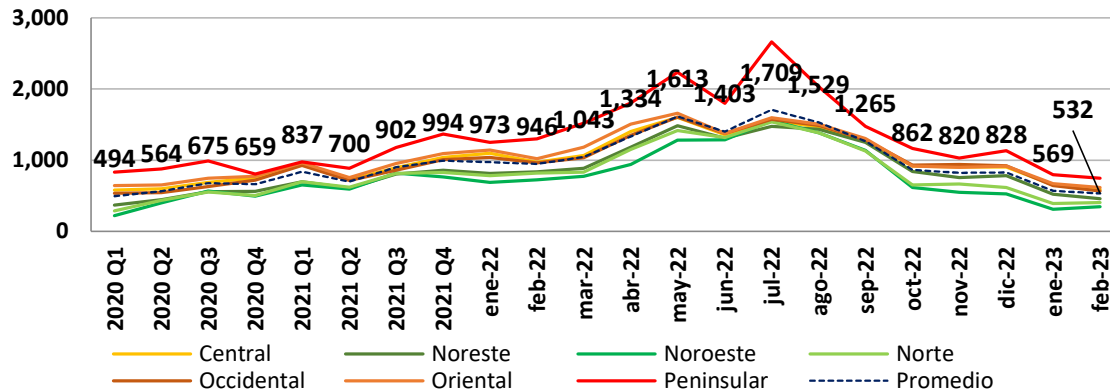


## Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

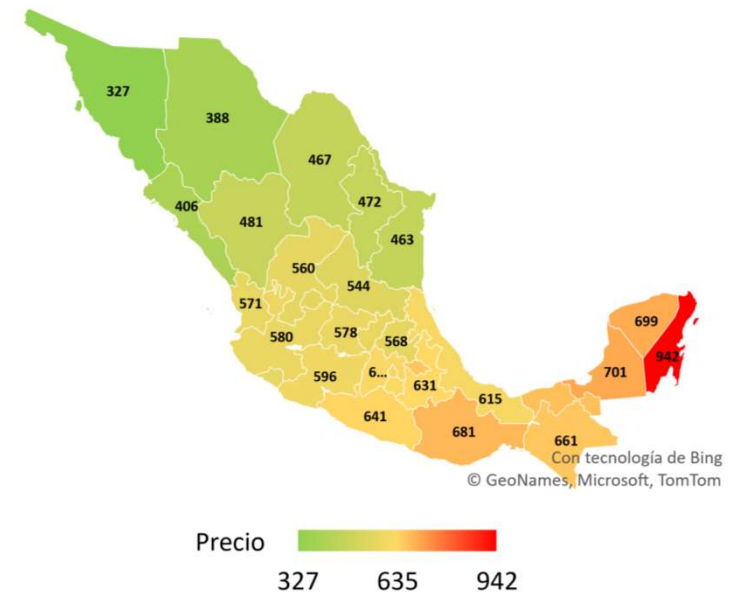
| Gerencia Regional | Max                | Min               |
|-------------------|--------------------|-------------------|
| Central           | 1845 CENTRO SUR    | 83 VDM NORTE      |
| Noreste           | 1663 HUEJUTLA      | 75 SALTILLO       |
| Noroeste          | 1443 MAZATLAN      | 7 CABORCA         |
| Norte             | 1444 DURANGO       | 5 LAGUNA          |
| Occidental        | 1975 APATZINGAN    | 77 FRESNILLO      |
| Oriental          | 3693 TLAXCALA      | 66 XALAPA         |
| Peninsular        | 10011 RIVIERA MAYA | 101 MOTUL TIZIMIN |

| Promedio   | Mes Anterior | AÑO        |
|------------|--------------|------------|
| 651        | 649          | 618        |
| 499        | 523          | 493        |
| 349        | 307          | 327        |
| 416        | 393          | 397        |
| 631        | 638          | 602        |
| 700        | 672          | 643        |
| 819        | 798          | 773        |
| <b>581</b> | <b>569</b>   | <b>550</b> |

