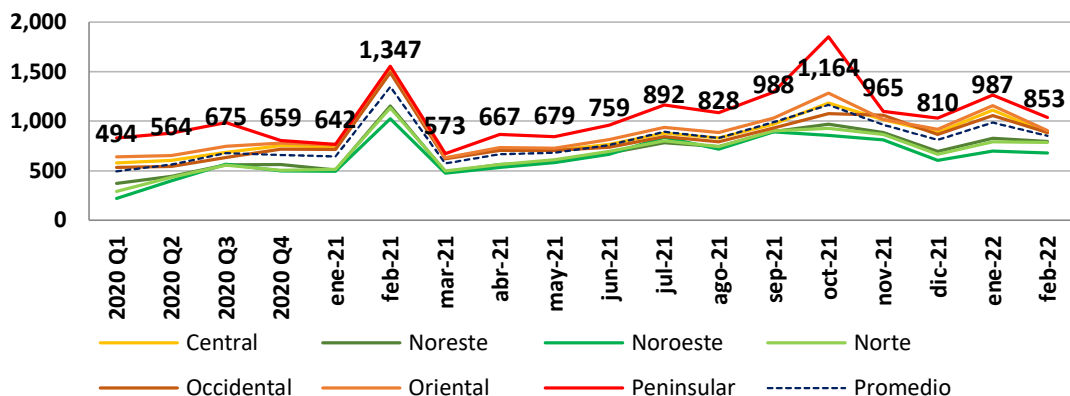


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

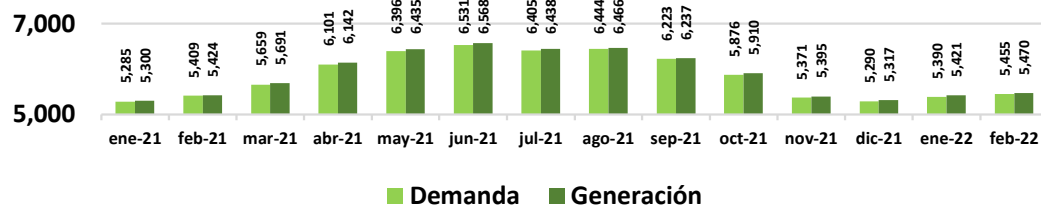
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1435 VDM SUR	645 LAZARO CARDENAS
Noreste	1351 HUEJUTLA	547 MATAMOROS
Noroeste	1092 MAZATLAN	418 CABORCA
Norte	1176 CAMARGO	9 JUAREZ
Occidental	1461 APATZINGAN	622 TEPIC VALLARTA
Oriental	3876 TLAXCALA	634 TEHUANTEPEC
Peninsular	6974 RIVIERA MAYA	700 MERIDA

Promedio	Mes Anterior	AÑO
831	741	998
730	504	810
642	495	688
726	514	790
830	715	972
859	757	1,032
1,063	766	1,152
812	642	920

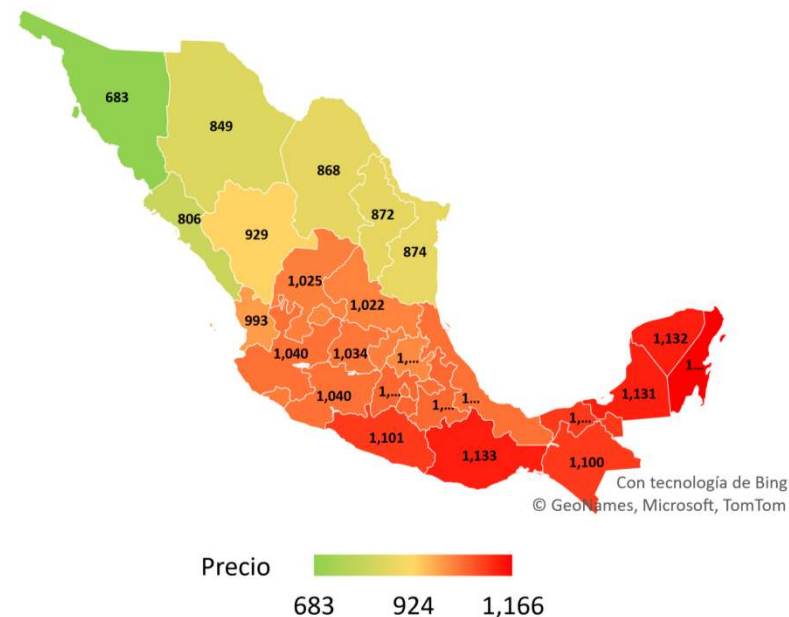
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Demanda y Generación SIN



