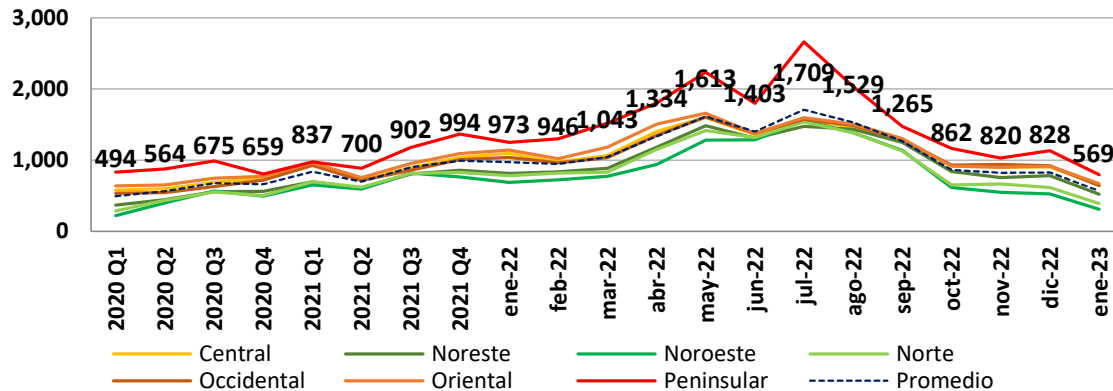


## Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

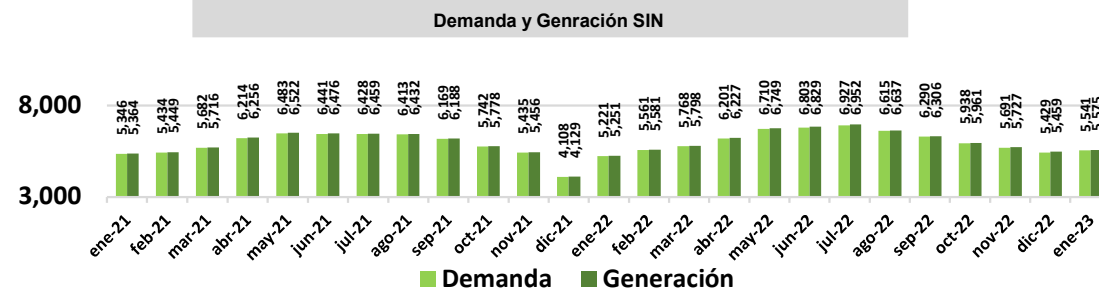
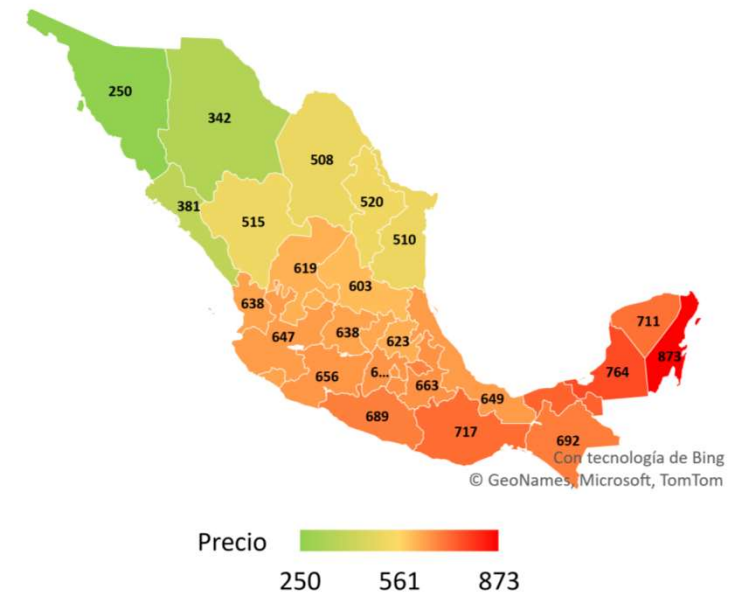
Gerencia Regional	Max	Min
Central	1405 VDM SUR	365 LAZARO CARDENAS
Noreste	1343 HUEJUTLA	335 REYNOSA
Noroeste	1285 MAZATLAN	-13 GUAYMAS
Norte	1334 LAGUNA	193 JUAREZ
Occidental	1510 APATZINGAN	353 TEPIC VALLARTA
Oriental	1650 HUATULCO	355 POZA RICA
Peninsular	13051 CHETUMAL	382 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
640	906	649
540	782	523
382	528	307
483	615	393
630	918	638
661	916	672
818	1,131	798
<b>594</b>	<b>828</b>	<b>569</b>

Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de enero 2023



## Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	<b>20.70</b>	<b>20.78</b>	<b>19.05</b>

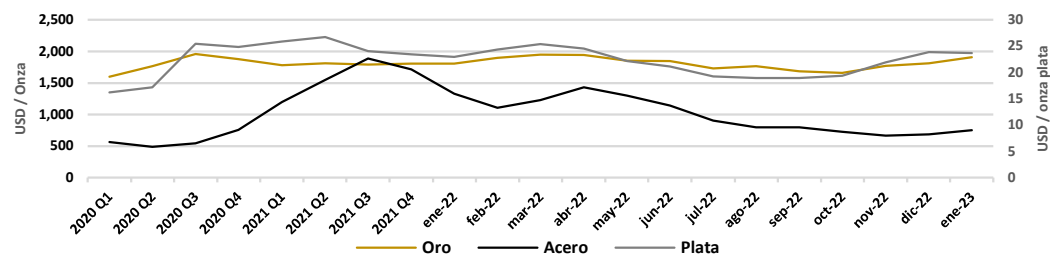
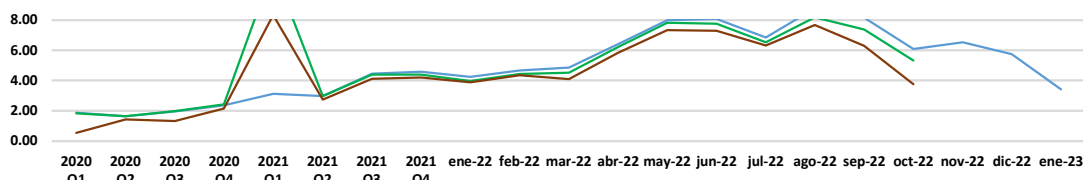
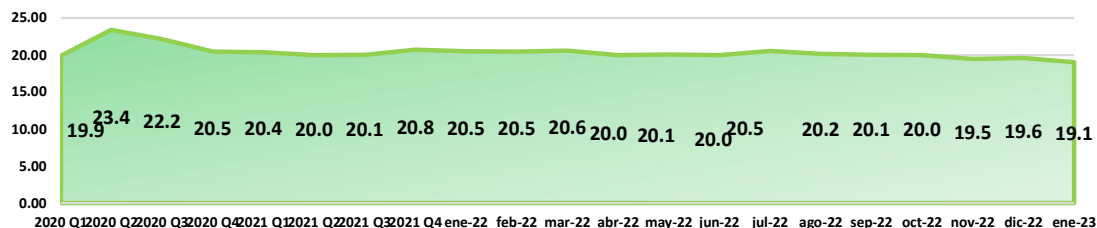
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
	<b>4.88</b>	<b>3.67</b>	<b>3.42</b>

Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	<b>16.52</b>	<b>13.54</b>	<b>15.08</b>
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	<b>27.56</b>	<b>31.08</b>	<b>20.76</b>

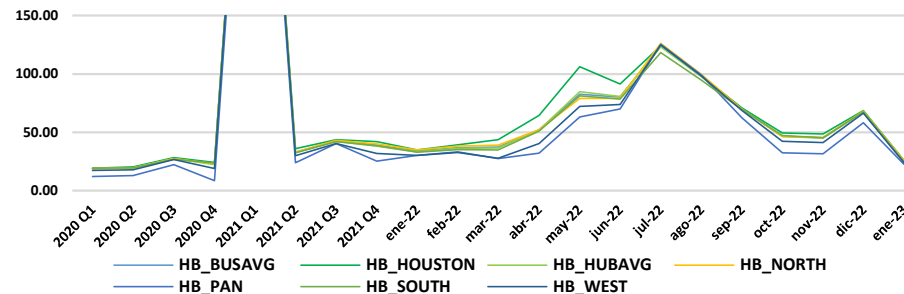
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	<b>1,808</b>	<b>1.3%</b>	<b>1.8%</b>
Plata	<b>22.52</b>	<b>0.8%</b>	<b>3.4%</b>
Acero	<b>1,190</b>	<b>1.7%</b>	<b>-0.2%</b>



### Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	9.25 2/2 3hrs.	406.91 4/2 7hrs.	41.58	27.86	25.32
HB_HOUSTON	11.77 2/2 3hrs.	391.11 4/2 7hrs.	41.92	30.53	25.78
HB_HUBAVG	7.81 2/2 3hrs.	400.16 4/2 7hrs.	41.01	26.99	25.06
HB_NORTH	11.3 2/2 3hrs.	429.48 4/2 7hrs.	42.85	29.10	25.71
HB_PAN	-0.4 1/2 1hrs.	430.21 4/2 7hrs.	39.84	17.07	22.43
HB_SOUTH	7.52 2/2 3hrs.	351.07 4/2 7hrs.	39.24	26.38	24.91
HB_WEST	0.65 2/2 3hrs.	428.96 4/2 7hrs.	40.05	21.96	23.84

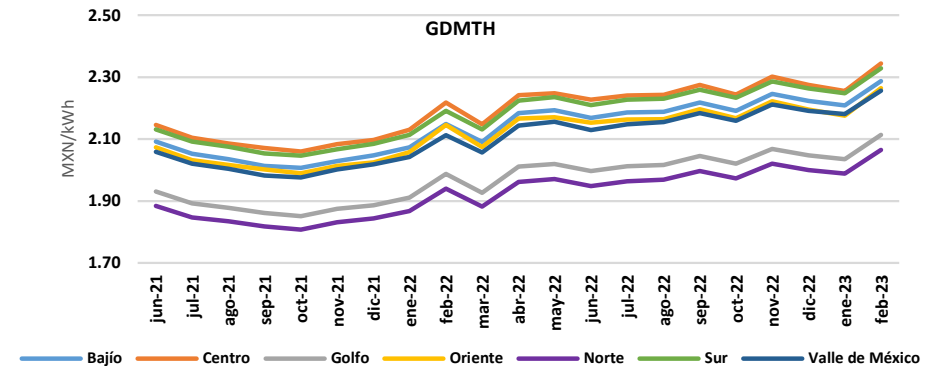
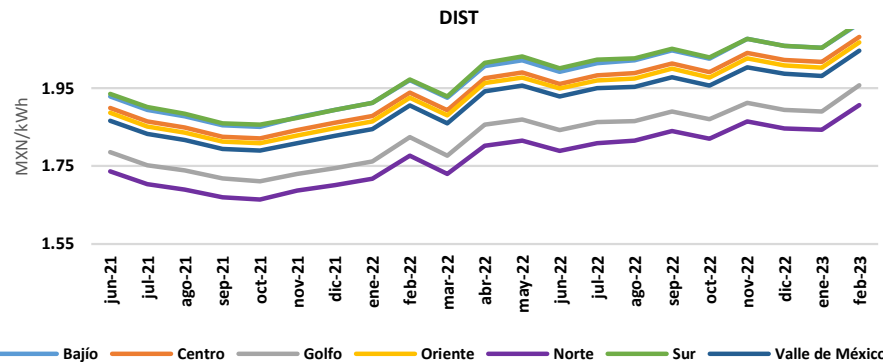
**40.9 25.7 24.7**



