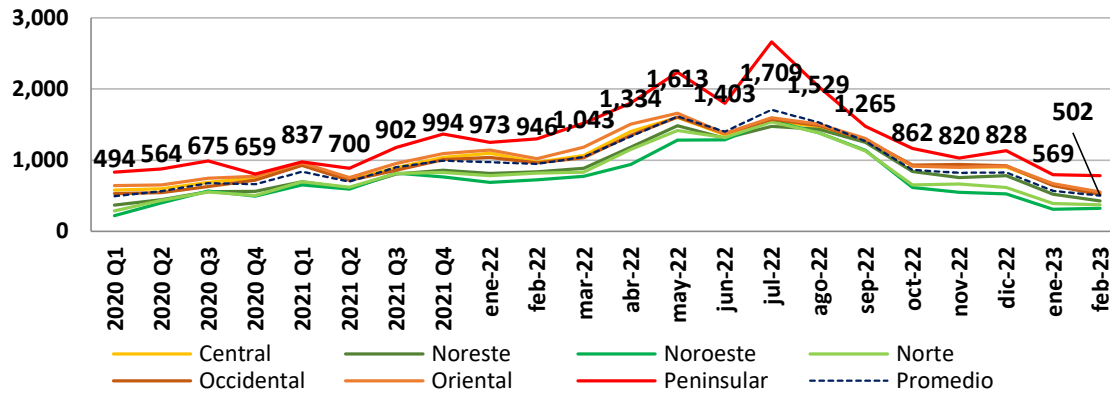


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

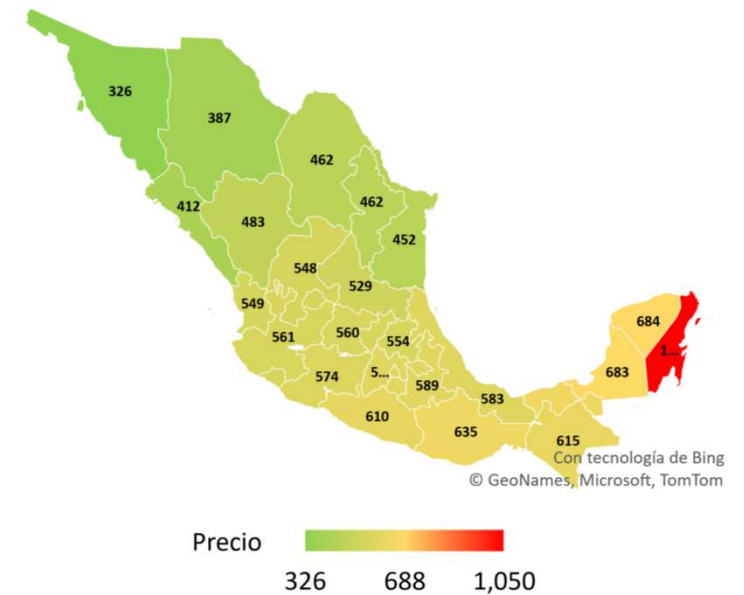
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1599 CENTRO SUR	291 LAZARO CARDENAS
Noreste	1269 HUEJUTLA	245 MATAMOROS
Noroeste	1352 MAZATLAN	6 NAVOJOA
Norte	1323 DURANGO	56 JUAREZ
Occidental	1682 APATZINGAN	254 TEPIC VALLARTA
Oriental	1924 HUATULCO	278 TEHUANTEPEC
Peninsular	13502 CHETUMAL	313 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
540	649	595
428	523	476
323	307	315
371	393	382
518	638	578
554	672	613
783	798	790
502	569	536

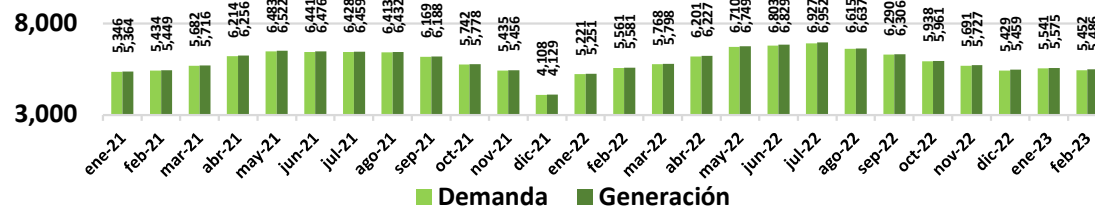
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de febrero 2023