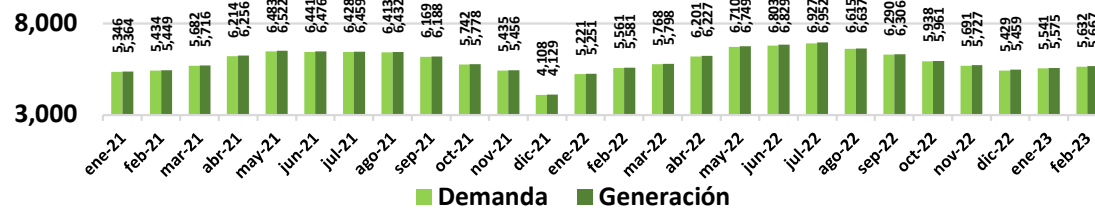
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de febrero 2023

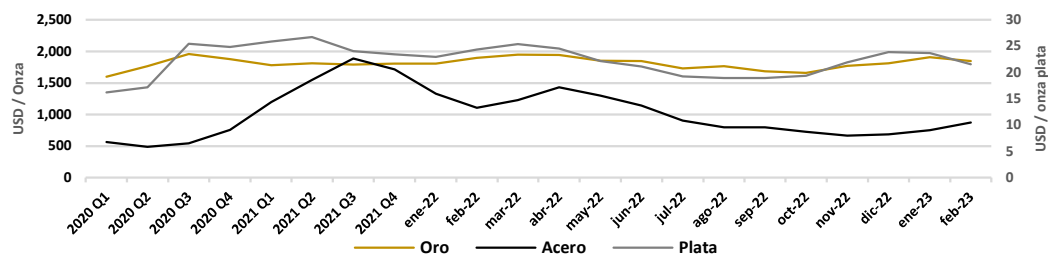
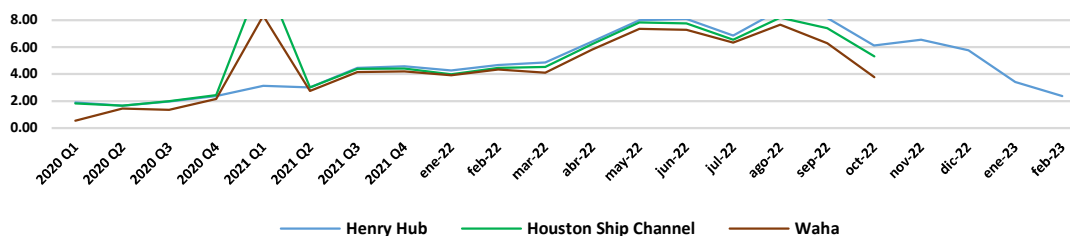
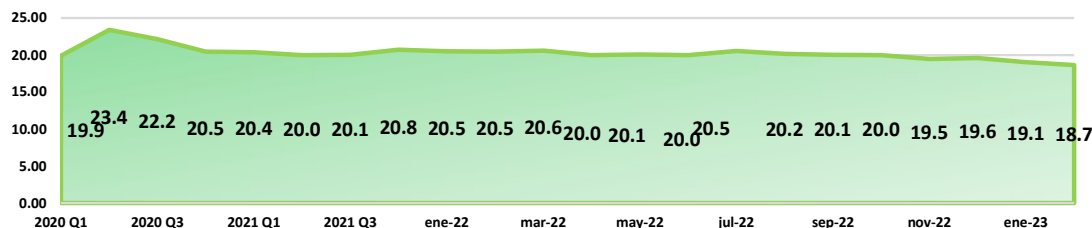


