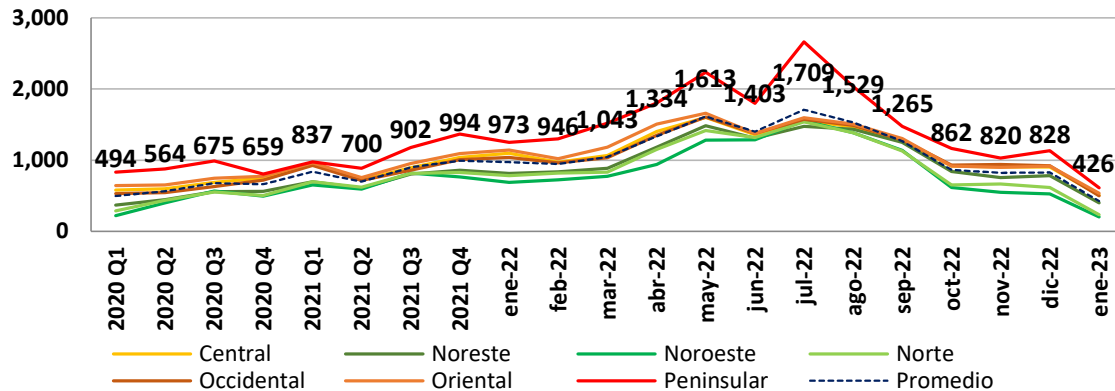


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

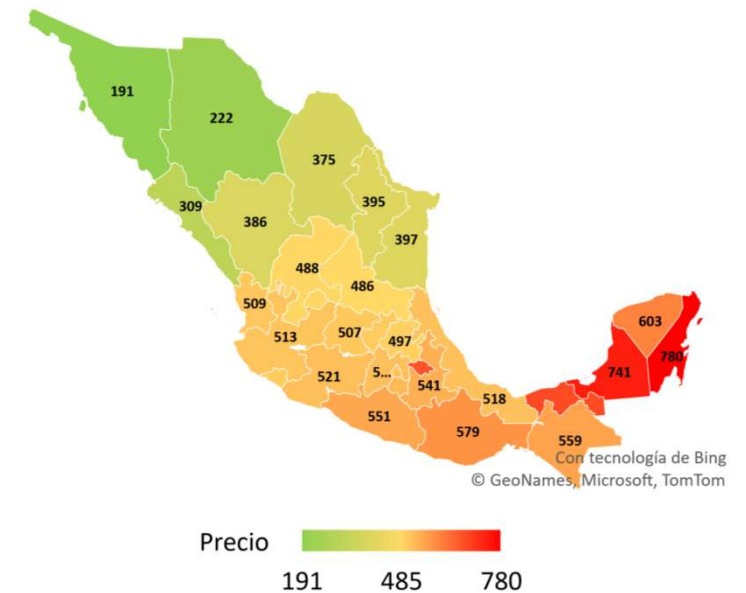
Gerencia Regional	Max	Min
Central	973 CENTRO SUR	0 CENTRO ORIENTE
Noreste	791 HUEJUTLA	-43 REYNOSA
Noroeste	856 MAZATLAN	0 CABORCA
Norte	821 DURANGO	-23 JUAREZ
Occidental	1051 APATZINGAN	0 AGUASCALIENTES
Oriental	2745 TLAXCALA	0 ACAPULCO
Peninsular	2667 RIVIERA MAYA	0 CAMPECHE

Promedio	Mes Anterior	AÑO
506	906	506
400	782	400
201	528	201
232	615	232
497	918	497
536	916	536
610	1,131	610
426	828	426

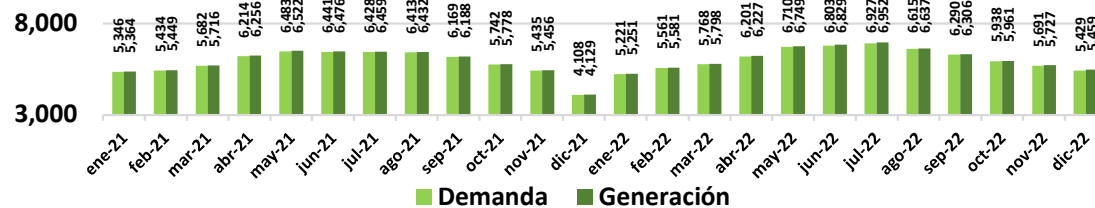
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de enero 2023

