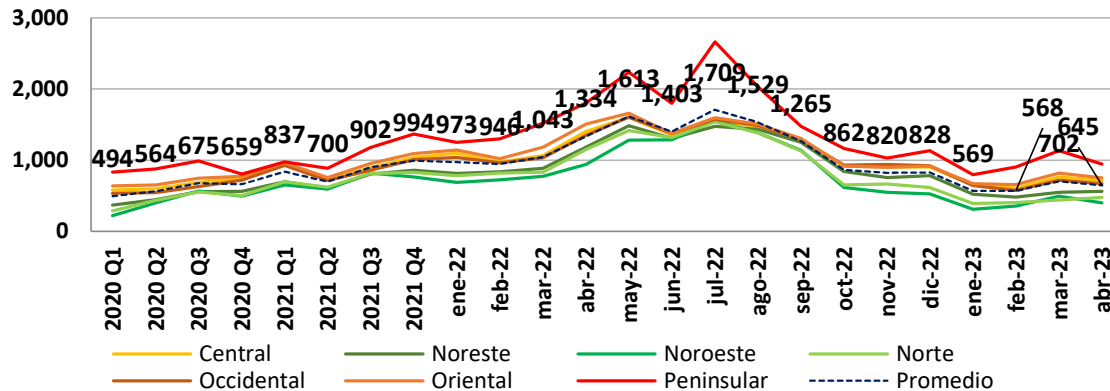


## Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

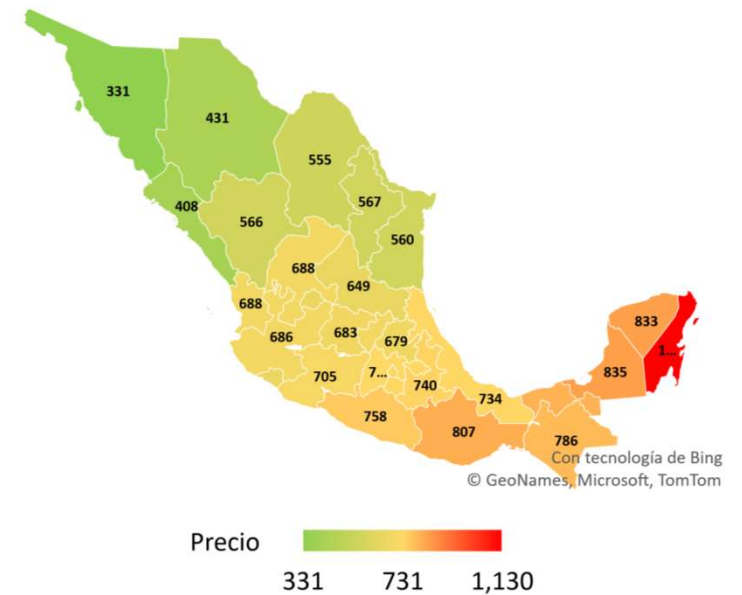
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1242 CENTRO SUR	310 LAZARO CARDENAS
Noreste	1052 HUEJUTLA	249 PIEDRAS NEGRAS
Noroeste	1024 MAZATLAN	-115 CULIACAN
Norte	1026 DURANGO	12 CASAS GRANDES
Occidental	1328 APATZINGAN	292 MANZANILLO
Oriental	1499 HUATULCO	308 POZA RICA
Peninsular	3311 RIVIERA MAYA	343 CAMPECHE

Promedio	Mes Anterior	AÑO
521	763	683
436	546	528
302	498	389
377	436	427
505	718	650
539	818	724
686	1,134	946
<b>481</b>	<b>702</b>	<b>621</b>

