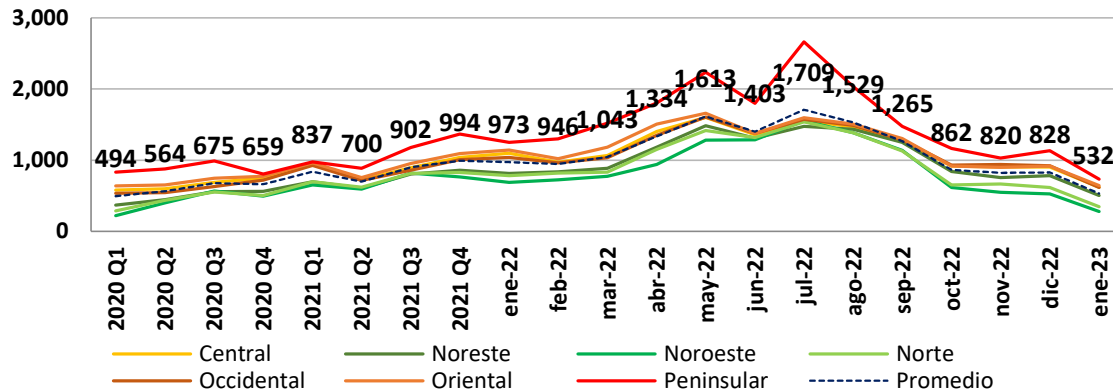


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

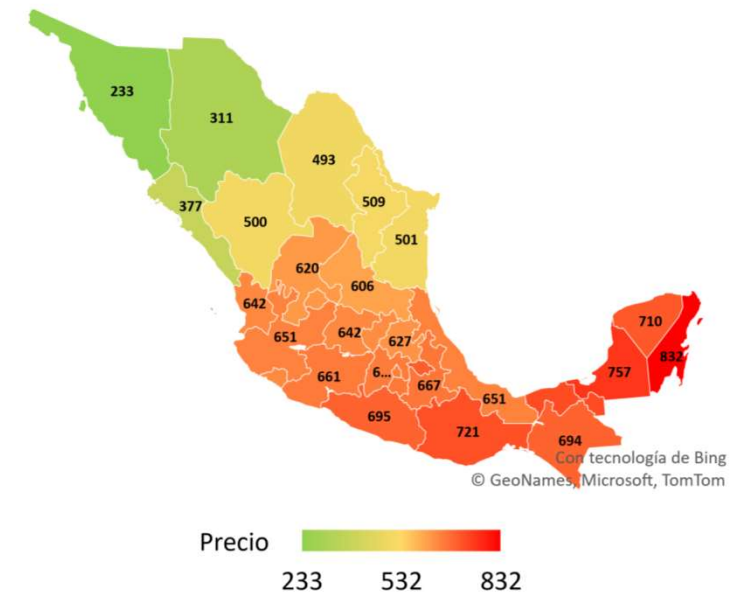
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1523 CENTRO SUR	126 LAZARO CARDENAS
Noreste	1237 HUEJUTLA	3 MATAMOROS
Noroeste	1353 MAZATLAN	1 CABORCA
Norte	1882 CAMARGO	-6 JUAREZ
Occidental	1625 APATZINGAN	76 TEPIC VALLARTA
Oriental	1837 HUATULCO	117 TEHUANTEPEC
Peninsular	2179 RIVIERA MAYA	124 MERIDA

Promedio	Mes Anterior	AÑO
660	906	619
545	782	500
270	528	278
383	615	345
660	918	613
676	916	639
723	1,131	732
560	828	532

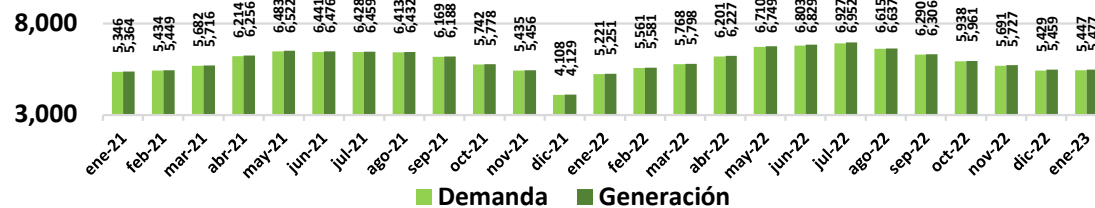
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de enero 2023



