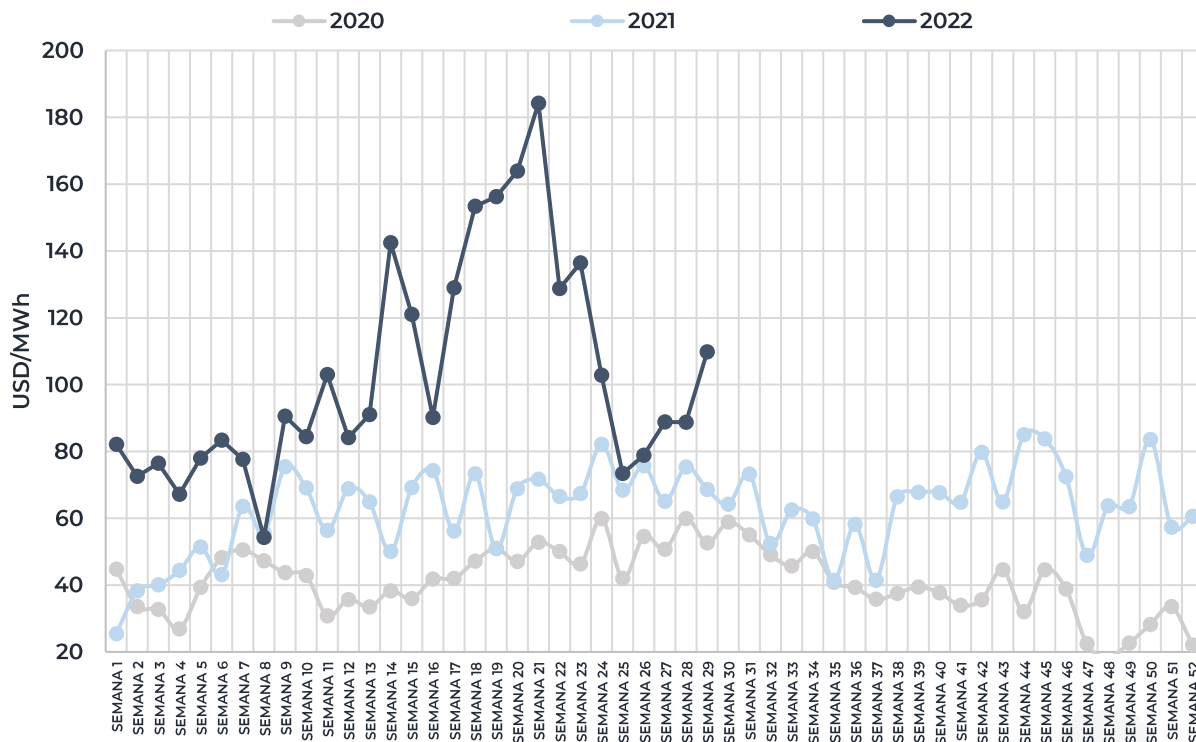
SEMANA 29



Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

MÍNIMA	INTERMEDIA	PUNTA
22:00 A 6:00	6:00 A 18:00	18:00 A 22:00

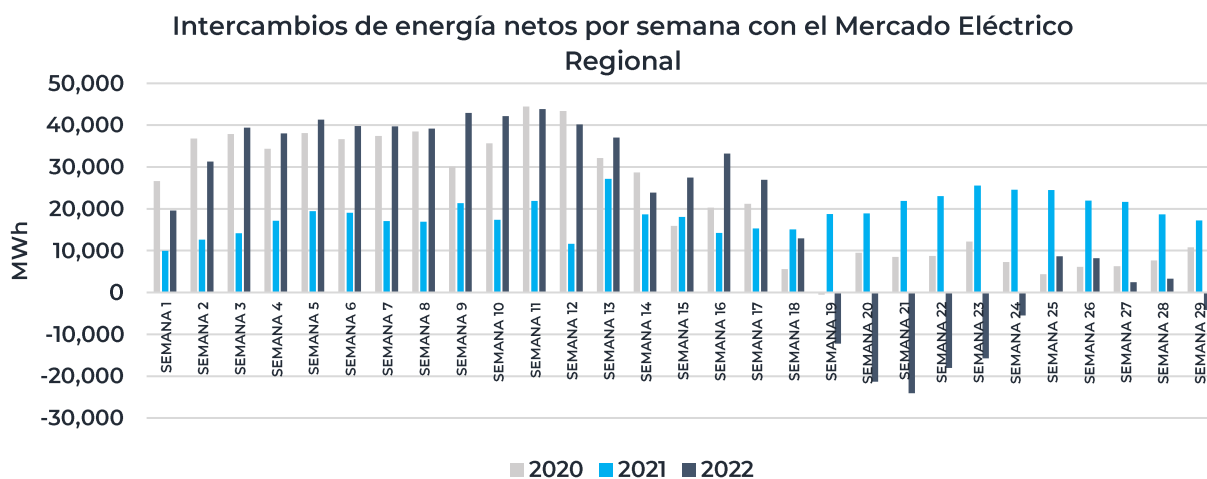
2. COSTO MARGINAL DE LA DEMANDA SPOT



Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

El precio de oportunidad de la energía, para la presente semana, fue en promedio de: 110 USD/MWh.

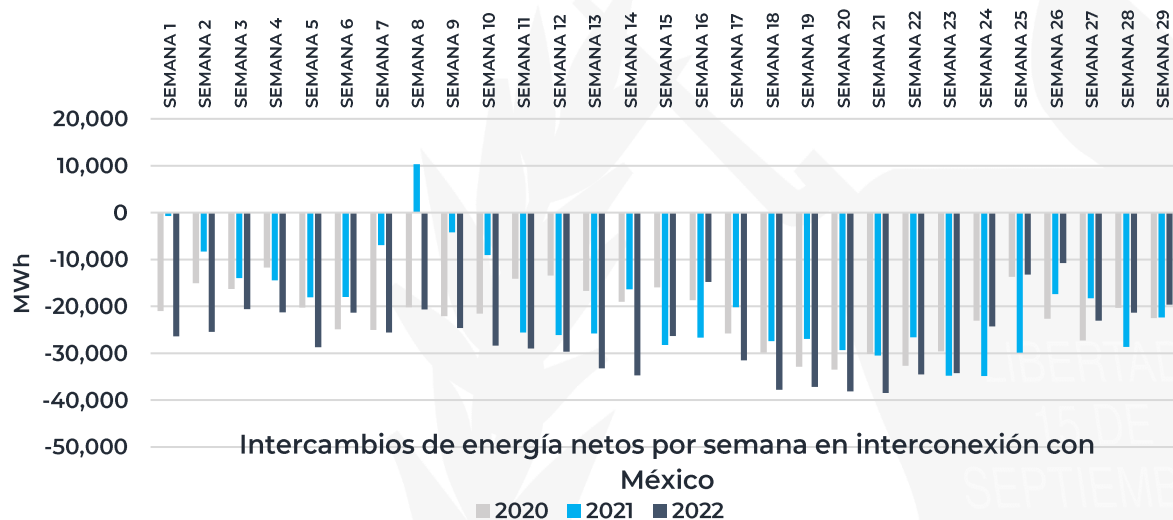
3. INTERCAMBIOS NETOS MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL



Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

En la presente semana, se tuvo un intercambio de energía neto, en el Mercado Eléctrico Regional, de: -4,172 MWh.

4. INTERCAMBIOS NETOS MERCADO ELÉCTRICO MEXICANO



Se tuvo un intercambio de energía neto en la interconexión con México de -19,635 MWh, para la presente semana.

Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

5. IMPORTACIONES Y EXPORTACIONES MENSUALES



*MER: MERCADO ELÉCTRICO REGIONAL

*MEM: MERCADO ELÉCTRICO MEXICANO

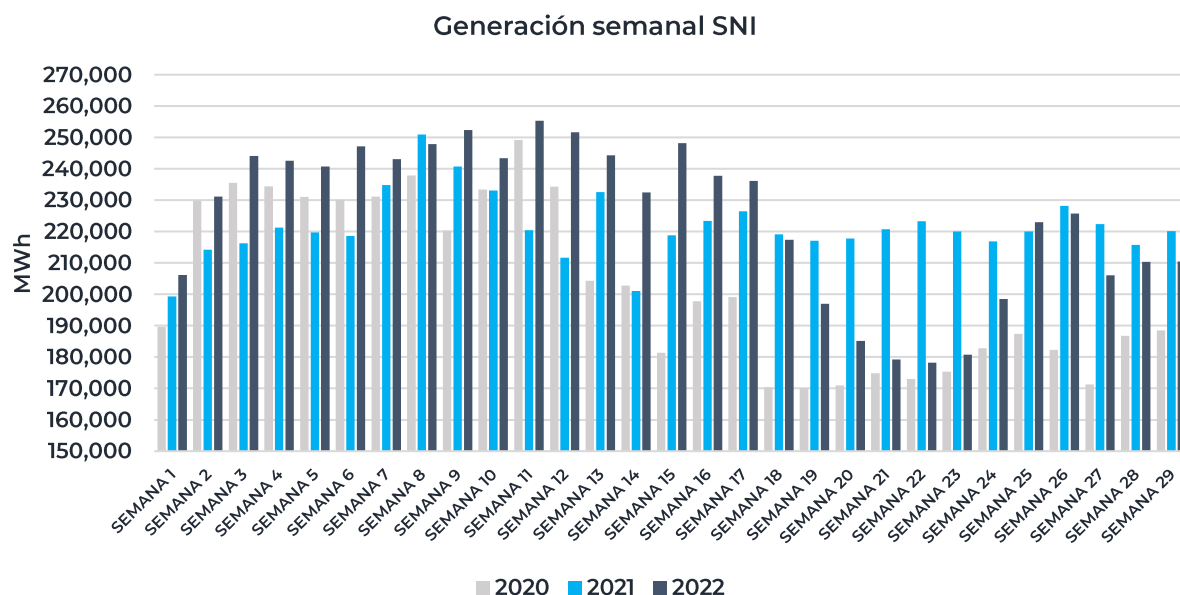
ACTUALIZADO A JUNIO 2022

Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

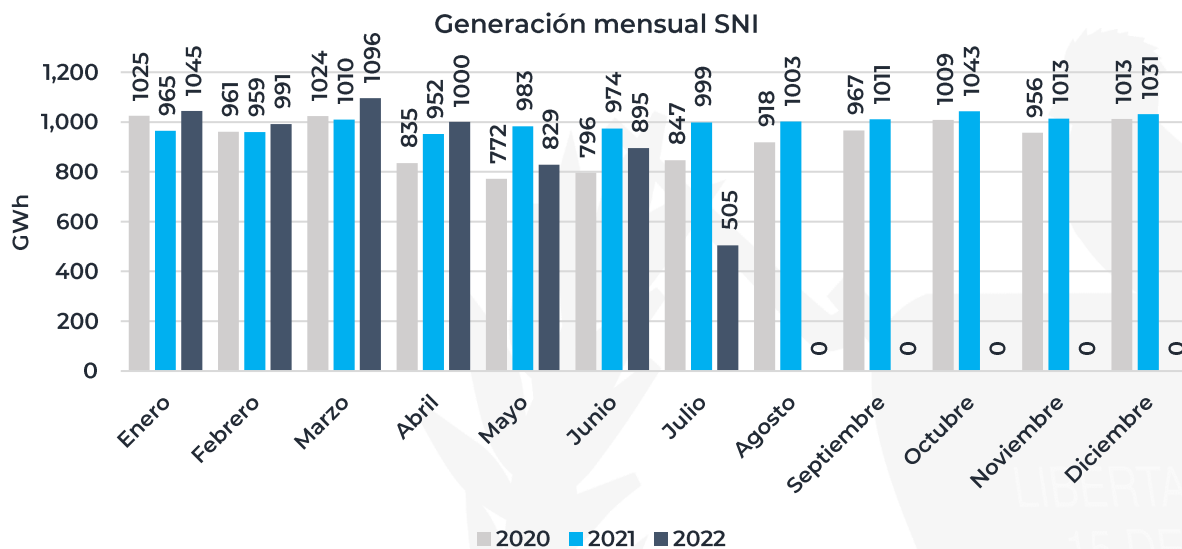




6. GENERACIÓN TOTAL S.N.I.



La generación de energía, para la presente semana, fue de 210,391 Megavatios-hora.

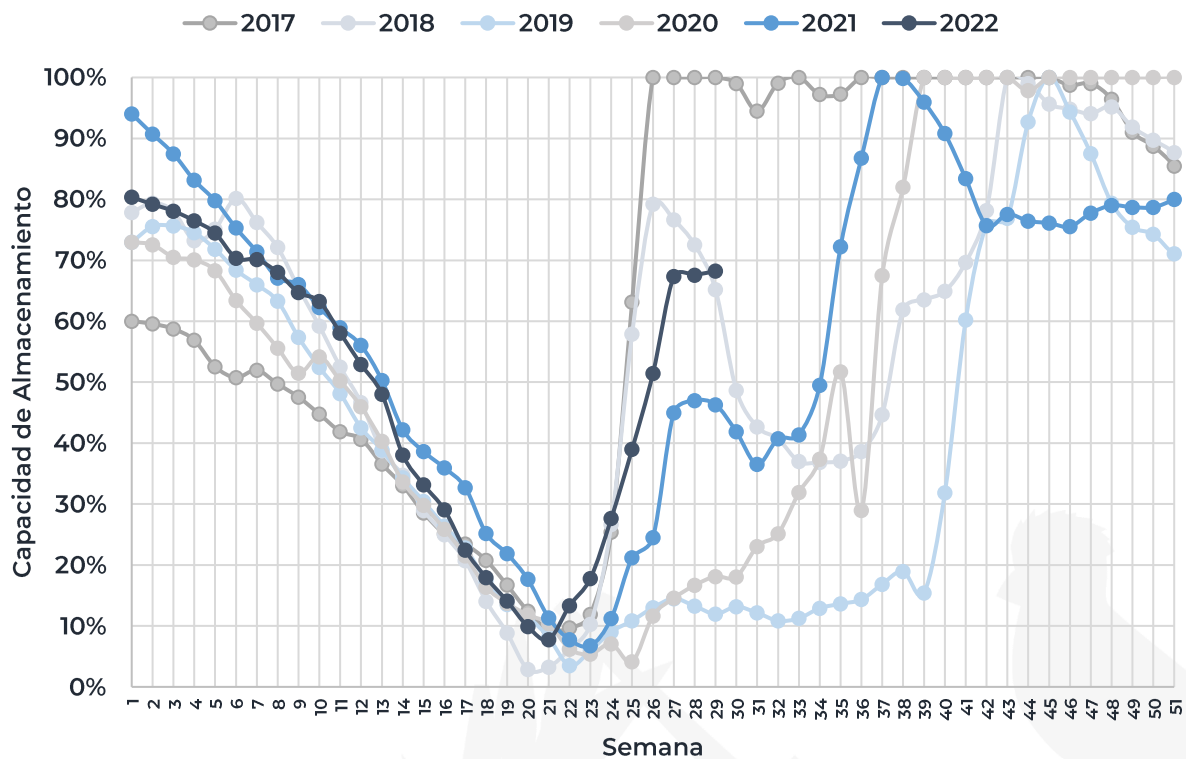


En junio se han generado 505 GWh.

Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

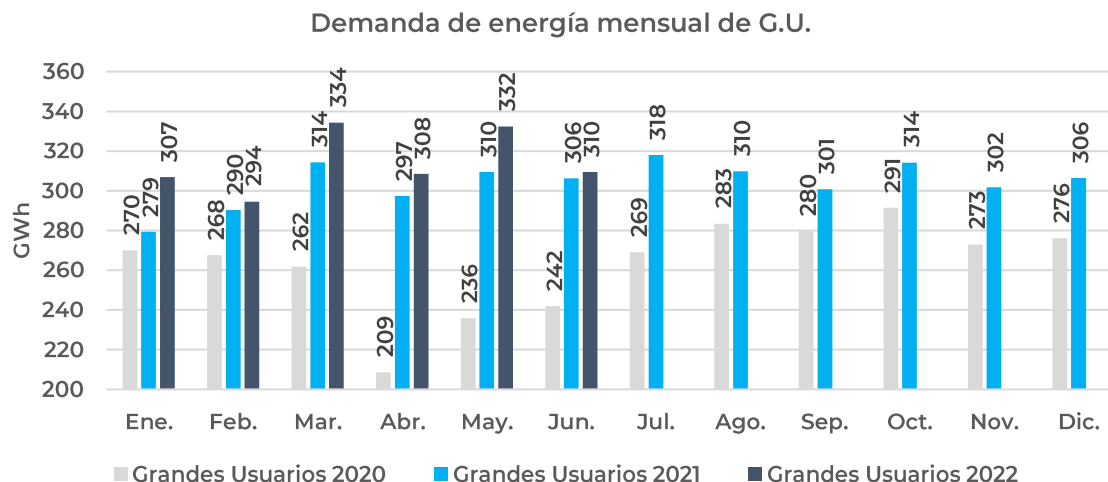
7. PORCENTAJE DE ALMACENAMIENTO EFECTIVO DEL EMBALSE CHIXOY

Chixoy posee una cualidad muy particular y es que tiene la capacidad de almacenar agua para utilizarla en época seca, por lo que podría compararse con una batería y la Grafica equivaldría al porcentaje de carga.

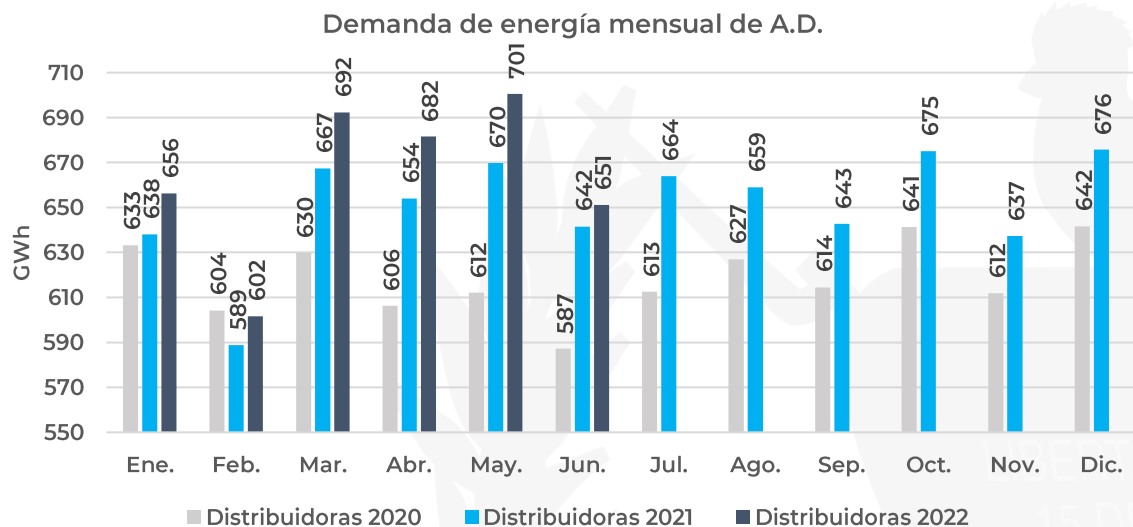


El almacenamiento efectivo del embalse Chixoy, se encuentra en un 68.3 %.
Actualizado al 17 de julio de 2022.

8. DEMANDA DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN GRANDES USUARIOS Y DISTRIBUCIÓN

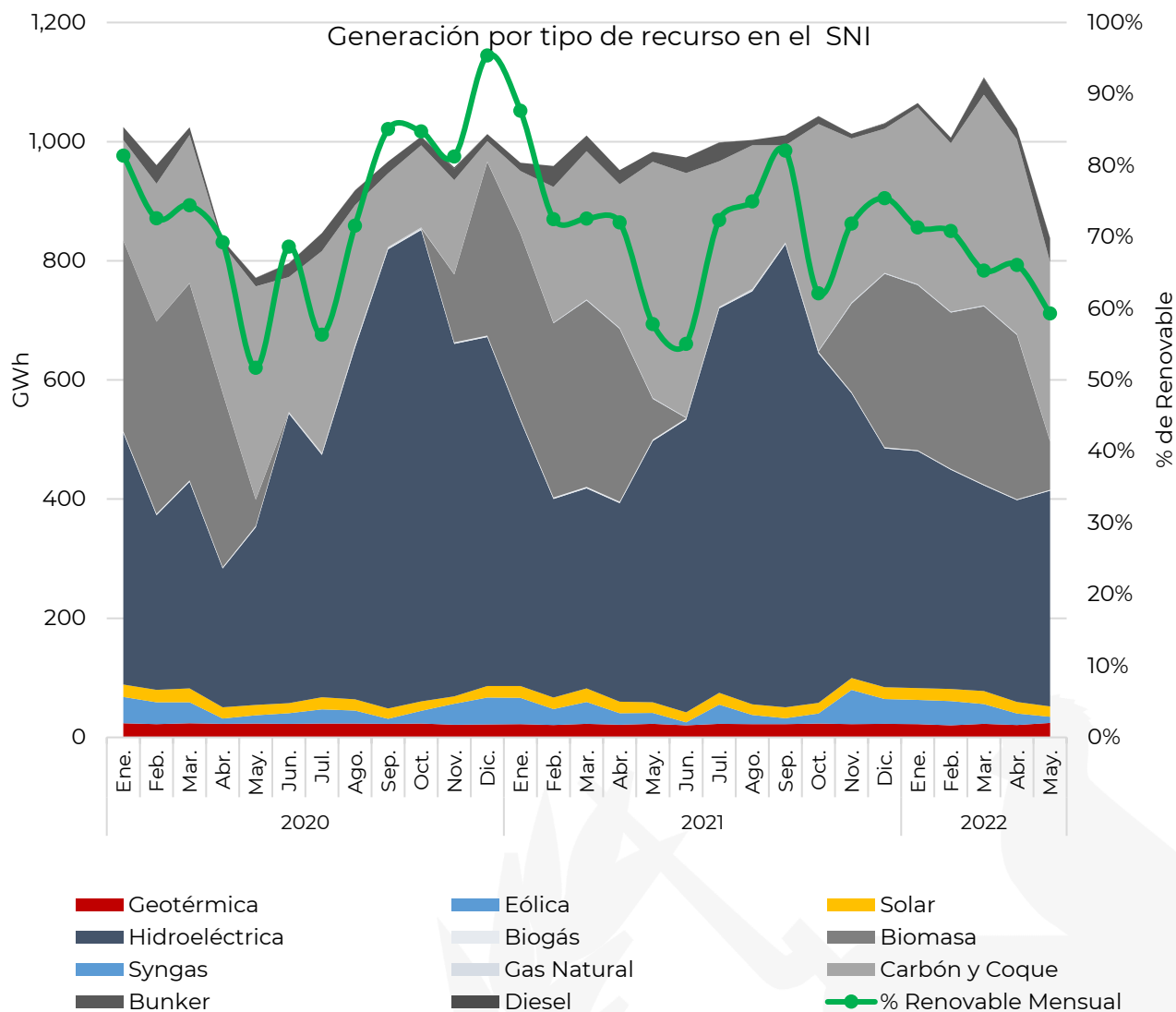


Se muestra la demanda de energía mensual de Grandes Usuarios, actualizado a junio 2022.