Demanda y Generación SIN



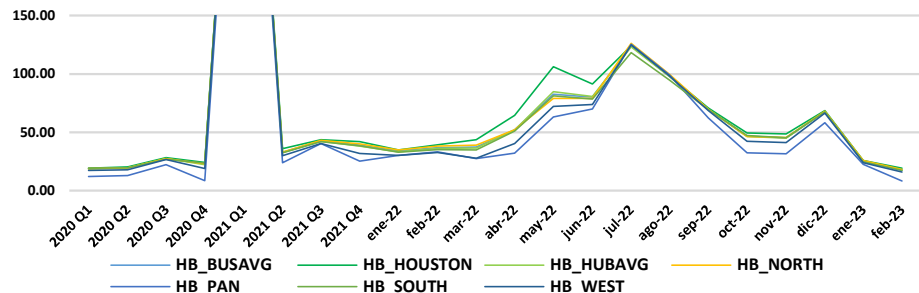
## Indices y Ercot HUB Price

| TC<br>USD/MXN  | Prom         | Mes anterior    | Año              |
|--|--------------|-----------------|------------------|
|  | <b>18.50</b> | <b>19.05</b>    | <b>18.87</b>     |
| Gas Natural<br>USD/MMBTU   | Prom         | Mes anterior    | Año              |
| HH   | <b>2.21</b>  | <b>3.42</b>     | <b>2.90</b>      |
| <small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small> |              |                 |                  |
| Otros combustibles   | Prom         | Mes anterior    | Año              |
| Brent<br>USD/MMBTU   | <b>14.88</b> | <b>15.08</b>    | <b>15.07</b>     |
| Dutch TTF Natural Gas<br>USD/MMBTU                                   | <b>15.51</b> | <b>20.76</b>    | <b>18.70</b>     |
| Minerales<br>USD/Onza  | Cierre       | Var. Diaria (%) | Var. Mensual (%) |
| Oro  | <b>1,818</b> | <b>-1.2%</b>    | <b>-5.8%</b>     |
| Plata  | <b>20.80</b> | <b>-4.2%</b>    | <b>-12.6%</b>    |
| Acero  | <b>1,030</b> | <b>29.1%</b>    | <b>30.7%</b>     |



