

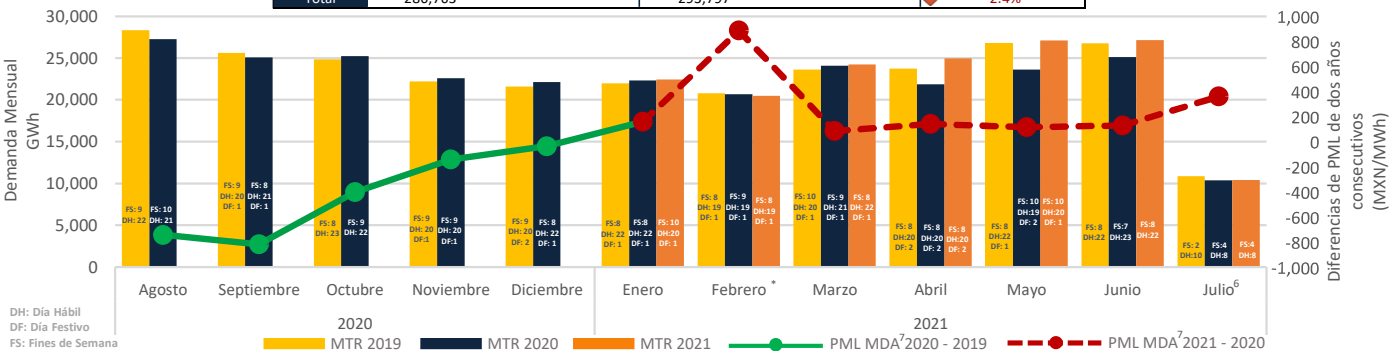
## Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 22 de julio se publicó en la página de la SENER el prontuario estadístico para el mes de Junio 2021.
- El 21 de julio se publicó en la página de la SENER el listado de permisos vigentes para llevar a cabo la actividad de importación y exportación de petrolíferos e hidrocarburos.
- El 12 de julio el gobierno de Guatemala anuncia su retiro del Mercado Eléctrico Regional (MER). La salida tendrá efecto hasta el 2031.

## Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR<sup>1</sup> entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN<sup>2</sup>

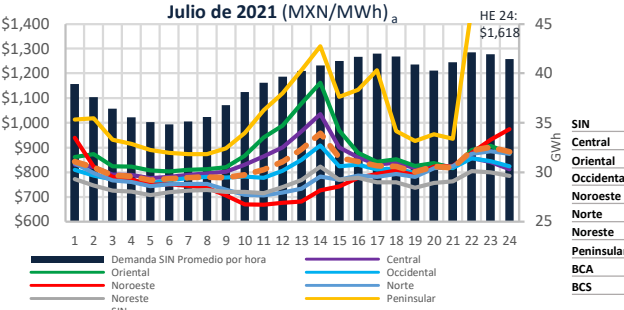
| Mes                     | Demanda MTR 2021 [GWh] | Variación Demanda Mensual 2021 <sup>3</sup> | Demanda MTR 2020 [GWh] | Variación Demanda Mensual 2020 <sup>4</sup> | Variación Demanda 2021/2020 |
|-------------------------|------------------------|---|------------------------|---|-----------------------------|
| Enero                   | 22,416                 | ↑ 1.4%                                      | 22,310                 | ↑ 3.4%                                      | ↑ 0.5%                      |
| Febrero                 | 20,487                 | ↑ 1.2%                                      | 20,661                 | ↑ 2.5%                                      | ↓ -0.8%                     |
| Marzo                   | 24,214                 | ↑ 6.8%                                      | 24,072                 | ↑ 5.2%                                      | ↑ 0.6%                      |
| Abril                   | 24,945                 | ↑ 6.5%                                      | 21,879                 | ↓ -6.1%                                     | ↑ 14.0%                     |
| Mayo                    | 27,110                 | ↑ 5.2%                                      | 23,638                 | ↑ 4.6%                                      | ↑ 14.7%                     |
| Junio                   | 27,149                 | ↑ 3.5%                                      | 25,110                 | ↑ 9.8%                                      | ↑ 8.1%                      |
| Julio 1-12 <sup>5</sup> | 10,395                 | ↓ -4.3%                                     | 10,350                 | ↑ 3.0%                                      | ↑ 0.4%                      |
| <b>Total</b>            | <b>156,715</b>         |   | <b>148,019</b>         |   | <b>↑ 5.88%</b>              |