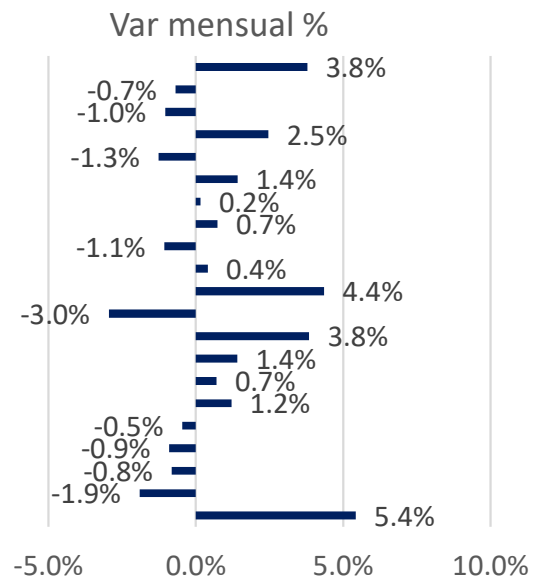
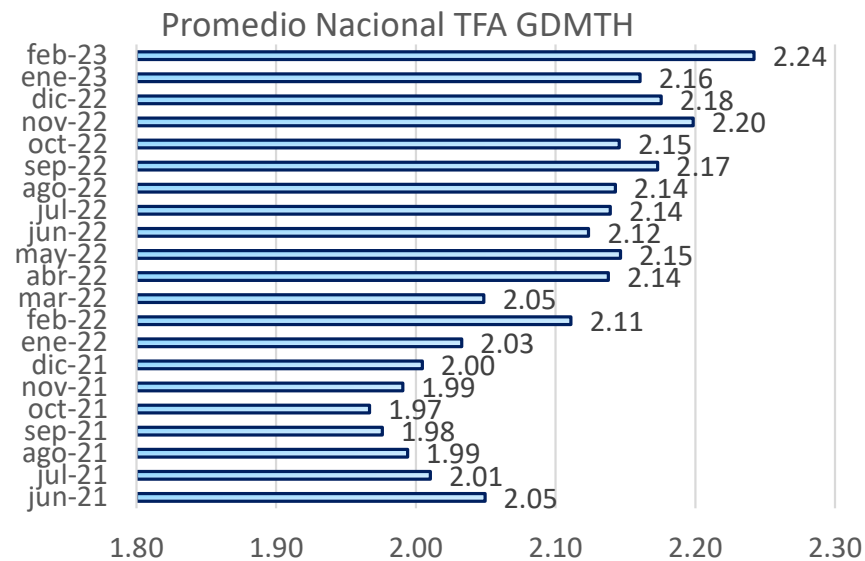
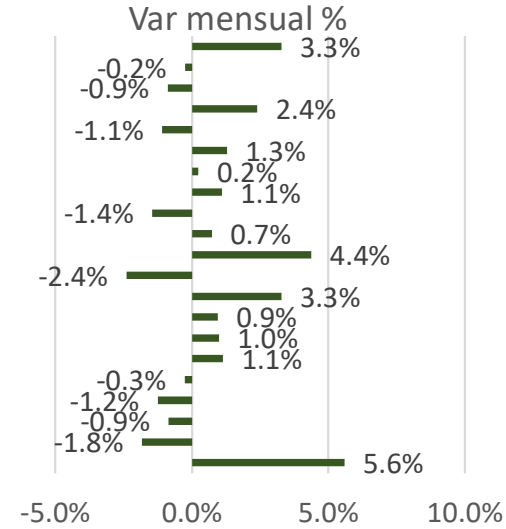
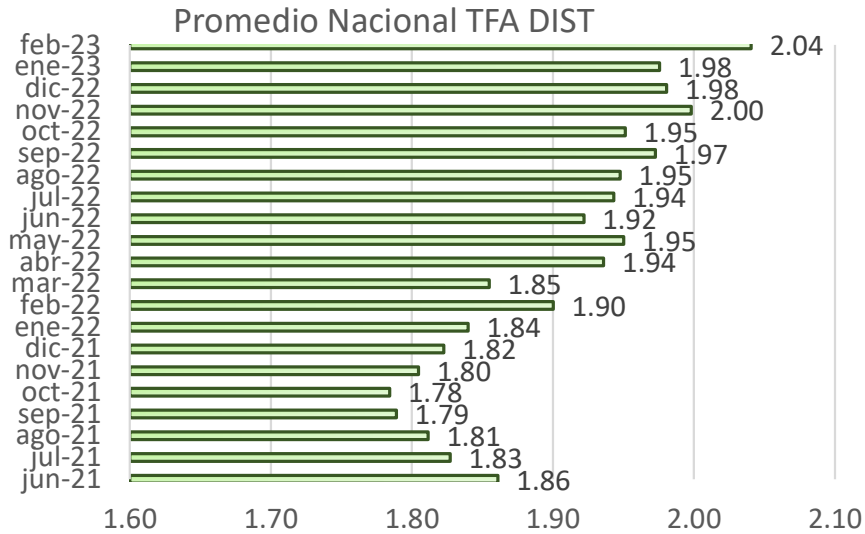
## Tarifa CFE

