

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

Gerencia Regional	Max	Min	Promedio	Mes Anterior	AÑO
Central	2518 VDM SUR	413 LAZARO CARDENAS	828	617	828
Noreste	1764 HUEJUTLA	16 REYNOSA	650	470	650
Noroeste	1242 MAZATLAN	115 MAZATLAN	581	433	581
Norte	1188 DURANGO	123 DURANGO	638	464	638
Occidental	1796 APATZINGAN	62 CELAYA	782	598	782
Oriental	3137 SAN CRISTOBAL	415 POZA RICA	888	625	888
Peninsular	4493 RIVIERA MAYA	496 MERIDA	990	631	990
			765	548	765

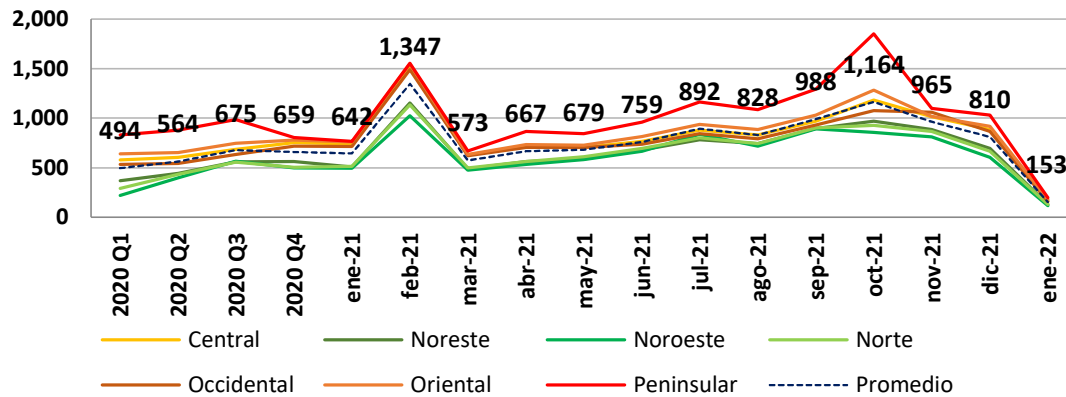
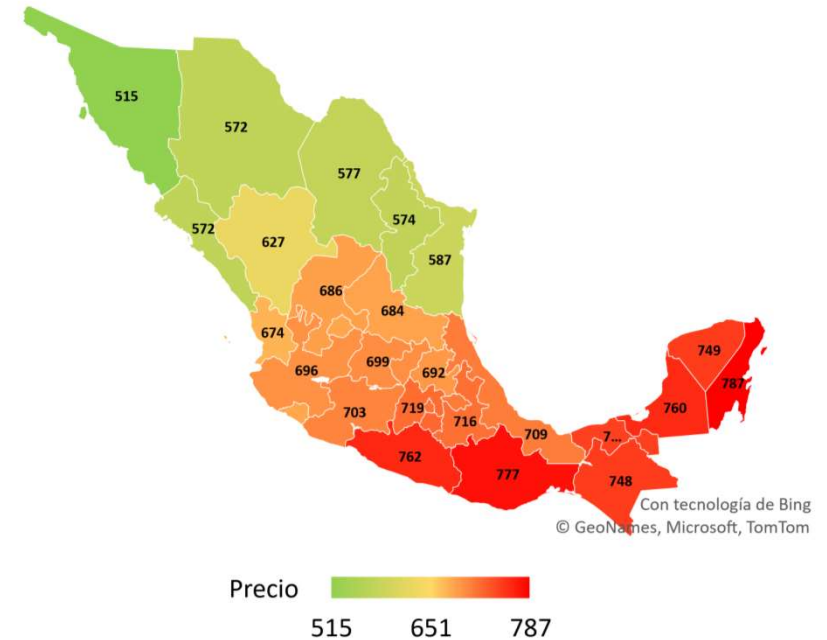
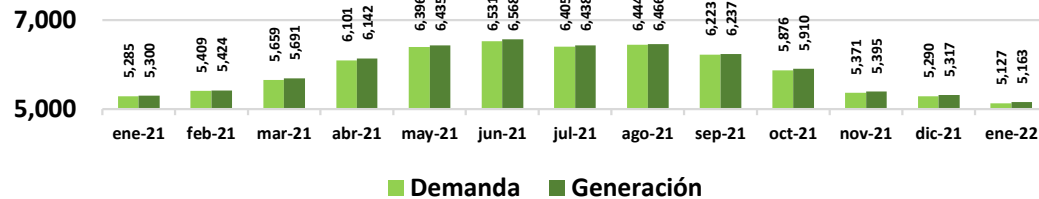


Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Demanda y Generación SIN

Mapa con promedio de PML zonal mes de enero 2022

Notas:

Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN

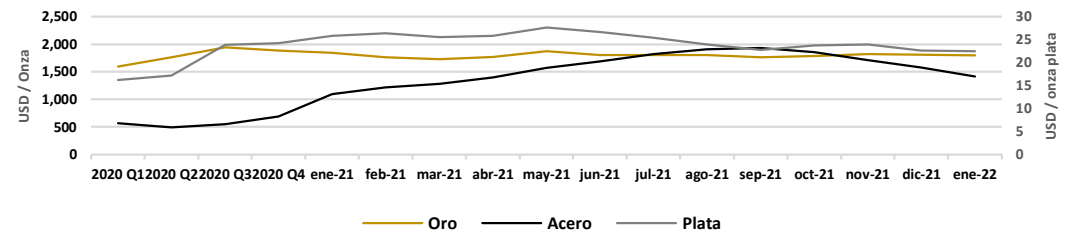
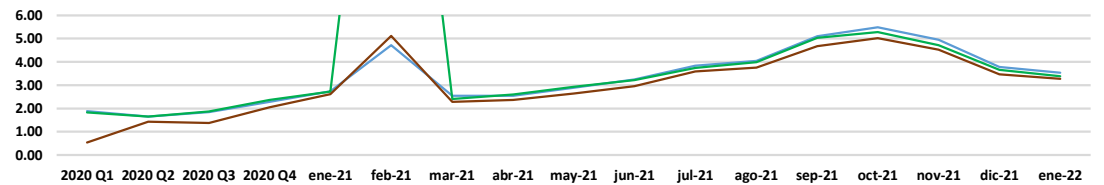
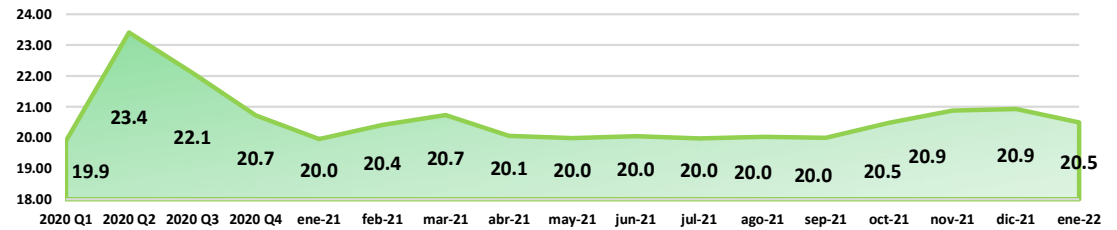
Prom	Mes Anterior	Año
20.50	20.93	20.50

GAS USD/MMBTU

	Prom	Mes Anterior	Año
HH	3.53	3.79	3.53
HSC	3.39	3.65	3.39
Waha	3.28	3.48	3.28

Minerales USD/Onza

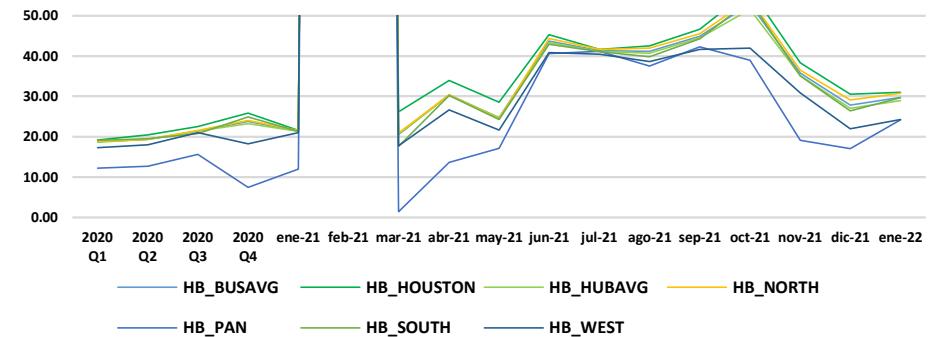
	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,797	-1.7%	-0.4%
Plata	22.44	-4.0%	-0.2%
Acero	1,415	-1.4%	-1.4%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	11.29 1/1 5hrs.	100.52 3/1 8hrs.	29.78	27.86	29.78
HB_HOUSTON	12.74 1/1 5hrs.	99.07 3/1 8hrs.	31.02	30.53	31.02
HB_HUBAVG	10.76 1/1 5hrs.	100.12 3/1 8hrs.	28.94	26.99	28.94
HB_NORTH	12.19 1/1 5hrs.	101.16 3/1 8hrs.	30.76	29.10	30.76
HB_PAN	-0.5 4/1 11hrs.	100.16 3/1 8hrs.	24.14	17.07	24.14
HB_SOUTH	10 1/1 5hrs.	100.01 3/1 8hrs.	29.70	26.38	29.70
HB_WEST	-0.61 4/1 11hrs.	100.24 3/1 8hrs.	24.27	21.96	24.27