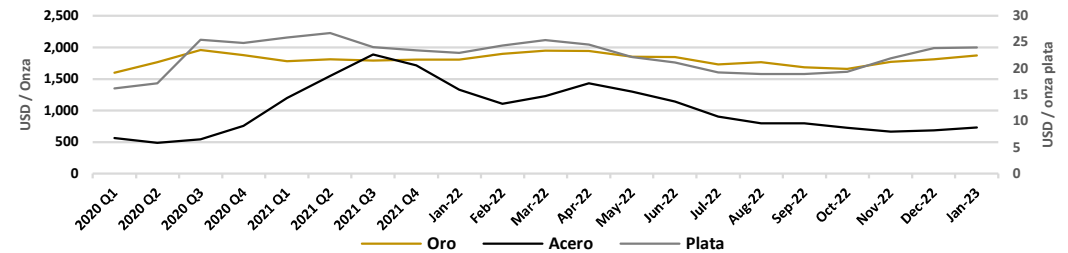
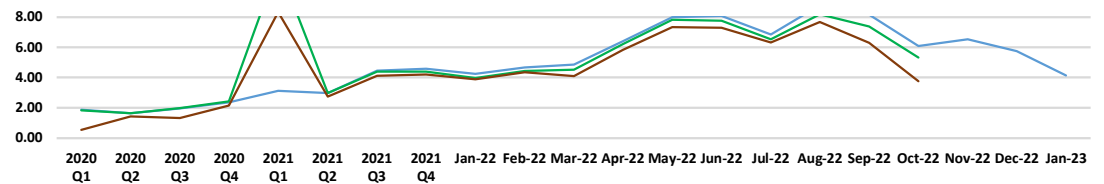
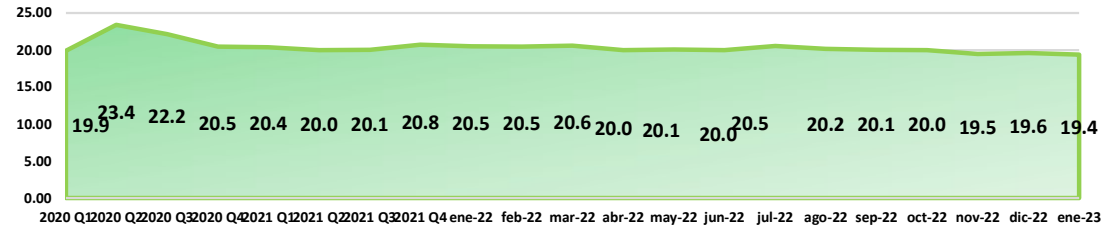


Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

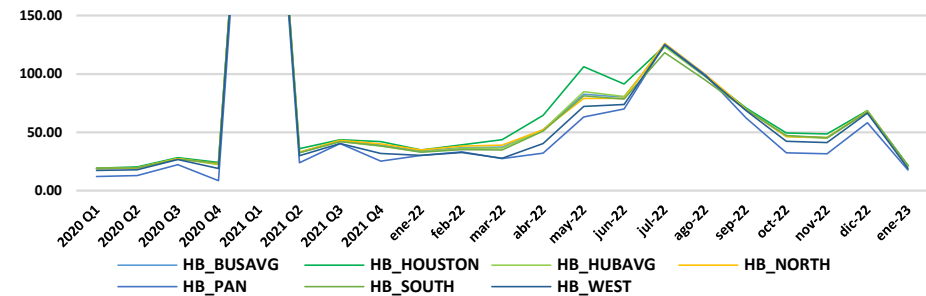
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	20.51	20.78	19.40
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	3.49	3.67	4.16
<small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small>			
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	14.42	13.54	14.61
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	29.60	31.08	23.92
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,797	-1.7%	-0.4%
Plata	22.44	-4.0%	-0.2%
Acero	1,415	-1.4%	-1.4%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	11.29 1/1 5hrs.	100.52 3/1 8hrs.	29.73	27.86	20.87
HB_HOUSTON	12.74 1/1 5hrs.	99.07 3/1 8hrs.	30.89	30.53	21.30
HB_HUBAVG	10.76 1/1 5hrs.	100.12 3/1 8hrs.	28.93	26.99	20.66
HB_NORTH	12.19 1/1 5hrs.	101.16 3/1 8hrs.	30.65	29.10	21.00
HB_PAN	-0.5 4/1 11hrs.	100.16 3/1 8hrs.	24.40	17.07	17.66
HB_SOUTH	10 1/1 5hrs.	100.01 3/1 8hrs.	29.65	26.38	21.40
HB_WEST	-0.61 4/1 11hrs.	100.24 3/1 8hrs.	24.55	21.96	18.94