DIST		SIN																				Prom Año	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	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
Bajo	TM Bajo	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	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	<p><b>\$1.98</b> MXN/kWh TFA Promedio ene-23</p> <p><b>-0.2%</b> Disminuyó con respecto dic-22</p> <p><b>7.4%</b> Incremento con respecto ene-22</p>
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.88	1.85	1.83	1.81	1.80	1.83	1.84	1.86	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	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.89	1.86	1.84	1.82	1.82	1.83	1.85	1.87	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	
Centro Sur	TM Centro Sur	1.92	1.89	1.87	1.85	1.84	1.87	1.89	1.90	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	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.82	1.78	1.77	1.75	1.74	1.76	1.78	1.80	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	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.75	1.72	1.71	1.69	1.68	1.70	1.71	1.73	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	
Jalisco	TM Jalisco	1.91	1.88	1.86	1.84	1.83	1.86	1.88	1.89	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	
Noroeste	TM Noroeste	1.72	1.69	1.68	1.66	1.65	1.67	1.69	1.70	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	
Norte	TM Norte	1.75	1.72	1.70	1.68	1.68	1.70	1.72	1.73	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	
Oriente	TM Oriente	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	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	
Peninsular	TM Peninsular	1.99	1.95	1.94	1.91	1.91	1.92	1.94	1.96	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	
Sureste	TM Sureste	1.88	1.85	1.83	1.81	1.81	1.83	1.85	1.86	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	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.02	1.99	1.97	1.94	1.94	1.96	1.98	2.00	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	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.62	1.59	1.57	1.56	1.55	1.57	1.58	1.60	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	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.96	1.93	1.91	1.88	1.88	1.90	1.92	1.94	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	
		<b>1.86</b>	<b>1.83</b>	<b>1.81</b>	<b>1.79</b>	<b>1.78</b>	<b>1.80</b>	<b>1.82</b>	<b>1.84</b>	<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>1.94</b>
		5.6%	-1.8%	-0.9%	-1.2%	-0.3%	1.1%	1.0%	0.9%	3.3%	-2.4%	4.4%	0.7%	-1.4%	1.1%	0.2%	1.3%	-1.1%	2.4%	-0.9%	-0.2%	3.3%	

GDMTH		SIN																				Prom Año	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	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
Bajo	TM Bajo	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	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	<p><b>\$2.16</b> MXN/kWh TFA Promedio ene-23</p> <p><b>-0.7%</b> Disminuyó con respecto dic-22</p> <p><b>6.3%</b> Incremento con respecto ene-22</p>
Centro Occidente	TM Centro Occidente	2.17	2.13	2.11	2.10	2.09	2.11	2.12	2.16	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	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	2.16	2.12	2.10	2.08	2.07	2.10	2.11	2.14	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	
Centro Sur	TM Centro Sur	2.10	2.06	2.05	2.03	2.02	2.05	2.06	2.09	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	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	2.00	1.97	1.95	1.93	1.92	1.95	1.96	1.99	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	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.80	1.81	1.83	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	
Jalisco	TM Jalisco	2.13	2.09	2.07	2.05	2.04	2.07	2.08	2.11	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	
Noroeste	TM Noroeste	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.81	1.82	1.84	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	
Norte	TM Norte	1.91	1.87	1.86	1.84	1.83	1.86	1.87	1.89	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	
Oriente	TM Oriente	2.02	1.98	1.96	1.95	1.94	1.96	1.97	2.00	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	
Peninsular	TM Peninsular	2.26	2.21	2.20	2.17	2.16	2.19	2.21	2.23	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	
Sureste	TM Sureste	2.01	1.97	1.95	1.94	1.93	1.95	1.96	1.99	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	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.04	2.01	1.99	1.97	1.96	1.99	2.00	2.03	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	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	2.07	2.03	2.02	2.00	1.99	2.01	2.03	2.05	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	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	2.06	2.02	2.01	1.99	1.98	2.00	2.02	2.04	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	
		<b>2.05</b>	<b>2.01</b>	<b>1.99</b>	<b>1.98</b>	<b>1.97</b>	<b>1.99</b>	<b>2.00</b>	<b>2.03</b>	<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>2.14</b>
		5.4%	-1.9%	-0.8%	-0.9%	-0.5%	1.2%	0.7%	1.4%	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%	



