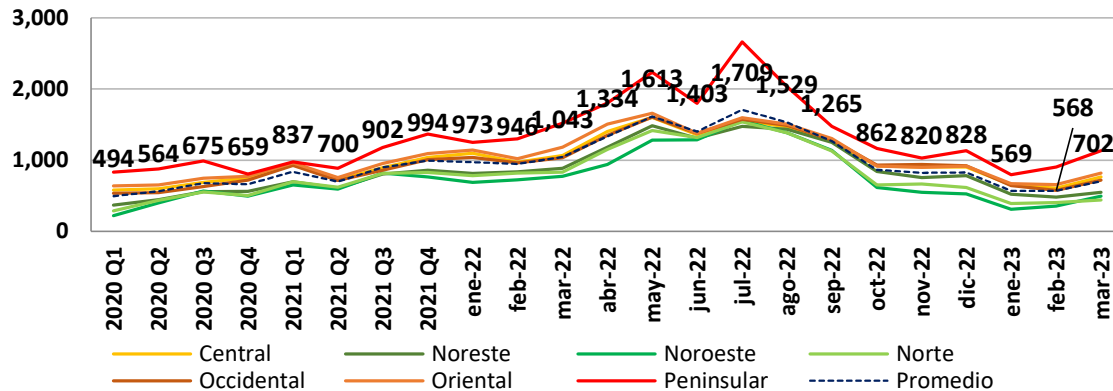


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

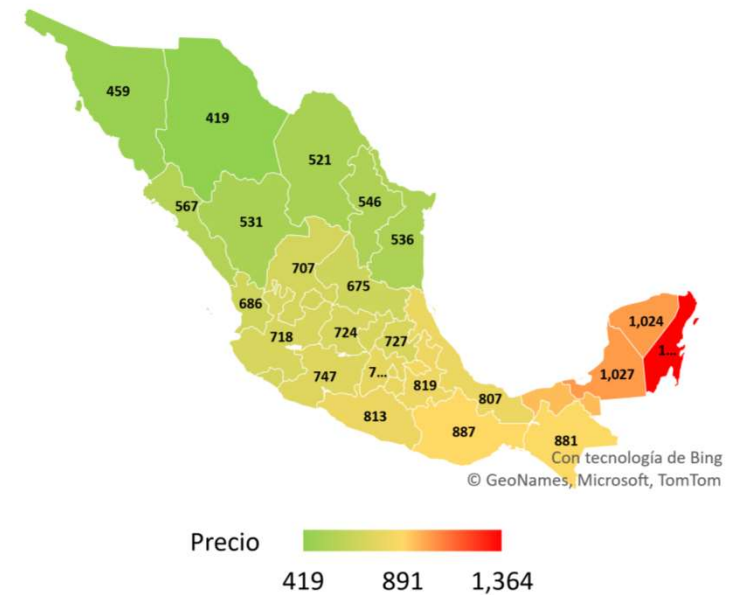
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2030 CENTRO SUR	310 LAZARO CARDENAS
Noreste	1815 HUEJUTLA	-65 TAMPICO
Noroeste	1780 MAZATLAN	16 CABORCA
Norte	1809 DURANGO	-13 JUAREZ
Occidental	2168 APATZINGAN	249 TEPIC VALLARTA
Oriental	2509 HUATULCO	313 TEZIUTLAN
Peninsular	13740 CHETUMAL	344 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
848	607	673
588	478	516
583	355	387
415	403	411
800	574	644
904	655	715
1,079	906	946
745	568	613

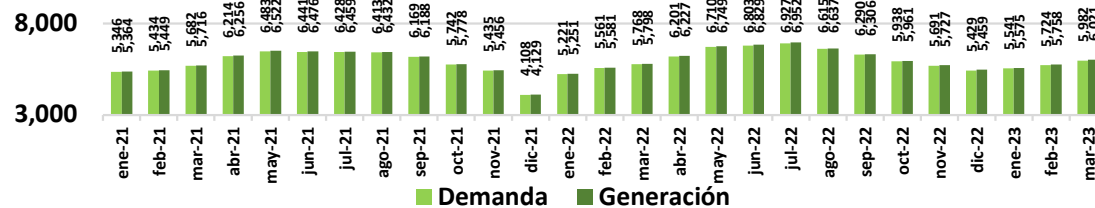
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de marzo 2023

