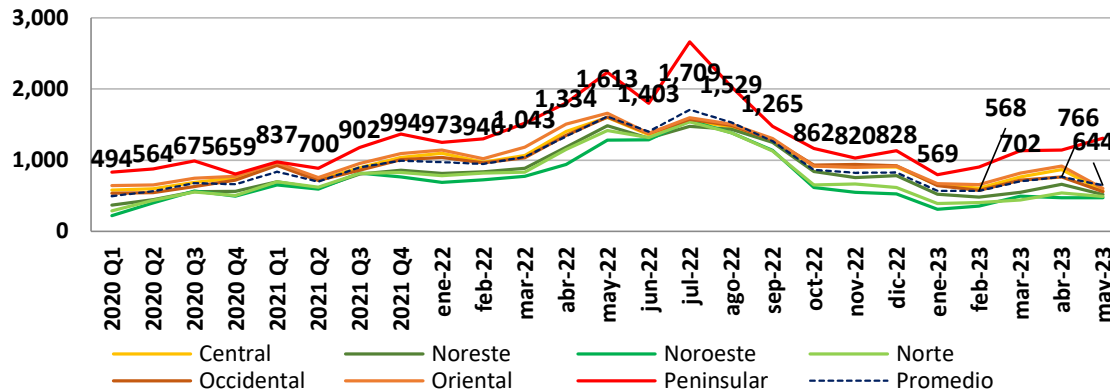


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

| Gerencia Regional | Max | Min |
|-------------------|--------------------|---------------------|
| Central | 2232 VDM SUR | 139 LAZARO CARDENAS |
| Noreste | 2170 HUEJUTLA | 109 MATAMOROS |
| Noroeste | -13 LOS MOCHIS | 2062 MAZATLAN |
| Norte | 2189 CAMARGO | 112 JUAREZ |
| Occidental | 2373 APATZINGAN | 135 SAN LUIS POTOSI |
| Oriental | 2667 HUATULCO | 138 POZA RICA |
| Peninsular | 11951 RIVIERA MAYA | 157 MOTUL TIZIMIN |

| Promedio | Mes Anterior | AÑO |
|------------|--------------|------------|
| 566 | 868 | 690 |
| 514 | 662 | 545 |
| 472 | 472 | 421 |
| 491 | 535 | 452 |
| 557 | 762 | 650 |
| 602 | 917 | 733 |
| 1,307 | 1,143 | 1,057 |
| 644 | 766 | 650 |

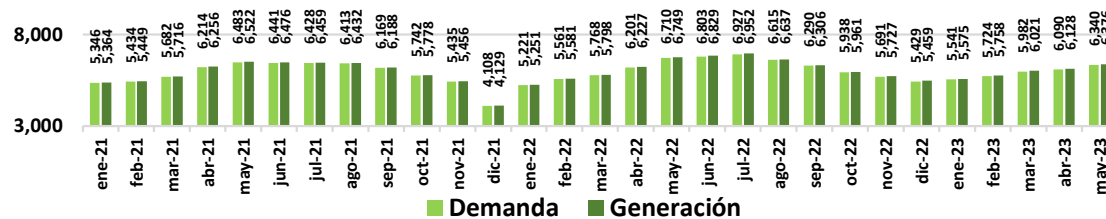
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de mayo 2023

