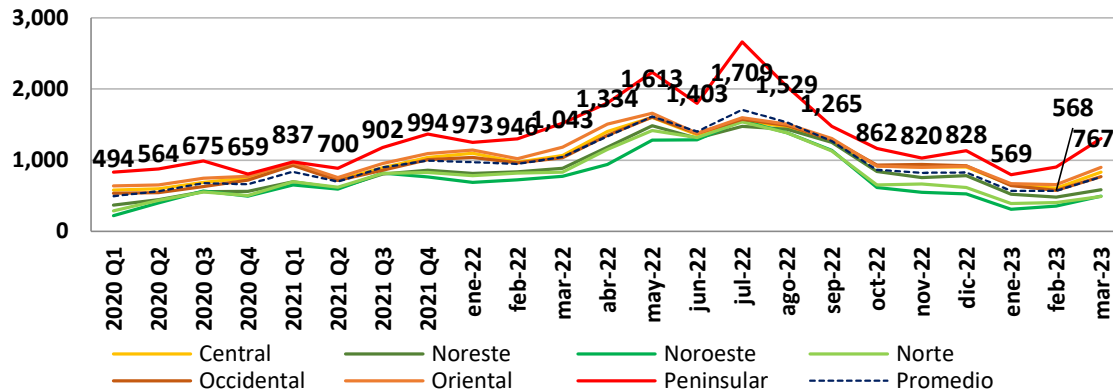


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

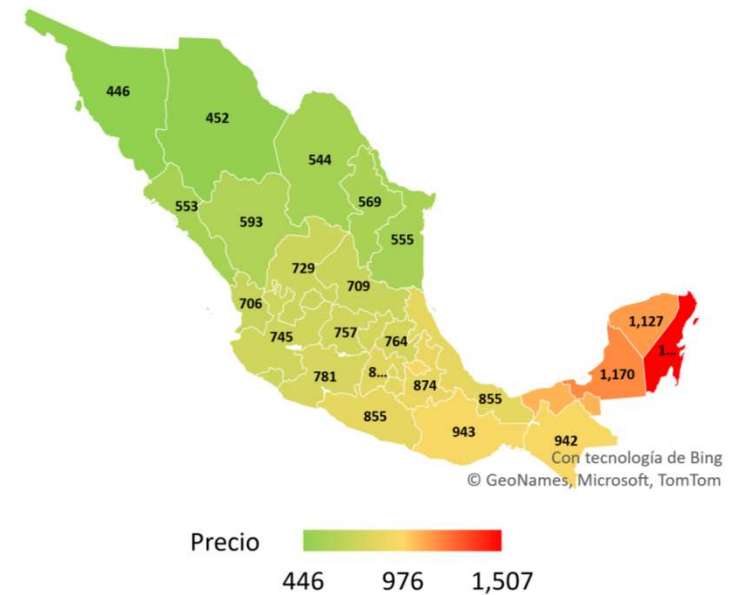
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1908 VDM SUR	363 LAZARO CARDENAS
Noreste	1821 HUEJUTLA	168 VICTORIA
Noroeste	1507 MAZATLAN	6 NAVOJOA
Norte	1505 DURANGO	-6 JUAREZ
Occidental	1997 APATZINGAN	225 SAN JUAN DEL RIO
Oriental	2358 HUATULCO	370 POZA RICA
Peninsular	9902 CARMEN	412 CAMPECHE

Promedio	Mes Anterior	AÑO
712	607	695
505	478	529
451	355	385
439	403	429
671	574	661
756	655	742
1,176	906	1,003
673	568	635

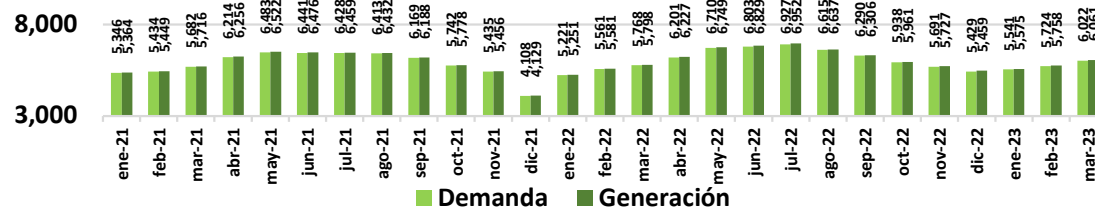
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de marzo 2023