| Mes                  | Demanda MTR 2020 [GWh] | Variación Demanda Mensual 2020 <sup>3</sup> | Demanda MTR 2019 [GWh] | Variación Demanda Mensual 2019 <sup>4</sup> | Variación Demanda 2020/2019 |
|----------------------|------------------------|---|------------------------|---|-----------------------------|
| Enero                | 22,310                 | ↑ 3.4%                                      | 21,983                 | ↑ 3.6%                                      | ↑ 1.5%                      |
| Febrero <sup>5</sup> | 20,661                 | ↑ 2.5%                                      | 20,798                 | ↑ 4.7%                                      | ↓ -0.7%                     |
| Marzo                | 24,072                 | ↑ 5.2%                                      | 23,620                 | ↑ 2.6%                                      | ↑ 1.9%                      |
| Abril                | 21,879                 | ↓ -6.1%                                     | 23,738                 | ↑ 3.8%                                      | ↓ -7.8%                     |
| Mayo                 | 23,638                 | ↑ 4.6%                                      | 26,763                 | ↑ 9.1%                                      | ↓ -11.7%                    |
| Junio                | 25,110                 | ↑ 9.8%                                      | 26,734                 | ↑ 3.2%                                      | ↓ -6.1%                     |
| Julio                | 26,819                 | ↑ 3.4%                                      | 27,660                 | ↑ 0.1%                                      | ↓ -3.0%                     |
| Agosto               | 27,265                 | ↑ 1.7%                                      | 28,317                 | ↑ 2.4%                                      | ↓ -3.7%                     |
| Septiembre           | 25,085                 | ↓ -4.9%                                     | 25,588                 | ↓ -6.6%                                     | ↓ -2.0%                     |
| Octubre              | 25,238                 | ↓ -2.6%                                     | 24,830                 | ↓ -6.1%                                     | ↑ 1.6%                      |
| Noviembre            | 22,570                 | ↓ -7.6%                                     | 22,198                 | ↓ -7.6%                                     | ↑ 1.7%                      |
| Diciembre            | 22,117                 | ↓ -5.2%                                     | 21,569                 | ↓ -6.0%                                     | ↑ 2.5%                      |
| <b>Total</b>         | <b>286,763</b>         |   | <b>293,797</b>         |   | <b>↓ -2.4%</b>              |



\*La demanda de Febrero 2021 se ha visto influenciada por la situación de Alerta Nacional declarada entre los días 13 a 20.

### PML Regional<sup>8</sup> Horario de la semana del 19 al 25 de Julio de 2021 (MXN/MWh)<sup>a</sup>



### PML de lunes a viernes del 19 al 23 de julio 2021

|                   | Rango | Promedio $\bar{X}$ | Desviación Standard $\sigma$ | Coefficiente de Variación C.V. = $\sigma/\bar{X}$ | % |
|-------------------|-------|--------------------|------------------------------|---|---|
| <b>SIN</b>        | 690   | 867                | 106                          | 12%   |   |
| <b>Central</b>    | 937   | 885                | 131                          | 15%   |   |
| <b>Oriental</b>   | 1,338 | 929                | 196                          | 21%   |   |
| <b>Noroeste</b>   | 580   | 843                | 87                           | 10%   |   |
| <b>Norte</b>      | 372   | 818                | 79                           | 10%   |   |
| <b>Noreste</b>    | 358   | 788                | 83                           | 11%   |   |
| <b>Peninsular</b> | 2,607 | 1,108              | 413                          | 37%   |   |
| <b>BCA</b>        | 3,794 | 1,579              | 874                          | 55%   |   |
| <b>BCS</b>        | 4,006 | 5,715              | 746                          | 13%   |   |