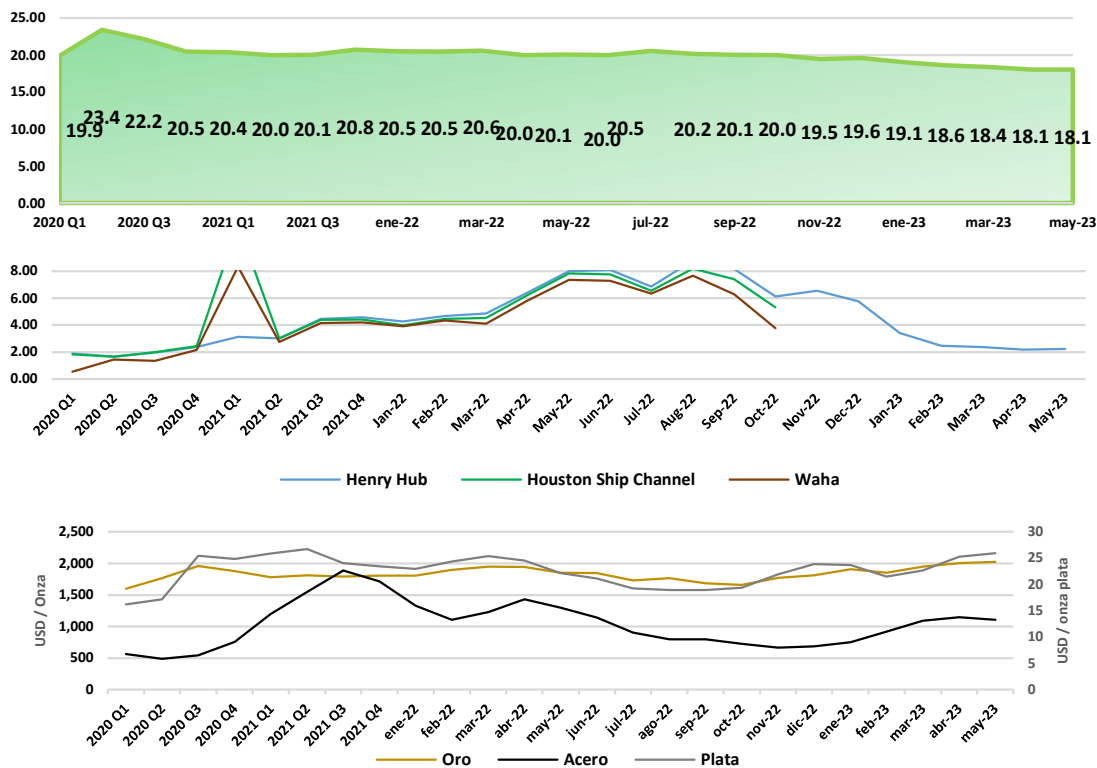


Demanda y Generación SIN



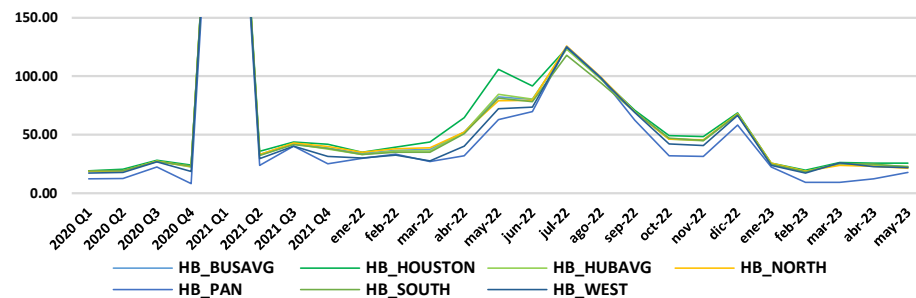
Indices y Ercot HUB Price

| | | | | |
|--|--------------|-----------------|------------------|-------------|
| TC USD/MXN | Prom | Mes anterior | Año | |
| | 18.06 | 18.08 | 18.45 | |
| Gas Natural USD/MMBTU | Prom | Mes anterior | Año | |
| | 2.24 | 2.18 | 2.53 | |
| <small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small> | | | | |
| Otros combustibles | Prom | Mes anterior | Año | |
| | 13.83 | 15.11 | 14.66 | |
| Brent USD/MMBTU | 10.20 | 13.75 | 14.94 | |
| Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU | | | | |
| Minerales USD/Onza | Cierre | Var. Diaria (%) | Var. Mensual (%) | |
| | Oro | 2,025 | 2.0% | 1.3% |
| | Plata | 25.92 | 2.7% | 1.8% |
| | Acero | 1,105 | 3.4% | 3.4% |



