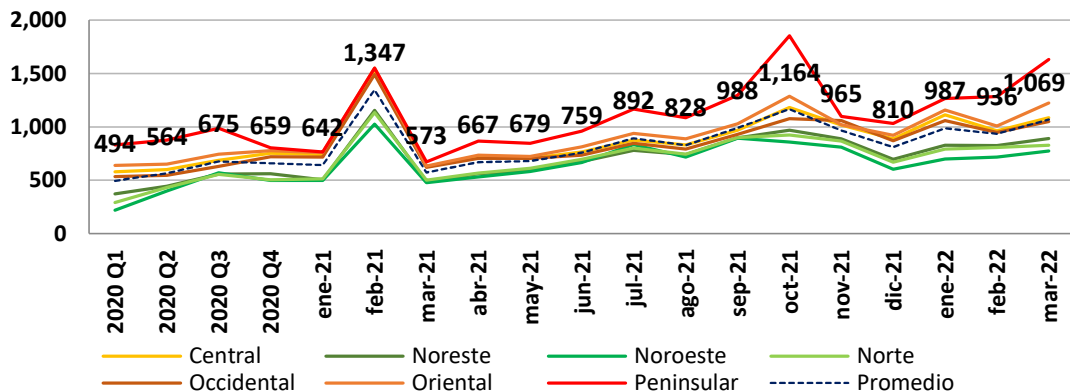


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

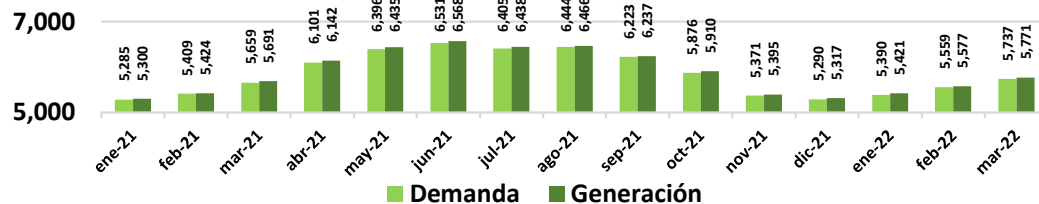
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2495 VDM SUR	754 CENTRO ORIENTE
Noreste	2354 HUASTECA	611 PIEDRAS NEGRAS
Noroeste	2215 MAZATLAN	175 CABORCA
Norte	2269 DURANGO	325 DURANGO
Occidental	2634 MINAS	183 TEPIC VALLARTA
Oriental	4849 SAN MARTIN	657 TEHUANTEPEC
Peninsular	7033 RIVIERA MAYA	804 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
972	962	1,053
839	825	847
738	717	730
783	805	809
969	949	1,018
1,149	1,007	1,130
1,367	1,284	1,394
974	936	997

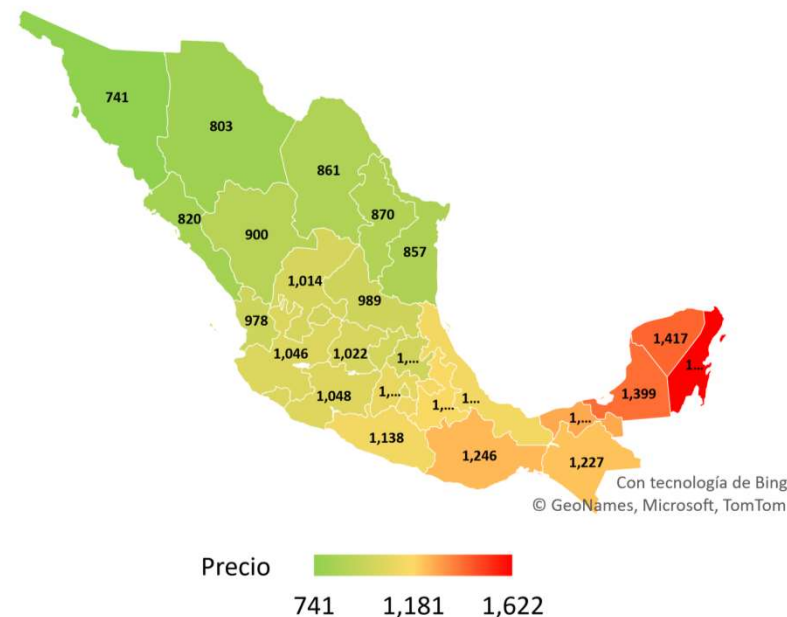
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Demanda y Generación SIN