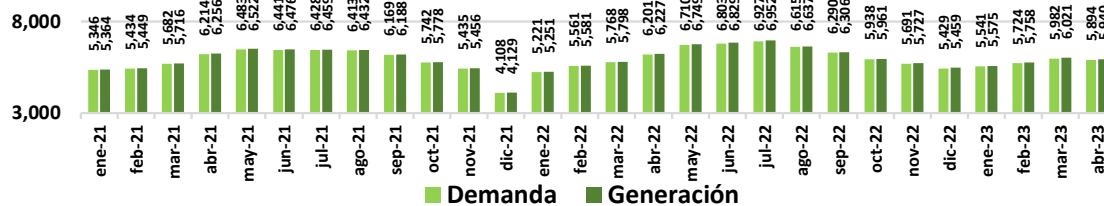
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de abril 2023

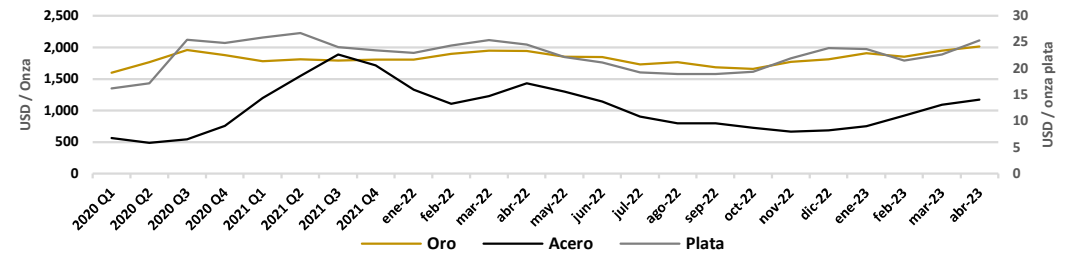
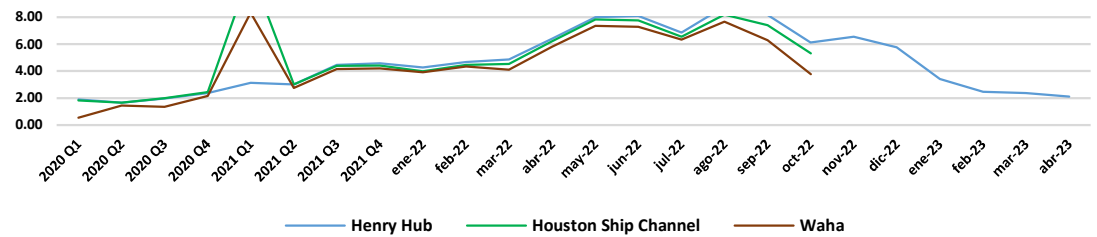
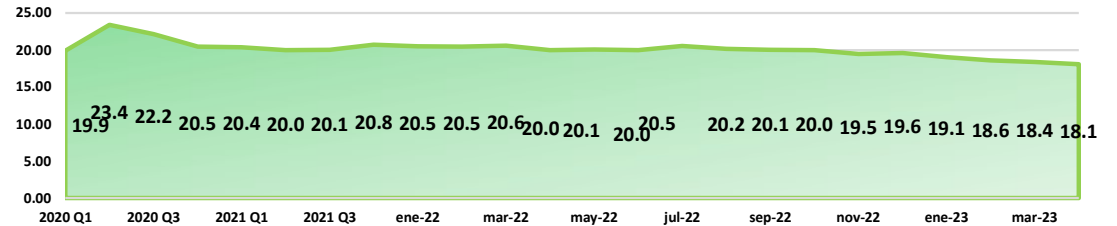