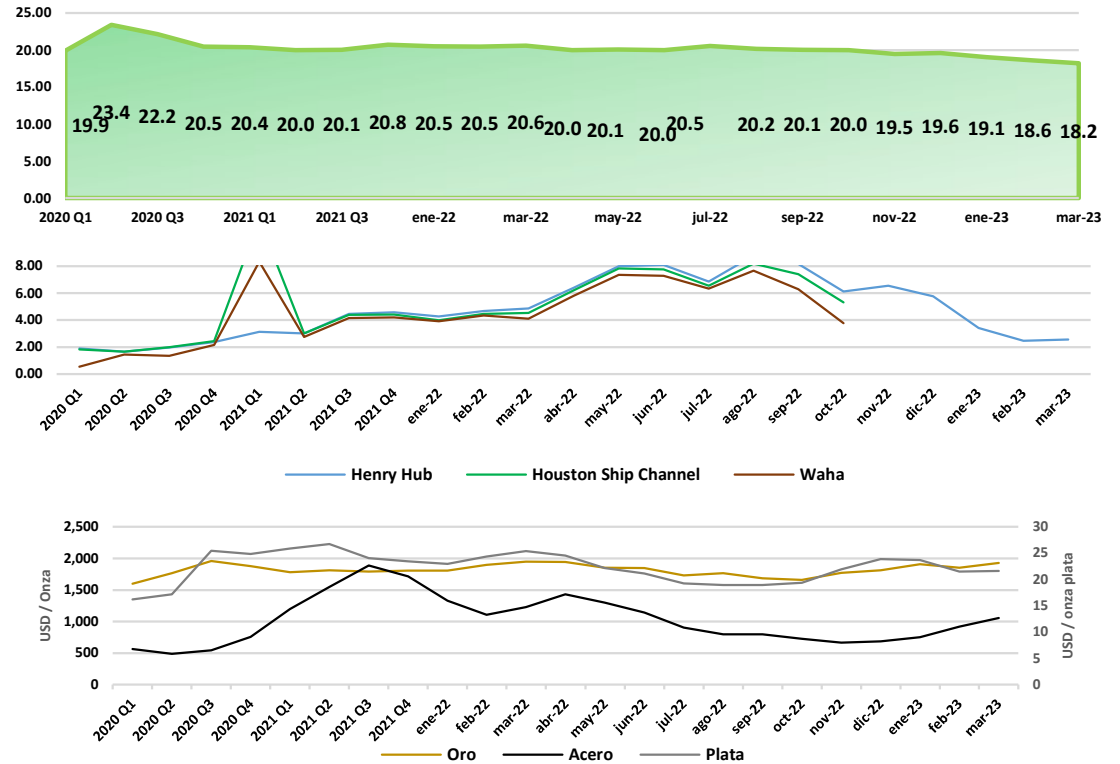
Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año	
	18.29	18.61	18.62	
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año	
	2.48	2.46	2.82	
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año	
	14.22	15.05	14.95	
	14.84	16.23	17.07	
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)	
	Oro	1,984	6.3%	8.1%
	Plata	22.65	11.2%	7.8%
	Acero	1,056	0.0%	0.2%

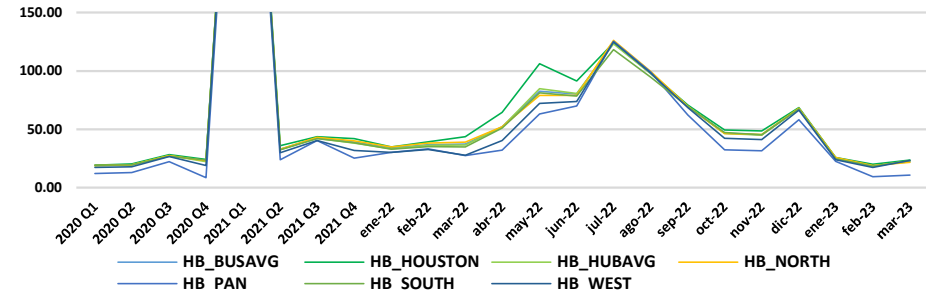
Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	3.31 17/3 3hrs.	149.26 15/3 20hrs.	34.33	36.86	22.14
HB_HOUSTON	13.86 17/3 3hrs.	153.57 12/3 7hrs.	41.00	39.20	23.14
HB_HUBAVG	3.09 17/3 3hrs.	149.2 15/3 20hrs.	32.60	36.22	22.19
HB_NORTH	4.58 17/3 3hrs.	152.74 12/3 7hrs.	36.16	37.96	22.05
HB_PAN	-2.02 18/3 1hrs.	151.63 12/3 7hrs.	22.18	33.41	14.10
HB_SOUTH	-3.06 17/3 3hrs.	149.14 15/3 20hrs.	33.77	35.06	22.03
HB_WEST	-6.39 14/3 1hrs.	152.5 12/3 7hrs.	19.48	32.66	21.52