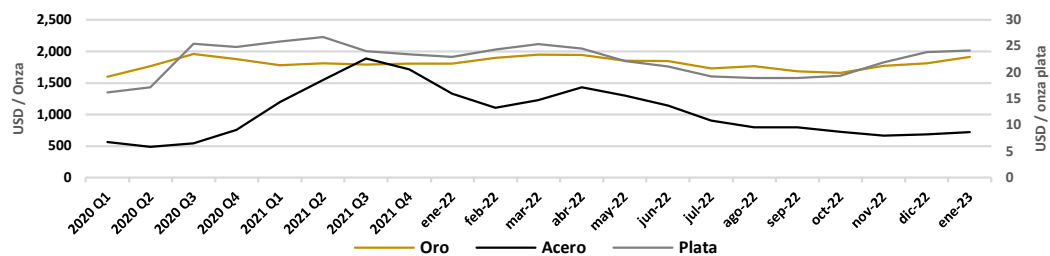
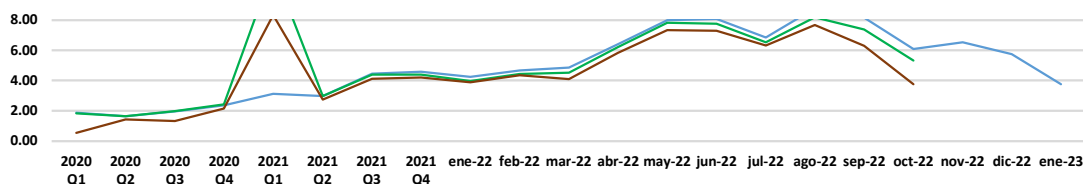
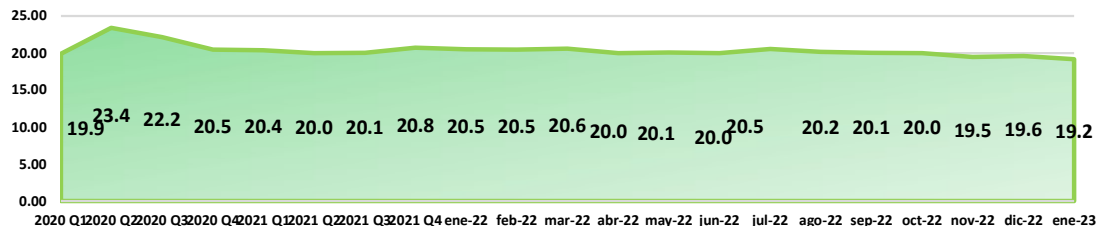
Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

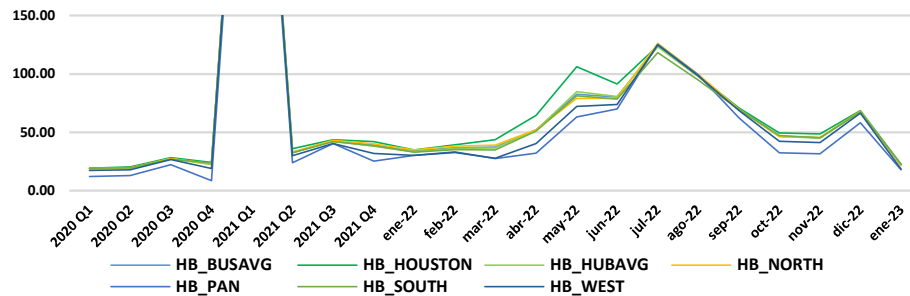
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	20.35	20.78	19.18
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
	4.66	3.67	3.76
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	15.97	13.54	14.82
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	26.35	31.08	21.85
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,839	1.2%	0.6%
Plata	24.42	6.4%	6.9%
Acero	1,438	0.1%	0.2%

Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	10.03 15/1 1hrs.	138.97 21/1 8hrs.	31.67	27.86	21.61
HB_HOUSTON	13.14 15/1 1hrs.	126.22 21/1 8hrs.	33.80	30.53	22.57
HB_HUBAVG	8.29 15/1 1hrs.	134.87 21/1 8hrs.	30.45	26.99	21.34
HB_NORTH	11.85 15/1 1hrs.	149.67 21/1 8hrs.	33.30	29.10	21.63
HB_PAN	-2.14 15/1 1hrs.	143.01 21/1 8hrs.	24.34	17.07	17.76
HB_SOUTH	10.43 15/1 1hrs.	118.88 21/1 8hrs.	30.69	26.38	22.65
HB_WEST	-2.27 15/1 1hrs.	144.69 21/1 8hrs.	24.01	21.96	18.51