### Ercot Hub Price USD/MWh

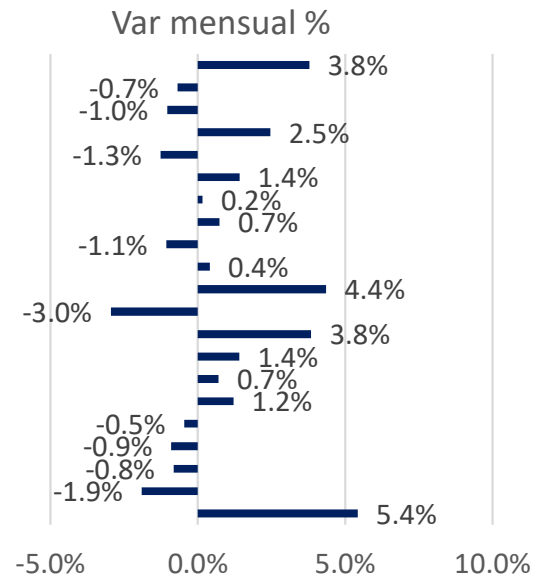
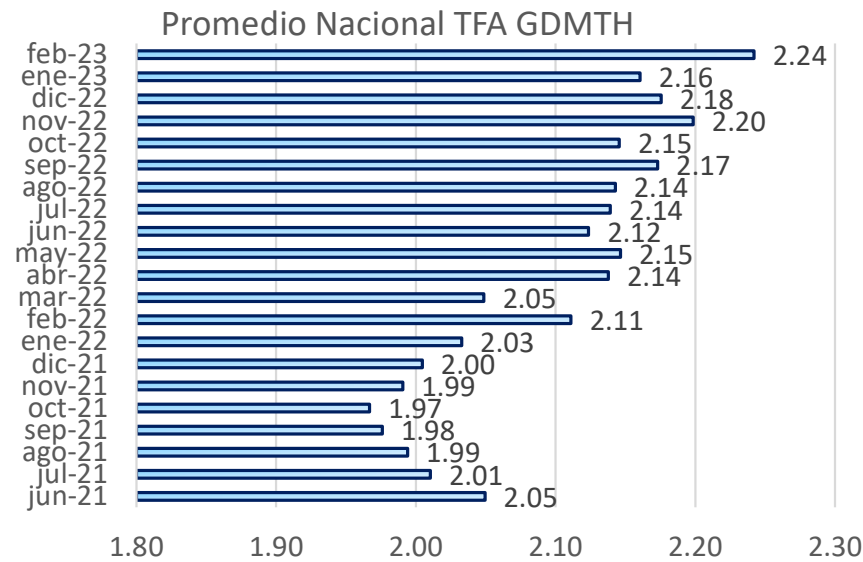
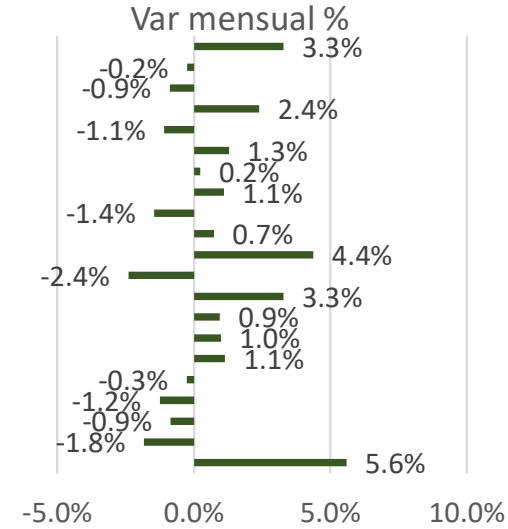
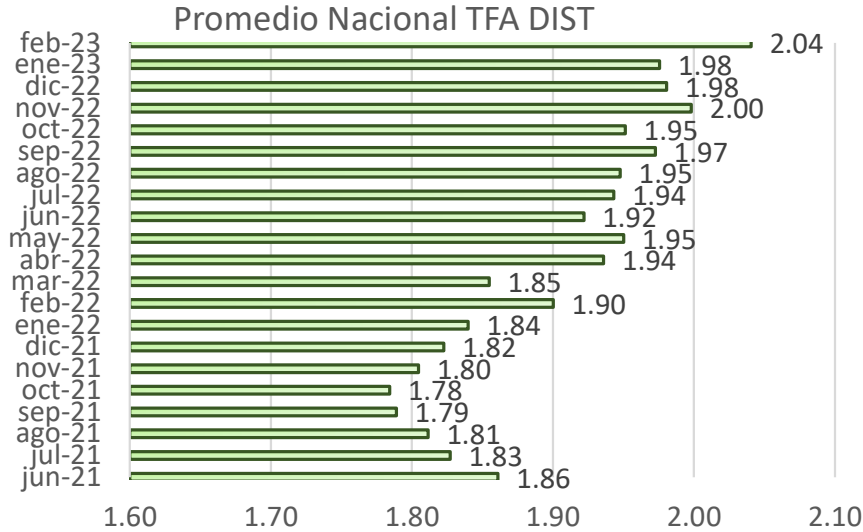
| Hub        | Min              | Max               | Prom  | Mes Anterior | Año   |
|------------|------------------|-------------------|-------|--------------|-------|
| HB_BUSAVG  | 1.67 22/2 3hrs.  | 183.96 25/2 7hrs. | 31.84 | 33.84        | 21.60 |
| HB_HOUSTON | 9.14 22/2 3hrs.  | 177.8 25/2 8hrs.  | 35.37 | 34.81        | 22.50 |
| HB_HUBAVG  | 1.57 22/2 3hrs.  | 181.45 25/2 7hrs. | 31.11 | 33.18        | 21.36 |
| HB_NORTH   | 3.35 22/2 3hrs.  | 191.35 25/2 7hrs. | 33.32 | 34.80        | 21.95 |
| HB_PAN     | -3.68 21/2 3hrs. | 191.28 25/2 7hrs. | 28.07 | 30.04        | 15.36 |
| HB_SOUTH   | -6.22 22/2 3hrs. | 168.24 25/2 8hrs. | 28.68 | 33.05        | 21.15 |
| HB_WEST    | -7 21/2 1hrs.    | 190.6 25/2 7hrs.  | 27.09 | 30.07        | 19.84 |