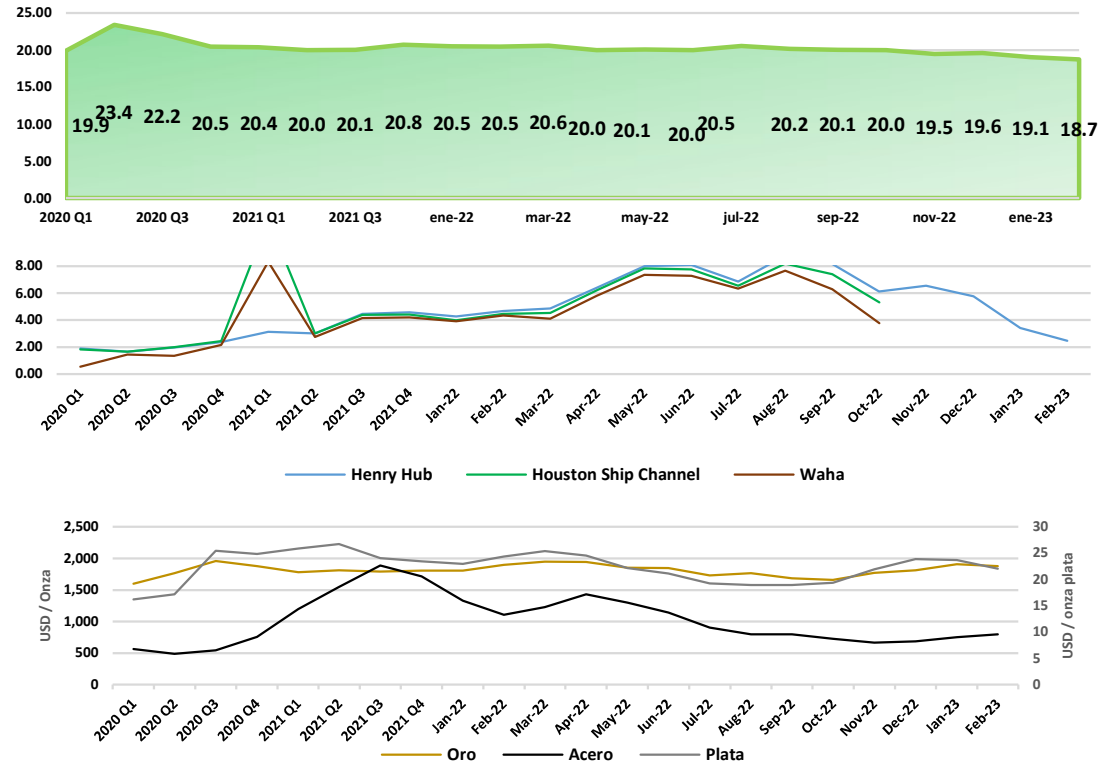
Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	18.74	19.05	18.90
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
	2.46	3.42	2.94
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	14.85	15.08	14.97
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	17.72	20.76	19.24
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,874	0.6%	-2.9%
Plata	22.02	-1.7%	-7.6%
Acero	798	0.1%	1.3%

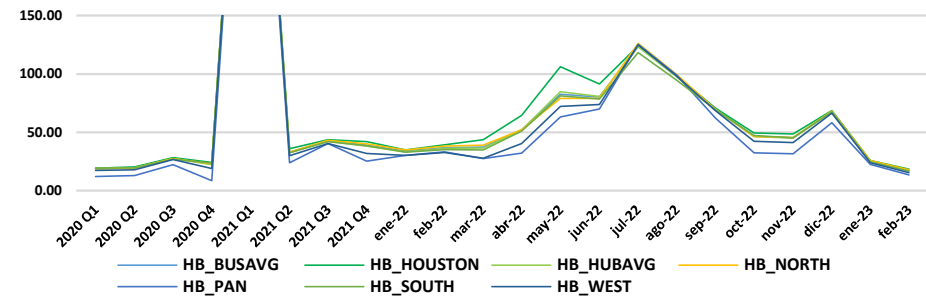
Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	2.71 4/2 3hrs.	127.85 5/2 7hrs.	49.42	33.84	21.33
HB_HOUSTON	3.31 4/2 3hrs.	126.83 5/2 7hrs.	49.65	34.81	22.12
HB_HUBAVG	2.37 4/2 3hrs.	127.8 5/2 7hrs.	49.00	33.18	21.07
HB_NORTH	3.36 4/2 3hrs.	128.4 5/2 7hrs.	50.42	34.80	21.70
HB_PAN	-30.04 4/2 3hrs.	126.74 5/2 7hrs.	48.33	30.04	17.88
HB_SOUTH	1.47 4/2 3hrs.	126.11 5/2 7hrs.	47.33	33.05	20.86
HB_WEST	-2.77 11/2 24hrs.	129.84 5/2 7hrs.	48.58	30.07	19.60