Ercot Hub Price USD/MWh

| Hub | Min | Max | Prom | Mes Anterior | Año |
|------------|-------------------|-------------------|-------|--------------|-------|
| HB_BUSAVG | 27.29 29/4 3hrs. | 284.84 5/5 21hrs. | 60.48 | 52.21 | 23.04 |
| HB_HOUSTON | 29.73 29/4 3hrs. | 292.14 5/5 21hrs. | 74.66 | 64.38 | 24.77 |
| HB_HUBAVG | 27.79 29/4 3hrs. | 285.5 5/5 21hrs. | 61.55 | 51.93 | 23.25 |
| HB_NORTH | 27.76 29/4 3hrs. | 287.29 5/5 21hrs. | 60.17 | 52.23 | 22.65 |
| HB_PAN | -13.72 2/5 10hrs. | 260.15 5/5 21hrs. | 37.66 | 32.08 | 14.28 |
| HB_SOUTH | 22.21 29/4 3hrs. | 270.03 5/5 21hrs. | 53.50 | 50.91 | 23.14 |
| HB_WEST | 0.82 2/5 10hrs. | 292.56 5/5 21hrs. | 57.86 | 40.22 | 22.41 |

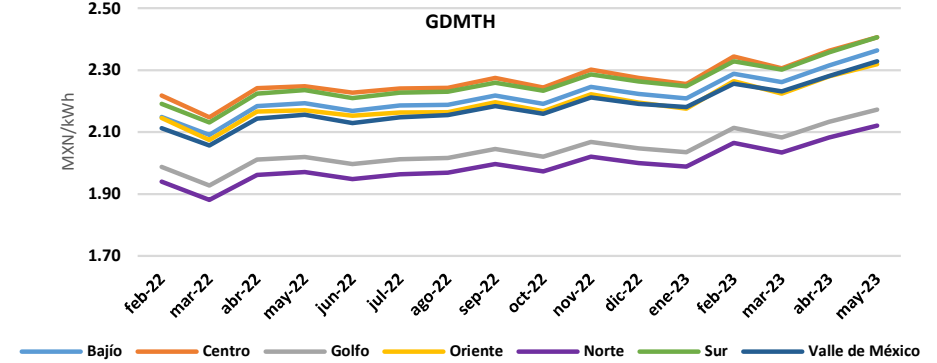
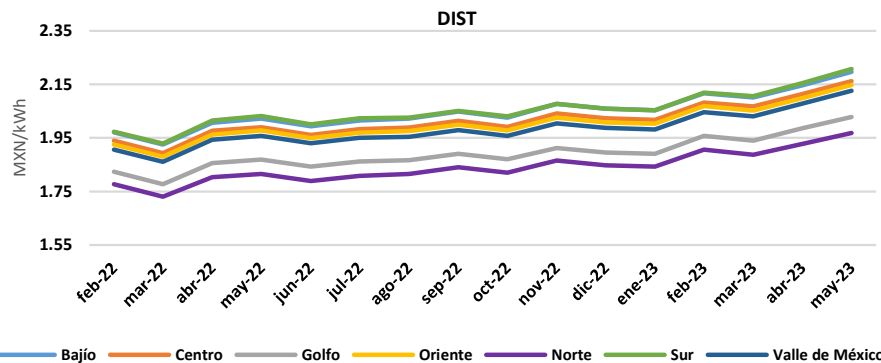