Mapa con promedio de PML zonal mes de marzo 2022



Indices y Ercot HUB Price

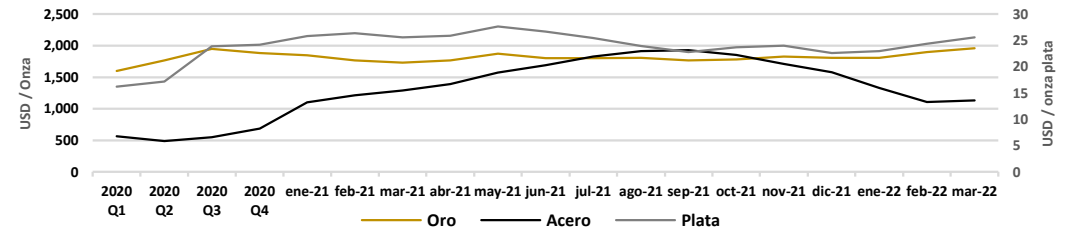
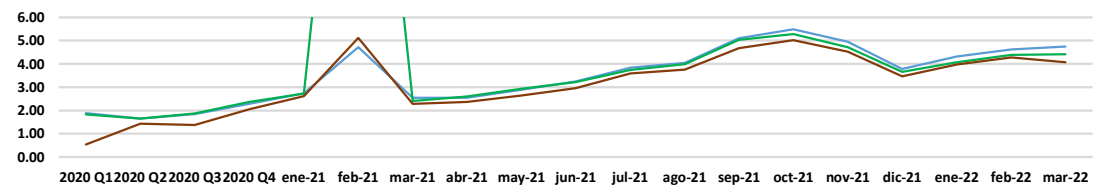
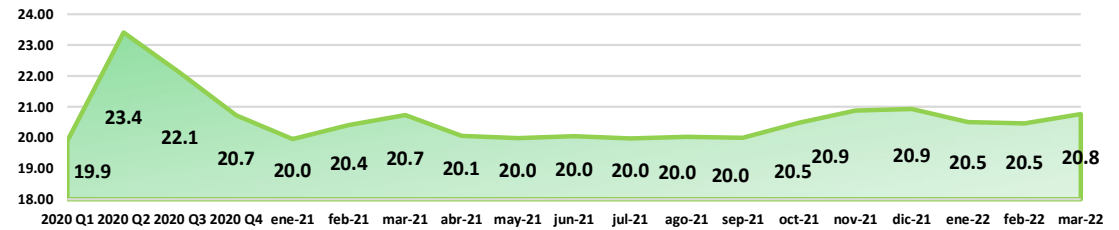
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	20.44	20.46	20.58

Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	4.92	4.62	4.57
HSC	4.47	4.39	4.29
Waha	4.01	4.27	4.11

Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

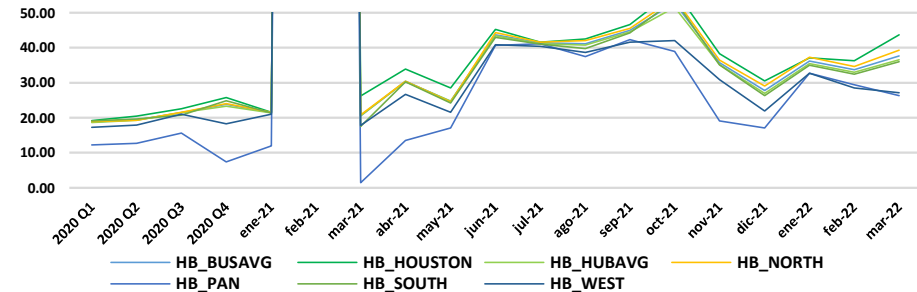
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	21.80	18.38	18.44
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	33.91	31.34	34.18

Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,954	1.3%	1.2%
Plata	25.62	2.1%	2.5%
Acero	1,123	-1.0%	6.3%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	2.47 21/3 3hrs.	173 24/3 21hrs.	35.08	33.66	35.86
HB_HOUSTON	16.9 21/3 4hrs.	170.97 24/3 21hrs.	42.65	36.31	39.03
HB_HUBAVG	2.94 21/3 3hrs.	175.67 24/3 21hrs.	35.10	32.99	35.02
HB_NORTH	2.73 21/3 3hrs.	169.7 24/3 21hrs.	35.07	34.63	37.05
HB_PAN	-12.46 22/3 11hrs.	169.57 24/3 21hrs.	23.68	29.41	29.51
HB_SOUTH	-4.45 21/3 5hrs.	173.55 24/3 21hrs.	33.37	32.41	34.48
HB_WEST	-7.93 20/3 15hrs.	188.48 24/3 21hrs.	29.32	28.60	29.52
			33.5	32.6	34.4



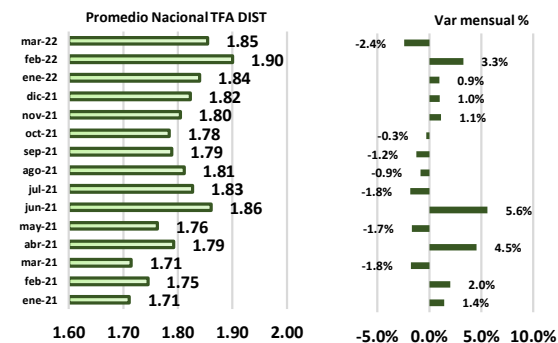
Tarifa CFE

DIST	SIN	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/kWh															
Bajo	TM Bajo	1.78	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	1.97	1.93
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.73	1.77	1.73	1.81	1.78	1.88	1.85	1.83	1.81	1.80	1.83	1.84	1.86	1.92	1.87
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.74	1.77	1.74	1.82	1.79	1.89	1.86	1.84	1.82	1.82	1.83	1.85	1.87	1.93	1.89
Centro Sur	TM Centro Sur	1.77	1.80	1.77	1.85	1.82	1.92	1.89	1.87	1.85	1.84	1.87	1.89	1.90	1.96	1.92
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.67	1.71	1.67	1.75	1.72	1.82	1.78	1.77	1.75	1.74	1.76	1.78	1.80	1.86	1.81
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.61	1.64	1.61	1.69	1.66	1.75	1.72	1.71	1.69	1.68	1.70	1.71	1.73	1.79	1.74
Jalisco	TM Jalisco	1.76	1.79	1.76	1.84	1.81	1.91	1.88	1.86	1.84	1.83	1.86	1.88	1.89	1.95	1.91
Noroeste	TM Noroeste	1.58	1.62	1.59	1.66	1.63	1.72	1.69	1.68	1.66	1.65	1.67	1.69	1.70	1.76	1.71
Norte	TM Norte	1.61	1.65	1.62	1.69	1.66	1.75	1.72	1.70	1.68	1.68	1.70	1.72	1.73	1.79	1.75
Oriente	TM Oriente	1.71	1.74	1.71	1.79	1.76	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85
Peninsular	TM Peninsular	1.82	1.86	1.82	1.91	1.88	1.99	1.95	1.94	1.91	1.91	1.92	1.94	1.96	2.02	1.98
Sureste	TM Sureste	1.73	1.77	1.74	1.82	1.78	1.88	1.85	1.83	1.81	1.81	1.83	1.85	1.86	1.92	1.88
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.86	1.89	1.86	1.95	1.91	2.02	1.99	1.97	1.94	1.94	1.96	1.98	2.00	2.06	2.02
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.49	1.52	1.49	1.56	1.53	1.62	1.59	1.57	1.56	1.55	1.57	1.58	1.60	1.66	1.61
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.80	1.84	1.81	1.89	1.86	1.96	1.93	1.91	1.88	1.88	1.90	1.92	1.94	2.00	1.96
		1.71	1.75	1.71	1.79	1.76	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85
		1.4%	2.0%	-1.8%	4.5%	-1.7%	5.6%	-1.8%	-0.9%	-1.2%	-0.3%	1.1%	1.0%	0.9%	3.3%	-2.4%