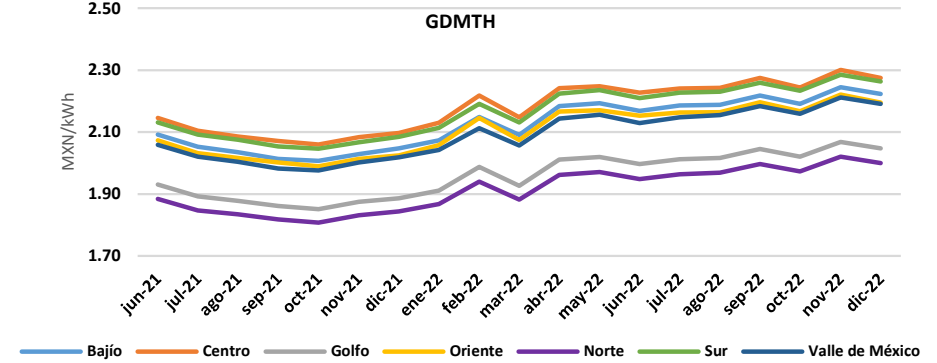
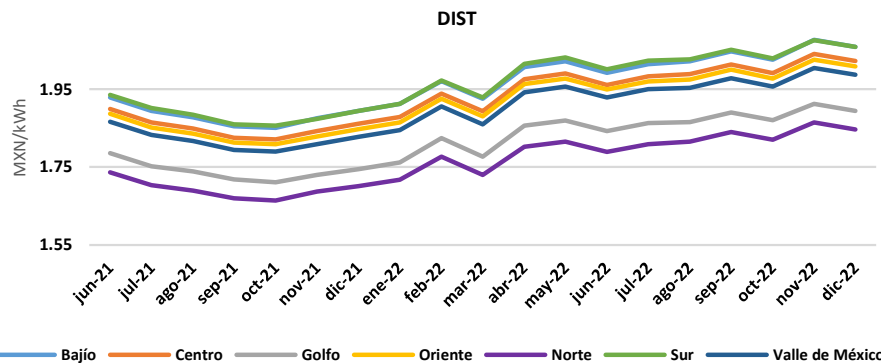
28.4 25.7 20.3