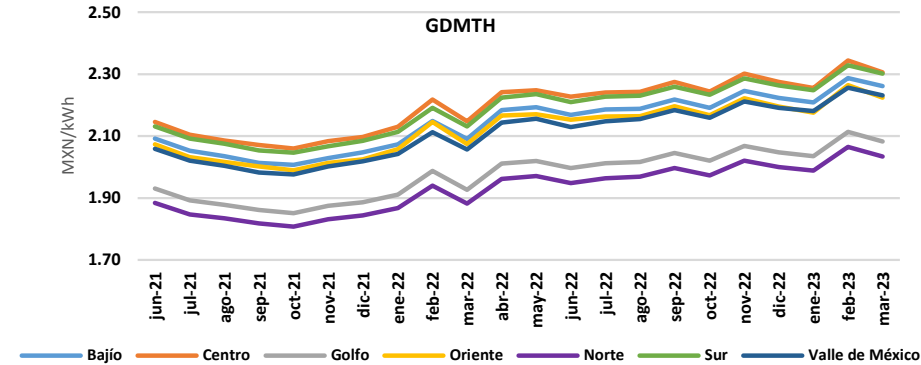
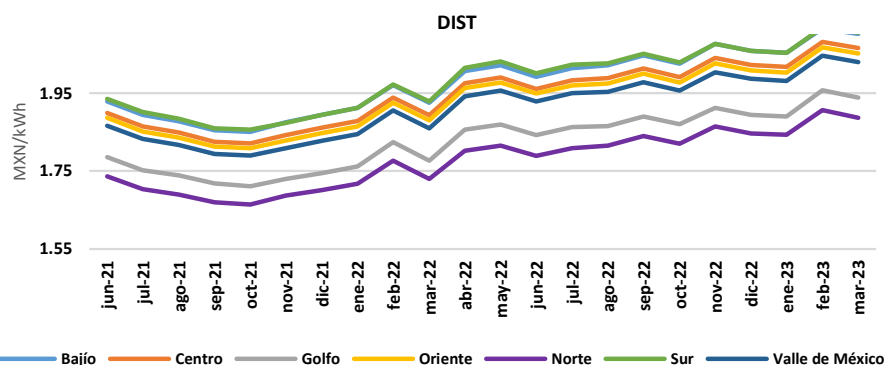
31.4 35.9 21.0