29.7 25.7 20.9

Tarifa CFE

DIST		SIN																				Prom Año 1.94
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh	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	
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	
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	
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	
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	
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	1.91	1.91	1.95	1.93	1.93	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
		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	
		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%	

\$1.98
MXN/kWh
TFA Promedio
ene-23

-0.2%
Disminuyó con
respecto
dic-21

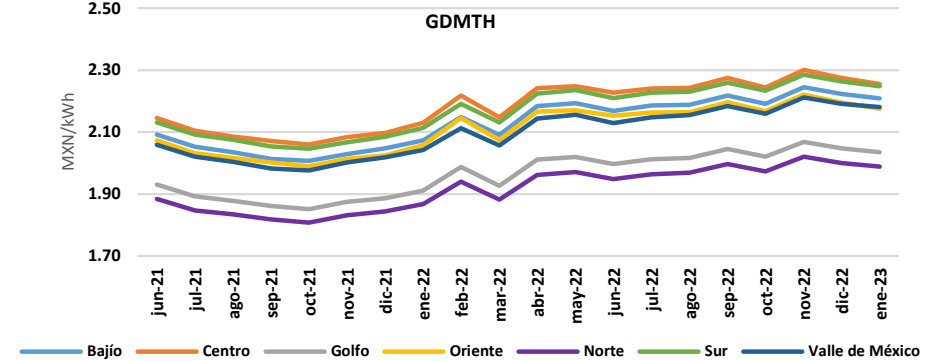
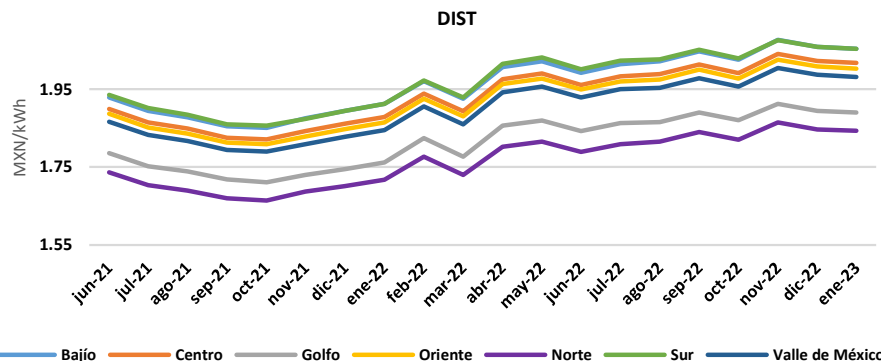
7.4%
Incremento con
respecto
ene-22

GDMTH		SIN																				Prom Año 2.14
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	1.97	2.00	2.03	2.00	2.05	2.03	2.02	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
		2.05	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	
		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%	