49.0 32.8 20.7



Tarifa CFE

DIST	SIN	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	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh																						
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	2.05	2.08	2.06	2.11	2.09	2.09	2.15	
		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	
		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%	

\$2.04
MXN/kWh
TFA Promedio
feb-23

3.3%
Incremento con
respecto
ene-23

7.4%
Incremento con
respecto
feb-22

Prom
Año
1.94

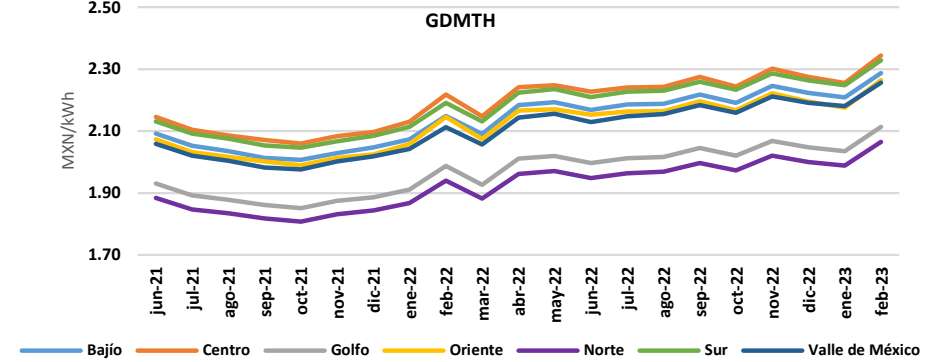
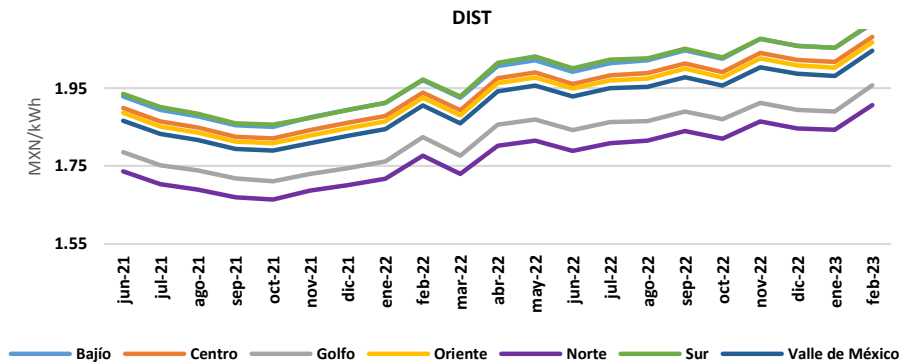
GDMTH	SIN	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																						
Bajo	TM Bajo	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	2.15	2.09	2.18	2.19	2.17	2.19	2.19	2.22	2.19	2.25	2.22	2.21	2.29	
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	
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	2.29	2.26	2.32	2.29	2.27	2.36	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
		2.05	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	
		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%	