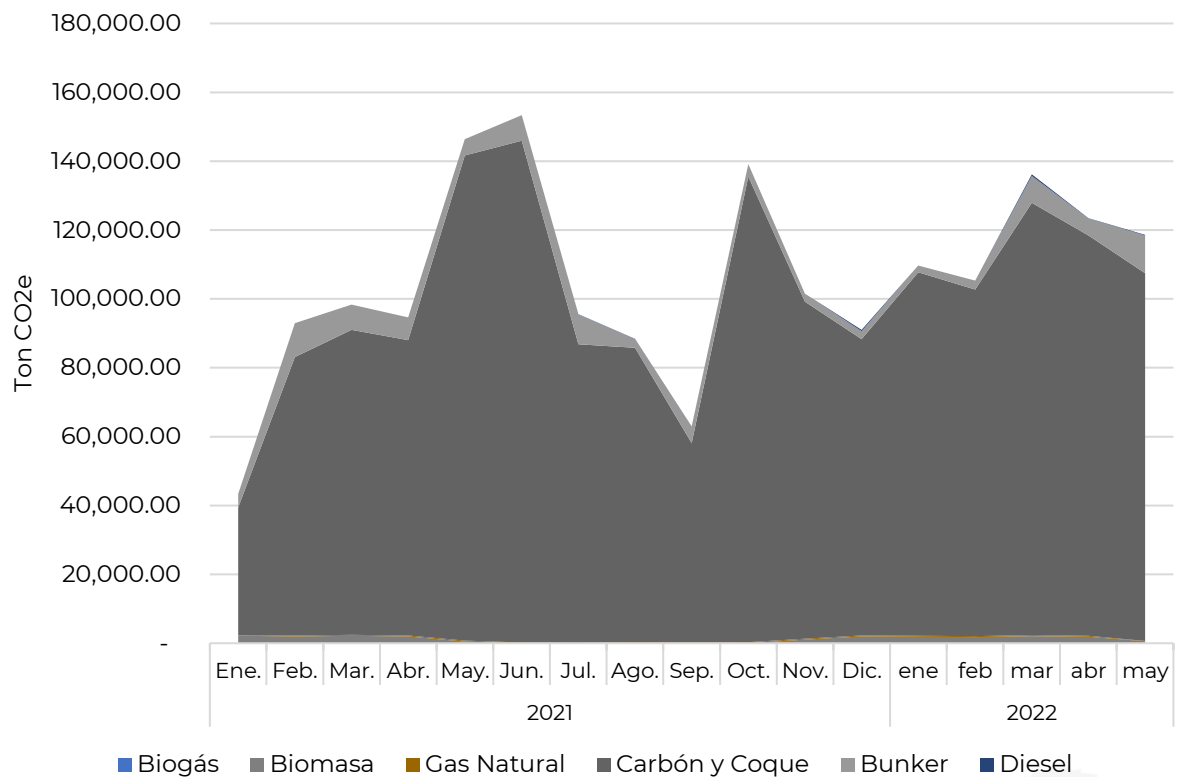
Se muestra la demanda de energía mensual de Agentes Distribuidores, actualizado a junio 2022.

9. GENERACIÓN POR TIPO DE RECURSO



Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

EMISIONES DE CO₂e EN LA GENERACIÓN ELÉCTRICA

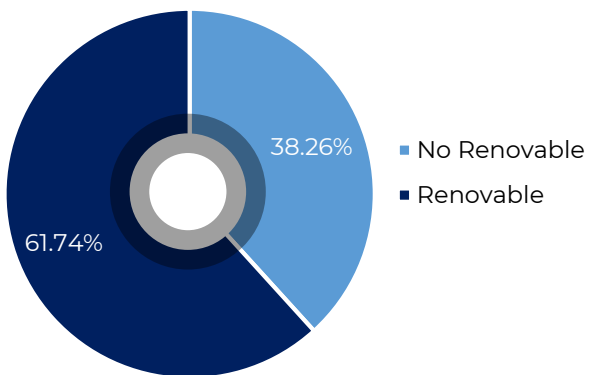


Las emisiones de CO₂e en la generación eléctrica toman en cuenta tres gases de efecto invernadero -GEI- principales, los cuales son el dióxido de carbono CO₂, el metano CH₄ y el óxido nitroso N₂O. En la matriz de generación eléctrica predominan las emisiones de GEI a causa de los combustibles fósiles tales como el carbón, coque de petróleo, búnker y diésel.

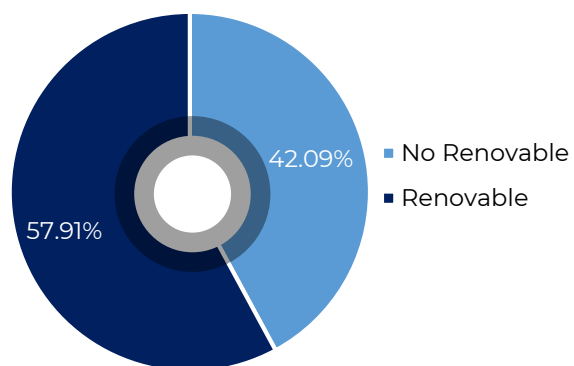
Fuente: Elaboración propia con base a la generación eléctrica reportada por el AMM.