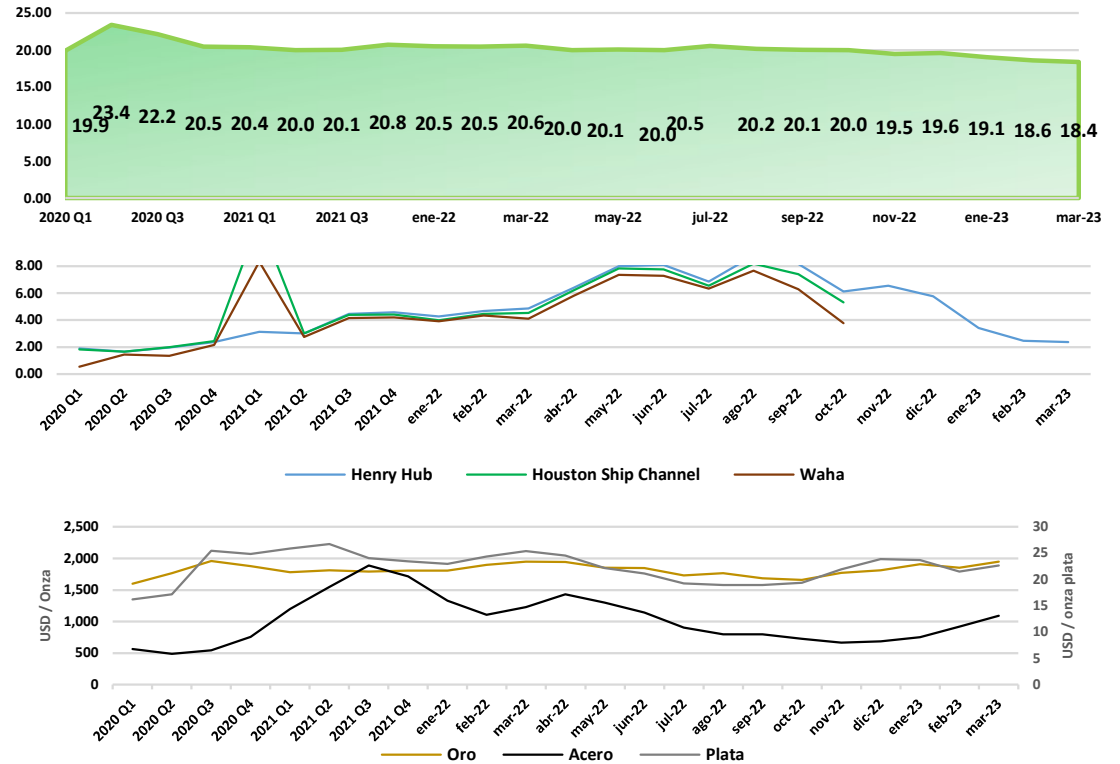


Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

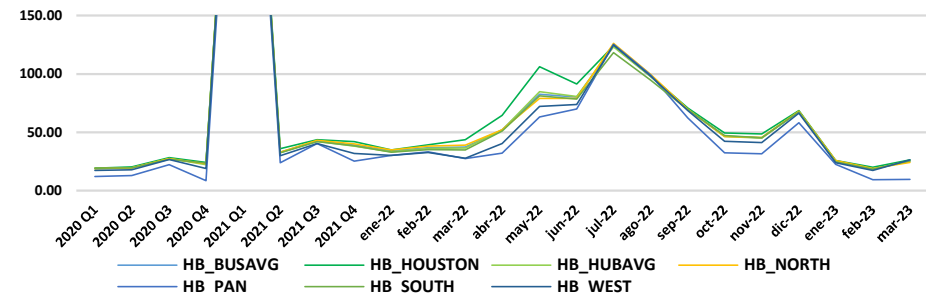
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	18.45	18.61	18.70
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	2.08	2.46	2.75
<small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small>			
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	13.94	15.05	14.79
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	13.43	16.23	16.91
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,988	0.2%	8.2%
Plata	24.18	4.0%	15.1%
Acero	1,153	9.1%	9.4%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	5.69 27/3 4hrs.	190.54 30/3 20hrs.	40.41	36.86	23.01
HB_HOUSTON	12.77 27/3 4hrs.	188.06 30/3 20hrs.	47.12	39.20	24.09
HB_HUBAVG	5.69 27/3 4hrs.	190.7 30/3 20hrs.	40.19	36.22	23.08
HB_NORTH	6.53 27/3 4hrs.	191.24 30/3 20hrs.	41.55	37.96	22.87
HB_PAN	0 29/3 2hrs.	191.34 30/3 20hrs.	35.99	33.41	13.79
HB_SOUTH	-0.28 28/3 3hrs.	187.48 30/3 20hrs.	35.45	35.06	22.91
HB_WEST	-2.97 30/3 11hrs.	196.02 30/3 20hrs.	36.63	32.66	22.47

