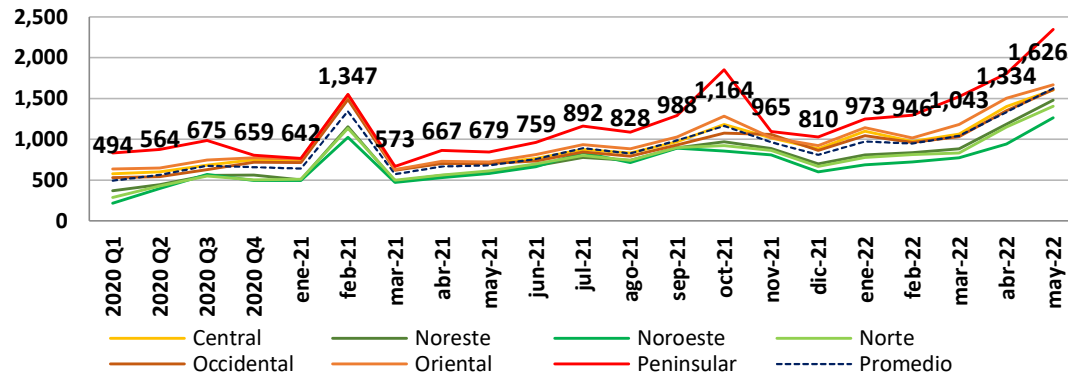


## Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

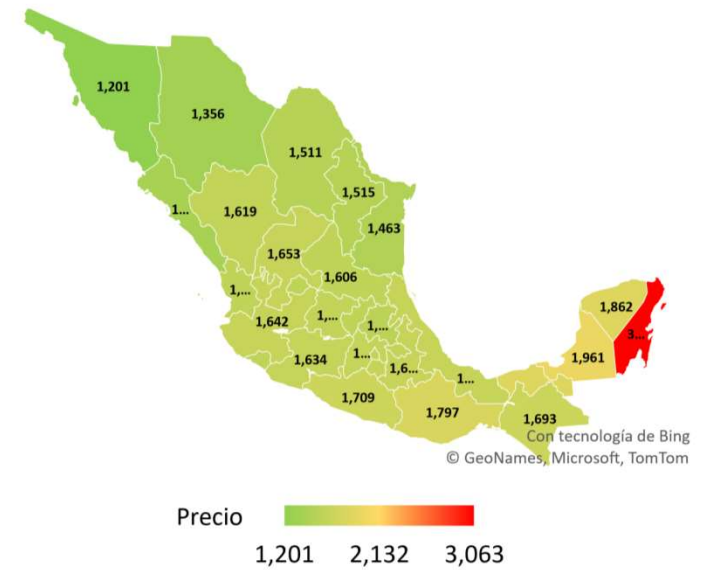
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2183 CENTRO SUR	1360 LAZARO CARDENAS
Noreste	2131 HUASTECA	1168 REYNOSA
Noroeste	2090 MAZATLAN	422 CABORCA
Norte	2190 DURANGO	904 JUAREZ
Occidental	2354 MINAS	1274 TEPIC VALLARTA
Oriental	2583 HUATULCO	1358 POZA RICA
Peninsular	10525 CARMEN	1445 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
1,616	1,400	1,229
1,486	1,185	1,039
1,295	943	879
1,439	1,151	997
1,619	1,351	1,199
1,676	1,503	1,304
2,128	1,806	1,644
<b>1,609</b>	<b>1,334</b>	<b>1,184</b>

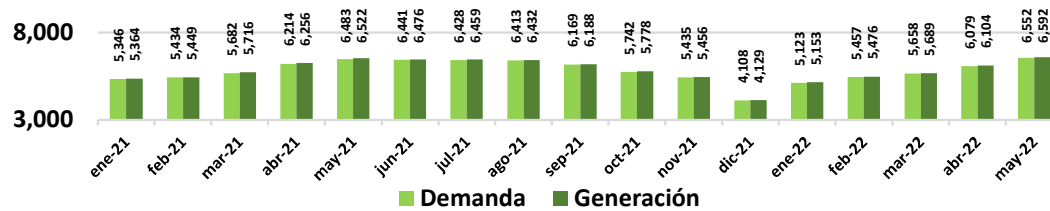
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de mayo 2022



Demanda y Generación SIN



## Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	<b>19.90</b>	<b>20.01</b>	<b>20.36</b>

Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	<b>8.25</b>	<b>6.41</b>	<b>5.60</b>
HSC	<b>8.07</b>	<b>6.21</b>	<b>5.36</b>
Waha	<b>7.56</b>	<b>5.82</b>	<b>5.06</b>