\$2.24
MXN/kWh
TFA Promedio
feb-23

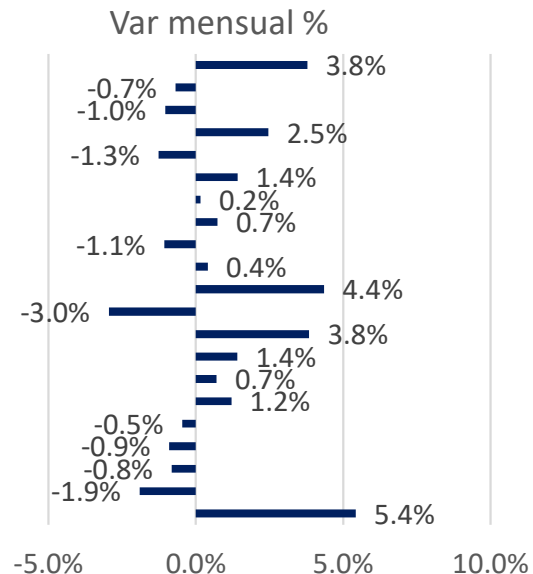
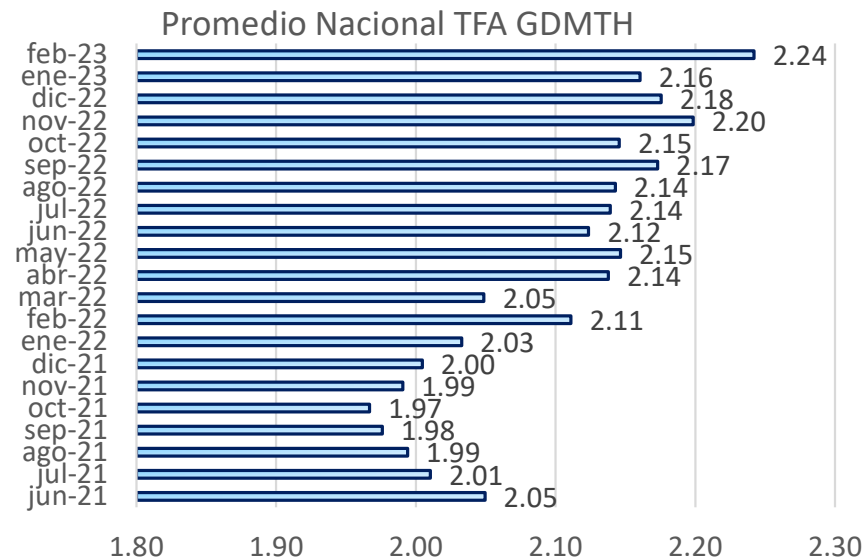
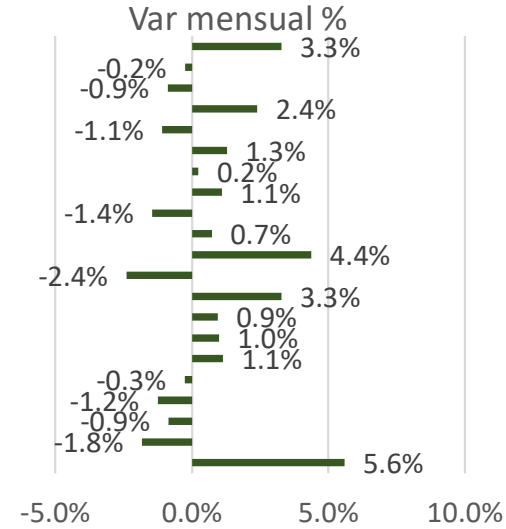
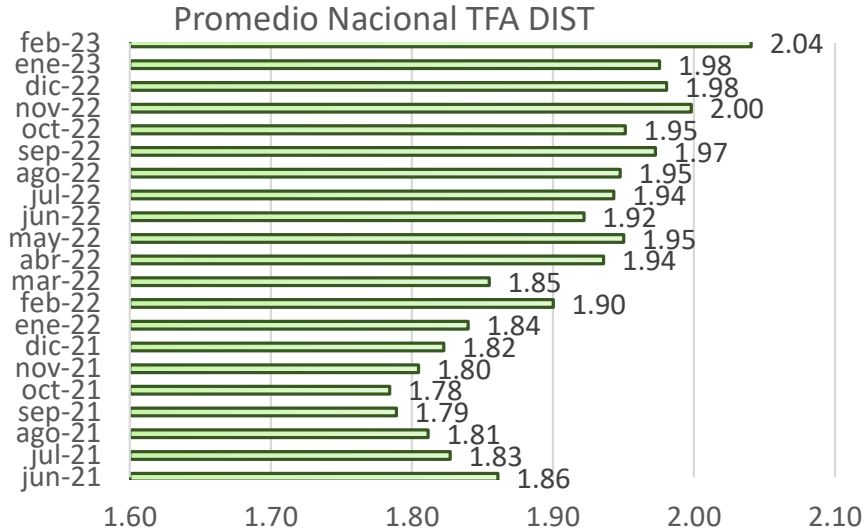
3.8%
Incremento con
respecto
ene-23

