

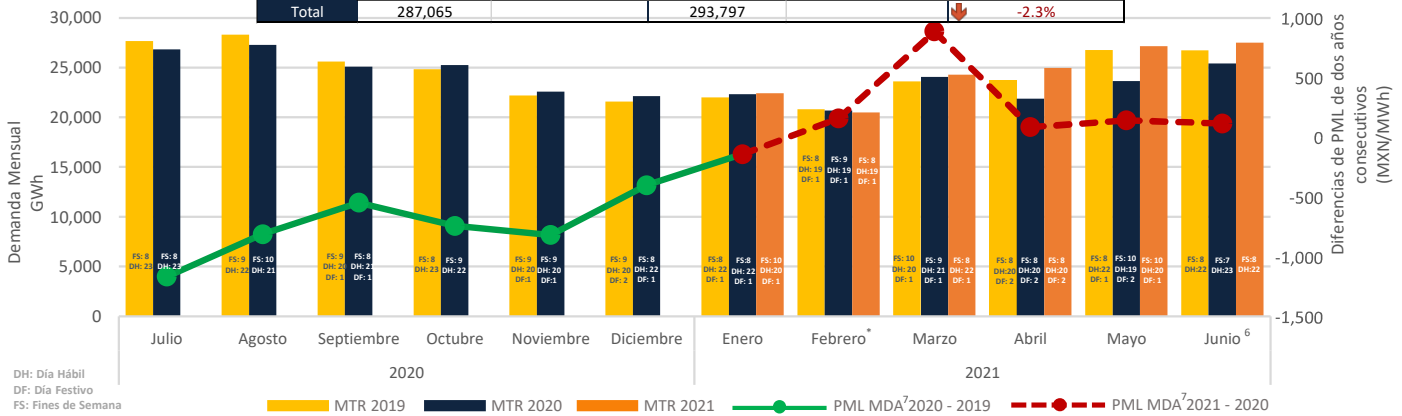
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 30 de Junio la SENER publicó el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (PRODESEN) para el periodo 2021-2035.
- Se publicó la Tarifa Final de Suministro Básico para el mes de julio, la cual representa un descenso promedio entre regiones y tarifas comerciales e industriales del 1.07% respecto al mes de junio 2021.
- El 02 de Julio se publicó en el DOF el aviso mediante el cual se informa de la publicación del Manual de Integración y Funcionamiento del Comité de Bienes Muebles del Centro Nacional de Control de Energía.

Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

| Mes | Demanda MTR 2021 [GWh] | Variación Demanda Mensual 2021 ³ | Demanda MTR 2020 [GWh] | Variación Demanda Mensual 2020 ⁴ | Variación Demanda 2021/2020 |
|--------------------|------------------------|---|------------------------|---|-----------------------------|
| Enero | 22,416 | ↑ 1.3% | 22,310 | ↑ 3.4% | ↑ 0.5% |
| Febrero | 20,487 | ↑ 1.2% | 20,661 | ↑ 2.5% | ↓ -0.8% |
| Marzo | 24,291 | ↑ 7.1% | 24,072 | ↑ 5.2% | ↑ 0.9% |
| Abril | 24,951 | ↑ 6.1% | 21,879 | ↓ -6.1% | ↑ 14.0% |
| Mayo | 27,131 | ↑ 5.2% | 23,638 | ↑ 4.6% | ↑ 14.8% |
| Junio ⁶ | 27,503 | ↑ 4.7% | 25,404 | ↑ 11.1% | ↑ 8.3% |
| Total | 146,778 | | 137,964 | | ↑ 6.39% |