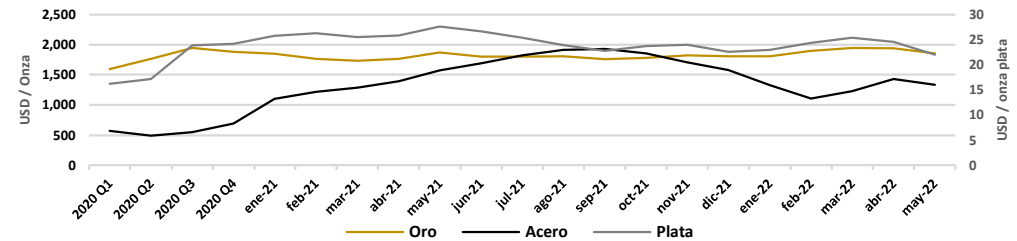
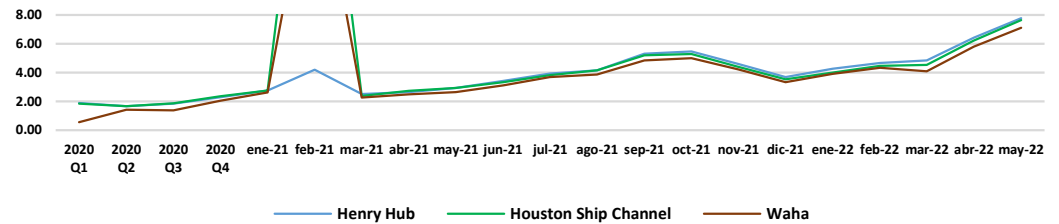
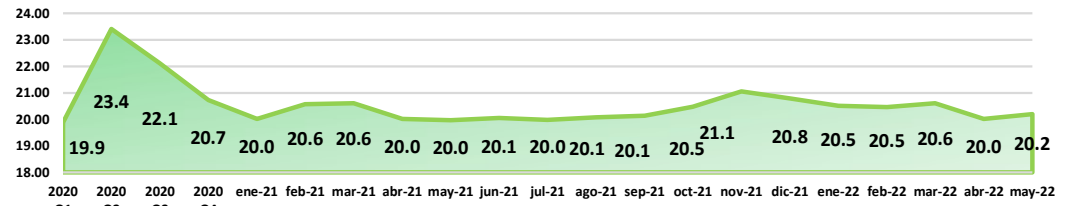
Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBtu	<b>20.57</b>	<b>19.37</b>	<b>18.83</b>
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBtu	<b>26.99</b>	<b>32.26</b>	<b>32.38</b>

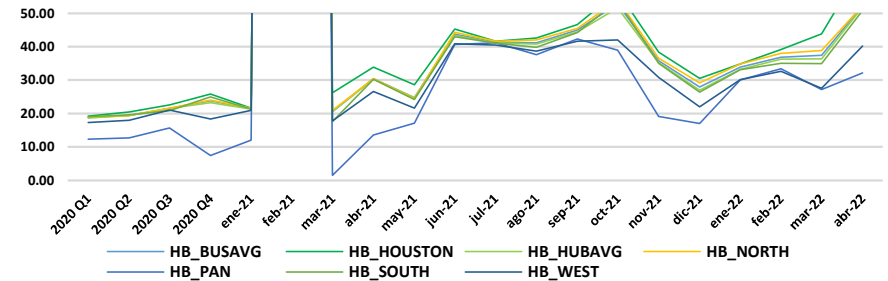
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	<b>1,852</b>	<b>0.5%</b>	<b>-3.1%</b>
Plata	<b>22.10</b>	<b>2.0%</b>	<b>-4.3%</b>
Acero	<b>1,195</b>	<b>-13.7%</b>	<b>-14.6%</b>



## Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	33.29 20/5 4hrs.	200.3 21/5 17hrs.	70.82	<b>52.21</b>	<b>49.11</b>
HB_HOUSTON	35.43 20/5 4hrs.	270.18 21/5 17hrs.	84.72	<b>64.38</b>	<b>57.95</b>
HB_HUBAVG	32.54 20/5 4hrs.	209.35 21/5 17hrs.	72.56	<b>51.93</b>	<b>49.00</b>
HB_NORTH	34.88 20/5 4hrs.	182.98 21/5 17hrs.	67.90	<b>52.23</b>	<b>49.24</b>
HB_PAN	-3.81 21/5 10hrs.	180.52 25/5 21hrs.	60.48	<b>32.08</b>	<b>37.98</b>
HB_SOUTH	30 20/5 4hrs.	212.13 21/5 17hrs.	71.34	<b>50.91</b>	<b>47.29</b>
HB_WEST	19.43 21/5 10hrs.	183.48 25/5 21hrs.	66.27	<b>40.22</b>	<b>41.51</b>