## Tarifa CFE



## Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,152	1,186	↓	-2.9%
Noreste	923	927	↓	-0.5%
Noroeste	764	732	↑	4.3%
Norte	902	834	↑	8.2%
Occidental	1,128	1,151	↓	-2.0%
Oriental	1,196	1,222	↓	-2.16%
Peninsular	1,267	1,416	↓	-10.5%
Promedio	<b>1,047</b>	<b>1,067</b>	↓	<b>-1.8%</b>

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	1.98	1.82	↑	8.7%
GDMTH	2.18	2.00	↑	8.5%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	41.1	34.2	↑	20.0%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,696	5,669	↑	0.5%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,743	5,702	↑	0.7%

Margen de Reserva				
GWh	46	33	↑	42.4%

### Noticias relevantes del sector

**Destaca CFE obras en la Península de Yucatán para apoyar al Tren Maya.** El director de la empresa productiva del Estado destacó que la CFE ampliará la capacidad de generación eléctrica con la construcción de dos centrales de ciclo combinado en Mérida y Valladolid, que representan una capacidad conjunta de mil 519 megawatts (MW). El funcionario precisó que estas centrales requerirán de gas natural y para satisfacer la demanda, dijo, se interconectó el gasoducto Mayakan con el sistema nacional de gasoductos, lo que incrementó 400 por ciento la disponibilidad de gas, al tiempo que se desarrolla también el gasoducto marino Puerta al Sureste, así como el gasoducto Paraíso/Cactus. Todo ello con el objetivo de sustituir el uso de combustóleo y diésel por gas natural en las centrales eléctricas de la región. Bartlett Díaz añadió que como parte del desarrollo del Tren Maya, la CFE destacó que realiza 53 obras de infraestructura eléctrica, que incluyen siete subestaciones tractoras; el tendido de 556 km de líneas de media tensión, instalando postes e incrementando la capacidad de subestaciones eléctricas. Además se instalará la Central Fotovoltaica Nachi Cocom, que tiene una capacidad de generación de 7.5 MW. Finalmente, destacó la conexión de Holbox al Sistema Eléctrico Nacional y el cambio del cable submarino de Isla Mujeres para que haya mejor continuidad y servicio eléctrico durante los próximos 30 años.

**Visitan representantes de 80 países central fotovoltaica de Puerto Peñasco: CFE.** La Comisión Federal de Electricidad presumió que recibió la visita de representantes diplomáticos de 80 países y de 25 organismos internacionales a la construcción de la Central Fotovoltaica Puerto Peñasco, ubicada en la misma localidad sonorenses. Juan Antonio Fernández Correa, director de Planeación de la CFE, explicó que en su etapa final la Central Fotovoltaica Puerto Peñasco ocupará una superficie de dos mil hectáreas y tendrá una capacidad de generación de mil megawatts (MW). Señaló que será la primera central en su tipo en México ya que conjunta tecnología fotovoltaica y un sistema de almacenamiento de energía en baterías de 192 MW que respaldarán su operación e incrementarán la confiabilidad y estabilidad del suministro eléctrico. La central también contará con cuatro subestaciones eléctricas y 648 km-c de cinco líneas de transmisión aéreas, mencionó la CFE en un comunicado. El directivo destacó que con la puesta en marcha de esta central se promueve el desarrollo sustentable del estado de Sonora, la transición energética de México y se avanza en el cumplimiento de los compromisos adquiridos por el Estado mexicano para combatir al cambio climático. "La CFE construirá una línea de transmisión de 315 kilómetros de longitud que correrá de Puerto Peñasco a Mexicali, con lo que se establecen las bases para una próxima interconexión eléctrica entre el Sistema Interconectado Nacional (SIN) y el Sistema Baja California. Además, se impulsará el crecimiento económico de los sectores agropecuario, industrial y servicios de Puerto Peñasco, Caborca y San Luis Río Colorado en Sonora, así como de Ensenada, Tecate, Tijuana y Mexicali en Baja California", detalló. Según los cálculos de la empresa que dirige Manuel Bartlett, la central beneficiará a 1.6 millones usuarios, -aproximadamente 536 mil hogares- y se evitarán las emisiones de aproximadamente 1.4 millones de toneladas de CO2 anuales, equivalente a sacar de circulación cerca de 270 mil automóviles.



**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)