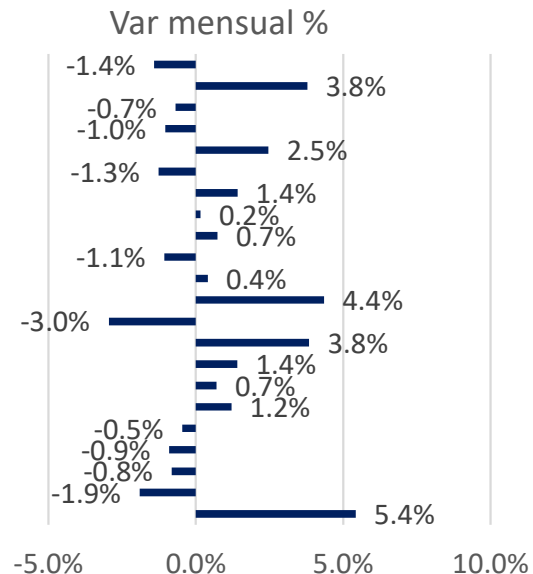
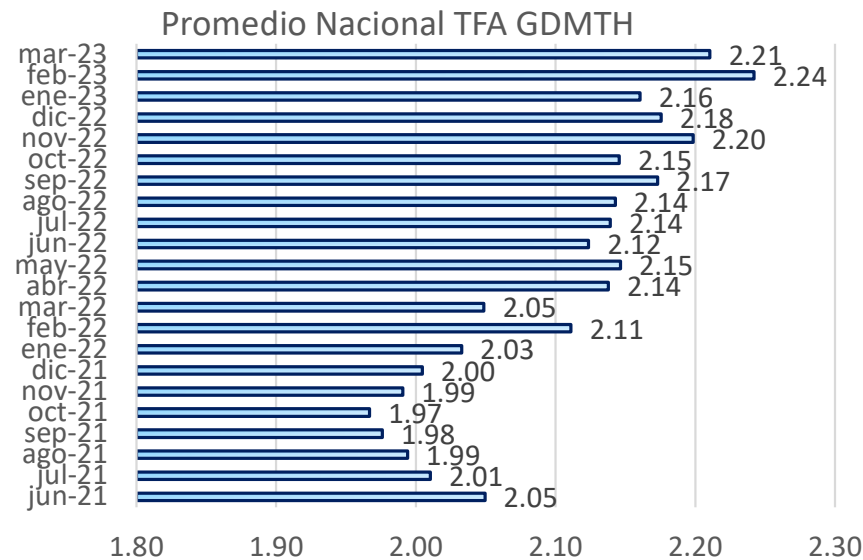
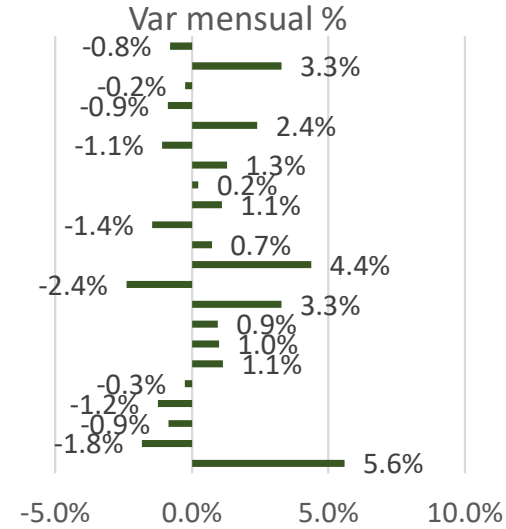
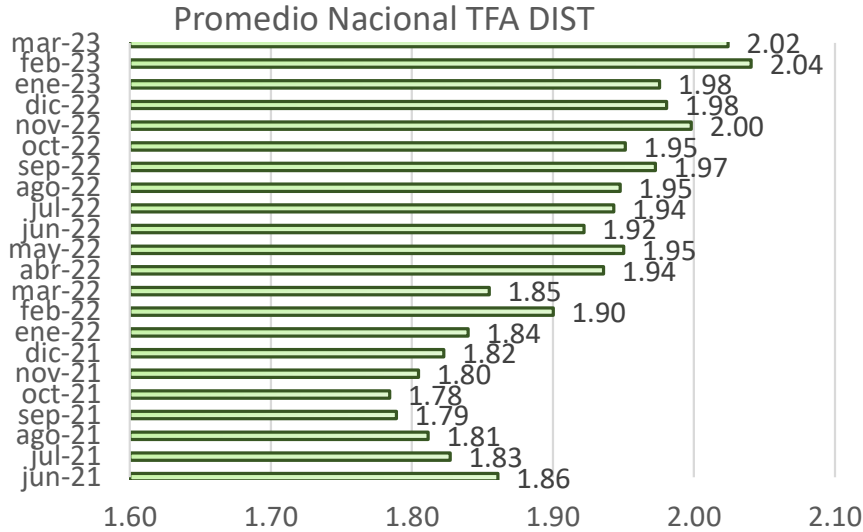
Tarifa CFE