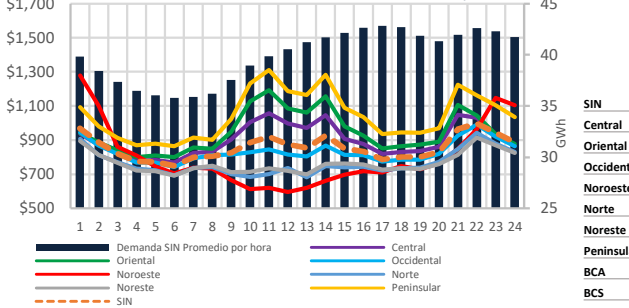
| Mes | Demanda MTR 2020 [GWh] | Variación Demanda Mensual 2020 ³ | Demanda MTR 2019 [GWh] | Variación Demanda Mensual 2019 ⁴ | Variación Demanda 2020/2019 |
|----------------------|------------------------|---|------------------------|---|-----------------------------|
| Enero | 22,310 | ↑ 3.4% | 21,983 | ↑ 3.6% | ↑ 1.5% |
| Febrero ⁵ | 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 | 25,404 | ↑ 11.1% | 26,734 | ↑ 3.2% | ↓ -5.0% |
| Julio | 26,819 | ↑ 2.2% | 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 | 22,572 | ↓ -7.6% | 22,198 | ↓ -7.6% | ↑ 1.7% |
| Diciembre | 22,122 | ↓ -5.2% | 21,569 | ↓ -6.0% | ↑ 2.6% |
| Total | 287,065 | | 293,797 | | ↓ -2.3% |



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

1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: De la demanda promedio diaria
 4: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.
 5: A partir del 21 de Junio de 2020 y 2021 se consideraron los datos de la gráfica de CENACE https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda.aspx
 6: Mercado de Día en Adelanto

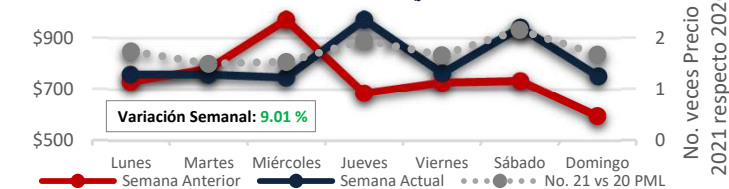
PML Regional⁸ Horario de la semana del 28 de Junio al 04 de Julio de 2021 (MXN/MWh)^a



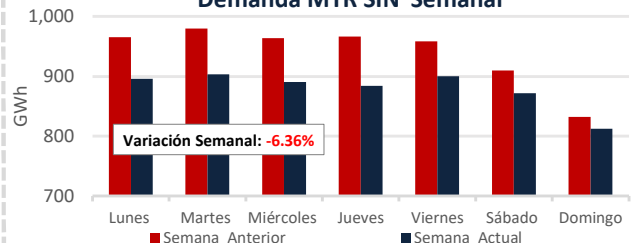
| Rango | PML de lunes a viernes del 28 de Junio al 02 de Julio 2021 | | | | PML (precios máximos) ⁹ de lunes a viernes del 28 de Junio al 02 de Julio 2021 | | | | PML (precios mínimos) ¹⁰ de lunes a viernes del 28 de Junio al 02 de Julio 2021 | | | |
|------------|--|------------------------------|--|-----|---|------------------------------|--|-----|--|------------------------------|--|-----|
| | Promedio \bar{X} | Desviación Standard σ | Coeficiente de Variación $C.V. = \sigma/\bar{X}$ | | Promedio \bar{X} | Desviación Standard σ | Coeficiente de Variación $C.V. = \sigma/\bar{X}$ | | Promedio \bar{X} | Desviación Standard σ | Coeficiente de Variación $C.V. = \sigma/\bar{X}$ | |
| SIN | 898 | 830 | 168 | 20% | 734 | 816 | 99 | 12% | 898 | 844 | 217 | 26% |
| Central | 1,363 | 879 | 262 | 30% | 1,101 | 836 | 142 | 17% | 1,363 | 923 | 338 | 37% |
| Oriental | 1,693 | 917 | 314 | 34% | 1,189 | 844 | 157 | 19% | 1,693 | 990 | 405 | 41% |
| Occidental | 703 | 815 | 138 | 17% | 649 | 812 | 85 | 10% | 703 | 817 | 177 | 22% |
| Noroeste | 500 | 720 | 98 | 14% | 405 | 785 | 92 | 12% | 254 | 656 | 49 | 7% |
| Norte | 593 | 756 | 88 | 12% | 322 | 787 | 74 | 9% | 593 | 726 | 92 | 13% |
| Nordeste | 297 | 744 | 64 | 9% | 234 | 762 | 52 | 7% | 297 | 726 | 71 | 10% |
| Peninsular | 1,882 | 1,006 | 346 | 34% | 1,330 | 941 | 191 | 20% | 1,882 | 1,072 | 443 | 41% |
| BCA | 6,710 | 1,158 | 754 | 65% | 6,292 | 1,373 | 932 | 68% | 1,505 | 944 | 428 | 45% |
| BCS | 5,424 | 4,736 | 1,184 | 25% | 3,675 | 5,579 | 938 | 17% | 2,437 | 3,893 | 709 | 18% |

8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08C02-345.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio de la HE 16 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.

Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal (MXN/MWh)^b

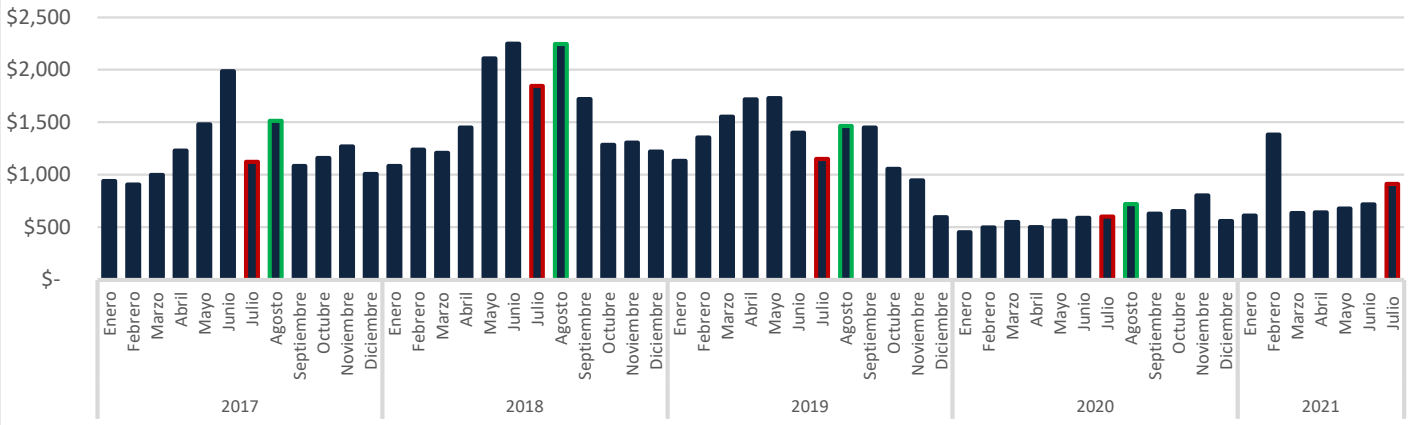


Demanda MTR SIN^c Semanal

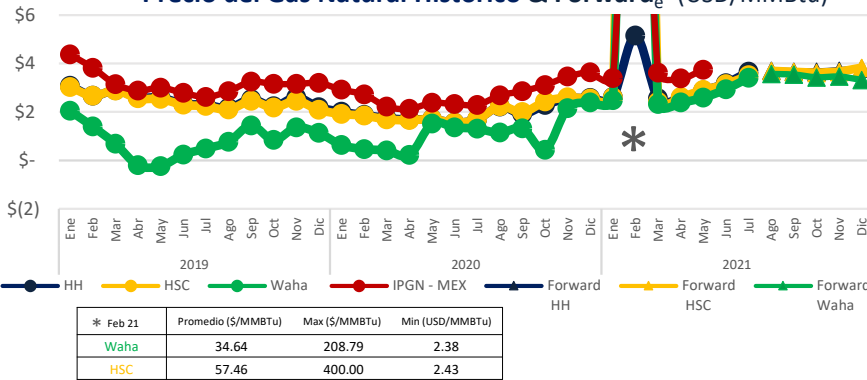


11: Precio Marginal Local
 c: Fuente: Demanda https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda.aspx
 Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/Reporte.aspx

PML SIN Histórico (MXN/MWh)_d



Precio del Gas Natural Histórico & Forward_e (USD/MMBtu)