Generación Eléctrica Renovable y No Renovable

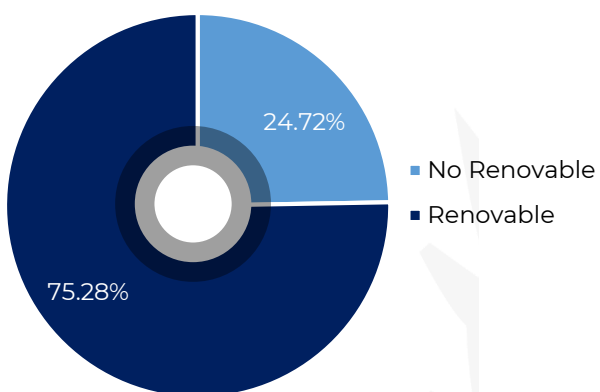
2018



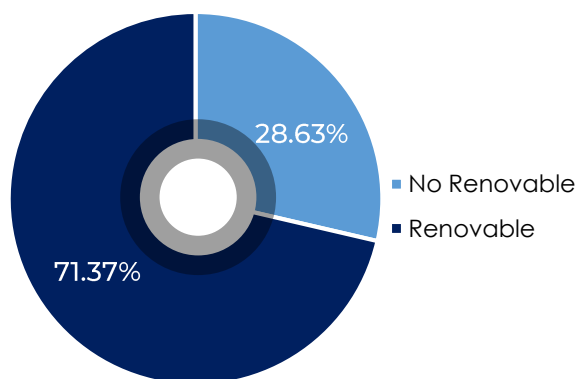
2019



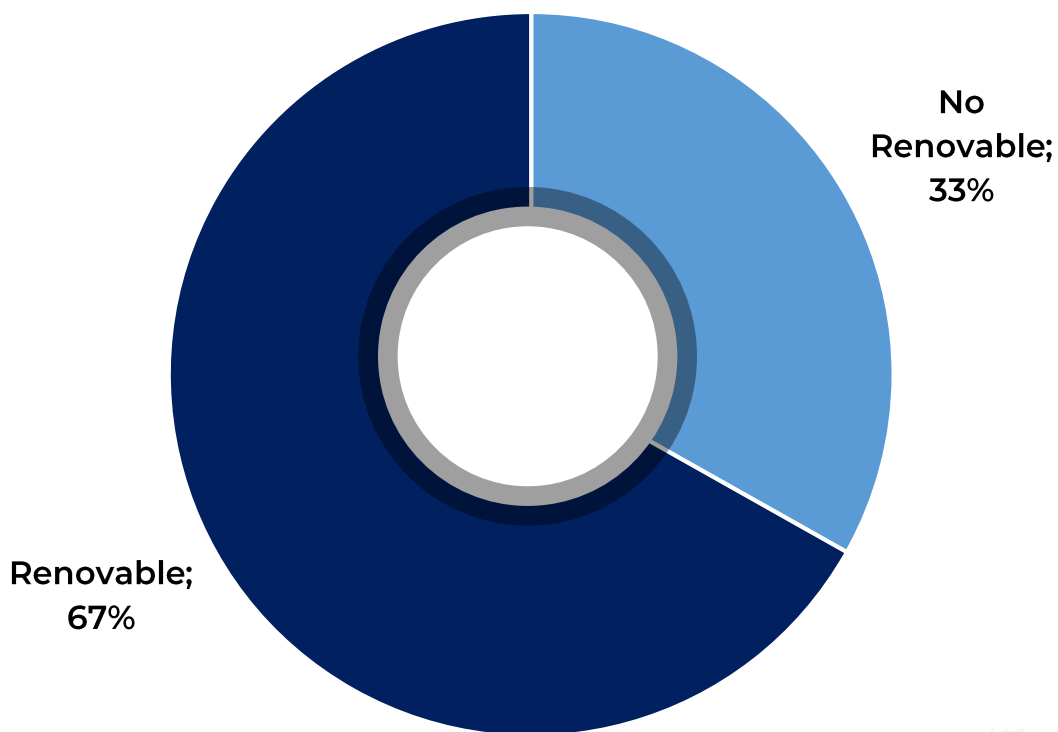
2020



2021



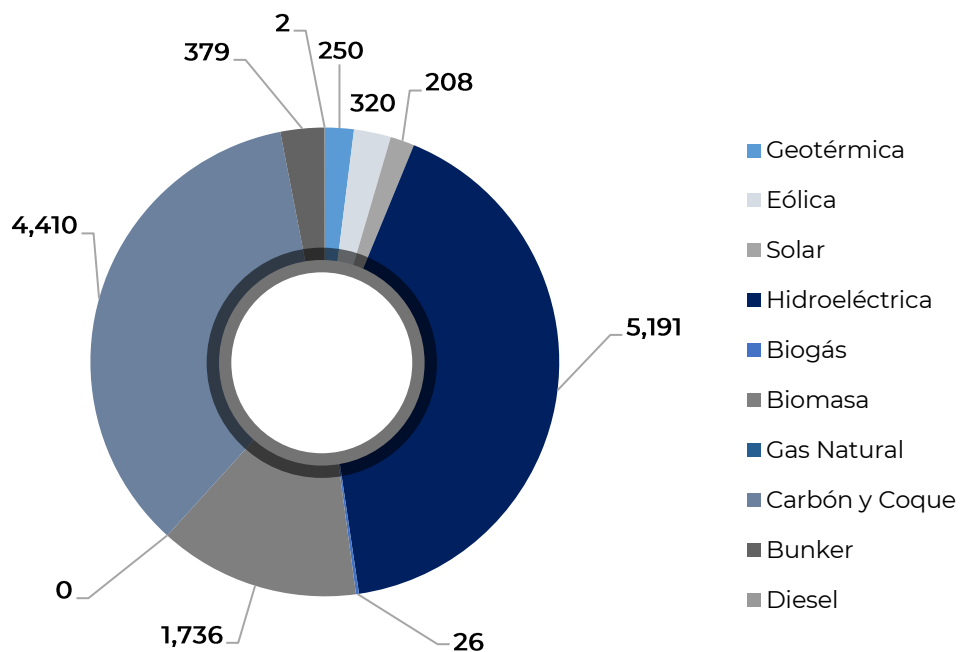
2022*



LIBERTAD
15 DE
SEPTIEMBRE
DE 1821

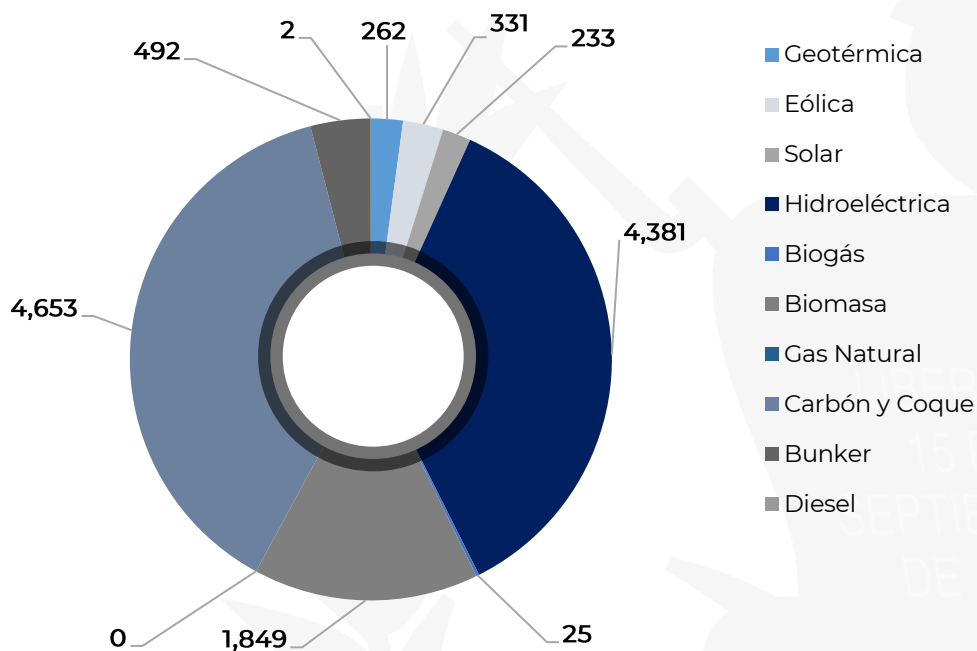
Generación Eléctrica Renovable y No Renovable en GWh

2018



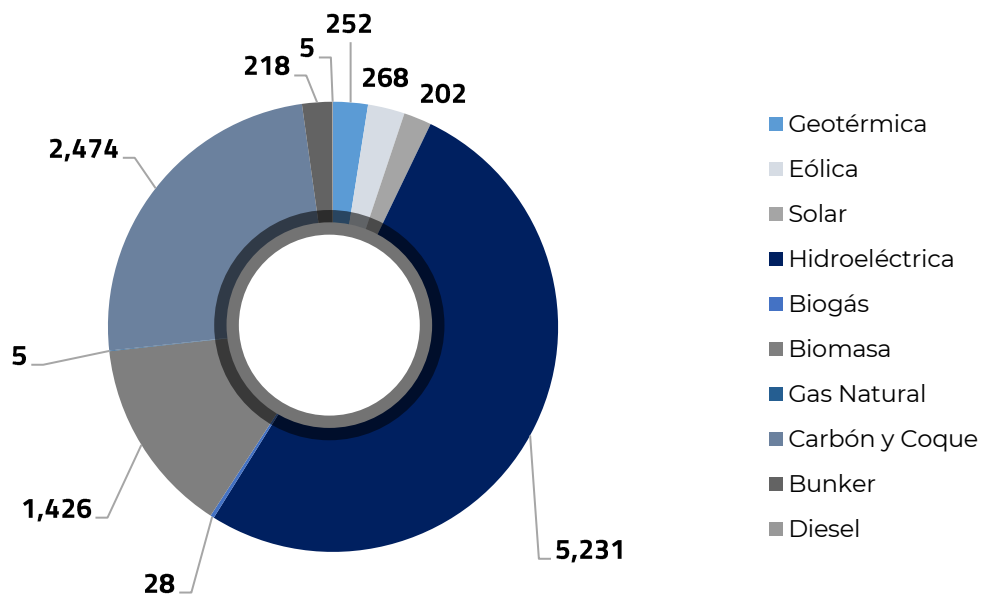
Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