DIST	SIN		TARIFAS (MXN/KWh)																		Prom Año 1.97			
	Zona tarifaria	Tarifa Monómica	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22		dic-22	ene-23	feb-23
Bajo	TM Bajo	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	1.97	1.93	2.01	2.02	1.99	2.01	2.02	2.05	2.03	2.08	2.06	2.05	2.12	2.10	<p>\$2.02 MXN/kWh TFA Promedio mar-23</p> <p>-0.8% Disminuyó con respecto mar-23</p> <p>9.1% Incremento con respecto mar-22</p>
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.88	1.85	1.83	1.81	1.80	1.83	1.84	1.86	1.92	1.87	1.95	1.97	1.94	1.96	1.97	1.99	1.97	2.02	2.00	2.00	2.06	2.05	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.89	1.86	1.84	1.82	1.82	1.83	1.85	1.87	1.93	1.89	1.97	1.99	1.96	1.98	1.98	2.01	1.99	2.03	2.01	2.01	2.08	2.06	
Centro Sur	TM Centro Sur	1.92	1.89	1.87	1.85	1.84	1.87	1.89	1.90	1.96	1.92	2.00	2.02	1.99	2.01	2.02	2.04	2.02	2.07	2.05	2.05	2.11	2.09	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.82	1.78	1.77	1.75	1.74	1.76	1.78	1.80	1.86	1.81	1.89	1.90	1.88	1.90	1.90	1.93	1.91	1.95	1.93	1.93	1.99	1.98	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.75	1.72	1.71	1.69	1.68	1.70	1.71	1.73	1.79	1.74	1.82	1.83	1.81	1.83	1.83	1.86	1.84	1.87	1.86	1.85	1.92	1.90	
Jalisco	TM Jalisco	1.91	1.88	1.86	1.84	1.83	1.86	1.88	1.89	1.95	1.91	1.99	2.00	1.97	2.00	2.00	2.03	2.01	2.06	2.04	2.03	2.10	2.08	
Noroeste	TM Noroeste	1.72	1.69	1.68	1.66	1.65	1.67	1.69	1.70	1.76	1.71	1.79	1.80	1.77	1.79	1.80	1.82	1.80	1.85	1.83	1.83	1.89	1.87	
Norte	TM Norte	1.75	1.72	1.70	1.68	1.68	1.70	1.72	1.73	1.79	1.75	1.82	1.83	1.81	1.83	1.83	1.86	1.84	1.88	1.86	1.86	1.92	1.90	
Oriente	TM Oriente	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85	1.94	1.95	1.92	1.94	1.95	1.97	1.95	2.00	1.98	1.97	2.04	2.02	
Peninsular	TM Peninsular	1.99	1.95	1.94	1.91	1.91	1.92	1.94	1.96	2.02	1.98	2.07	2.09	2.05	2.08	2.08	2.10	2.08	2.13	2.11	2.11	2.17	2.16	
Sureste	TM Sureste	1.88	1.85	1.83	1.81	1.81	1.83	1.85	1.86	1.92	1.88	1.96	1.98	1.95	1.97	1.97	2.00	1.98	2.03	2.01	2.00	2.07	2.05	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.02	1.99	1.97	1.94	1.94	1.96	1.98	2.00	2.06	2.02	2.11	2.12	2.09	2.11	2.12	2.14	2.12	2.17	2.15	2.15	2.21	2.20	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.62	1.59	1.57	1.56	1.55	1.57	1.58	1.60	1.66	1.61	1.68	1.69	1.67	1.69	1.69	1.71	1.69	1.73	1.72	1.71	1.78	1.76	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.96	1.93	1.91	1.88	1.88	1.90	1.92	1.94	2.00	1.96	2.04	2.06	2.02	2.05	2.08	2.06	2.11	2.09	2.09	2.15	2.14		
		1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85	1.94	1.95	1.92	1.94	1.95	1.97	1.95	2.00	1.98	1.98	2.04	2.02	
		5.6%	-1.8%	-0.9%	-1.2%	-0.3%	1.1%	1.0%	0.9%	3.3%	-2.4%	4.4%	0.7%	-1.4%	1.1%	0.2%	1.3%	-1.1%	2.4%	-0.9%	-0.2%	3.3%	-0.8%	