39.6 35.9 21.7



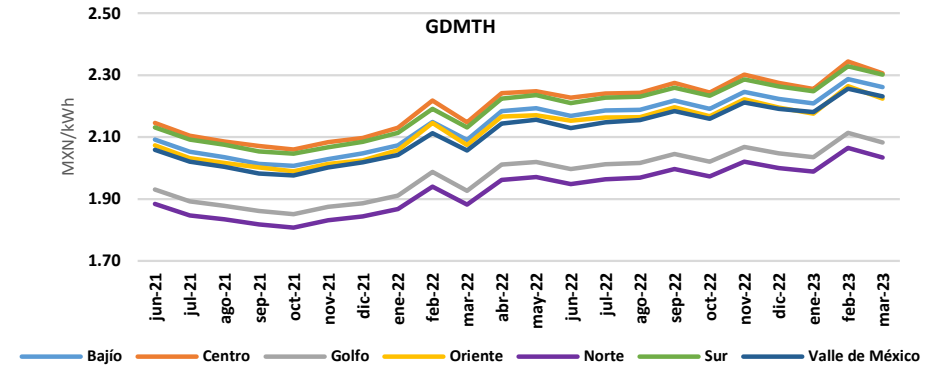
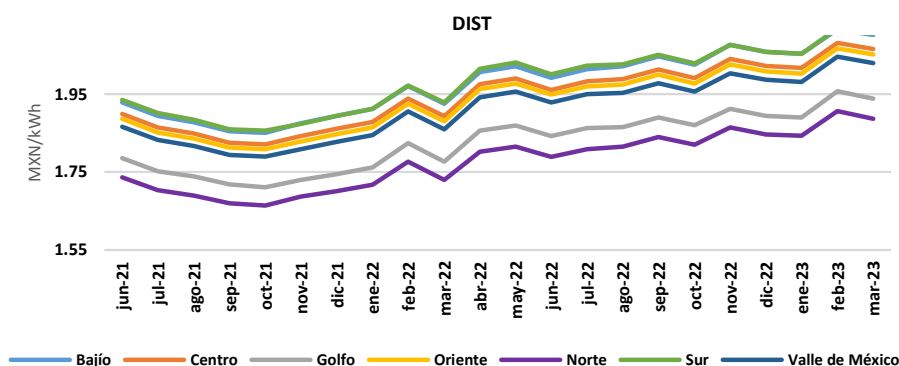
Tarifa CFE

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	mar-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	2.10	
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%	