6.2%
Incremento con
respecto
feb-22

Prom
Año
2.14



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Central	1,001	1,152	↓ -13.1%
Noreste	919	923	↓ -0.4%
Noroeste	759	764	↓ -0.6%
Norte	903	902	↑ 0.1%
Occidental	1,009	1,128	↓ -10.5%
Oriental	1,021	1,196	↓ -14.64%
Peninsular	1,088	1,267	↓ -14.1%
Promedio	957	1,047	↓ -8.6%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior	% Variación
DIST	1.98	1.84	↑ 7.4%
GDMTH	2.16	2.03	↑ 6.3%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
HUB Promedio	49.0	41.1	↑ 19.4%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Demanda	5,452	5,696	↓ -4.3%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Generación	5,486	5,743	↓ -4.5%

Margen de Reserva	GWh		% Variación
	34	46	↓ -26.5%

Noticias relevantes del sector

Cenace cobrará hasta 15% menos por servicios de operación en 2023. La tarifa para generadores baja 14.4% y para cargas 15% con respecto a 2022; tarifas de transmisión de CFE quedan igual. Este miércoles, el Cenace publicó en el DOF el Aviso por el que se dan a conocer las tarifas reguladas por el servicio de operación para el periodo comprendido del 1 de enero al 31 de diciembre de 2023. De acuerdo con el documento, la tarifa regulada aplicable a los generadores será de 2.5496 pesos por megawatt-hora (p/MWh), una reducción de 0.4312 p/MWh con respecto a la tarifa aprobada para el año pasado, esto es, 14.4 por ciento menos. En cuanto a la tarifa regulada para las cargas, el Cenace aplicará una tarifa de 6.3286 p/MWh, la cual se encuentra 1.1185 pesos, o 15 por ciento, por debajo de la tarifa anterior. El 20 de diciembre de 2022, la CRE, organismo que establece las tarifas reguladas de operación del Cenace, aprobó en sesión de su órgano de gobierno el Acuerdo con número A/043/2022 en el que se establecen los nuevos montos para el presente ejercicio. De su lado, la CFE publicó igualmente este día las tarifas de transmisión de energía eléctrica para el mismo periodo de 2023, las cuales se mantienen en los mismos valores del año anterior. Para los generadores interconectados, la tarifa en media o igual tensión a los 220 kilovoltios (kV) permanecerá en los 0.0595 pesos por kilowatt-hora (p/kWh), mientras que los menores a los 220 kV seguirán con una tarifa de 0.1077 p/kWh. Estas tarifas aplican a los generadores que participen en el Mercado Eléctrico Mayorista, así como para inyecciones de energía en el primer punto de interconexión del territorio nacional asociado a importaciones. El servicio de suministro para los consumidores, por su parte, quedará igual en 0.0772 p/kWh en tensión mayor o igual a los 220 kV y en 0.1758 pesos para los mayores de 220 kilovoltios.

Obtiene CFENERGIA US\$ 6 mil millones en renegociaciones y contratos de gas. La filial CFENERGIA de la Comisión Federal de Electricidad (CFE) ha obtenido ahorros e ingresos por más de 6 mil millones de dólares en renegociaciones de compra, transporte y contratos con terceros en materia de gas natural. De acuerdo con el informe presentado en sesión de los Consejos de Administración de las filiales CFENERGIA y CFE Internacional (CFEI), la primera reportó beneficios para CFE por 6 mil 74 millones de dólares (mdd) producto de seis acciones realizadas desde que inició el actual gobierno. Miguel Reyes Hernández, director general de ambas empresas, dijo que la renegociación de cinco contratos de gasoductos en 2019 arrojaron un ahorro por 4 mil 376 mdd, más otros 370 mdd por la renegociación con la Terminal de Regasificación y Almacenamiento de gas natural licuado (GNL) de Altamira, Tamaulipas, para el almacenamiento de 300 mil metros cúbicos de gas. Se agregan 203 mdd por la renegociación de ocho contratos de comercialización con privados. De acuerdo con el informe, la nivelación de tarifas en gasoductos con la empresa norteamericana Sempra Energía sumó otros 287 mdd, más 405 millones por la unificación del sistema de gasoductos Mayakán junto con la nivelación de la tarifa que implicó la unificación de cuatro contratos.



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