2019



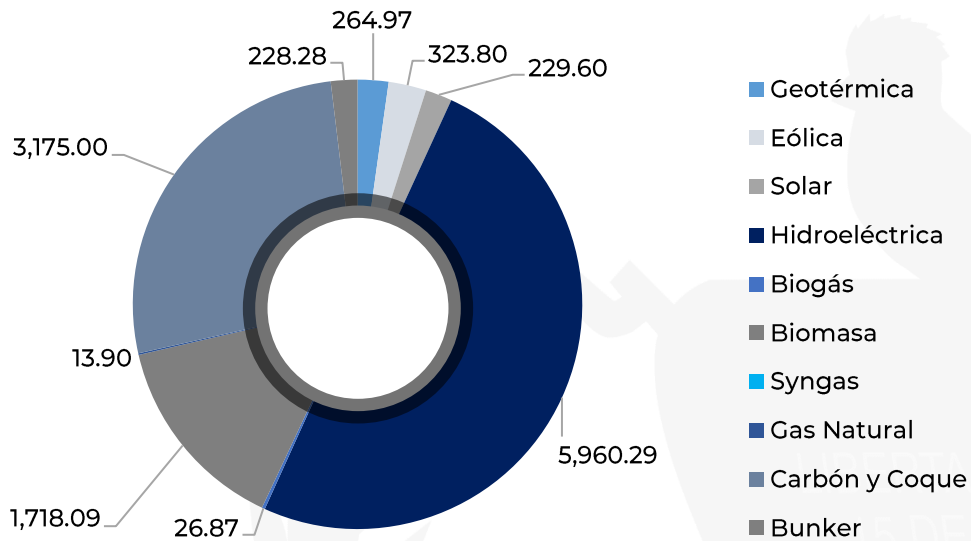
Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

2020



Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

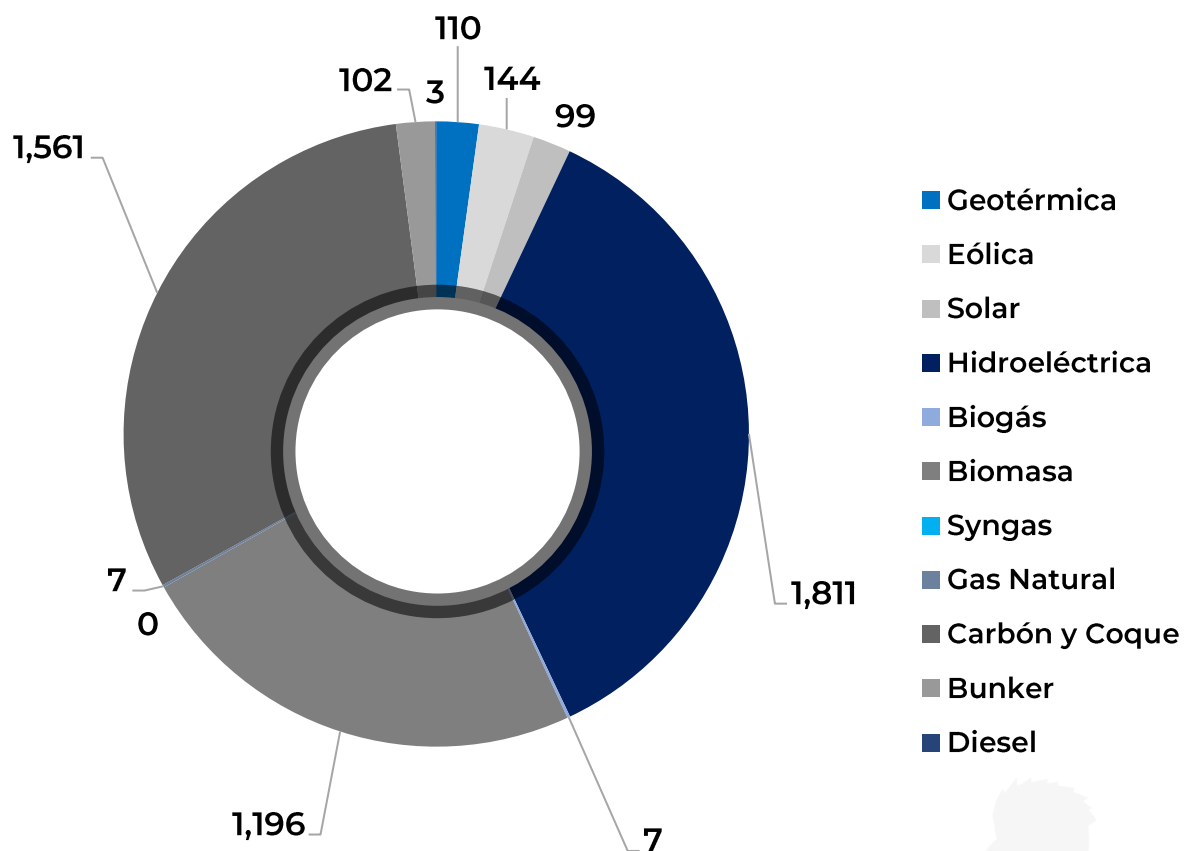
2021



Fuente: Elaboración propia con información del AMM.



2022*



Actualizada a mayo.

Fuente: Elaboración propia con información del AMM.

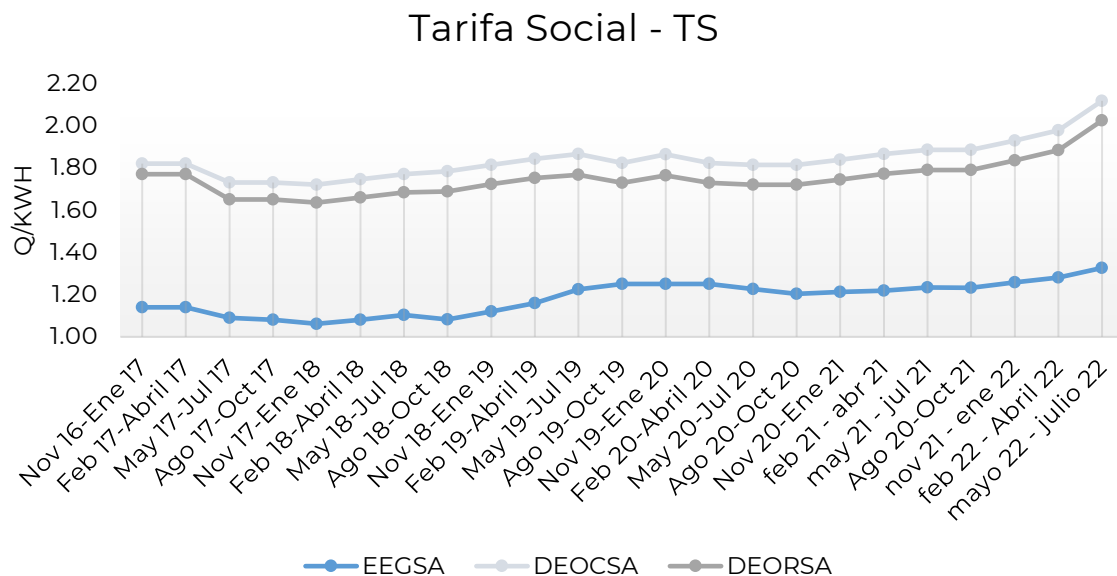
Durante 2022, hasta mayo, el 67 % de la energía eléctrica generada ha sido renovable, principalmente por medio de recursos hidroeléctricos y de la biomasa. El 33% restante fue generado con recursos energéticos no renovables, de los cuales se utilizó principalmente el carbón y coque de petróleo.