Demanda y Generación SIN



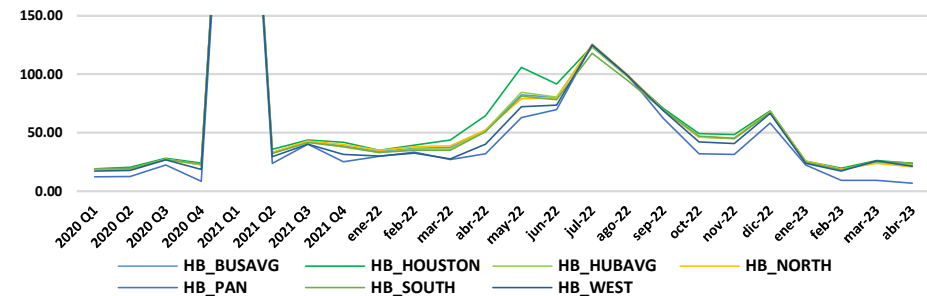
## Indices y Ercot HUB Price

<b>TC</b> USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año	
	<b>18.17</b>	<b>18.43</b>	<b>18.56</b>	
<b>Gas Natural</b> USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año	
	<b>2.09</b>	<b>2.37</b>	<b>2.59</b>	
<small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small>				
<b>Otros combustibles</b>	Prom	Mes anterior	Año	
	<b>15.48</b>	<b>14.22</b>	<b>14.93</b>	
Brent USD/MMBTU	<b>13.84</b>	<b>13.74</b>	<b>16.29</b>	
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU				
<b>Minerales</b> USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)	
	Oro	<b>2,018</b>	<b>0.3%</b>	<b>2.5%</b>
	Plata	<b>25.49</b>	<b>1.6%</b>	<b>9.0%</b>
	Acero	<b>1,178</b>	<b>1.0%</b>	<b>1.2%</b>



### Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	1.55 10/4 4hrs.	356.61 13/4 21hrs.	56.48	37.37	22.76
HB_HOUSTON	5.26 10/4 4hrs.	361.18 13/4 21hrs.	66.22	43.76	24.07
HB_HUBAVG	1.22 10/4 4hrs.	359.47 13/4 21hrs.	56.13	36.31	22.96
HB_NORTH	2.37 10/4 4hrs.	351.57 13/4 21hrs.	56.91	38.88	22.33
HB_PAN	-7.61 12/4 19hrs.	316.74 13/4 21hrs.	38.12	27.17	12.08
HB_SOUTH	-0.81 10/4 4hrs.	361.82 13/4 21hrs.	54.49	34.99	23.23
HB_WEST	-3.21 9/4 13hrs.	363.3 13/4 21hrs.	46.90	27.59	22.24



**53.6    35.2    21.4**

## Tarifa CFE

DIST	SIN	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh															
Bajío	TM Bajío	1.97	1.93	2.01	2.02	1.99	2.01	2.02	2.05	2.03	2.08	2.06	2.05	2.12	2.10	2.15
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.92	1.87	1.95	1.97	1.94	1.96	1.97	1.99	1.97	2.02	2.00	2.00	2.06	2.05	2.09
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.93	1.89	1.97	1.99	1.96	1.98	1.98	2.01	1.99	2.03	2.01	2.01	2.08	2.06	2.11
Centro Sur	TM Centro Sur	1.96	1.92	2.00	2.02	1.99	2.01	2.02	2.04	2.02	2.07	2.05	2.05	2.11	2.09	2.14
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.86	1.81	1.89	1.90	1.88	1.90	1.90	1.93	1.91	1.95	1.93	1.93	1.99	1.98	2.02
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.79	1.74	1.82	1.83	1.81	1.83	1.83	1.86	1.84	1.87	1.86	1.85	1.92	1.90	1.95
Jalisco	TM Jalisco	1.95	1.91	1.99	2.00	1.97	2.00	2.00	2.03	2.01	2.06	2.04	2.03	2.10	2.08	2.13
Noroeste	TM Noroeste	1.76	1.71	1.79	1.80	1.77	1.79	1.80	1.82	1.80	1.85	1.83	1.83	1.89	1.87	1.91
Norte	TM Norte	1.79	1.75	1.82	1.83	1.81	1.83	1.83	1.86	1.84	1.88	1.86	1.86	1.92	1.90	1.95
Oriente	TM Oriente	1.90	1.85	1.94	1.95	1.92	1.94	1.95	1.97	1.95	2.00	1.98	1.97	2.04	2.02	2.07
Peninsular	TM Peninsular	2.02	1.98	2.07	2.09	2.05	2.08	2.08	2.10	2.08	2.13	2.11	2.11	2.17	2.16	2.21
Sureste	TM Sureste	1.92	1.88	1.96	1.98	1.95	1.97	1.97	2.00	1.98	2.03	2.01	2.00	2.07	2.05	2.10
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.06	2.02	2.11	2.12	2.09	2.11	2.12	2.14	2.12	2.17	2.15	2.15	2.21	2.20	2.25
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.66	1.61	1.68	1.69	1.67	1.69	1.69	1.71	1.69	1.73	1.72	1.71	1.78	1.76	1.80
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	2.00	1.96	2.04	2.06	2.02	2.05	2.05	2.08	2.06	2.11	2.09	2.09	2.15	2.14	2.18
		<b>1.90</b>	<b>1.85</b>	<b>1.94</b>	<b>1.95</b>	<b>1.92</b>	<b>1.94</b>	<b>1.95</b>	<b>1.97</b>	<b>1.95</b>	<b>2.00</b>	<b>1.98</b>	<b>1.98</b>	<b>2.04</b>	<b>2.02</b>	<b>2.07</b>
		3.3%	-2.4%	4.4%	0.7%	-1.4%	1.1%	0.2%	1.3%	-1.1%	2.4%	-0.9%	-0.2%	3.3%	-0.8%	2.3%
																<b>1.97</b>

