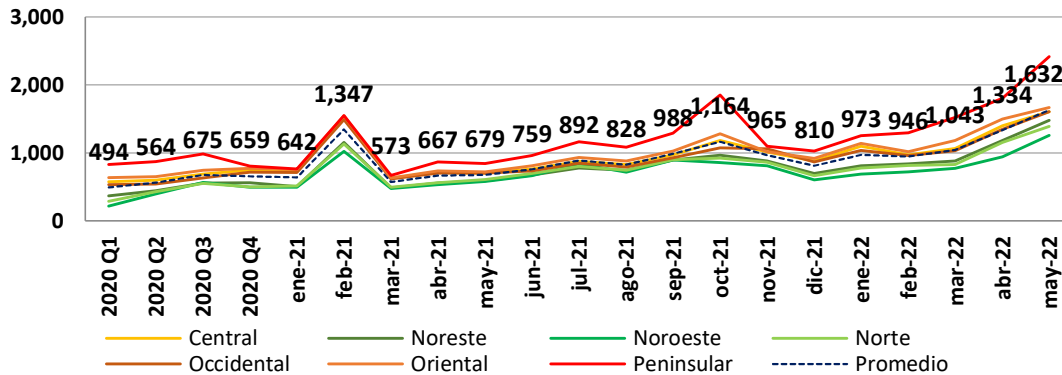


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

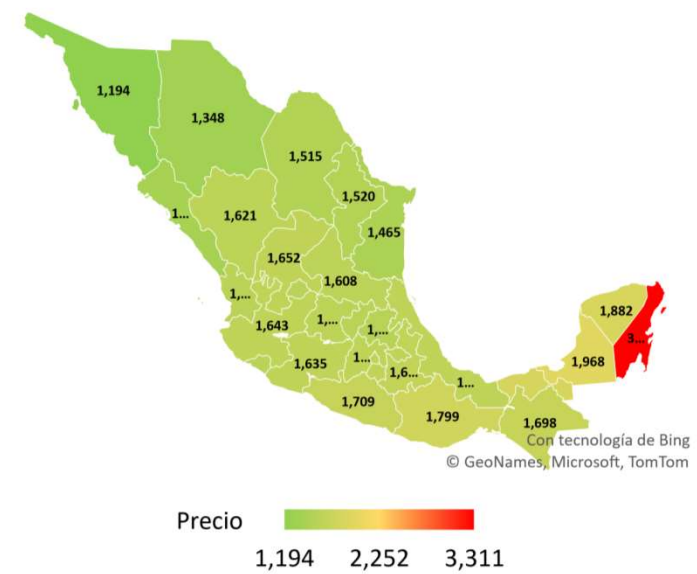
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2599 VDM SUR	1293 LAZARO CARDENAS
Noreste	2513 HUASTECA	1123 MATAMOROS
Noroeste	2466 MAZATLAN	61 CABORCA
Norte	2600 DURANGO	941 JUAREZ
Occidental	2759 MINAS	1243 IXMIQUILPAN
Oriental	3204 HUATULCO	1284 POZA RICA
Peninsular	10415 CARMEN	1409 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
1,585	1,400	1,228
1,491	1,185	1,039
1,303	943	877
1,454	1,151	994
1,607	1,351	1,198
1,639	1,503	1,303
1,927	1,806	1,659
1,572	1,334	1,186

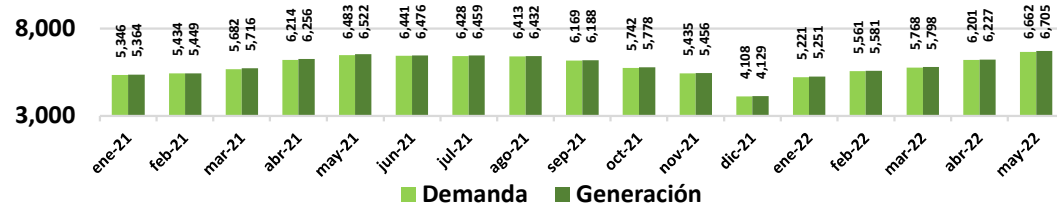
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de mayo 2022



Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

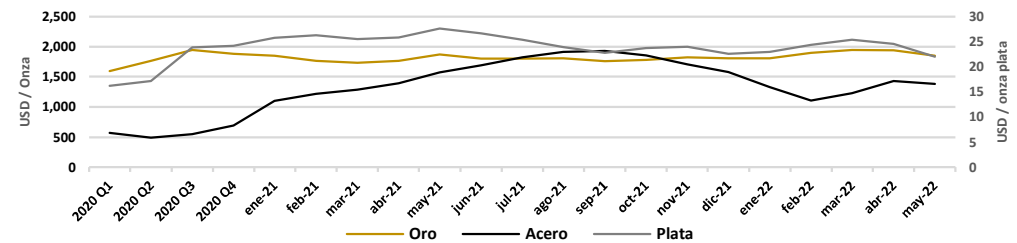
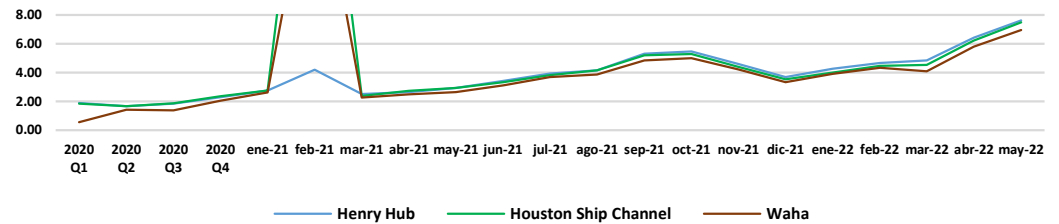
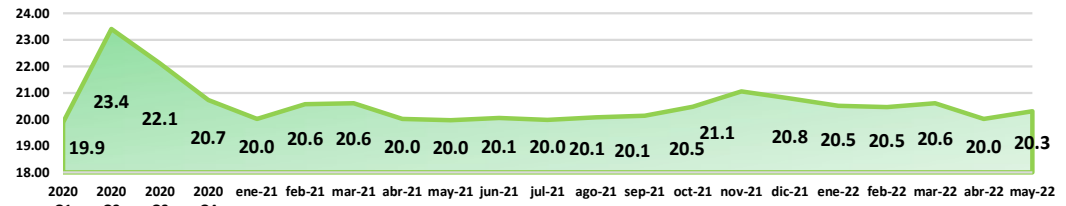
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	20.20	20.01	20.38

Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	7.75	6.41	5.56
HSC	7.64	6.21	5.34
Waha	7.23	5.82	5.03

Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBtu	20.23	19.37	18.79
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBtu	29.81	32.26	32.57

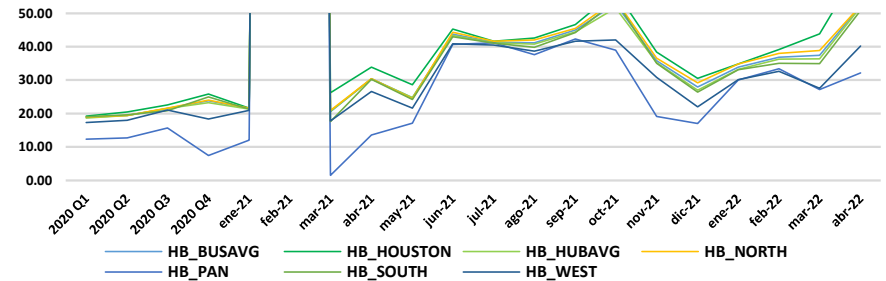
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,842	1.9%	-3.7%
Plata	21.67	3.2%	-6.2%
Acero	1,394	0.9%	-0.4%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	21.13 15/5 4hrs.	1153.99 15/5 17hrs.	125.88	52.21	50.08
HB_HOUSTON	21.32 15/5 4hrs.	1249.74 15/5 17hrs.	152.35	64.38	59.48
HB_HUBAVG	21.33 15/5 4hrs.	1161.79 15/5 17hrs.	128.33	51.93	49.99
HB_NORTH	20.87 15/5 4hrs.	1149.73 15/5 17hrs.	122.75	52.23	50.21
HB_PAN	0.31 17/5 13hrs.	1153.04 15/5 17hrs.	116.93	32.08	38.43
HB_SOUTH	21.23 15/5 4hrs.	1112.97 15/5 17hrs.	121.15	50.91	48.02
HB_WEST	0.22 17/5 12hrs.	1134.7 15/5 17hrs.	117.07	40.22	42.23