**30.8    32.8    20.5**



## Tarifa CFE



## Cuadro Resumen y Noticias

| PML<br>MXN/MWh | Semana en curso | Semana anterior |   | % Variación  |
|----------------|-----------------|-----------------|---|--------------|
| Central        | 1,112           | 823             | ↑ | 35.1%        |
| Noreste        | 863             | 721             | ↑ | 19.8%        |
| Noroeste       | 758             | 629             | ↑ | 20.4%        |
| Norte          | 825             | 714             | ↑ | 15.6%        |
| Occidental     | 1,044           | 822             | ↑ | 27.0%        |
| Oriental       | 1,221           | 850             | ↑ | 43.66%       |
| Peninsular     | 1,669           | 1,029           | ↑ | 62.2%        |
| Promedio       | <b>1,070</b>    | <b>798</b>      | ↑ | <b>34.1%</b> |

| CFE<br>MXN/kW | Mes en curso | Mes anterior |   | % Variación |
|---------------|--------------|--------------|---|-------------|
| DIST          | 1.98         | 1.84         | ↑ | 7.4%        |
| GDMTH         | 2.16         | 2.03         | ↑ | 6.3%        |

| Ercot HUB<br>USD/MWh | Semana en curso | Semana anterior |   | % Variación |
|----------------------|-----------------|-----------------|---|-------------|
| HUB Promedio         | 31.4            | 22.0            | ↑ | 42.8%       |

| Demanda<br>GWh | Semana en curso | Semana anterior |   | % Variación |
|----------------|-----------------|-----------------|---|-------------|
| Demanda        | 5,742           | 5,703           | ↑ | 0.7%        |

| Generación<br>GWh | Semana en curso | Semana anterior |   | % Variación |
|-------------------|-----------------|-----------------|---|-------------|
| Generación        | 5,779           | 5,736           | ↑ | 0.7%        |

| Margen de Reserva |    |    |   |       |
|-------------------|----|----|---|-------|
| GWh               | 36 | 32 | ↑ | 11.7% |

### Noticias relevantes del sector

**Analizan instalación de electrolineras con perspectiva de género.** El WRI México, junto con la CFE, estudia los puntos más adecuados y las condiciones considerando seguridad e inserción social, entre otros temas. Seguridad para los usuarios, inclusión social y perspectiva de género son algunos de los aspectos que analiza el Instituto de Recursos Mundiales México (WRI, por sus siglas en inglés) junto con la Comisión Federal de Electricidad (CFE) para determinar los sitios más adecuados para la instalación de electrolineras en el país. "El vehículo eléctrico va a tener que estar conectado por un periodo largo, quizá una hora, quizá dos, y por ende se tiene que pensar que el entorno sea seguro, que no vayan a asaltar a las personas que están recargando el vehículo, que tengan baños decentes, que tengan tal vez espacios para niños", subrayó Daniel Cano, líder de Proyectos en Seguridad Vial de WRI.

El especialista explicó que durante los últimos dos años la organización no gubernamental ha estado trabajando con la CFE en el análisis de los sitios y las condiciones en las que se deben instalar los puntos de carga para vehículos eléctricos, involucrando a un amplio espectro de actores e instituciones, dada la complejidad que representa.

**Piden en el Senado que CFE explique conversión de su deuda en deuda soberana.** El Partido Revolucionario Institucional (PRI) en el Senado de la República pidió que la Comisión Federal de Electricidad (CFE) informe acerca de cómo y por cuánto será la conversión de su deuda adquirida para la construcción de centrales solares en Sonora en deuda soberana, un anuncio que el presidente de la República hizo a finales del año pasado.

La senadora por el PRI, Claudia Ruiz Massieu, presentó el martes de esta semana un Punto de Acuerdo con dos acuerdos. El primero se refiere a una solicitud a la CFE para que presente un informe detallado sobre los pormenores del estado de sus finanzas al cierre de 2022, así como sus perspectivas financieras para el 2023.

El presidente reveló el 20 de diciembre pasado que había llegado a un acuerdo con el gobierno de los EEUU para que el financiamiento destinado a la construcción de varias centrales eléctricas fotovoltaicas en el estado de Sonora por parte de la CFE se volviera deuda soberana, es decir, con cargo a las finanzas públicas del país.



**Empowering** the world

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