\$1.85
MXN/kWh
TFA Promedio mar-22

-2.4%
Disminuyó con respecto feb-22

8.2%
Incremento con respecto mar-21

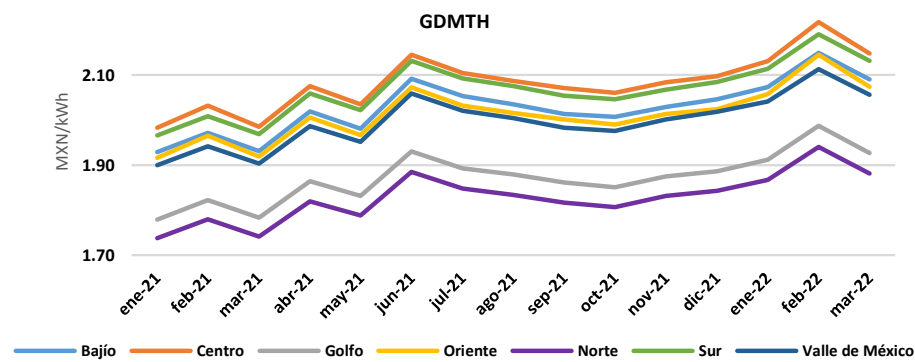
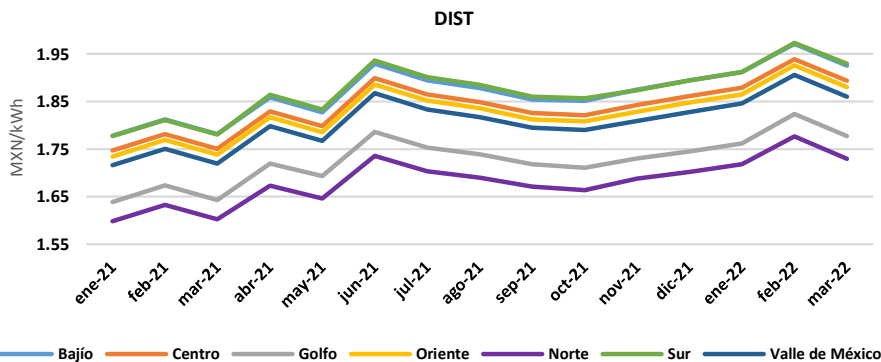
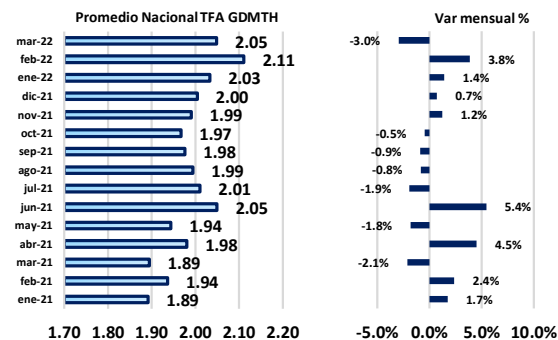


GDMTH	SIN	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica															
Bajo	TM Bajo	1.93	1.97	1.93	2.02	1.98	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	2.15	2.09
Centro Occidente	TM Centro Occidente	2.01	2.05	2.01	2.10	2.06	2.17	2.13	2.11	2.10	2.09	2.11	2.12	2.16	2.24	2.17
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.99	2.04	2.00	2.09	2.05	2.16	2.12	2.10	2.08	2.07	2.10	2.11	2.14	2.23	2.16
Centro Sur	TM Centro Sur	1.95	2.00	1.95	2.04	2.00	2.10	2.06	2.05	2.03	2.02	2.05	2.06	2.09	2.18	2.11
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.85	1.90	1.86	1.94	1.90	2.00	1.97	1.95	1.93	1.92	1.95	1.96	1.99	2.07	2.00
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.71	1.75	1.71	1.79	1.76	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.80	1.81	1.83	1.91	1.85
Jalisco	TM Jalisco	1.96	2.01	1.97	2.06	2.02	2.13	2.09	2.07	2.05	2.04	2.07	2.08	2.11	2.20	2.13
Noroeste	TM Noroeste	1.71	1.76	1.72	1.80	1.76	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.81	1.82	1.84	1.92	1.86
Norte	TM Norte	1.76	1.80	1.77	1.84	1.81	1.91	1.87	1.86	1.84	1.83	1.86	1.87	1.89	1.96	1.91
Oriente	TM Oriente	1.87	1.92	1.87	1.95	1.92	2.02	1.98	1.96	1.95	1.94	1.96	1.97	2.00	2.09	2.02
Peninsular	TM Peninsular	2.08	2.12	2.08	2.18	2.14	2.26	2.21	2.20	2.17	2.16	2.19	2.21	2.23	2.31	2.25
Sureste	TM Sureste	1.86	1.90	1.86	1.94	1.91	2.01	1.97	1.95	1.94	1.93	1.95	1.96	1.99	2.07	2.01
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.88	1.92	1.89	1.97	1.94	2.04	2.01	1.99	1.97	1.96	1.99	2.00	2.03	2.10	2.04
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.91	1.96	1.92	2.00	1.96	2.07	2.03	2.02	2.00	1.99	2.01	2.03	2.05	2.13	2.07
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.90	1.94	1.91	1.99	1.95	2.06	2.02	2.01	1.99	1.98	2.00	2.02	2.04	2.12	2.06
		1.89	1.94	1.89	1.98	1.94	2.05	2.01	1.99	1.98	1.97	1.99	2.00	2.03	2.11	2.05
		1.7%	2.4%	-2.1%	4.5%	-1.8%	5.4%	-1.9%	-0.8%	-0.9%	-0.5%	1.2%	0.7%	1.4%	3.8%	-3.0%