GDMTH	SIN		TARIFAS (MXN/KWh)																		Prom Año 2.17				
	Zona tarifaria	Tarifa Monómica	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22		dic-22	ene-23	feb-23	mar-23
Bajo	TM Bajo	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	2.15	2.09	2.18	2.19	2.17	2.19	2.19	2.19	2.22	2.19	2.25	2.22	2.21	2.29	2.26	<p>\$2.21 MXN/kWh TFA Promedio mar-23</p> <p>-1.4% Disminuyó con respecto mar-22</p> <p>7.9% Incremento con respecto mar-22</p>
Centro Occidente	TM Centro Occidente	2.17	2.13	2.11	2.10	2.09	2.11	2.12	2.16	2.24	2.17	2.27	2.28	2.26	2.27	2.27	2.30	2.27	2.33	2.31	2.29	2.37	2.34		
Centro Oriente	TM Centro Oriente	2.16	2.12	2.10	2.08	2.07	2.10	2.11	2.14	2.23	2.16	2.26	2.26	2.24	2.26	2.26	2.26	2.29	2.26	2.32	2.29	2.27	2.36	2.33	
Centro Sur	TM Centro Sur	2.10	2.06	2.05	2.03	2.02	2.05	2.06	2.09	2.18	2.11	2.20	2.20	2.19	2.20	2.20	2.23	2.20	2.26	2.23	2.20	2.30	2.25		
Golfo Centro	TM Golfo Centro	2.00	1.97	1.95	1.93	1.92	1.95	1.96	1.99	2.07	2.00	2.09	2.10	2.08	2.09	2.10	2.13	2.10	2.15	2.13	2.11	2.19	2.16		
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.80	1.81	1.83	1.91	1.85	1.93	1.94	1.92	1.93	1.94	1.97	1.94	1.98	1.96	1.96	2.03	2.00		
Jalisco	TM Jalisco	2.13	2.09	2.07	2.05	2.04	2.07	2.08	2.11	2.20	2.13	2.22	2.23	2.21	2.22	2.22	2.26	2.23	2.28	2.26	2.24	2.33	2.29		
Noroeste	TM Noroeste	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.81	1.82	1.84	1.92	1.86	1.94	1.94	1.92	1.94	1.94	1.97	1.94	1.99	1.97	1.96	2.04	2.00		
Norte	TM Norte	1.91	1.87	1.86	1.84	1.83	1.86	1.87	1.89	1.96	1.91	1.99	2.00	1.97	1.99	2.00	2.03	2.00	2.05	2.03	2.02	2.09	2.06		
Oriente	TM Oriente	2.02	1.98	1.96	1.95	1.94	1.96	1.97	2.00	2.09	2.02	2.11	2.11	2.09	2.10	2.11	2.14	2.11	2.16	2.13	2.11	2.20	2.16		
Peninsular	TM Peninsular	2.26	2.21	2.20	2.17	2.16	2.19	2.21	2.23	2.31	2.25	2.35	2.37	2.34	2.36	2.36	2.39	2.36	2.42	2.40	2.38	2.46	2.44		
Sureste	TM Sureste	2.01	1.97	1.95	1.94	1.93	1.95	1.96	1.99	2.07	2.01	2.10	2.10	2.08	2.10	2.10	2.13	2.10	2.15	2.13	2.11	2.19	2.16		
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.04	2.01	1.99	1.97	1.96	1.99	2.00	2.03	2.10	2.04	2.13	2.14	2.11	2.13	2.14	2.17	2.14	2.20	2.17	2.17	2.24	2.22		
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	2.07	2.03	2.02	2.00	1.99	2.01	2.03	2.05	2.13	2.07	2.16	2.17	2.14	2.16	2.17	2.20	2.17	2.23	2.20	2.19	2.27	2.24		
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	2.06	2.02	2.01	1.99	1.98	2.00	2.02	2.04	2.12	2.06	2.15	2.16	2.13	2.15	2.16	2.19	2.16	2.22	2.19	2.19	2.26	2.24		
		2.05	2.01	1.99	1.98	1.97	1.99	2.00	2.03	2.11	2.05	2.14	2.15	2.12	2.14	2.14	2.17	2.15	2.20	2.18	2.16	2.24	2.21		
		5.4%	-1.9%	-0.8%	-0.9%	-0.5%	1.2%	0.7%	1.4%	3.8%	-3.0%	4.4%	0.4%	-1.1%	0.7%	0.2%	1.4%	-1.3%	2.5%	-1.0%	-0.7%	3.8%	-1.4%		