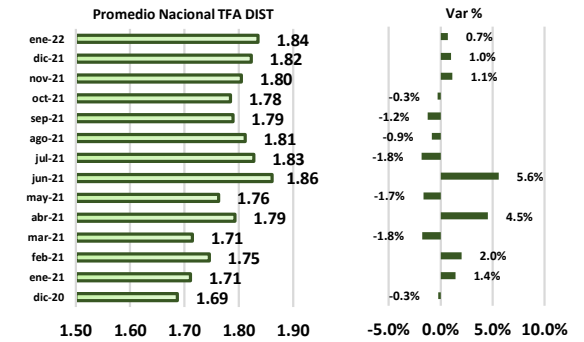
28.4 25.7 28.4



Tarifa CFE

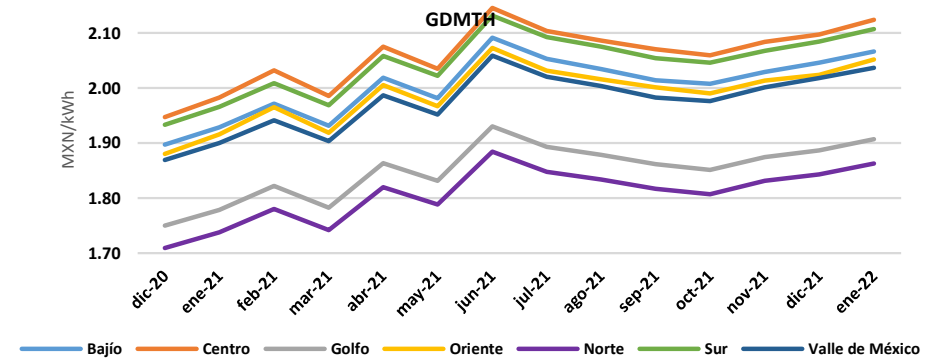
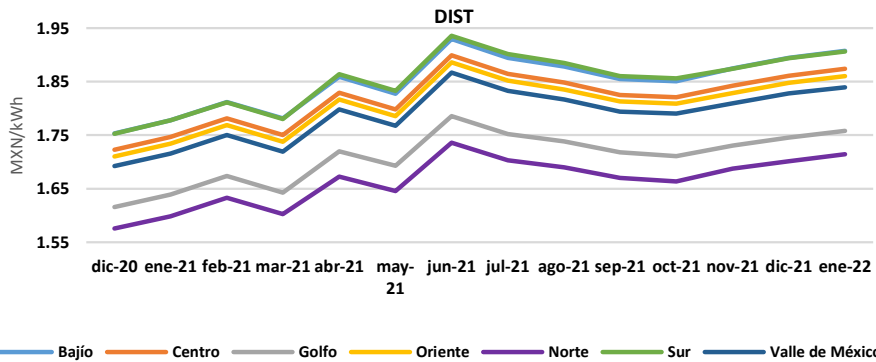
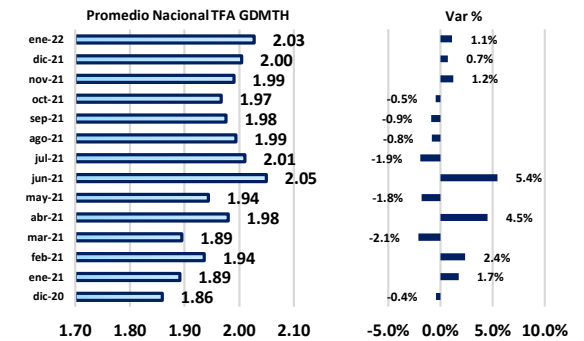
DIST	SIN	sep-20	oct-20	nov-20	dic-20	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/kWh																		
Bajo	TM Bajo	1.75	1.75	1.76	1.75	1.78	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.70	1.70	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	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.72	1.72	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	
Centro Sur	TM Centro Sur	1.74	1.74	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	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.65	1.65	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	1.79	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.59	1.59	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	1.72	
Jalisco	TM Jalisco	1.73	1.73	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	
Noroeste	TM Noroeste	1.56	1.56	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	
Norte	TM Norte	1.59	1.59	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	
Oriente	TM Oriente	1.69	1.69	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	1.83	
Peninsular	TM Peninsular	1.80	1.80	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	1.95	
Sureste	TM Sureste	1.71	1.71	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	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.83	1.83	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	1.99	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.47	1.47	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	1.59	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.77	1.78	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	
		1.69	1.69	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	
		-1.7%	0.0%	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%	0.7%	