**70.6    49.1    47.4**



## Tarifa CFE

DIST	SIN	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	abr-22	may-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh																
Bajo	TM Bajo	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	2.01	2.02
Centro Occidente	TM Centro Occidente	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	1.95	1.97
Centro Oriente	TM Centro Oriente	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	1.97	1.99
Centro Sur	TM Centro Sur	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	2.00	2.02
Golfo Centro	TM Golfo Centro	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	1.89	1.90
Golfo Norte	TM Golfo Norte	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	1.82	1.83
Jalisco	TM Jalisco	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	1.99	2.00
Noroeste	TM Noroeste	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	1.79	1.80
Norte	TM Norte	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	1.82	1.83
Oriente	TM Oriente	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	1.94	1.95
Peninsular	TM Peninsular	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	2.07	2.09
Sureste	TM Sureste	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	1.96	1.98
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	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	2.11	2.12
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	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	1.68	1.69
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	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	2.04	2.06
		<b>1.75</b>	<b>1.71</b>	<b>1.79</b>	<b>1.76</b>	<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>
		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%	4.4%	0.7%

**\$1.95**

MXN/kWh  
TFA Promedio  
may-22

**0.7%**

Incremento con  
respecto  
abr-22

**10.6%**

Incremento con  
respecto  
may-21

GDMTH	SIN	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	abr-22	may-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																
Bajo	TM Bajo	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	2.18	2.19
Centro Occidente	TM Centro Occidente	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	2.27	2.28
Centro Oriente	TM Centro Oriente	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	2.26	2.26
Centro Sur	TM Centro Sur	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	2.20	2.20
Golfo Centro	TM Golfo Centro	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	2.09	2.10
Golfo Norte	TM Golfo Norte	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	1.93	1.94
Jalisco	TM Jalisco	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	2.22	2.23
Noroeste	TM Noroeste	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	1.94	1.94
Norte	TM Norte	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	1.99	2.00
Oriente	TM Oriente	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	2.11	2.11
Peninsular	TM Peninsular	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	2.35	2.37
Sureste	TM Sureste	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	2.10	2.10
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	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	2.13	2.14
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	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	2.16	2.17
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	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	2.15	2.16
		<b>1.94</b>	<b>1.89</b>	<b>1.98</b>	<b>1.94</b>	<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>
		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%	4.4%	0.4%