**\$2.07**  
MXN/kWh  
TFA Promedio  
abr-23

**2.3%**  
Incremento con  
respecto  
mar-23

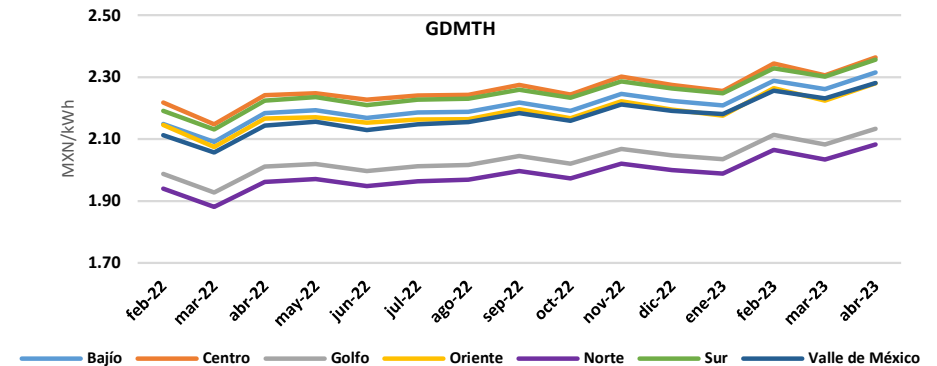
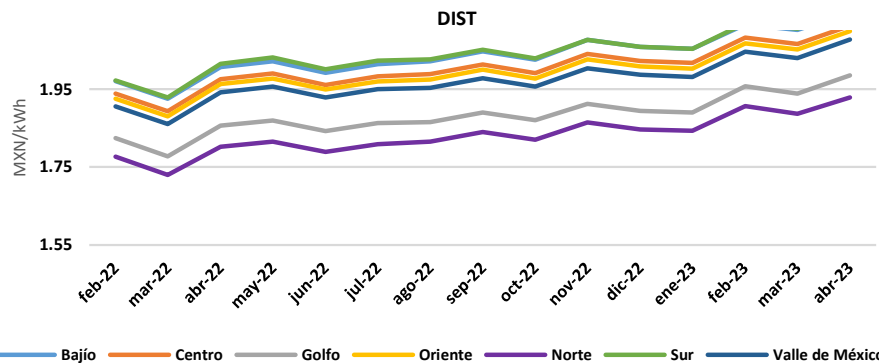
**7.0%**  
Incremento con  
respecto  
abr-22