58.0 49.1 21.9

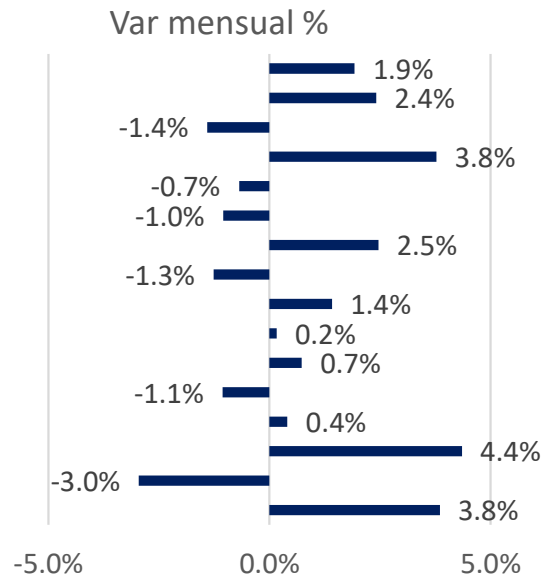
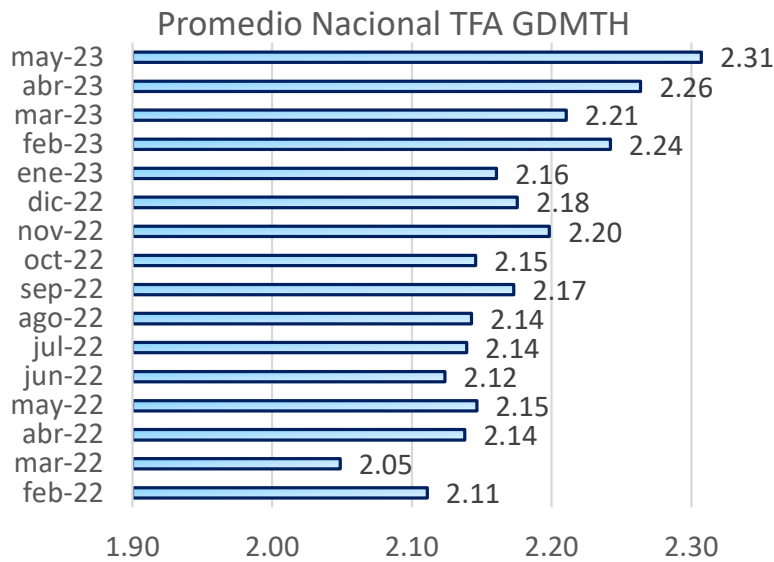
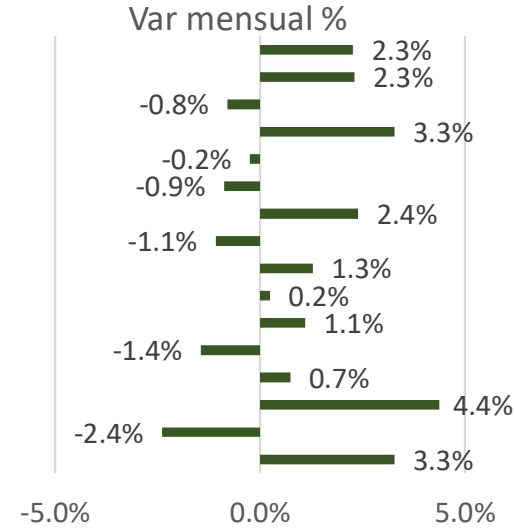
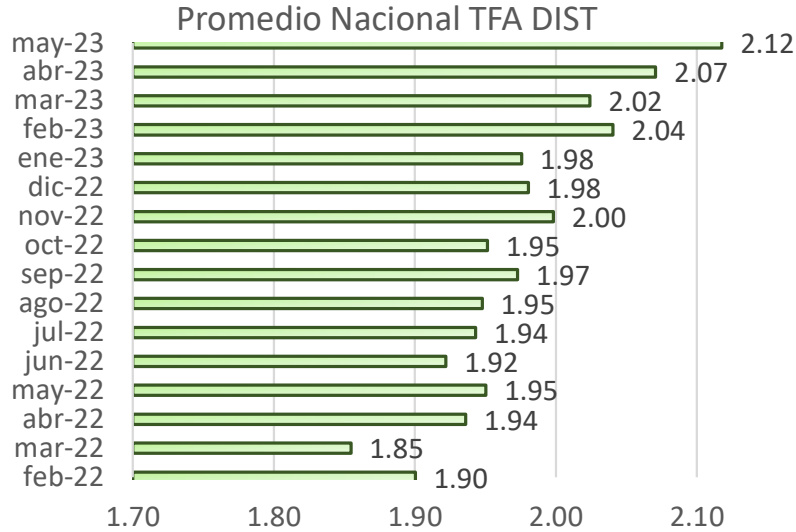
Tarifa CFE