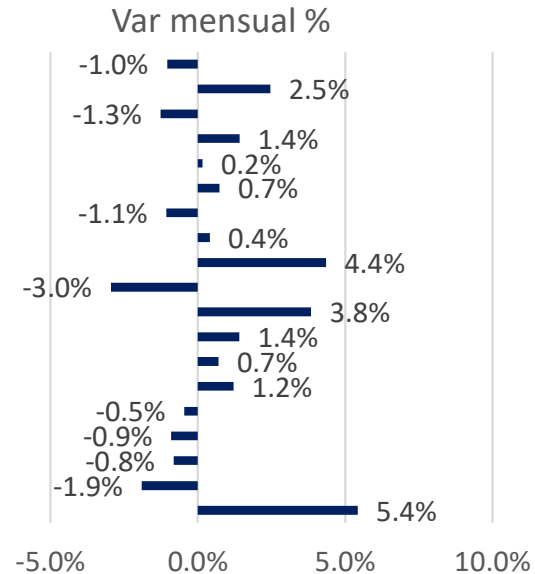
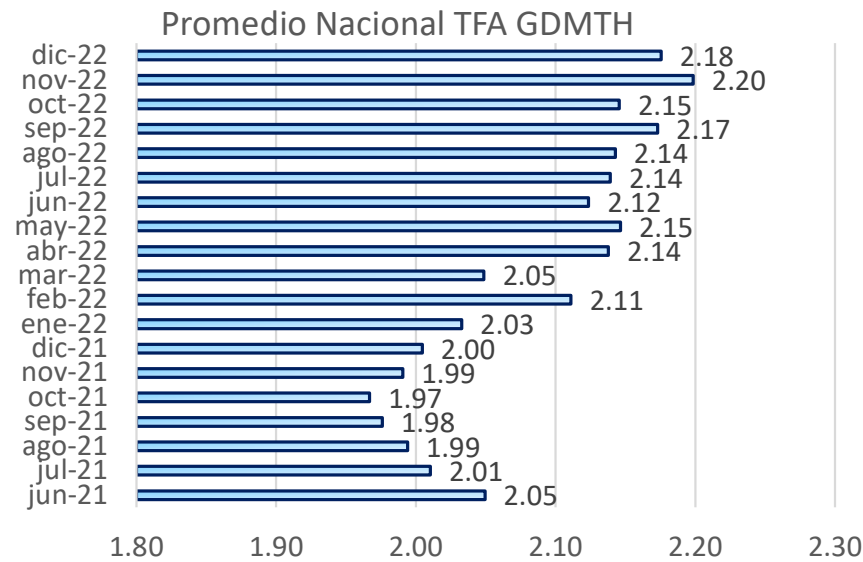
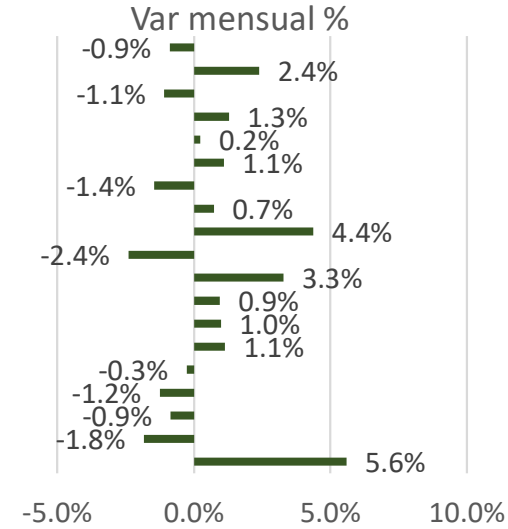
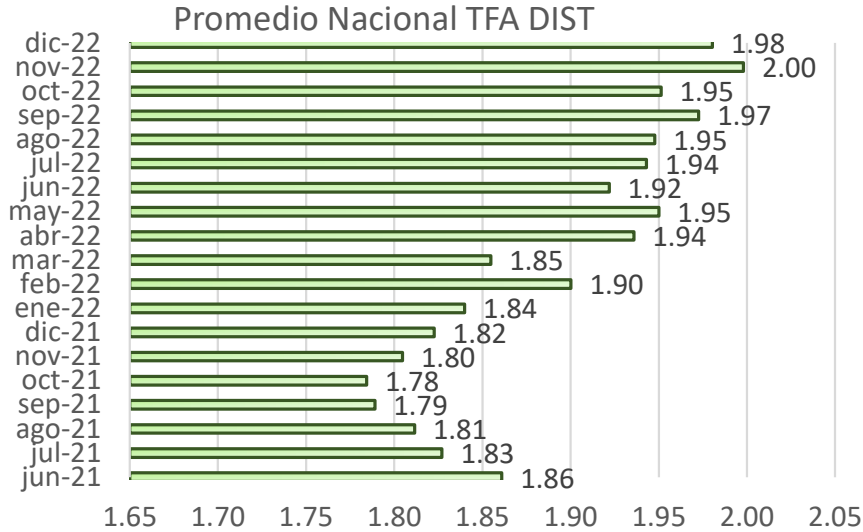
Tarifa CFE

DIST		SIN																			Prom Año
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	
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	<p>\$1.98 MXN/kWh TFA Promedio dic-22</p> <p>-0.9% Disminuyó con respecto dic-21</p> <p>8.7% Incremento con respecto dic-21</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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	2.05	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	1.93
		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%	

GDMTH		SIN																			Prom Año
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	
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	<p>\$2.18 MXN/kWh TFA Promedio dic-22</p> <p>-1.0% Disminuyó con respecto dic-21</p> <p>8.5% Incremento con respecto dic-21</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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
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	
		2.05	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	2.13
		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%	



