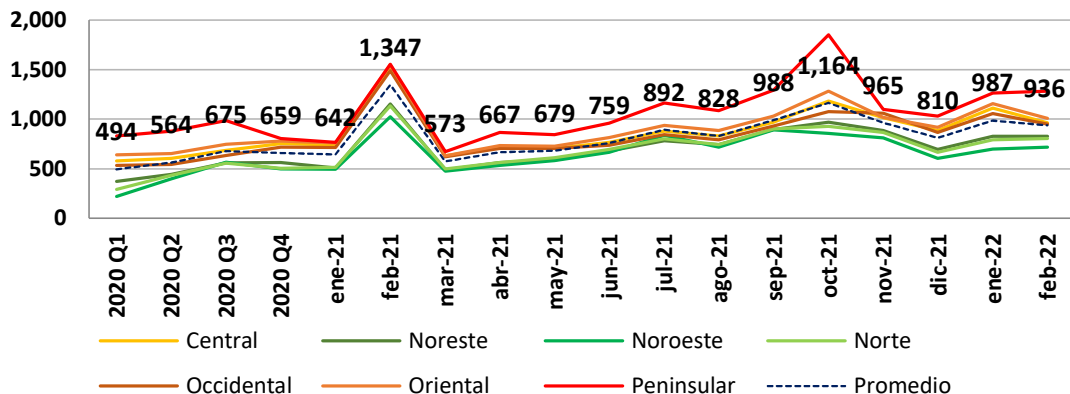


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

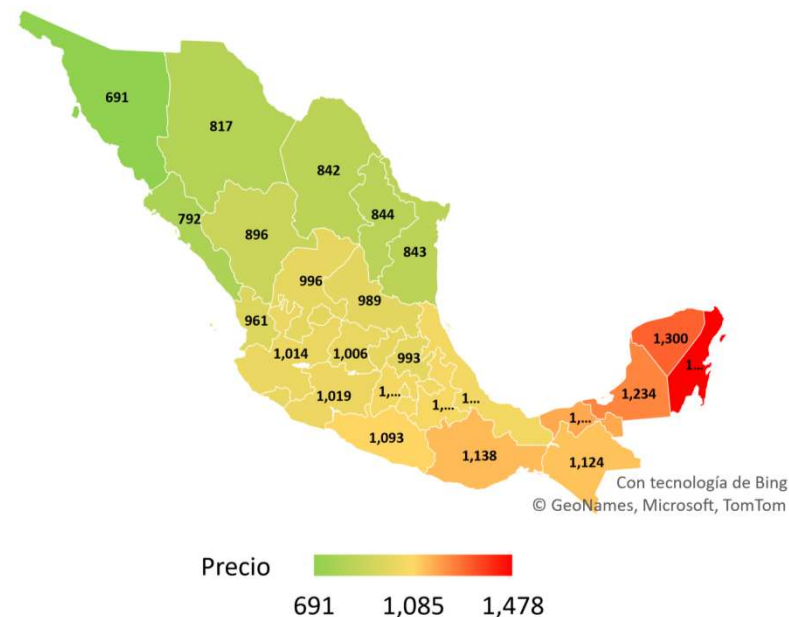
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1214 VDM SUR	695 LAZARO CARDENAS
Noreste	1164 HUASTECA	596 REYNOSA
Noroeste	1109 MAZATLAN	125 CABORCA
Norte	1198 CAMARGO	322 DURANGO
Occidental	1351 APATZINGAN	163 TEPIC VALLARTA
Oriental	3418 LOS RIOS	651 TEHUANTEPEC
Peninsular	6350 RIVIERA MAYA	785 CAMPECHE

Promedio	Mes Anterior	AÑO
949	1,113	1,037
836	826	826
747	700	708
818	793	799
960	1,058	1,003
977	1,158	1,083
1,346	1,265	1,275
948	987	962

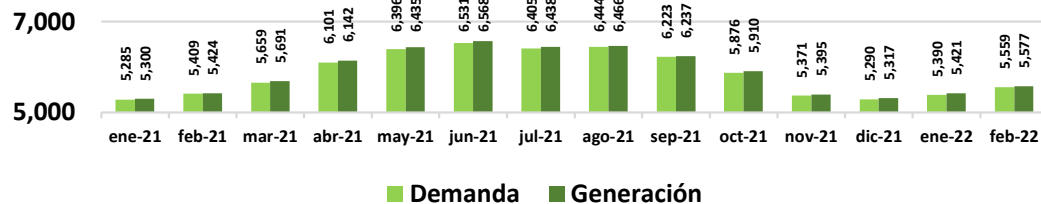
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de febrero 2022



Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN

Prom	Mes Anterior	Año
20.58	19.96	20.48

GAS USD/MMBTU

HH
HSC
Waha

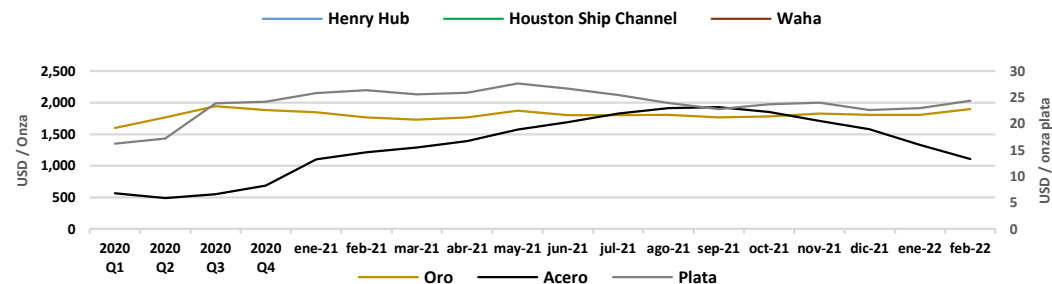
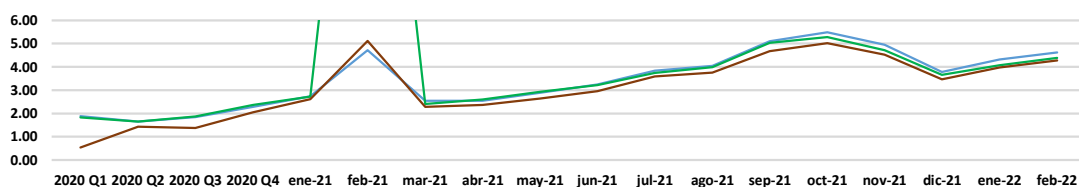
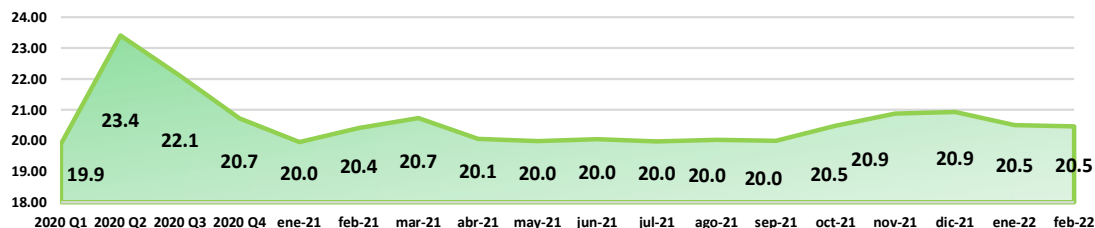
Prom	Mes Anterior	Año
4.59	2.75	4.47
4.39	2.73	4.23
4.25	2.61	4.13

exas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

Minerales USD/Onza

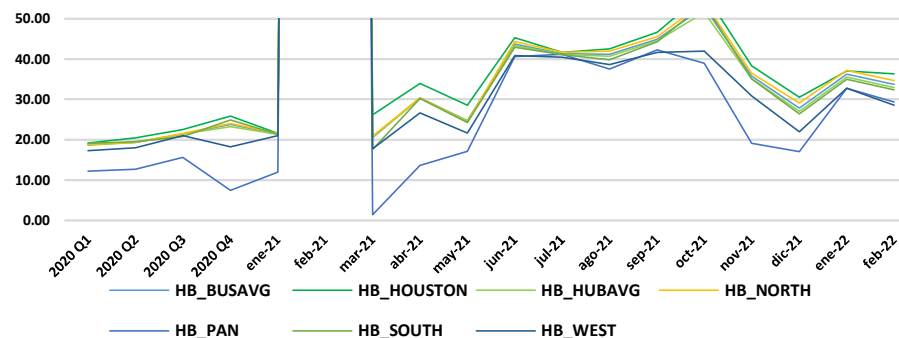
Oro
Plata
Acero

Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
1,967	4.2%	5.3%
25.79	7.1%	6.1%
1,175	16.3%	3.7%