**\$2.15**

MXN/kWh  
TFA Promedio  
may-22

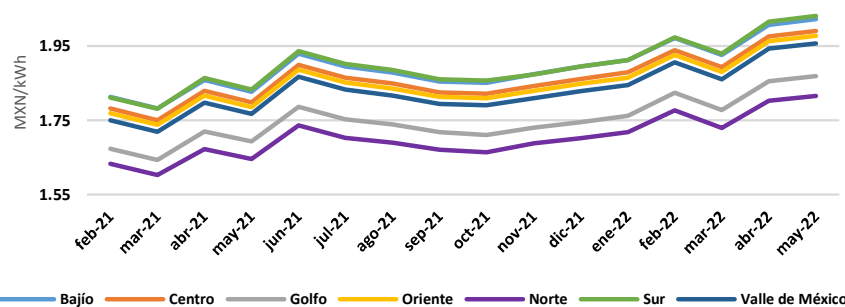
**0.4%**

Incremento con  
respecto  
abr-21

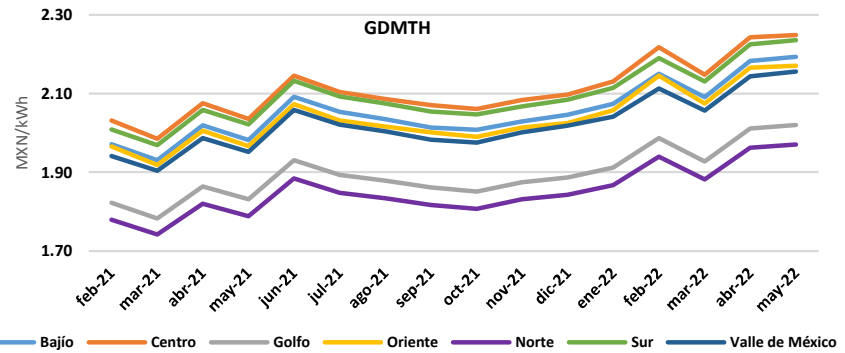
**10.4%**

Incremento con  
respecto  
may-21

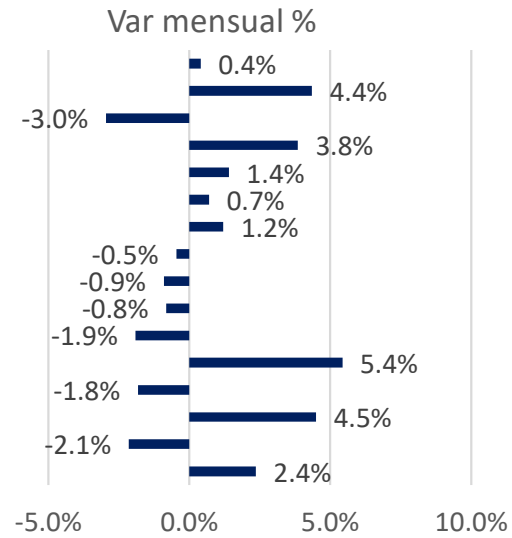
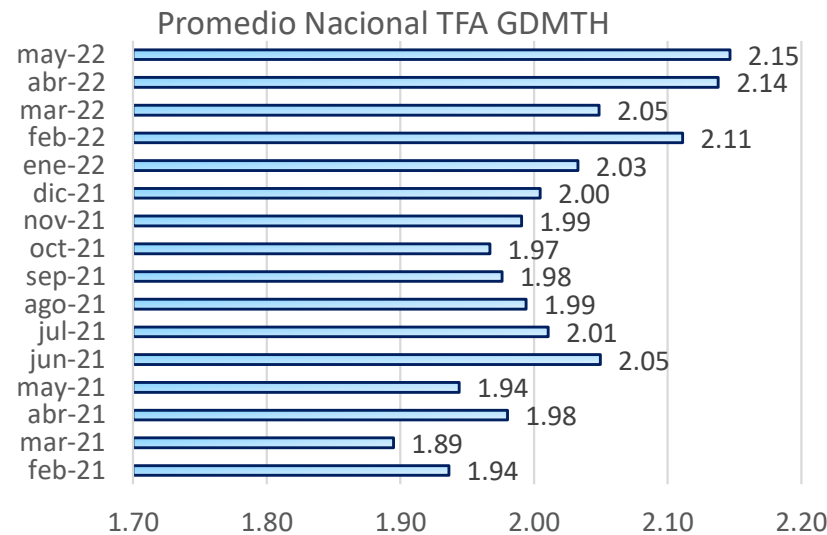
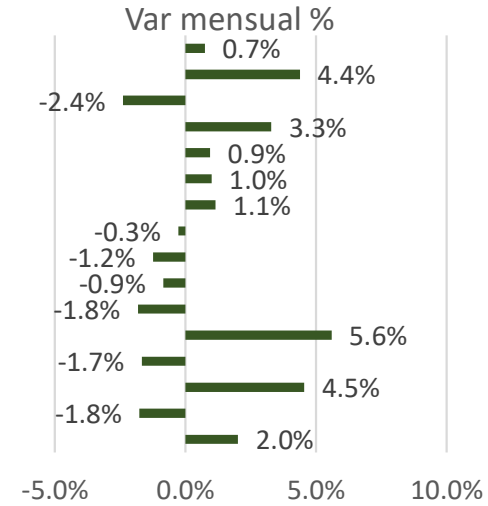
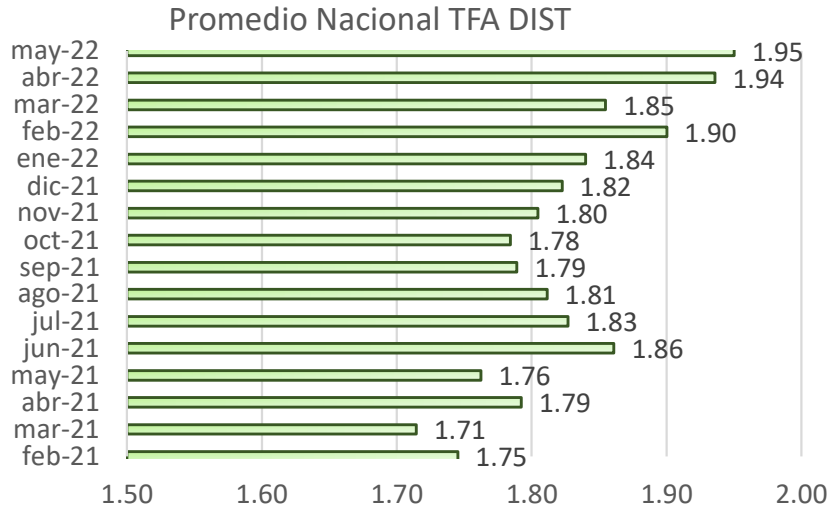
DIST