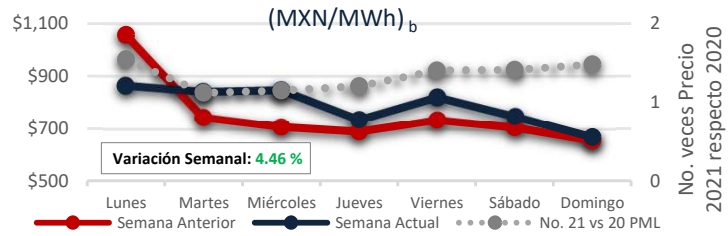
### PML (precios máximos)<sup>9</sup> de lunes a viernes del 19 al 23 de julio 2021

|                   | Rango | Promedio $\bar{X}$ | Desviación Standard | Coefficiente de Variación C.V. = $\sigma/\bar{X}$ | % |
|-------------------|-------|--------------------|---------------------|---|---|
| <b>SIN</b>        | 372   | 870                | 83                  | 10%   |   |
| <b>Central</b>    | 327   | 865                | 76                  | 9%  |   |
| <b>Oriental</b>   | 531   | 886                | 109                 | 12%   |   |
| <b>Noroeste</b>   | 242   | 849                | 69                  | 8%  |   |
| <b>Norte</b>      | 532   | 892                | 98                  | 11%   |   |
| <b>Noreste</b>    | 320   | 856                | 77                  | 9%  |   |
| <b>Peninsular</b> | 292   | 800                | 83                  | 10%   |   |
| <b>BCA</b>        | 2,563 | 1,134              | 506                 | 45%   |   |
| <b>BCS</b>        | 3,239 | 1,684              | 831                 | 49%   |   |
|                   | 3,282 | 6,256              | 644                 | 10%   |   |

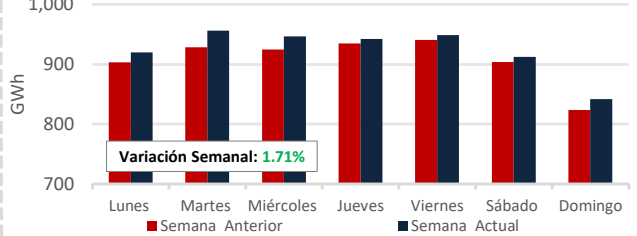
### PML (precios mínimos)<sup>10</sup> de lunes a viernes del 19 al 23 de julio 2021

|                   | Rango | Promedio $\bar{X}$ | Desviación Standard | Coefficiente de Variación C.V. = $\sigma/\bar{X}$ | % |
|-------------------|-------|--------------------|---------------------|---|---|
| <b>SIN</b>        | 690   | 863                | 125                 | 14%   |   |
| <b>Central</b>    | 937   | 905                | 167                 | 18%   |   |
| <b>Oriental</b>   | 1,327 | 973                | 248                 | 26%   |   |
| <b>Noroeste</b>   | 580   | 837                | 102                 | 12%   |   |
| <b>Norte</b>      | 339   | 744                | 71                  | 9%  |   |
| <b>Noreste</b>    | 234   | 771                | 56                  | 7%  |   |
| <b>Peninsular</b> | 358   | 776                | 82                  | 11%   |   |
| <b>BCA</b>        | 1,557 | 1,082              | 293                 | 27%   |   |
| <b>BCS</b>        | 3,794 | 1,474              | 910                 | 62%   |   |
|                   | 1,928 | 5,173              | 335                 | 6%  |   |