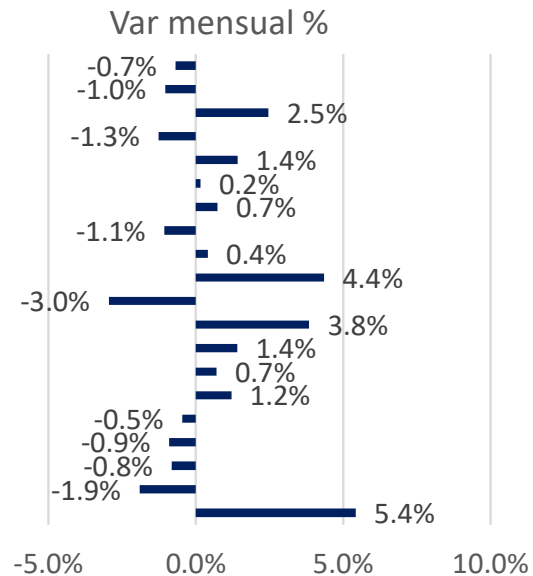
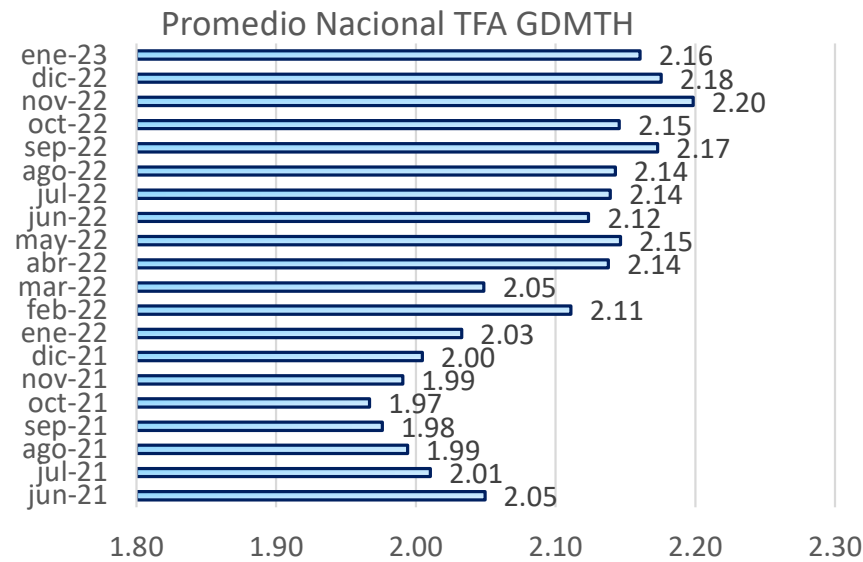
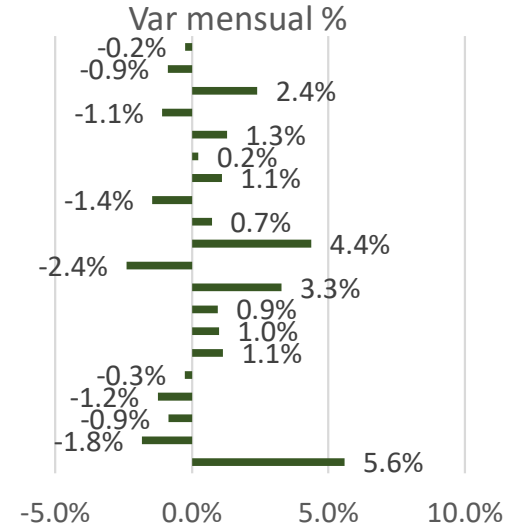
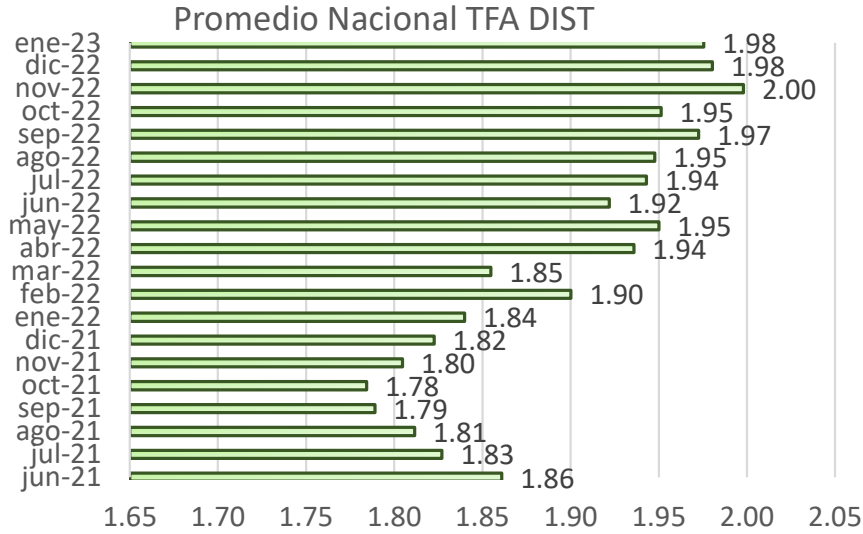
\$2.16
MXN/kWh
TFA Promedio
ene-23

-0.7%
Disminuyó con
respecto
dic-21

6.3%
Incremento con
respecto
ene-22



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Central	1,340	997	↑ 34.5%
Noreste	811	758	↑ 6.9%
Noroeste	728	646	↑ 12.7%
Norte	795	736	↑ 8.1%
Occidental	1,219	945	↑ 29.0%
Oriental	1,392	1,031	↑ 34.99%
Peninsular	1,460	1,130	↑ 29.2%
Promedio	1,106	892	↑ 24.1%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior	% Variación
DIST	1.98	1.82	↑ 8.7%
GDMTH	2.18	2.00	↑ 8.5%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
HUB Promedio	30.7	31.4	↓ -2.1%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Demanda	5,573	5,606	↓ -0.6%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Generación	5,595	5,640	↓ -0.8%