\$2.05
MXN/kWh
TFA Promedio mar-22

-3.0%
Disminuyó con respecto feb-22

8.1%
Incremento con respecto mar-21



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	972	1,041	↓	-6.6%
Noreste	839	877	↓	-4.3%
Noroeste	738	798	↓	-7.5%
Norte	783	834	↓	-6.0%
Occidental	969	1,026	↓	-5.5%
Oriental	1,149	1,106	↑	3.9%
Peninsular	1,367	1,361	↑	0.4%
Promedio	974	1,006	↓	-3.2%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	1.85	1.75	↑	6.3%
GDMTH	2.05	1.94	↑	5.8%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	34.2	31.9	↑	6.9%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,705	5,742	↓	-0.6%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,746	5,780	↓	-0.6%

Margen de Reserva				
GWh	41	38	↑	7.8%

Noticias relevantes del sector

SCJN resolverá en abril recursos contra ley de austeridad y reforma eléctrica. La SCJN resolverá el próximo lunes 4 de abril la acción de inconstitucionalidad contra la Ley Federal de Austeridad Republicana (LFAR), y al día siguiente, el 5 de abril, las controversias en contra de la Ley de la Industria Eléctrica, anunció el ministro presidente, Arturo Zaldívar. Respecto a la LIE, se trata de las controversias constitucionales 44/2021, promovida por la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece), y la 45/2021, del gobierno de Colima, así como la acción de inconstitucionalidad 64/2021, de senadores de oposición. Las impugnaciones combaten a la LIE afirmando que viola principios de libre mercado, implica una aplicación retroactiva de la ley y, en el caso de la Cofece, se invaden sus facultades constitucionales.

Proponen en Corte monopolio de CFE. La Ministra de la Corte Loretta Ortiz Ahlf -ex diputada federal de Morena- propuso avalar la Ley de la Industria Eléctrica (LIE) aprobada por el Congreso en marzo de 2021 y que fortalece el monopolio de la CFE en el despacho de energía sobre los privados. Luego de que la legislación fue avalada por la mayoría morenista en el Congreso el año pasado, senadores de la Oposición y la Cofece, además del Gobierno de Colima que entonces encabezaba el priista Ignacio Peralta, presentaron tres controversias ante la Corte. Las impugnaciones consideraron que la LIE violaba principios de libre competencia del artículo 28 de la Constitución, que desde 2013 eliminó el monopolio del Estado sobre la generación de electricidad.

Expropiación de terrenos en Chiapas para hidroeléctrica Chicoasén II. La Secretaría de Desarrollo Agrario, Territorial y Urbano (SEDATU) publicó esta mañana el Decreto por el que el gobierno federal expropia 102 hectáreas, 26 áreas y 9 centiáreas del ejido «Chicoasén», del municipio del mismo nombre, en el estado de Chiapas, para la construcción del proyecto hidroeléctrico Chicoasén II. Las tierras, de acuerdo con el Instituto de Administración y Avalúos de Bienes Nacionales (INDAABIN), tienen un valor por casi 9 millones de pesos.



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