Ercot Hub Price USD/MWh

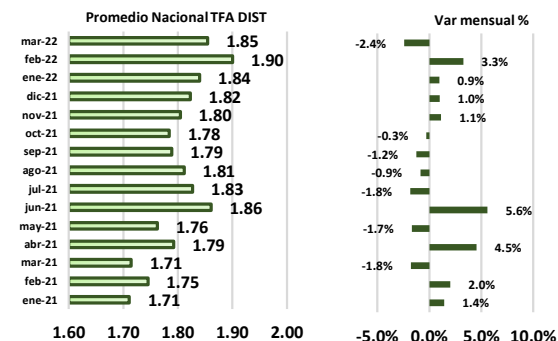
Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	8.7 4/3 24hrs.	122.65 28/2 7hrs.	38.12	21.46	34.92
HB_HOUSTON	11.97 4/3 3hrs.	122.72 28/2 7hrs.	39.23	21.58	36.68
HB_HUBAVG	6.35 4/3 24hrs.	122.55 28/2 7hrs.	37.74	21.37	34.24
HB_NORTH	11.69 4/3 3hrs.	122.8 28/2 7hrs.	38.56	21.58	35.95
HB_PAN	-5.46 4/3 24hrs.	121.48 28/2 7hrs.	35.56	11.94	31.07
HB_SOUTH	6.51 4/3 24hrs.	122.24 28/2 7hrs.	37.93	21.36	33.68
HB_WEST	-6.09 4/3 24hrs.	122.42 28/2 7hrs.	35.26	20.95	30.67
			37.5	20.0	33.9



Tarifa CFE

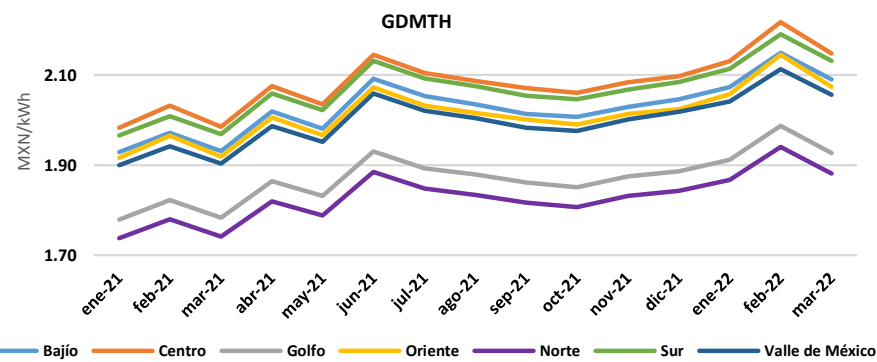
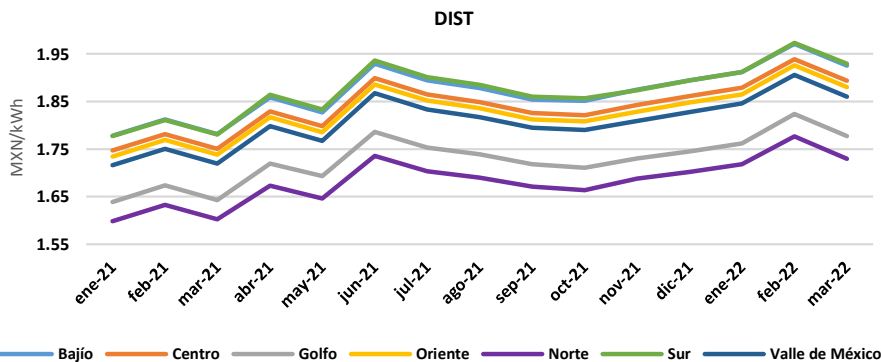
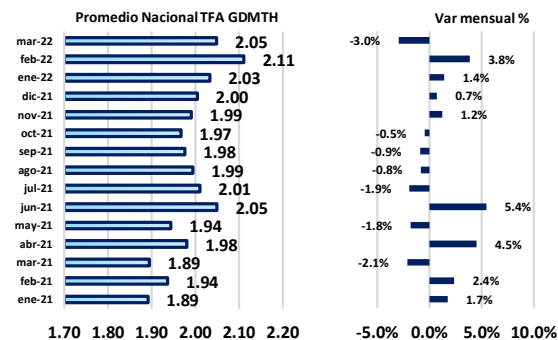
DIST	SIN	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh															
Bajo	TM Bajo	1.78	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	1.97	1.93
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.73	1.77	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%