10. PLIEGO TARIFARIO DE ENERGÍA ELÉCTRICA

DISTRIBUIDORA	EEGSA		DEOCSA		DEORSA		PROMEDIO	
TARIFA	TS	BTS	TS2	BTS2	TS3	BTS5	TS6	BTS7
Nov 16-Ene 17	1.1391	1.1000	1.8201	1.6976	1.7702	1.5706	1.5765	1.4561
Feb 17-Abril 17	1.1390	1.0997	1.8201	1.6973	1.7700	1.5703	1.5764	1.4558
May 17-Jul 17	1.0899	1.1001	1.7300	1.7300	1.6500	1.6609	1.4900	1.4970
Ago 17-Oct 17	1.0810	1.1001	1.7300	1.7852	1.6500	1.6759	1.4870	1.5204
Nov 17-Ene 18	1.0616	1.0898	1.7198	1.7790	1.6349	1.6699	1.4721	1.5129
Feb 18-Abril 18	1.0799	1.1137	1.7456	1.8164	1.6594	1.7049	1.4950	1.5450
May 18-Jul 18	1.1030	1.1449	1.7698	1.8602	1.6825	1.7381	1.5184	1.5811
Ago 18-Oct 18	1.0825	1.0825	1.7827	1.8780	1.6874	1.7499	1.5175	1.5701
Nov 18-Ene 19	1.1200	1.1728	1.8129	1.9130	1.7224	1.7849	1.5518	1.6236
Feb 19-Abril 19	1.1593	1.2306	1.8419	1.9520	1.7514	1.8239	1.5842	1.6688
May 19-Jul 19	1.2251	1.3068	1.8649	1.9823	1.7667	1.8568	1.6189	1.7153
Ago 19-Oct 19	1.2501	1.3367	1.8232	1.9501	1.7290	1.8179	1.6007	1.7016
Nov 19-Ene 20	1.2501	1.3442	1.8633	1.9902	1.7640	1.8529	1.6258	1.7291
Feb 20-Abril 20	1.2500	1.3366	1.8231	1.9496	1.7289	1.8178	1.6006	1.7013
May 20-Jul 20	1.2257	1.3116	1.8131	1.9396	1.7189	1.8078	1.5859	1.6864
Ago 20-Oct 20	1.2028	1.2886	1.8130	1.9396	1.7189	1.8078	1.5782	1.6787
Nov 20-Ene 21	1.2128	1.2986	1.8380	1.9696	1.7438	1.8375	1.5982	1.7019
feb 21 - abr 21	1.2178	1.3036	1.8650	1.9986	1.7708	1.8655	1.6179	1.7226
may 21 - jul 21	1.2328	1.3211	1.8840	2.0156	1.7898	1.8845	1.6355	1.7404
Ago 20-Oct 21	1.232748	1.321121	1.884011	2.015527	1.789757	1.884457	1.6355	1.7404
Nov 20-Ene 21	1.2128	1.2986	1.8380	1.9696	1.7438	1.8375	1.5982	1.7019
feb 21 - abr 21	1.2178	1.3036	1.8650	1.9986	1.7708	1.8655	1.6179	1.7226
may 21 - jul 21	1.2328	1.3211	1.8840	2.0156	1.7898	1.8845	1.6355	1.7404
Ago 20-Oct 21	1.232748	1.321121	1.884011	2.015527	1.789757	1.884457	1.6355	1.7404
nov 21 - ene 22	1.2577	1.3461	1.9288	2.0604	1.8343	1.9291	1.6736	1.7785
feb 22 - Abril 22	1.2807	1.3693	1.9767	2.1084	1.8836	1.9785	1.7137	1.8187
mayo 22 - julio 22	1.3260	1.4140	2.1166	2.2484	2.0236	2.1185	1.8221	1.9270

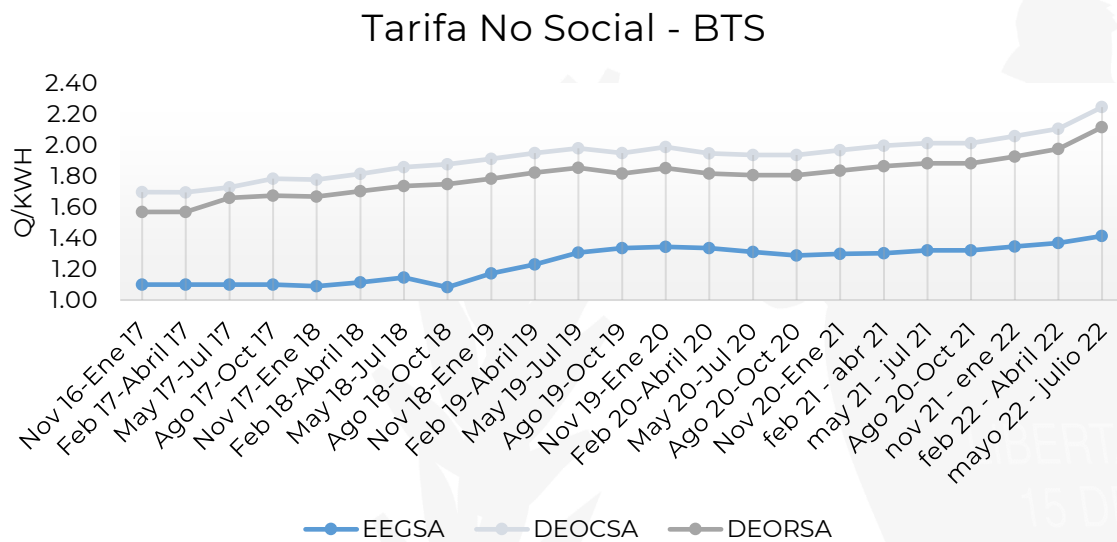
Fuente: Elaboración propia con información del CNEE.

TARIFA SOCIAL



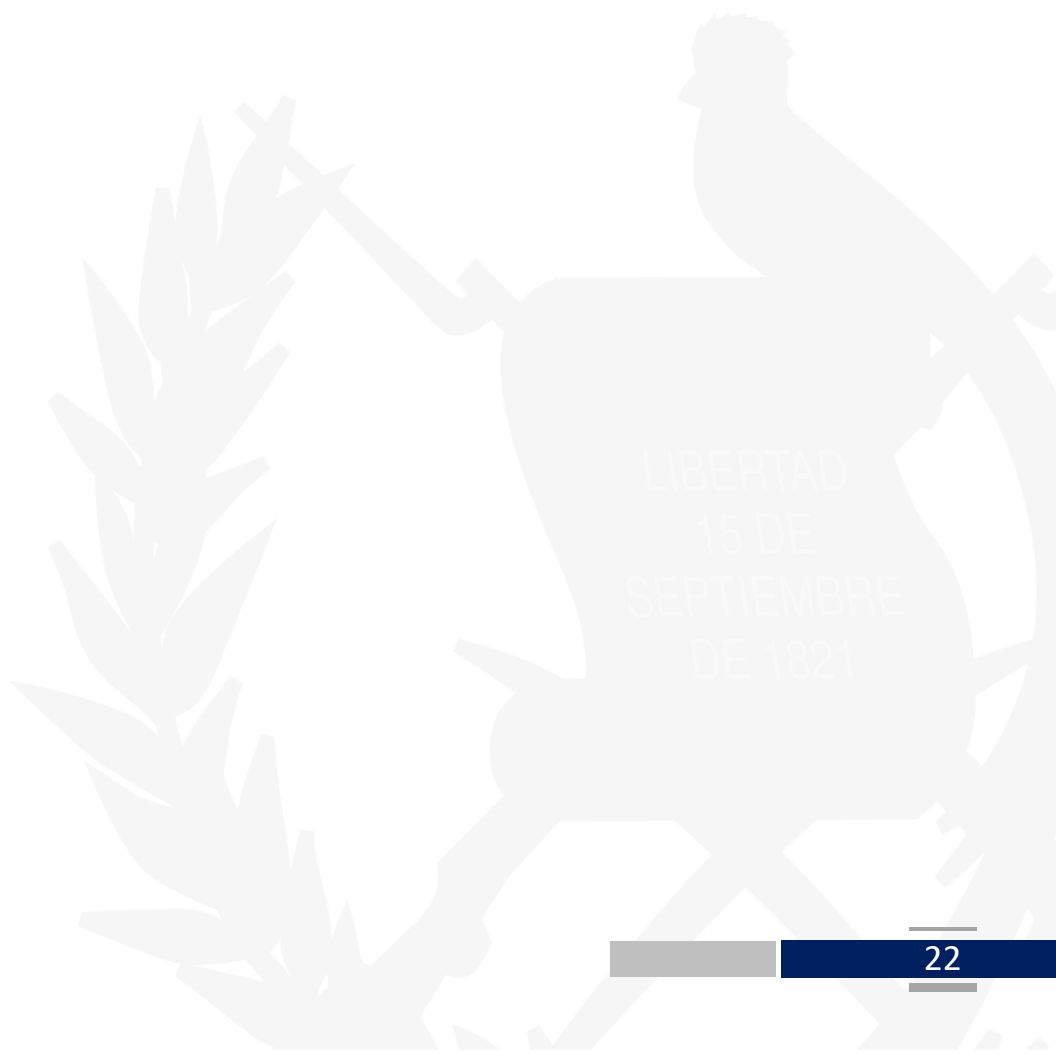
Fuente: Elaboración propia con información del CNEE.