Mapa con promedio de PML zonal mes de febrero 2022



Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN

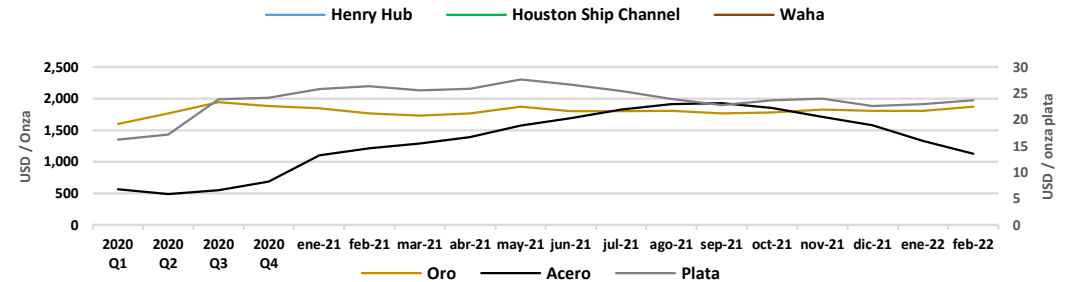
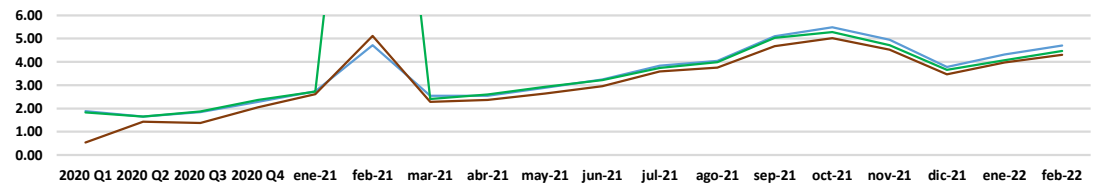
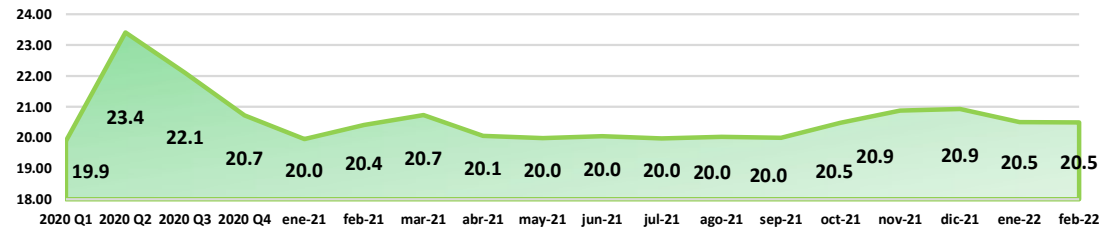
Prom	Mes Anterior	Año
20.40	19.96	20.50

GAS USD/MMBTU

Prom	Mes Anterior	Año
4.25	2.75	4.51
3.90	2.73	4.27
3.65	2.61	4.14

Minerales USD/Onza

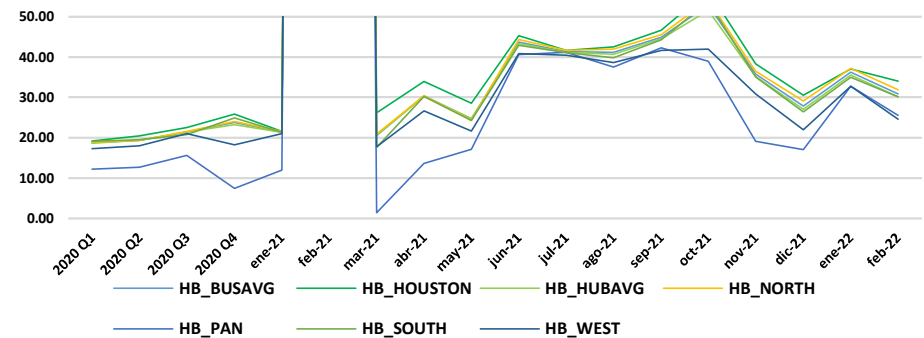
Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
1,900	3.1%	6.1%
24.04	2.6%	6.7%
1,117	-1.2%	-4.1%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	2.66 17/2 4hrs.	116.78 18/2 7hrs.	25.28	21.46	33.53
HB_HOUSTON	10.08 16/2 3hrs.	121.01 18/2 7hrs.	30.53	21.58	35.53
HB_HUBAVG	1.83 17/2 4hrs.	115.72 18/2 7hrs.	24.09	21.37	32.81
HB_NORTH	5.25 17/2 4hrs.	121.74 18/2 7hrs.	26.95	21.58	34.55
HB_PAN	-5.99 16/2 2hrs.	117.3 18/2 7hrs.	17.98	11.94	29.11
HB_SOUTH	-5.52 17/2 4hrs.	101.23 18/2 7hrs.	23.17	21.36	32.52
HB_WEST	-7.31 16/2 2hrs.	118.91 18/2 7hrs.	15.72	20.95	28.64