\$1.84
MXN/kWh
TFA Promedio ene-22
0.7%
Incremento con respecto dic-21
0.0%
Disminuyó con respecto ene-21



GDMTH	SIN	sep-20	oct-20	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	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																		
Bajo	TM Bajo	1.90	1.90	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	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.98	1.97	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	2.15	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.96	1.96	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	
Centro Sur	TM Centro Sur	1.92	1.91	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	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.82	1.82	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	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.69	1.68	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	
Jalisco	TM Jalisco	1.94	1.93	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	
Noroeste	TM Noroeste	1.69	1.69	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	
Norte	TM Norte	1.74	1.73	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	
Oriente	TM Oriente	1.84	1.83	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	
Peninsular	TM Peninsular	2.05	2.05	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	
Sureste	TM Sureste	1.83	1.82	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	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.85	1.85	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	2.02	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.88	1.88	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	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.87	1.87	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	
		1.86	1.86	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	
		-1.4%	-0.2%	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%	1.1%	

\$2.03
MXN/kWh
TFA Promedio ene-22
1.1%
Incremento con respecto dic-21
0.0%
Disminuyó con respecto ene-21



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	828	719	↑	15%
Noreste	650	576	↑	13%
Noroeste	581	511	↑	14%
Norte	638	553	↑	15%
Occidental	782	679	↑	15%
Oriental	888	764	↑	16%
Peninsular	990	819	↑	21%
Promedio	765	660	↑	16%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	1.84	1.82	↑	0.7%
GDMTH	2.03	2.00	↑	1.1%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	29.1	25.1	↑	16%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,127	4,836	↑	6.0%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,163	4,863	↑	6.2%

Margen de Reserva				
GWh	36	26	↑	35.1%

Noticias relevantes del sector

Se desploma infraestructura de CFE en dos puntos distintos. El 6 de enero por la tarde se desplomó una torre de alta tensión de la Comisión Federal de Electricidad, ubicada en la alcaldía Iztapalapa, debido, presuntamente a que el dispositivo no estaba bien reforzado. Por otra parte, en Juchitán, Oaxaca, se desplomó un aerogenerador del Parque Eólico La Venta II, también perteneciente a la CFE, y que fue el primer parque eólico comercial en la historia del país.

Sin adjudicar, 6 plantas de Ciclo Combinado. La Comisión Federal de Electricidad no pudo colocar entre el sector privado el desarrollo de seis centrales nuevas de Ciclo Combinado, que impulsarían la generación de energía en el país y que tendrían que estar listas antes de que concluya el sexenio. De acuerdo con el Portal de Compras de la CFE, ninguno de los seis proyectos anunciados entre abril y mayo del año pasado fue adjudicado, aunque las fechas finales para presentar el resultado de los concursos ya expiró. Los procesos aparecen como vigentes. Las seis plantas se ubicarían en Baja California Sur; Tuxpan, Veracruz; San Luis Río Colorado, Sonora; González Ortega, Baja California; Valladolid, y Mérida, en Yucatán. De acuerdo con las estimaciones de la CFE, estas plantas aportarían cuatro mil 322 megawatts al Sistema Eléctrico Nacional (SEN), lo que representa aproximadamente seis por ciento de la capacidad actual del país.

Jueces deben retomar amparo en contra de la CRE por omisión en materia de cogeneración. La Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN) publicó este viernes la Tesis de Jurisprudencia por la que determinó que sí existe competencia de los tribunales colegiados de circuito para llevar los casos de juicio de amparo indirecto en contra de las omisiones de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para modificar los permisos en materia de cogeneración eléctrica. La Segunda Sala de la SCJN ordenó que dicha tesis sea aplicada de manera obligatoria a partir del próximo lunes 10 de enero, según consta en la Tesis de Jurisprudencia número 35/2021, aprobada el 24 de noviembre del año pasado en una sesión privada.



Síguenos



@EonEnergyMX



@EONENERGYMX



@eonenergy



www.eonenergy.com.mx



conexion@eonenergy.com.mx



Contacto:
erick.hernandez@eonenergy.com.mx