126.4 49.1 48.3



Tarifa CFE

DIST	SIN	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	abr-22	may-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh																	
Bajo	TM Bajo	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	2.01	2.02	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	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	1.95	1.97	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	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	1.97	1.99	
Centro Sur	TM Centro Sur	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	2.00	2.02	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	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	1.89	1.90	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	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	1.82	1.83	
Jalisco	TM Jalisco	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	1.99	2.00	
Noroeste	TM Noroeste	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	1.79	1.80	
Norte	TM Norte	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	1.82	1.83	
Oriente	TM Oriente	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	1.94	1.95	
Peninsular	TM Peninsular	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	2.07	2.09	
Sureste	TM Sureste	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	1.96	1.98	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	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	2.11	2.12	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	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	1.68	1.69	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	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	2.04	2.06	
		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	1.94	1.95	
		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%	4.4%	0.7%	

\$1.95

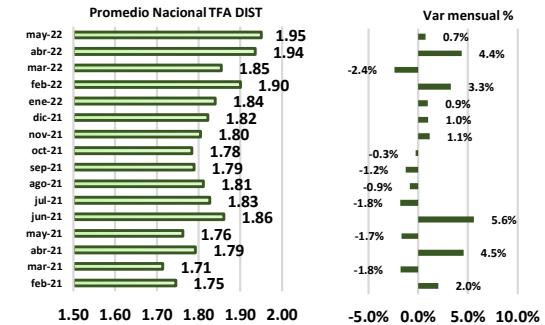
MXN/kWh
TFA Promedio
may-22

0.7%

Incremento con
respecto
abr-22

10.6%

Incremento con
respecto
may-21



GDMTH	SIN	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	abr-22	may-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																	
Bajo	TM Bajo	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	2.18	2.19	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	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	2.27	2.28	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	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	2.26	2.26	
Centro Sur	TM Centro Sur	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	2.20	2.20	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	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	2.09	2.10	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	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	1.93	1.94	
Jalisco	TM Jalisco	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	2.22	2.23	
Noroeste	TM Noroeste	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	1.94	1.94	
Norte	TM Norte	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	1.99	2.00	
Oriente	TM Oriente	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	2.11	2.11	
Peninsular	TM Peninsular	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	2.35	2.37	
Sureste	TM Sureste	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	2.10	2.10	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	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	2.13	2.14	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	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	2.16	2.17	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	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	2.15	2.16	
		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	2.14	2.15	
		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%	4.4%	0.4%	

\$2.15

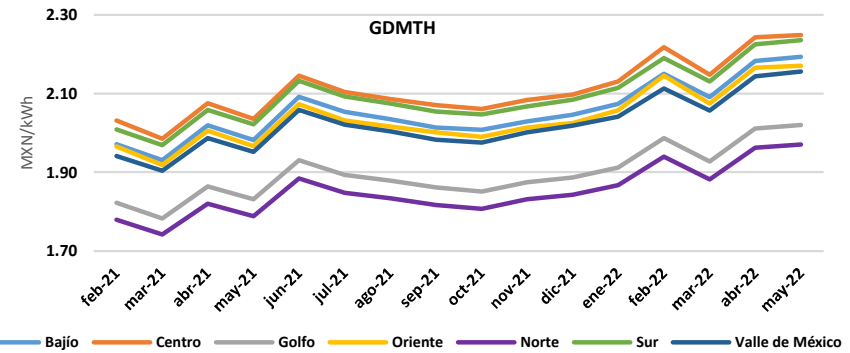
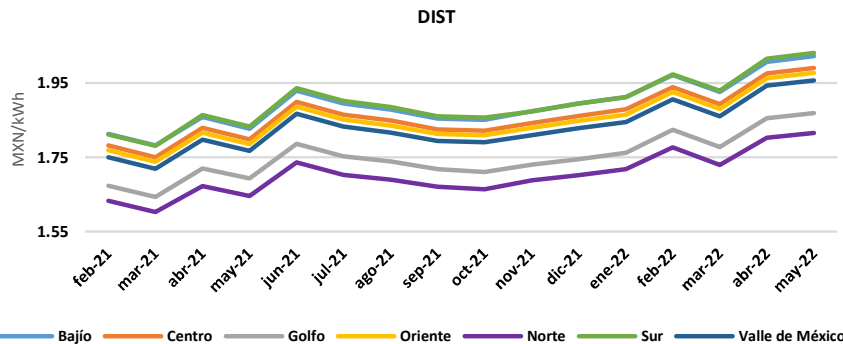
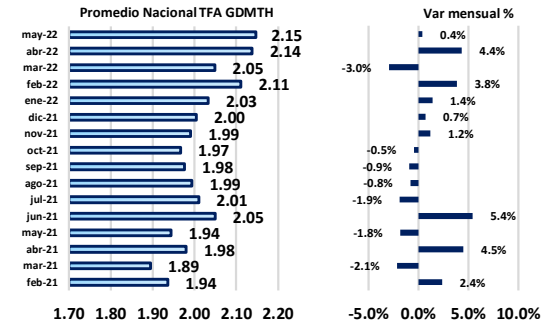
MXN/kWh
TFA Promedio
may-22