TARIFA NO SOCIAL



Fuente: Elaboración propia con información del CNEE.

11. IMPORTACIÓN DE GASOLINA SUPERIOR, REGULAR, DIESEL Y GLP 2015-2021



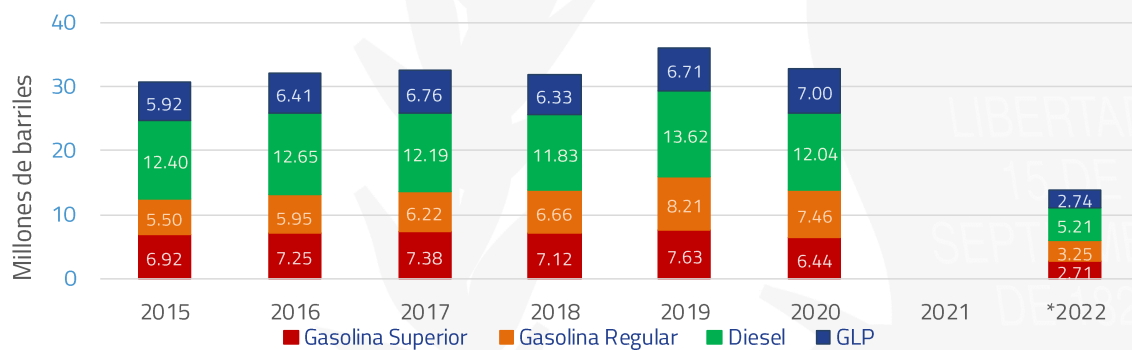


IMPORTACIÓN DE GASOLINA SUPERIOR, GASOLINA REGULAR, DIESEL Y GLP 2015 - 2021

Unidad: Barril (42 galones)

Año	Mes	Gasolina Superior	Gasolina Regular	Diesel	GLP
2015		6,918,916.69	5,499,986.44	12,397,307.01	5,918,686.03
2016		7,246,261.37	5,945,338.76	12,650,412.41	6,407,322.67
2017		7,381,421.78	6,221,673.94	12,185,095.42	6,764,868.92
2018		7,118,390.94	6,657,778.43	11,834,888.89	6,331,879.91
2019		7,633,772.98	8,208,983.66	13,617,013.51	6,706,637.54
2020		6,440,397.88	7,464,883.07	12,035,320.17	7,003,395.49
2021		8,595,855.05	8,594,555.20	14,749,751.85	7,453,865.00
2022	enero	947,207.51	848,902.97	1,442,571.28	657,185.74
2022	febrero	673,653.80	723,925.74	1,217,495.31	673,218.30
2022	marzo	592,318.21	772,406.10	1,262,074.10	713,552.76
2022	abril	493,951.75	906,104.05	1,288,488.28	693,964.40
2022	mayo				
2022	junio				
2022	julio				
2022	agosto				
2022	septiembre				
2022	octubre				
2022	noviembre				
2022	diciembre				
2021		2,707,131.27	3,251,338.86	5,210,628.97	2,737,921.20

Nota: los datos de febrero 2022 están sujetos a revisión.



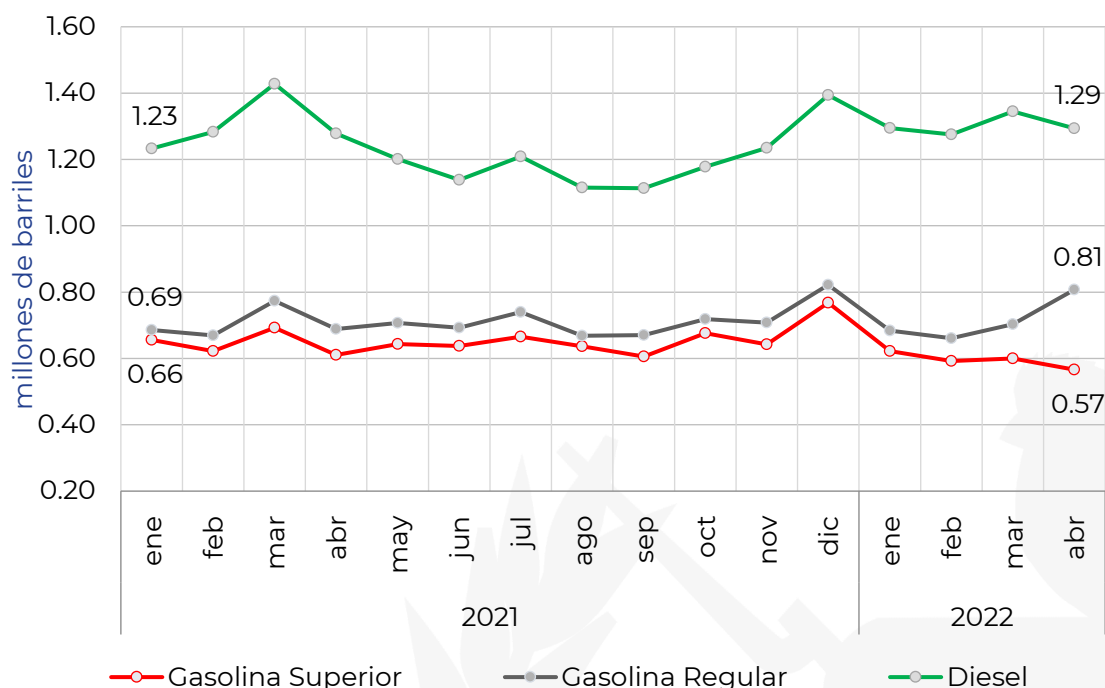
* Dato del año 2022, al mes de febrero.

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

CONSUMO DE COMBUSTIBLES EN GUATEMALA

El consumo de combustibles al mes de abril del año 2022 muestra disminución en el consumo de gasolina superior y disminución en el consumo de Diésel, así como un aumento en la tendencia del consumo de gasolina regular. A partir del mes de abril de 2022 el Gobierno de Guatemala otorga un Apoyo Social Temporal al consumo de gasolina regular y Diésel.

Consumo de gasolinas y Diésel en la República de Guatemala de enero de 2021 a abril de 2022 en millones de barriles.



Fuente: Elaboración propia 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 Diésel de los informes mensuales presentados los titulares de licencias de la cadena de comercialización de hidrocarburos, quienes tienen la obligación legal de presentar mensualmente la información de sus operaciones.