| DIST | | SIN | | | | | | | | | | | | | | | Prom Año 2.00 | |
|------------------------|---------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------------|--|
| Zona tarifaria | Tarifa Monómica MXN/KWh | 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 | | may-23 |
| Bajo | TM Bajo | 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 | 2.20 | \$2.12 MXN/kWh TFA Promedio may-23 2.3% Incremento con respecto abr-22 8.6% Incremento con respecto may-22 |
| 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 | 2.14 | |
| 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 | 2.16 | |
| 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 | 2.19 | |
| 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 | 2.07 | |
| 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 | 1.99 | |
| 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 | 2.18 | |
| 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 | 1.95 | |
| 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 | 1.99 | |
| 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 | 2.12 | |
| 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 | 2.27 | |
| 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 | 2.15 | |
| 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 | 2.31 | |
| 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 | 1.84 | |
| 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 | 2.23 | |
| | | 1.90 | 1.85 | 1.94 | 1.95 | 1.92 | 1.94 | 1.95 | 1.97 | 1.95 | 2.00 | 1.98 | 1.98 | 2.04 | 2.02 | 2.07 | 2.12 | |
| | | 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% | 2.3% | |

| GDMTH | | SIN | | | | | | | | | | | | | | | Prom Año 2.19 | |
|------------------------|---------------------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|---------------------|--|
| Zona tarifaria | Tarifa Monómica | 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 | | may-23 |
| Bajo | TM Bajo | 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 | 2.36 | \$2.31 MXN/kWh TFA Promedio may-23 1.9% Incremento con respecto abr-22 7.5% Incremento con respecto may-22 |
| 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 | 2.44 | |
| 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 | 2.43 | |
| 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 | 2.35 | |
| 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 | 2.25 | |
| 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 | 2.09 | |
| 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 | 2.39 | |
| 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 | 2.09 | |
| 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 | 2.15 | |
| 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 | 2.25 | |
| 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 | 2.55 | |
| 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 | 2.26 | |
| 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 | 2.31 | |
| 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 | 2.34 | |
| 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 | 2.33 | |
| | | 2.11 | 2.05 | 2.14 | 2.15 | 2.12 | 2.14 | 2.14 | 2.17 | 2.15 | 2.20 | 2.18 | 2.16 | 2.24 | 2.21 | 2.26 | 2.31 | |
| | | 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% | 1.9% | |



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

| PML MXN/MWh | Semana en curso | Semana anterior | | % Variación |
|----------------|-----------------|-----------------|---|--------------|
| Central | 1,407 | 1,539 | ↓ | -8.6% |
| Noreste | 1,248 | 1,303 | ↓ | -4.2% |
| Noroeste | 1,083 | 985 | ↑ | 10.0% |
| Norte | 1,192 | 1,278 | ↓ | -6.7% |
| Occidental | 1,384 | 1,543 | ↓ | -10.3% |
| Oriental | 1,472 | 1,598 | ↓ | -7.92% |
| Peninsular | 2,155 | 1,938 | ↑ | 11.2% |
| Promedio | 1,420 | 1,455 | ↓ | -2.4% |

| CFE MXN/kW | Mes en curso | Mes anterior | | % Variación |
|---------------|--------------|--------------|---|-------------|
| DIST | 2.12 | 1.94 | ↑ | 9.4% |
| GDMTH | 2.31 | 2.14 | ↑ | 7.9% |

| Ercot HUB USD/MWh | Semana en curso | Semana anterior | | % Variación |
|----------------------|-----------------|-----------------|---|-------------|
| HUB Promedio | 58.0 | 45.2 | ↑ | 28.3% |

| Demanda GWh | Semana en curso | Semana anterior | | % Variación |
|----------------|-----------------|-----------------|---|-------------|
| Demanda | 6,340 | 6,316 | ↑ | 0.4% |

| Generación GWh | Semana en curso | Semana anterior | | % Variación |
|-------------------|-----------------|-----------------|---|-------------|
| Generación | 6,376 | 6,340 | ↑ | 0.6% |

| Margen de Reserva | | | | |
|-------------------|----|----|---|-------|
| GWh | 36 | 25 | ↑ | 46.1% |