### Componente de Energía del PML<sup>11</sup> SIN Semanal (MXN/MWh)<sup>b</sup>



### Demanda MTR SIN<sup>c</sup> Semanal

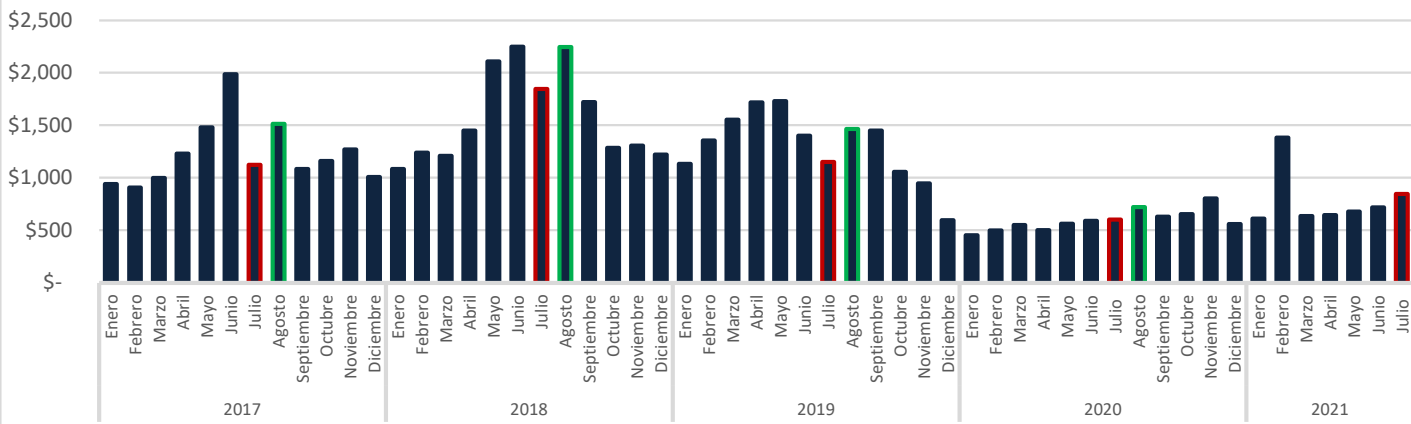


Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>

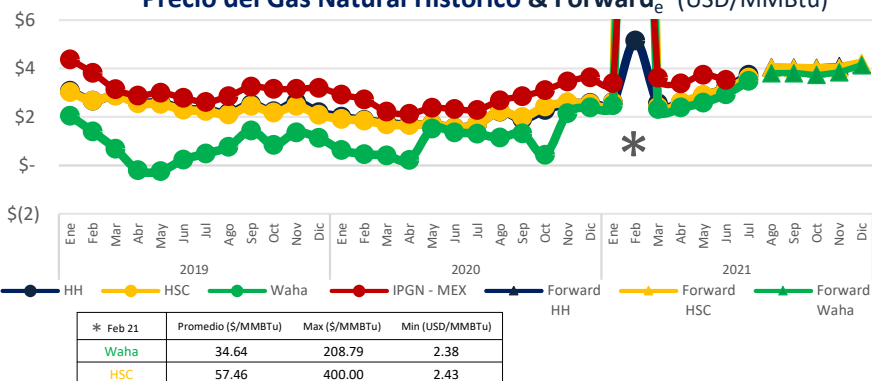
a-b-<http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnerRegSisMEM.aspx>

1: Mercado en Tiempo Real  
 2: Sistema Interconectado Nacional  
 3: De la demanda promedio diaria  
 4: De la demanda promedio diaria  
 5: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBCOZ-345.  
 6: A partir de los días de 2020, 2021 se consideran datos de Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>  
 7: Mercado de Día en Adelanto  
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBCOZ-345.  
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE 18 a la HE 3).  
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE 4 a la HE 15).  
 11: Precio Marginal Local  
 Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/Grafica/DemandaRealSist.aspx>

### PML SIN Histórico (MXN/MWh)<sub>d</sub>



### Precio del Gas Natural Histórico & Forward<sub>e</sub> (USD/MMBtu)

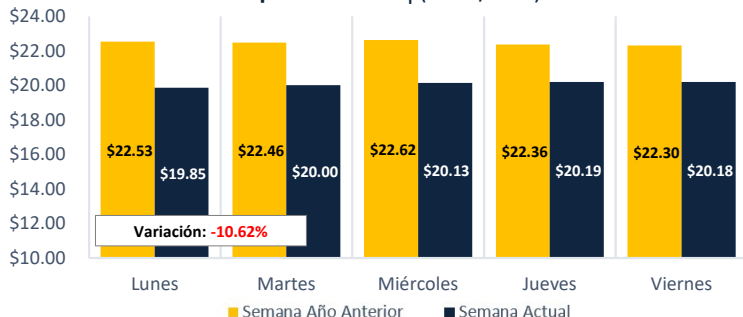


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Junio<sup>12</sup> del 2021 fue de \$3.52 USD/MMBtu.