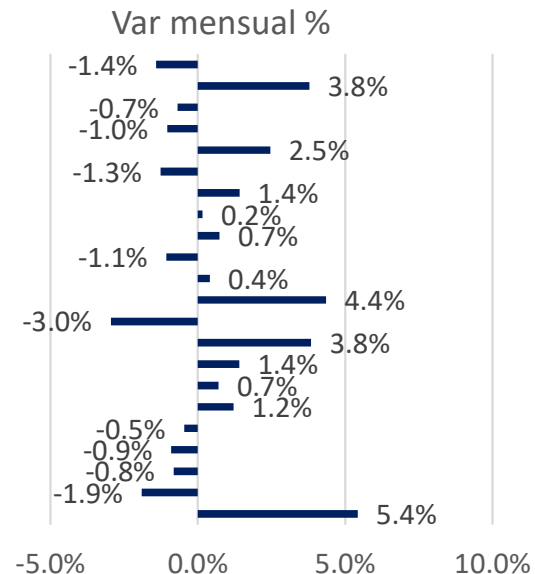
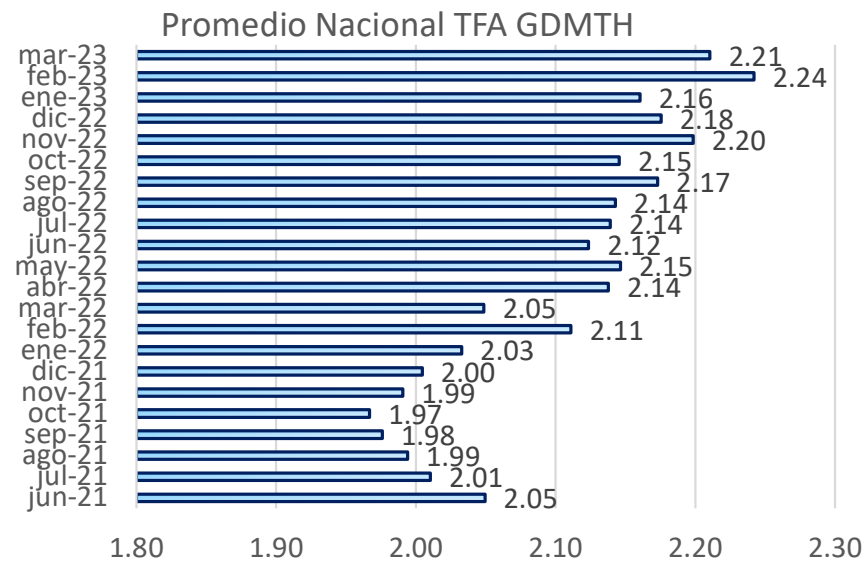
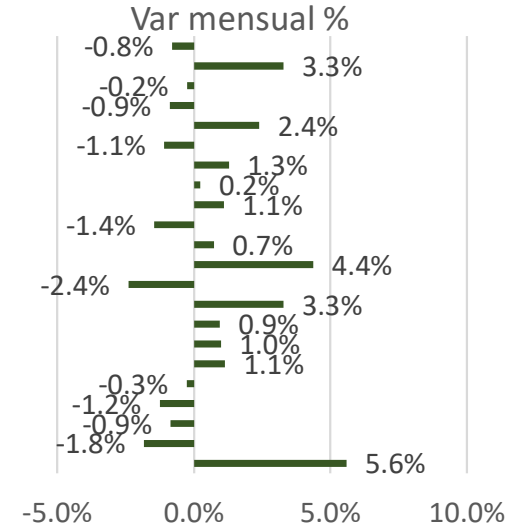
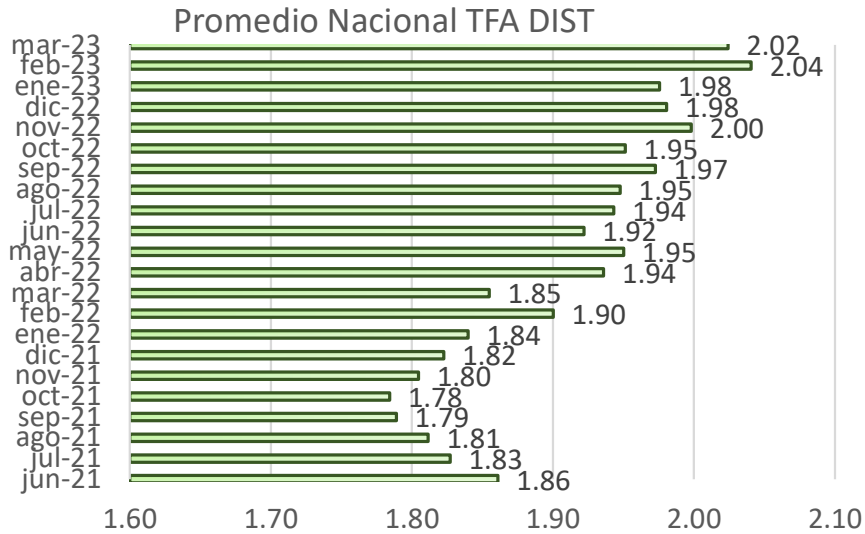
\$2.02
MXN/kWh
TFA Promedio
mar-23
-0.8%
Disminuyó con
respecto
mar-23
9.1%
Incremento con
respecto
mar-22
Prom
Año
1.97

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	mar-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	2.26	
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	2.29	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%	

\$2.21
MXN/kWh
TFA Promedio
mar-23
-1.4%
Disminuyó con
respecto
mar-22
7.9%
Incremento con
respecto
mar-22
Prom
Año
2.17