GDMTH	SIN	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23
Zona tarifaria	Tarifa Monómica															
Bajío	TM Bajío	2.15	2.09	2.18	2.19	2.17	2.19	2.19	2.22	2.19	2.25	2.22	2.21	2.29	2.26	2.32
Centro Occidente	TM Centro Occidente	2.24	2.17	2.27	2.28	2.26	2.27	2.27	2.30	2.27	2.33	2.31	2.29	2.37	2.34	2.40
Centro Oriente	TM Centro Oriente	2.23	2.16	2.26	2.26	2.24	2.26	2.26	2.29	2.26	2.32	2.29	2.27	2.36	2.33	2.38
Centro Sur	TM Centro Sur	2.18	2.11	2.20	2.20	2.19	2.20	2.20	2.23	2.20	2.26	2.23	2.20	2.30	2.25	2.31
Golfo Centro	TM Golfo Centro	2.07	2.00	2.09	2.10	2.08	2.09	2.10	2.13	2.10	2.15	2.13	2.11	2.19	2.16	2.21
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.91	1.85	1.93	1.94	1.92	1.93	1.94	1.97	1.94	1.98	1.96	1.96	2.03	2.00	2.06
Jalisco	TM Jalisco	2.20	2.13	2.22	2.23	2.21	2.22	2.22	2.26	2.23	2.28	2.26	2.24	2.33	2.29	2.35
Noroeste	TM Noroeste	1.92	1.86	1.94	1.94	1.92	1.94	1.94	1.97	1.94	1.99	1.97	1.96	2.04	2.00	2.05
Norte	TM Norte	1.96	1.91	1.99	2.00	1.97	1.99	2.00	2.03	2.00	2.05	2.03	2.02	2.09	2.06	2.11
Oriente	TM Oriente	2.09	2.02	2.11	2.11	2.09	2.10	2.11	2.14	2.11	2.16	2.13	2.11	2.20	2.16	2.21
Peninsular	TM Peninsular	2.31	2.25	2.35	2.37	2.34	2.36	2.36	2.39	2.36	2.42	2.40	2.38	2.46	2.44	2.50
Sureste	TM Sureste	2.07	2.01	2.10	2.10	2.08	2.10	2.10	2.13	2.10	2.15	2.13	2.11	2.19	2.16	2.21
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.10	2.04	2.13	2.14	2.11	2.13	2.14	2.17	2.14	2.20	2.17	2.17	2.24	2.22	2.27
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	2.13	2.07	2.16	2.17	2.14	2.16	2.17	2.20	2.17	2.23	2.20	2.19	2.27	2.24	2.29
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	2.12	2.06	2.15	2.16	2.13	2.15	2.16	2.19	2.16	2.22	2.19	2.19	2.26	2.24	2.29
		<b>2.11</b>	<b>2.05</b>	<b>2.14</b>	<b>2.15</b>	<b>2.12</b>	<b>2.14</b>	<b>2.14</b>	<b>2.17</b>	<b>2.15</b>	<b>2.20</b>	<b>2.18</b>	<b>2.16</b>	<b>2.24</b>	<b>2.21</b>	<b>2.26</b>
		3.8%	-3.0%	4.4%	0.4%	-1.1%	0.7%	0.2%	1.4%	-1.3%	2.5%	-1.0%	-0.7%	3.8%	-1.4%	2.4%
																<b>2.17</b>