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Central	816	719	↑ 13.5%
Noreste	632	576	↑ 9.7%
Noroeste	570	511	↑ 11.5%
Norte	627	553	↑ 13.3%
Occidental	765	679	↑ 12.6%
Oriental	878	764	↑ 14.84%
Peninsular	979	819	↑ 19.5%
Promedio	752	660	↑ 13.9%

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	29.0	25.1	↑ 15.7%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Demanda	5,162	5,022	↑ 2.8%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Generación	5,195	5,049	↑ 2.9%

Margen de Reserva	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
GWh	32	27	↑ 19.9%

Noticias relevantes del sector

Sube 0.6% precio de la luz para enero. La SHCP emitió el factor de ajuste de las tarifas eléctricas domésticas para 2023; al final del año habrán superado el peso en el consumo básico. Enero comienza con que, las tarifas eléctricas para servicio básico tendrán un incremento promedio de 0.615 por ciento con respecto a diciembre pasado para alcanzar el 7.16 por ciento en el último mes de 2023. La Tarifa 1, con un consumo no mayor de los 75 kilowatts por hora por mes (kWh/mes), pasará de los 0.939 pesos por unidad a los 0.945 pesos y para diciembre de 2023 superará el peso, al llegar a 1.011 pesos por kWh/mes. La tarifa intermedia –entre 76 y 140 kWh/mes– en esta misma clasificación subirá de 1.146 a los 1.153 pesos de mes a mes y para finales de este año alcanzará los 1.235 pesos. Por su parte, la tarifa excedente de 141 kWh/mes subirá de los 3.346 a los 3.367 pesos entre diciembre y enero, para alcanzar los 3.607 pesos al décimo segundo mes del año.

Pide CFE SSB reducir pago en media tensión para generación distribuida. La división de Suministro Básico de la Comisión Federal de Electricidad (CFE SSB) pidió a la Comisión Reguladora de Energía integrar en las Disposiciones Administrativas de Carácter General para la Generación Distribuida un nuevo cálculo para el pago de la contraprestación a los usuarios de media tensión, con el objetivo de reducir la contraprestación que otorga la subsidiaria a los clientes. De acuerdo con Gilberto Sánchez Nogueira, integrador de sistemas de Generación Distribuida fotovoltaica y miembro de la Asociación Nacional de Energía Solar (ANES), el cambio propuesto por CFE SSB está en línea con la tendencia mundial, pues es un modelo que se replica en diferentes partes del mundo. El cambio propuesto por la subsidiaria de CFE, añade el especialista, implica que la empresa deje de contabilizar la energía que se entregue a la red a partir de la Generación Distribuida para reducir los componentes de capacidad y distribución, sino que CFE SSB pagará esos costos con un valor determinado. Actualmente, el cálculo se realiza a través de la "medición neta", que consiste en la energía que entrega la central de Generación Distribuida a la red, menos la energía que devolvió la CFE.

Clima templado desinfla precios del gas natural. El banco privado Julius Baer aseguró que un clima inusualmente templado en Europa está presionando a la baja los precios internacionales del gas natural, a lo que se suma el temor a una desaceleración económica global. "Los contrastes con el final del 2022 son marcados, 2023 trae un tipo diferente de temor al clima con una perspectiva de condiciones templadas fuera de temporada que ejercen presión sobre los precios del gas natural", dice Norbert Rücker, jefe de Economía e Investigación de Next Generation para el banco privado Julius Baer. En este sentido, añadió que los fundamentos no solo se limitan a la dinámica del clima a corto plazo, sino a una respuesta de la oferta a los shocks de precios del año pasado. En Europa, consideró el analista, la relajación de la inflación energética debería continuar, trayendo un alivio mucho más rápido de lo que comúnmente se espera. El clima templado en Europa, e incluso en América del Norte, después de la tormenta invernal Elliot, así como en Asia, implican perspectivas moderadas para la demanda de calefacción, lo que presiona a los precios del gas natural. Estas situaciones se reflejaron en los precios Henry Hub de referencia en Estados Unidos, mismos que cayeron por debajo de cuatro dólares por millón de BTU y volvieron a niveles que eran más o menos normales antes de los shocks de 2022. Una dinámica similar prevalece en Europa.



Empowering the world

Contacto:

erick.hernandez@eonenergy.com.mx

jorge.delgado@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