\$1.90
MXN/kWh
TFA Promedio
feb-22
3.3%
Incremento con
respecto
ene-22
8.9%
Incremento con
respecto
feb-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%

\$2.11
MXN/kWh
TFA Promedio
feb-22
3.8%
Incremento con
respecto
ene-21
9.0%
Incremento con
respecto
feb-21



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	949	1,130	↓	-16.0%
Noreste	836	875	↓	-4.6%
Noroeste	747	769	↓	-2.9%
Norte	818	830	↓	-1.5%
Occidental	960	1,061	↓	-9.5%
Oriental	977	1,242	↓	-21.3%
Peninsular	1,346	1,715	↓	-21.5%
Promedio	948	1,089	↓	-13.0%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	1.90	1.71	↑	11.1%
GDMTH	2.11	1.89	↑	11.6%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	37.9	34.3	↑	10.5%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,627	5,699	↓	-1.3%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,659	5,708	↓	-0.9%

Margen de Reserva				
GWh	31	10	↑	226.7%

Noticias relevantes del sector

Pérdida CFE más de 95 mil mdp en 2021. Al cierre de 2021, la CFE perdió 95 mil 371 millones de pesos, lo que representó 10 mil millones más que la pérdida del año anterior. El resultado financiero de la empresa fue afectado por un incremento al triple de los costos, principalmente en el área de generación, debido a la emergencia climática de febrero del año pasado, lo que disparó los precios del gas. Sin embargo, el aumento se generalizó en todo el año, y una muestra de ello es que durante el cuarto trimestre de 2021, los costos de operación de la CFE alcanzaron 585 mil 396 millones de pesos, un incremento anual de 20 por ciento. La pérdida ocurrió pese a que sus ingresos aumentaron a 565 mil 687 millones de pesos, un alza de 12.5 por ciento en relación con el año anterior, pues el año pasado añadió un millón de usuarios.

Dan amparo a privados contra resolución de la CRE. La Asociación Mexicana de Energía (AME) obtuvo una suspensión definitiva contra la resolución RES/550/2021 de la CRE, que buscaba revivir el decreto por el que se modificaban los criterios de despacho de la energía, y que fue emitido en mayo de 2020 por la Secretaría de Energía. En este sentido, el Segundo Juzgado de Distrito Especializado en Competencia Económica otorgó a la AME la suspensión definitiva con efectos generales, al considerar que evitará que se apliquen "disposiciones que establecen facultades discrecionales y obligaciones de carácter técnico" al Cenace y a los usuarios del Sistema Eléctrico Nacional.

Alemania e Italia voltean al carbón para generar electricidad. A causa del inicio de la guerra entre Rusia y Ucrania, los gobiernos de Alemania e Italia analizan utilizar más plantas de carbón para generar electricidad y reducir la dependencia del gas proveniente del país euroasiático. De acuerdo con datos de la agencia de análisis El Orden Mundial, Rusia abastece aproximadamente 40 por ciento del gas natural que se consume en Europa, siendo Alemania el país con mayor consumo de este combustible. El ministro de Economía alemán, Robert Habeck, mencionó que el país analiza incrementar el uso de sus plantas de carbón para disminuir su dependencia sobre el gas ruso.

Licitará CFE cuatro minihidroeléctricas este año. En 2022 la CFE licitará cuatro centrales minihidroeléctricas y tres equipamientos de las presas ubicadas en Sinaloa, informó la empresa estatal este miércoles. Los siete proyectos se suman a las licitaciones para modernizar nueve centrales hidroeléctricas —ocho de gran escala y una de mediana escala— que tuvieron lugar el año pasado. "Con estos esfuerzos, la CFE aumentará su capacidad de generación limpia en 303.60 MW, lo que representa una potencia de abastecimiento para una demanda aproximada de 710,000 viviendas promedio en 2022", dijo la CFE en un comunicado.



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