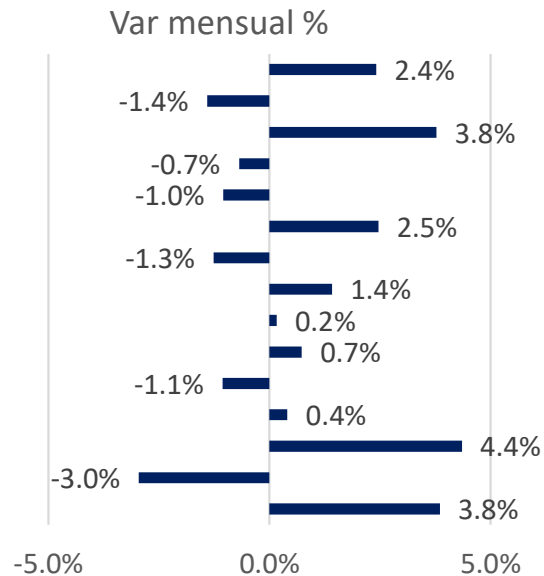
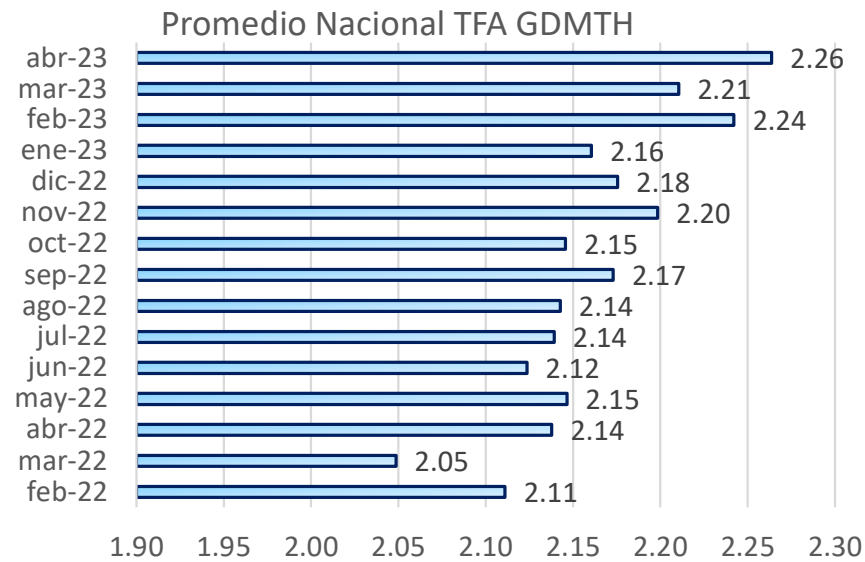
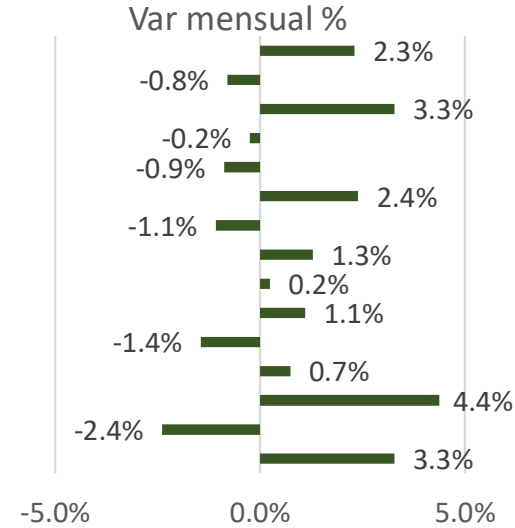
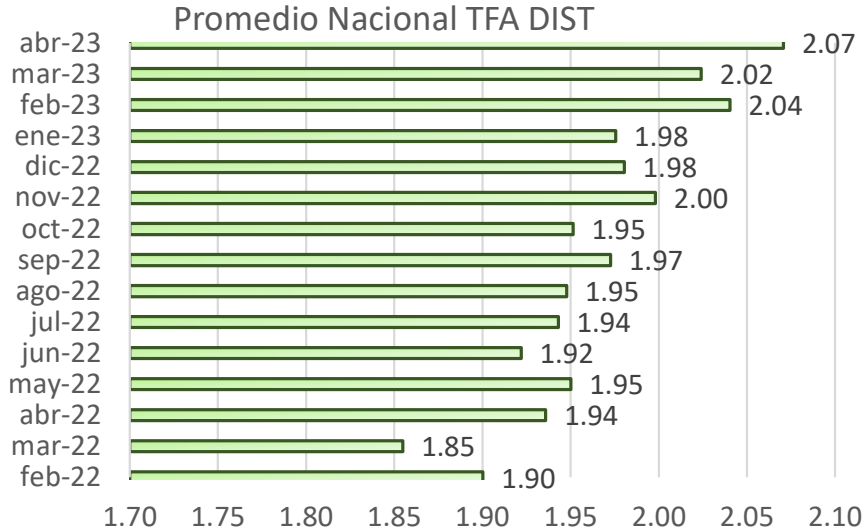
**\$2.26**  
MXN/kWh  
TFA Promedio  
abr-23