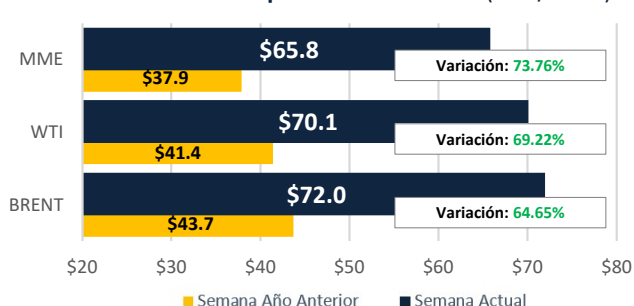
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$3.73 y \$3.62 USD/MMBtu respectivamente para el mes de julio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$3.49 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$65.8 USD/Barril, un 8.5% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 6.1% menor al West Texas Intermediate (WTI).

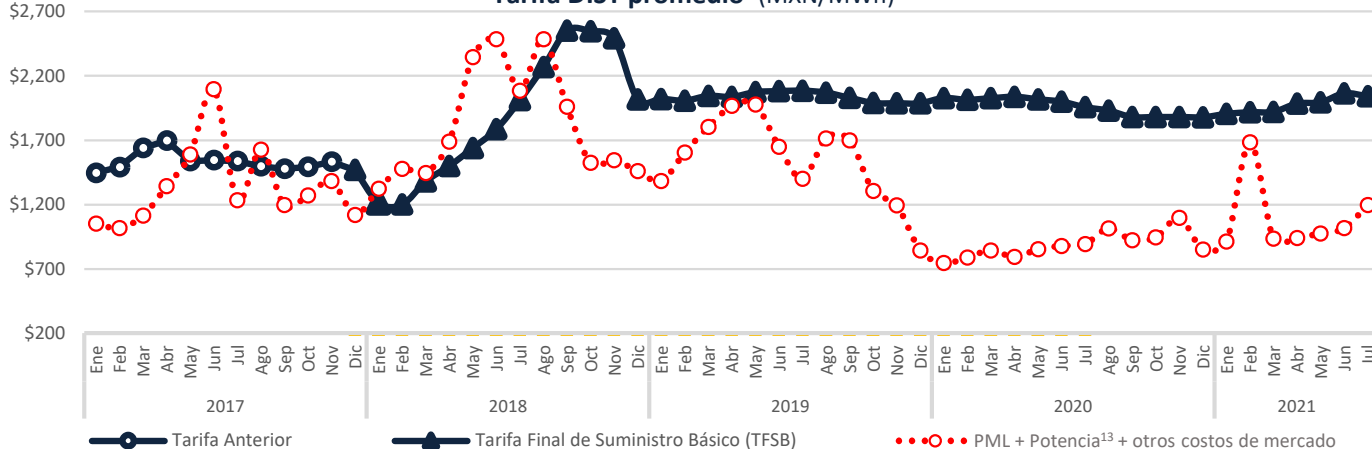
### Tipo de Cambio<sub>f</sub> (MXN/USD)



### Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



### Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



Disclaimer: "La información contenida en esta Newsletter es una recopilación de datos obtenidos por Fistera Energy que no han sido verificados de forma independiente. Por ello, ninguna de las sociedades del Grupo Fistera Energy realiza u otorga representación o garantía alguna, expresa o implícita, en relación con la exactitud o integridad de dicha información, por lo que el receptor deberá en todo momento realizar sus propias valoraciones y análisis."

## CDMX

Edificio Terret. Torre Norte  
Miguel de Cervantes Saavedra 301  
Col. Granada, 11520  
Tel: +52 55 5125 1670  
info@fisteraenergy.com

d: Fuente: <https://www.cemae.gob.mx/SIM/ISTA/REPORTES/PreEnergiasMEX.aspx>

12: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Junio 2021.  
e: <http://www.sri.com>

f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiarior/index.html>

13: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2021 se consideraron los datos de MBP 2020)