Margen de Reserva	GWh		% Variación
	22	34	↓ -37.2%

Noticias relevantes del sector

Renovables alcanzarán 83% de la capacidad total en 2050: APEC. Para 2050, la energía solar y eólica representará en conjunto 83 por ciento de la capacidad total de generación del país, pero para que ello se cumpla será necesario llevar a cabo significativas mejoras en la flexibilidad del sistema eléctrico, considera el Centro de Investigación Energética de Asia-Pacífico (APERC, por sus siglas en inglés). Para ese año, México requerirá 87 gigawatts (GW) de capacidad adicional de energía eólica y 95 GW de solar fotovoltaica. "Este aumento masivo de fuentes intermitentes de electricidad requiere mejoras significativas en la flexibilidad del sistema energético", expone el organismo perteneciente a la Cooperación Económica del Asia-Pacífico (APEC). Por su parte, la generación con petróleo y carbón declinará de manera continua hasta desaparecer por completo a principios de la década de los 2040, estima el Centro en el documento "Perspectivas sobre la demanda y abasto de energía 2022", en su octava edición. En 2018, refiere, el petróleo representaba 79 terawatts por hora (TWh) en la generación eléctrica, mientras que el carbón lo hacía con 48 TWh.

Pierde Europa competitividad ante EEUU por los altos precios de la energía. Eso se debe al apoyo de Estados Unidos a las energías renovables, aseguró Laurence Boone, ministra subalterna de Asuntos Europeos de Francia. La ministra subalterna de Asuntos Europeos de Francia dijo que Europa ha perdido competitividad frente a Estados Unidos debido a los costos mucho más altos de la energía y al apoyo norteamericano a las energías renovables nacionales. Laurence Boone dijo este miércoles en la reunión del Foro Económico Mundial en Davos, Suiza, que Europa necesita un big bang para ponerse al día en la transición a suministros de energía renovables y seguros. Agregó que el bloque necesita "ser mucho más radical y proactivo en respuesta a este desafío". Boone aseguró en un panel sobre energía europea que los precios más altos después de que Rusia cerró la mayor parte del gas natural por la guerra en Ucrania, junto con la Ley de Reducción de la Inflación (IRA, en inglés), fueron "una llamada de atención" para la Unión Europea. Apuntó que la IRA podría tener efecto en solo dos o tres meses porque funciona a través de créditos fiscales, mientras que las medidas europeas pueden tardar años en aprobarse. Las industrias europeas que usan mucha energía, como los fabricantes de vidrio, acero y fertilizantes, enfrentan costos que hacen que la producción no sea rentable en algunos casos y aumentan la posibilidad de que dichos productores se muden a lugares donde la energía es más asequible, como Estados Unidos y China. Boone consideró que se necesitaba un enfoque a nivel europeo en lugar de que los países financieramente más fuertes entregaran ayuda estatal porque la economía del continente estaba muy interconectada. Expresó que "no es suficiente aumentar la ayuda estatal en un país si no lo hacemos para todos, de lo contrario, tendremos la interrupción de las cadenas de suministro".

Lanza Enlight Net Zero Fund de US\$ 50 millones. La bolsa inicial es para fondear proyectos de generación distribuida y de almacenamiento de energía en el sector industrial. La empresa de energía fotovoltaica Enlight presentó este jueves el fondo Net Zero Fund con una bolsa inicial de 50 millones de dólares destinado al financiamiento de proyectos fotovoltaicos y de almacenamiento de energía para el sector industrial del país. "Alberga una bolsa inicial de 50 millones de dólares para financiar proyectos de energía renovable de entre 10 a 20 años para clientes industriales, lo que representa un agregado para quienes buscan un ahorro en la factura eléctrica y la reducción de su impacto ambiental atribuido a sus procesos industriales", dijo la empresa mexicana. Explicó que con el fondo Net Zero Fund, el sector industrial podrá generar y almacenar energía limpia en un mismo sitio sin necesidad de hacer una inversión inicial robusta. Agregó que, debido a que el fondo es propiedad de Enlight, no habrá financieras intermediarias, agilizando el proceso de financiamiento y facilitando la transición energética del sector que más consume energía en el país.



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