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Central	994	1,015	↓ -2.1%
Noreste	865	853	↑ 1.4%
Noroeste	778	744	↑ 4.5%
Norte	853	787	↑ 8.4%
Occidental	979	995	↓ -1.6%
Oriental	1,040	1,210	↓ -14.04%
Peninsular	1,163	1,449	↓ -19.8%
Promedio	953	1,008	↓ -5.4%

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	39.6	30.9	↑ 28.1%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Demanda	6,170	5,714	↑ 8.0%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Generación	6,211	5,752	↑ 8.0%

Margen de Reserva	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
GWh	41	39	↑ 5.5%

Noticias relevantes del sector

Entrega ATCO gasoducto de Tula a la CFE. La canadiense ATCO Ltd. ha acordado transferir a México la propiedad de un gasoducto no terminado que estaba inmerso en una disputa con la CFE, dijeron a Reuters dos funcionarios, mostrando un inusual avance en las actuales tensiones sobre el sector energético. Reuters informó en octubre que la CFE tuvo que pagar en 2021 a ATCO unos 100 millones de dólares en concepto de daños, intereses y honorarios legales por el gasoducto Ramal Tula, en Hidalgo. El acuerdo para entregar el gasoducto liberará a ATCO de responsabilidades y dará al presidente la oportunidad de terminar el proyecto paralizado que fue diseñado para suministrar gas natural a una central eléctrica al norte de Ciudad de México, dijeron las fuentes. Tres personas familiarizadas con el asunto dijeron que el acuerdo para entregar el proyecto se alcanzó después de que López Obrador se reuniera en enero con el primer ministro canadiense, Justin Trudeau, quien aprovechó sus conversaciones para plantear las preocupaciones de las empresas energéticas canadienses en México. Las empresas estadounidenses y canadienses argumentan que sus medidas las ponen en desventaja e incumplen un acuerdo comercial norteamericano. En julio, los gobiernos de Estados Unidos y Canadá iniciaron conversaciones formales de resolución de disputas con México en materia de energía. ATCO acudió al arbitraje porque después de que López Obrador asumió el poder en 2018, la CFE canceló un contrato que la empresa, con sede en Calgary, hizo con la administración pasada para construir el gasoducto, con el argumento de que la obra estaba incompleta, informó Reuters. Para entonces, ATCO ya había terminado la mayor parte del gasoducto de 17 kilómetros. Sin embargo, la empresa canadiense dijo que no podía completar el tramo final debido a la resistencia de las comunidades locales e invocó fuerza mayor. La empresa argumentó que México no había hecho lo suficiente para permitir la finalización del gasoducto y la Corte de Arbitraje Internacional de Londres le dio la razón, dijeron las fuentes. México pagó en diciembre de 2021, según personas familiarizadas con el asunto.

Autoriza CNH plan de extracción de Pemex para el campo Pit. La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó a Petróleos Mexicanos (Pemex) el Plan de Desarrollo para la Extracción de hidrocarburos en el campo Pit, asignado en 2019, que pertenece a la asignación Campeche Oriente y está ubicado al sur del complejo petrolero Ku-Maloob-Zaap. En su primera sesión de 2023, contando con la participación del nuevo comisionado Salvador Ortuño Arzate, el órgano de gobierno de la CNH expuso que el Plan presentado por la empresa productiva subsidiaria Pemex Exploración y Producción (PEP) tiene como objetivo tener acceso a reservas probables (2P) por un volumen de 459 millones de barriles de aceite pesado de 10.8 grados API, más 56.52 mil millones de pies cúbicos de gas. Ello, especificó Emilio Santiago Deseusa, de la Unidad Técnica de Extracción y su Supervisión, en un horizonte al año 2063, con una inversión de 3 mil 439 millones de dólares, e iniciando la primera producción en 2025. A pregunta del comisionado Héctor Moreira Rodríguez sobre el motivo por el cual se tardó tanto tiempo en presentarse el Plan de Desarrollo para este campo después de su descubrimiento y asignación, Rafael Guerrero Altamirano, de la misma Unidad Técnica, explicó que se trata de un campo que no había sido otorgado a PEP y que en los últimos años se hicieron las gestiones ante la Secretaría de Energía para que el operador pudiera tener a su cargo esta asignación.



Empowering the world

Contacto:

erick.hernandez@eonenergy.com.mx



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



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



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



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

www.eonenergy.com.mx