0.4%

Incremento con
respecto
abr-21

10.4%

Incremento con
respecto
may-21



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Central	1,585	1,822	↓	-13.0%
Noreste	1,491	1,697	↓	-12.1%
Noroeste	1,303	1,385	↓	-5.9%
Norte	1,454	1,532	↓	-5.1%
Occidental	1,607	1,826	↓	-12.0%
Oriental	1,639	1,892	↓	-13.4%
Peninsular	1,927	3,172	↓	-39.2%
Promedio	1,572	1,904	↓	-17.4%

CFE MXN/kWh	Mes en curso	Mes anterior	% Variación	
DIST	1.95	1.94	↑	0.7%
GDMTH	2.15	2.14	↑	0.4%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
HUB Promedio	127.9	84.3	↑	51.7%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Demanda	6,831	6,750	↑	1.2%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Generación	6,872	6,796	↑	1.1%

Margen de Reserva				
GWh	41	46	% Variación	
			↓	-10.9%

Noticias relevantes del sector

Se prepara CFE para la temporada de huracanes. De acuerdo con la empresa, iniciará el próximo domingo 15 de mayo en la zona Pacífico y el 1 de junio en el Atlántico mexicano. Este viernes, la CFE realizó la Reunión Nacional de Huracanes 2022, en la que personal de las áreas de suministro básico y de distribución hizo una demostración de las actividades que realiza en casos de emergencia por estos fenómenos naturales. En el despliegue, llevado a cabo en el Campo de Entrenamiento ubicado en el municipio de Bahía de Banderas, en el estado de Nayarit, uno de los 150 que existen en distintos puntos del país, participaron poco más de 180 elementos pertenecientes a las empresas productivas subsidiarias CFE Suministrador de Servicios Básicos (CFE-SSB), CFE Transmisión y CFE Distribución (CFE-D).

Exige CFE indemnización a Iberdrola. La CFE exige una indemnización a Iberdrola por 190 millones de dólares en un arbitraje internacional que abrió la compañía española. La controversia se centra en la entrada en funcionamiento de la planta de generación Topolobampo III. Iberdrola ganó la licitación para construir esa planta y terminó la construcción en 2017. Sin embargo, cinco años después de que concluyó la construcción, todavía no entra en operación, aunque el contrato estableció que iniciaría a surtir energía a CFE 30 meses después del inicio del contrato. La empresa que dirige Ignacio Sánchez Galán asegura que la planta Topolobampo III no ha iniciado sus operaciones, porque no tiene los documentos para realizar las pruebas de operación comercial. En respuesta, la CFE condicionó la entrada en operación de la central ubicada en Sinaloa al pago de una multa de 16 millones de dólares. Una vez que la CFE condicionó a Iberdrola, la firma española inició un arbitraje internacional, ya que pide que CFE reconozca que la planta eléctrica no ha entrado en funcionamiento por causas de fuerza mayor. La CFE respondió a la demanda con una solicitud de una indemnización por 185.5 millones de dólares por reclamo de daños y 4.7 millones de dólares por no haber alcanzado el porcentaje de contenido nacional, ambas contra Iberdrola.

Decidirá juez este mes si ex directores de CFE Internacional enfrentarán cargos. Guillermo Turrent y Javier Gutiérrez, ex directivos de la empresa eléctrica estatal de México, la Comisión Federal de Electricidad (CFE), comparecen este mes en audiencias ante la Procuraduría General de la República donde un juez decidirá si deben enfrentar cargos penales en posible casos de corrupción relacionados con contratos de gas natural, incluidos los adjudicados a la empresa estadounidense WhiteWater Midstream. Para su defensa legal, Turrent y Gutiérrez contrataron al abogado penalista José Luis Nassar, conocido en México por su representación de controvertidas figuras públicas.



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