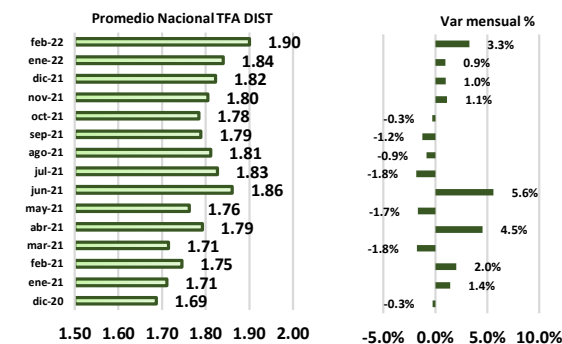
23.4 20.0 32.4



Tarifa CFE

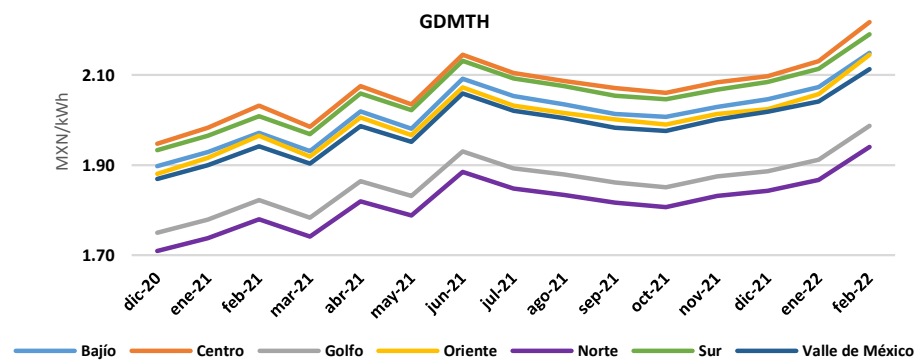
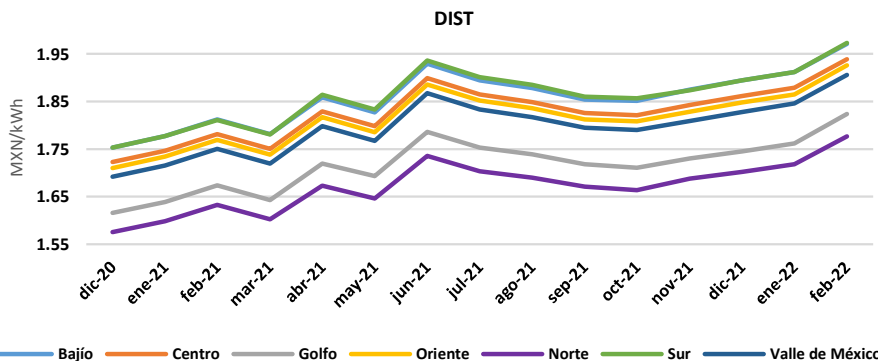
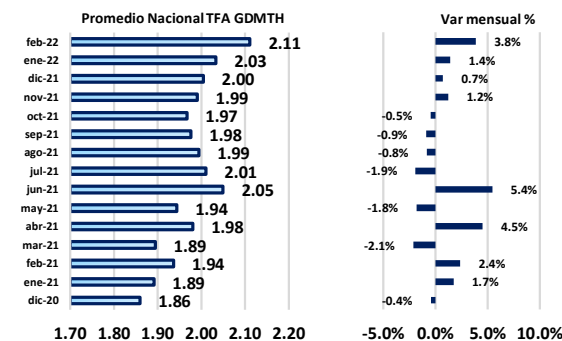
SIN	nov-20	dic-20	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22
Tarifa Monómica MXN/KWh	1.69	1.69	1.71	1.75	1.71	1.79	1.76	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90
	0.3%	-0.3%	1.4%	2.0%	-1.8%	4.5%	-1.7%	5.6%	-1.8%	-0.9%	-1.2%	-0.3%	1.1%	1.0%	0.9%	3.3%
TM Bajío	1.76	1.75	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
TM Centro Occidente	1.71	1.71	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
TM Centro Oriente	1.72	1.72	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
TM Centro Sur	1.75	1.75	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
TM Golfo Centro	1.65	1.65	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
TM Golfo Norte	1.59	1.58	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
TM Jalisco	1.74	1.74	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
TM Noroeste	1.57	1.56	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
TM Norte	1.60	1.59	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
TM Oriente	1.69	1.68	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
TM Peninsular	1.80	1.80	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
TM Sureste	1.71	1.71	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
TM Valle de México Centro	1.83	1.83	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
TM Valle de México Norte	1.47	1.47	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
TM Valle de México Sur	1.78	1.78	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