Noticias relevantes del sector

Incrementa CFE su utilidad operativa en 213% en el primer trimestre. La CFE obtuvo en los primeros tres meses del año una utilidad bruta por 27 mil 899 millones de pesos (mmdp), un significativo aumento de 213 por ciento contra los 8 mil 913 mmdp del periodo anterior. Sus ingresos totales, asimismo, fueron de 148 mil 766 millones de pesos, un aumento de 7.1 por ciento con respecto a los 138 mil 895 millones del mismo periodo del año pasado. De acuerdo con sus estados financieros presentados la tarde de este martes, la empresa estatal, la empresa estatal observó un aumento de 228.6 por ciento en utilidad de operación, ya que pasó de los 7 mil 824 mmdp a los 25 mil 715 millones en el comparativo. La empresa aseguró que los incrementos en sus ingresos se debieron principalmente al aumento de 13.5 por ciento en sus ventas de energía, equivalente a los 12 mil 898 mmdp, derivada a su vez de una mayor demanda de electricidad. A esa tasa de crecimiento se suma un 49 por ciento en los ingresos por concepto de transporte de energía que agregó otros 1 mil 851 millones de pesos. La compañía estatal también refirió que sus costos de operación en el primer periodo del año fueron por 123 mil 51 mmdp, significando una reducción de 6.1 por ciento entre periodos, ello como resultado de la disminución en 9.6 por ciento en los costos de los energéticos y de los combustibles para la generación eléctrica, destacando la corrección en los precios del gas natural. A las cifras positivas se suma un EBITDA de 44,116 mmdp, resultado de un crecimiento de 34.6 por ciento con respecto al mismo periodo de 2022.

CFE tuvo un sobrecosto de MX\$ 78.9 mil millones en ventas por alza del gas. La CFE tuvo un sobrecosto en el servicio de suministro de energía eléctrica por 78 mil 980 millones de pesos después de marzo de 2022, debido principalmente al incremento en el precio del gas natural que se elevó en promedio de los 3 a los 10 dólares por millón de unidades térmicas británicas (mmBTU). El director general de CFE Suministrador de Servicio Básico (CFE SSB) explicó en sesión del Consejo de Administración de esta subsidiaria que la empresa tuvo que sortear los incrementos en los costos del combustible luego de que se desatara la guerra de Rusia contra Ucrania, conflicto que dio inicio en febrero de 2022. A pesar de ello, aseguró, la variación en el precio medio de la energía se mantuvo en 6.6 por ciento a lo largo del año. Cabe recordar que la CFE, en su informe sobre el segundo trimestre de 2022, aseguró haber registrado una pérdida por los 8 mil 707 millones de pesos precisamente derivado del alza en el precio del gas. Aproximadamente 65 por ciento de la generación eléctrica total de la Comisión proviene de los ciclos combinados, incluyendo los productores independientes de energía (PIE), cuya producción suma unos 10 mil 790 gigawatts-hora, según cifras a febrero de 2023. CFE SSB también señaló este jueves que el incremento en el costo de generación ante el alza de los precios de los combustibles, en 2021 y 2022, sumó un déficit de 117 mil 499 millones de pesos y subrayó que dicho monto no se trasladó a las tarifas de los consumidores finales.



Empowering the world

Contacto:
erick.hernandez@eonenergy.com.mx



[@EonEnergyMX](https://twitter.com/EonEnergyMX)



[@eonenergyMX](https://facebook.com/eonenergyMX)



[@eonenergy](https://linkedin.com/company/eonenergy)



[@eonenergy_mx](https://instagram.com/eonenergy_mx)

www.eonenergy.com.mx