**2.4%**  
Incremento con  
respecto  
mar-23

**5.9%**  
Incremento con  
respecto  
abr-22



## Tarifa CFE



## Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,283	1,319	↓	-2.7%
Noreste	1,130	1,061	↑	6.5%
Noroeste	1,028	775	↑	32.7%
Norte	1,108	997	↑	11.2%
Occidental	1,279	1,212	↑	5.5%
Oriental	1,353	1,511	↓	-10.42%
Peninsular	1,589	1,840	↓	-13.7%
Promedio	<b>1,253</b>	<b>1,245</b>	↑	<b>0.6%</b>

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	2.07	2.02	↑	2.3%
GDMTH	2.26	2.05	↑	10.5%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	53.6	45.9	↑	16.9%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,662	6,126	↓	-7.6%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,709	6,172	↓	-7.5%

Margen de Reserva				
GWh	46	46	↑	1.4%

### Noticias relevantes del sector

**Esperan privados ser bienvenidos al sector energético de México.** Con el acuerdo de compraventa de activos de Iberdrola, la AME considera que inicia nueva etapa en la relación con el gobierno mexicano. Empresarios de la industria eléctrica expresaron su deseo de que el proceso de compraventa de centrales eléctricas propiedad de Iberdrola signifique una nueva etapa en la que los privados sean bienvenidos en el sector energético de México. La Asociación Mexicana de Energía (AME) reconoció este martes lo que llamó como "la voluntad constructiva" del gobierno mexicano para llegar a un acuerdo con la empresa de origen español que derivó en la venta de activos de generación eléctrica a un fideicomiso privado que tiene, además, recursos públicos. "La AME celebra que el acuerdo anunciado por el Gobierno represente, asimismo, el inicio de una nueva etapa en la que el sector privado es bienvenido a invertir en el desarrollo de energías renovables en el país, bajo la tutela del Estado", manifestó la Asociación bajo la presidencia de Abraham Zamora. La semana pasada, el presidente anunció que Iberdrola México vendería al fideicomiso Mexico Infrastructure Partners (MIP) 13 centrales de generación eléctrica, de las cuales 12 son con tecnología de ciclo combinado con base en vapor y gas, más un parque solar. La operación implicaría un monto por 6 mil millones de dólares que representan un costo de 696 mil dólares aproximadamente por cada megawatt de capacidad instalada vendida en los 13 activos, según explicó la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) en su momento. En la nueva etapa que se abre con esta operación, la AME consideró hoy que el sector privado podrá aportar su experiencia, recursos tecnológicos, financieros y humanos para aumentar la capacidad de generación del país.

**Energía fotovoltaica y eólica, las más baratas del mundo.** La empresa Lazards publicó su reporte anual del Análisis de Costo Nivelado de Energía (LCOE, por sus siglas en inglés), donde señaló que el costo de generación más económico por Megawatt hora (MWh) corresponde a las fuentes solar fotovoltaica y eólica a gran escala. De acuerdo con el análisis, el costo promedio por un MWh de la energía eólica onshore, se ubica en un rango de 24 a 75 dólares, mientras que la solar va en un rango de 24 a 96 dólares. Este monto se compara con una generación que va de 39 a 101 dólares por MWh de las centrales de ciclo combinado que funcionan con base en gas natural y que se ubican como la tercera fuente más económica. Sin embargo, Lazards aclara que al analizar el costo de generación de gas con picos en los precios, el costo por Megawatt hora se dispara a un rango de 115 a 221 dólares por MWh, lo que apunta a una sensibilidad ante los precios internacionales del combustible, situación que no ocurre con las renovables, debido a que no dependen de precios variables. Por encima de los costos de los ciclos combinados sin considerar los picos del gas natural, se ubican las plantas de carbón, pues el costo de generación de un MWh se ubica en un rango de 68 a 166 dólares.



**Empowering** the world

Contacto:  
[erick.hernandez@eonenergy.com.mx](mailto: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](http://www.eonenergy.com.mx)