\$1.90
MXN/kWh
TFA Promedio
feb-22
3.3%
Incremento con
respecto
ene-22
8.9%
Incremento con
respecto
feb-21



SIN	nov-20	dic-20	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
Tarifa Monómica MXN/KWh	1.87	1.86	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
	0.5%	-0.4%	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%
TM Bajío	1.90	1.90	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
TM Centro Occidente	1.98	1.97	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
TM Centro Oriente	1.97	1.96	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
TM Centro Sur	1.92	1.91	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
TM Golfo Centro	1.83	1.82	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
TM Golfo Norte	1.69	1.68	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
TM Jalisco	1.94	1.93	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
TM Noroeste	1.69	1.68	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
TM Norte	1.74	1.73	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
TM Oriente	1.84	1.83	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
TM Peninsular	2.05	2.04	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
TM Sureste	1.83	1.82	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
TM Valle de México Centro	1.86	1.85	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
TM Valle de México Norte	1.89	1.88	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
TM Valle de México Sur	1.88	1.87	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

\$2.11
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	831	935	↓	-11%
Noreste	730	860	↓	-15%
Noroeste	642	710	↓	-10%
Norte	726	847	↓	-14%
Occidental	830	943	↓	-12%
Oriental	859	952	↓	-10%
Peninsular	1,063	1,013	↑	5%
Promedio	812	894	↓	-9%

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	24.7	36.1	↓	-32%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,503	5,408	↑	1.8%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,504	5,435	↑	1.3%

Margen de Reserva				
GWh	1	28	↓	-95.9%

Noticias relevantes del sector

Generación distribuida rebasó 2 GW el año pasado. La capacidad instalada en generación distribuida, es decir, los paneles solares que se instalan en los techos de las casas y empresas para abastecer electricidad, cerró el año pasado por encima de dos gigawatts en todo el país. De acuerdo con datos de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), el año pasado, la generación distribuida tuvo un incremento de 480 megawatts, lo que representó un máximo histórico. La información del regulador autónomo precisó que los estados que tienen más contratos de interconexión son Jalisco, Nuevo León y Chihuahua, pues los tres concentran la tercera parte de todos los permisos de generación en el país.

Invertirá CFE MX\$ 528 millones entre 2021 – 2026. Entre 2021 y 2026, la CFE invertirá poco más de 528,000 millones de pesos (mmdp), monto que forma parte de su Programa de Inversión para el periodo y para el cual cuenta con diversas fuentes de financiamiento.

Carlos Guevara Vega, subdirector de Financiamiento y Coberturas de la CFE, expuso que la mayor parte del financiamiento, un 57.6% o unos 335,397 mmdp, provendrá de recursos presupuestales, principalmente de una parte de las utilidades de la empresa, mientras que 29% llegará de fuentes no presupuestales como el Fideicomiso Maestro de Inversiones, el Fideicomiso de Energías Limpias y el Fideicomiso de Proyectos de Generación Convencional. Un 13%, agregó, corresponderá al mecanismo de los Pidiregas (Proyectos de Inversión de Infraestructura Productiva con Registro Diferido en el Gasto Público), que equivaldría a unos 75,697 mmdp.



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