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Central	1,059	1,199	↓ -11.7%
Noreste	881	938	↓ -6.1%
Noroeste	803	771	↑ 4.1%
Norte	838	858	↓ -2.3%
Occidental	1,038	1,127	↓ -8.0%
Oriental	1,136	1,345	↓ -15.58%
Peninsular	1,555	1,921	↓ -19.1%
Promedio	1,044	1,166	↓ -10.4%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior	% Variación
DIST	2.02	2.04	↓ -0.8%
GDMTH	2.21	2.11	↑ 4.7%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
HUB Promedio	31.4	38.7	↓ -19.0%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Demanda	6,020	6,024	↓ -0.1%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Generación	6,061	6,062	↓ 0.0%

Margen de Reserva	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
GWh	40	38	↑ 5.9%

Noticias relevantes del sector

Realizará CFE diagnóstico de las redes de transmisión eléctrica de Honduras. La CFE y la Empresa Nacional de Energía Eléctrica de Honduras (ENEE) firmaron un convenio de cooperación, por el cual CFE realizará un diagnóstico de las redes de distribución y transmisión de la nación centroamericana, entre otras acciones. El convenio, signado este viernes, también contempla que la empresa mexicana compartirá las experiencias que tenido en la implementación de medidas para combatir las pérdidas de energía, así como dar a conocer las acciones que en materia de generación se han realizado en la República mexicana. Por CFE, el convenio fue firmado por su director general, Manuel Bartlett Díaz, y de la parte de la ENEE por su gerente general y secretario de Estado de Honduras, Erick Tejada Carbajal, con la Secretaría de Estado en el Despacho de Energía de Honduras, a través del subsecretario Tomás Antonio Rodríguez. Bartlett señaló que la relación entre México y Honduras es entrañable, ya que son un mismo pueblo y, por tanto, deben mantener una íntima cooperación. Por su lado, Erick Tejada resaltó que la experiencia mexicana era muy enriquecedora y tendría un gran valor en esta etapa de recuperación de soberanía energética que actualmente experimenta Honduras. Mediante un comunicado, la CFE también informó que en el convenio se estableció que el intercambio entre los grupos técnicos iniciaría de inmediato, para generar impactos positivos en un muy corto plazo.

Instalación de renovables en Europa redujo consumo de gas natural: AIE. En 2022 se instalaron 50 GW de capacidad solar y eólica en la eurozona, lo que evitó una demanda de 11 mil millones de pies cúbicos de gas. Gracias al apoyo continuo de políticas para las energías renovables, se instalaron alrededor de 50 gigawatts (GW) de energía eólica y solar en la Unión Europea durante 2022, lo que significó un récord. Lo anterior evitó una demanda de alrededor de 11 mil millones de metros cúbicos (mmm/mc) de gas natural en el sector eléctrico, "el mayor impulsor estructural de la reducción de la demanda de gas", dijo la Agencia Internacional de Energía (AIE). En su más reciente informe, esta vez sobre el consumo energético en la región de Europa en el contexto de la crisis que ha golpeado a la zona, la Agencia analiza los factores que han influido para que la demanda de gas natural haya caído a niveles récord durante el 2022. "Tras la invasión rusa de Ucrania y el aumento de los precios de la energía, la demanda de gas natural en la Unión Europea cayó en 2022 en 55 mmm/mc, o un 13 por ciento, su caída más pronunciada en la historia", apuntó el organismo. Explicó que dicha merma equivale a la cantidad de gas necesaria para abastecer a más de 40 millones de hogares. En su documento "La crisis energética de Europa: ¿Qué factores impulsaron la caída récord de la demanda de gas natural en 2022?", justamente la Agencia evalúa la manera en que los cambios en la combinación energética, la actividad económica, el clima, los cambios de comportamiento y otros factores fueron responsables del "cambio drástico" en el consumo del gas.



Empowering the world

Contacto:
erick.hernandez@eonenergy.com.mx



[@EonEnergyMX](https://twitter.com/EonEnergyMX)



[@eonenergyMX](https://facebook.com/eonenergyMX)



[@eonenergy](https://linkedin.com/company/eonenergy)



[@eonenergy_mx](https://instagram.com/eonenergy_mx)

www.eonenergy.com.mx