GDMTH



## Tarifa CFE



## Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Central	1,616	1,585	↑	2.0%
Noreste	1,486	1,491	↓	-0.3%
Noroeste	1,295	1,303	↓	-0.6%
Norte	1,439	1,454	↓	-1.0%
Occidental	1,619	1,607	↑	0.7%
Oriental	1,676	1,639	↑	2.3%
Peninsular	2,128	1,927	↑	10.4%
Promedio	<b>1,609</b>	<b>1,572</b>	↑	<b>2.3%</b>

CFE MXN/kWh	Mes en curso	Mes anterior	% Variación	
DIST	1.95	1.94	↑	0.7%
GDMTH	2.15	2.14	↑	0.4%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
HUB Promedio	71.3	127.9	↓	-44.3%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Demanda	6,620	6,695	↓	-1.1%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Generación	6,658	6,735	↓	-1.1%

Margen de Reserva	GWh		% Variación	
	38	40	↓	-5.9%

### Noticias relevantes del sector

**Busca CFE extender 50 años vida útil de hidroeléctricas.** La Comisión Federal de Electricidad (CFE) invertirá alrededor de los 5,000 millones de dólares para el desarrollo de los llamados "proyectos prioritarios", así como para la modernización de 13 centrales hidroeléctricas, más el equipamiento de 3 centrales más. El subdirector de Contratación y Servicios de la empresa, Miguel López López, explicó que las acciones de modernización y de equipamiento tienen el objetivo de alargar por 50 años más la vida útil de las hidroeléctricas y, con ello, respaldar el Sistema Eléctrico Nacional. De acuerdo con el directivo, uno de los principales beneficios de este proyecto es que México contará con energía confiable y subrayó que equivale a la generación de 14 parques fotovoltaicos o 10 parques eólicos de 200 MW de capacidad cada uno.

**México reactiva llegadas de IED en gasoductos.** El país recibió US\$2,278 millones en el transporte de gas natural por ductos durante 2021, superando al récord de 2017 (US\$2,270 millones); en enero-marzo también se registró una cifra sin precedentes. México captó 600.3 millones de dólares de flujos de Inversión Extranjera Directa (IED) en el transporte de gas natural por ductos durante el primer trimestre de 2022, un máximo histórico para un periodo similar, de acuerdo con datos de la Secretaría de Economía.

**Volumen de importación de combustibles aumentó 13% anual.** En el acumulado de los primeros cuatro meses del año, el aumento en el volumen de producto traído del exterior es de 20%; solo en abril se duplicó el valor de las importaciones. A pesar de que el discurso del presidente se ha dirigido a reducir las importaciones de combustibles; de que los precios han alcanzado máximos históricos derivado de la situación geopolítica, y que las exportaciones de crudo alcanzaron un nivel no visto desde el 2014, el volumen de compras al exterior de petrolíferos aumentó 13.4% en un año en abril, llegando a 661,506 barriles diarios, con mayores importaciones de gasolinas y diésel, principalmente. En el comparativo mensual, el incremento en la importación de todos los petrolíferos de Petróleos Mexicanos (Pemex) que son gasolina, diésel, combustóleo, gas y otros como naftas y asfaltos, el incremento fue de 4.5%, en comparación con el volumen de importación de 632,921 barriles diarios de marzo.

**Ingresos petroleros excedentes, cortos ante costo de estímulos al IEPS.** Los ingresos petroleros excedentes que se obtuvieron en el primer trimestre del año, ante una mayor cotización del precio del crudo, no lograron compensar el costo al erario del estímulo fiscal que se le otorgó a las gasolinas, de acuerdo con los últimos datos de la SHCP. En el informe trimestral de la dependencia se observó que el estímulo fiscal al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) a la gasolina –que alcanzó el 100% a inicios de febrero– tuvo un costo de 43,462 millones de pesos. De esta manera, los ingresos que se captaron por concepto de IEPS a las gasolinas dejaron una recaudación de 20,783 millones de pesos en el primer trimestre del año, 70.7% menos que en el mismo periodo de hace un año.



**Empowering the world**

Contacto:

[erick.hernandez@eonenergy.com.mx](mailto:erick.hernandez@eonenergy.com.mx)

[jorge.delgado@eonenergy.com.mx](mailto:jorge.delgado@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)