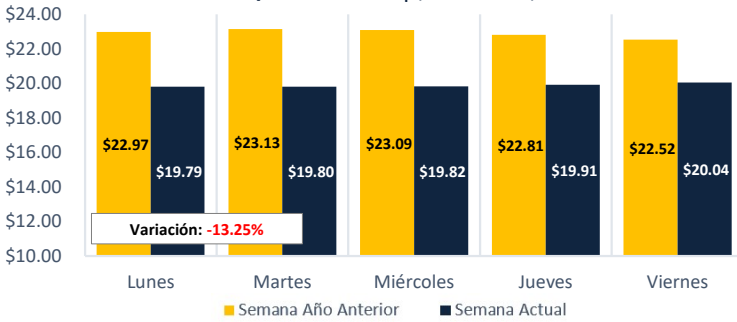


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Mayo¹² del 2021 fue de \$3.74 USD/MMBtu.

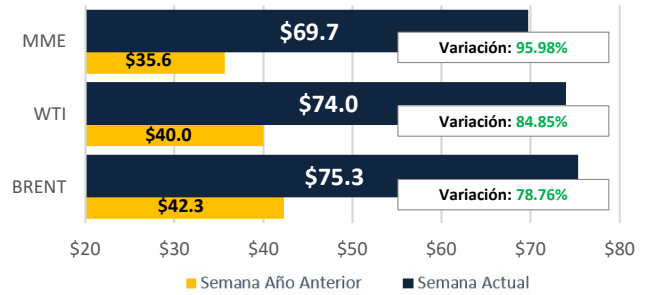
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$3.67 y \$3.53 USD/MMBtu respectivamente para el mes de julio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$3.42 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$69.7 USD/Barril, un 7.4% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 5.7% menor al West Texas Intermediate (WTI).

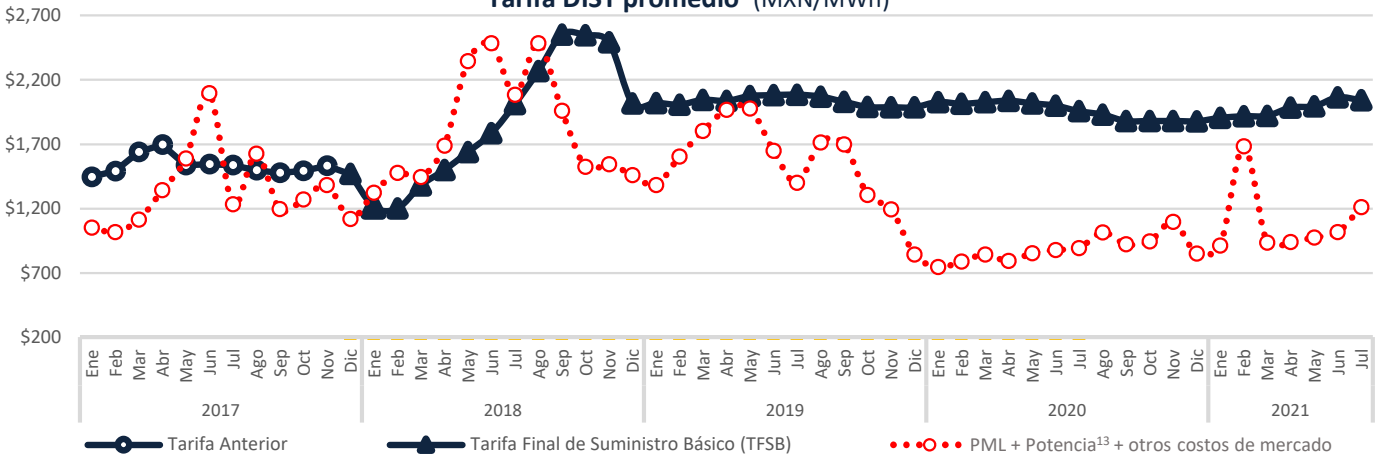
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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 Fister Energy que no han sido verificados de forma independiente. Por ello, ninguna de las sociedades del Grupo Fister 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@fisterenergy.com

d: Fuente: <https://www.cemae.gov.mx/SIM/ESTA/REPORTES/PreEnergiasMEX.aspx>

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

f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiar/indice.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)