

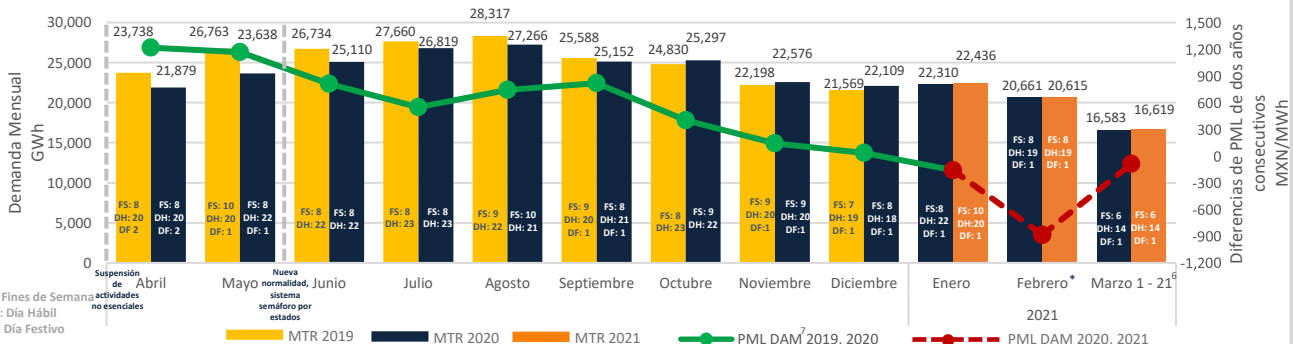
### Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 19 de marzo se publicó en CONAMER el acuerdo por el que se suspenden todos los efectos y consecuencias derivados del "Decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de la Industria Eléctrica", publicado en el Diario Oficial de la Federación el 9 de marzo del 2021.
- El 18 de marzo se dio a conocer en la página del SIM la puesta en operación de la Oficialía de Partes Electrónica (OPE) del Mercado Eléctrico Mayorista, a partir del 22 de Marzo del 2021.

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

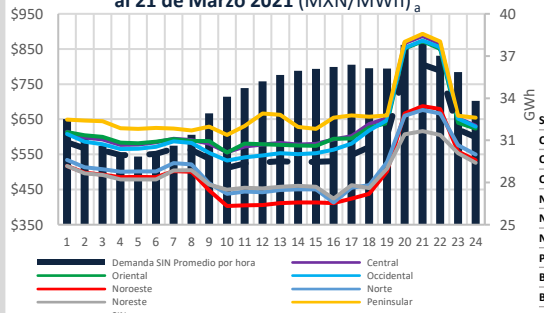
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 <sup>3</sup>	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 <sup>4</sup>	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,436	↑ 1.5%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.6%
Febrero	20,615	↑ 1.7%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.2%
Marzo 1 - 21	16,619	↑ 7.5%	16,583	↑ 7.0%	↑ 0.2%

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	27,266	↑ 1.7%	28,317	↑ 2.4%	↓ -3.7%
Septiembre	25,152	↓ -4.7%	25,588	↓ -6.6%	↓ -1.7%
Octubre	25,297	↓ -2.7%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.9%
Noviembre	22,576	↓ -7.8%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,109	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	286,887		293,797		↓ -2.4%



1: Mercado en Tiempo Real Nacional  
 2: SIN  
 3: de la demanda promedio diaria  
 4: de la demanda promedio diaria  
 5: Solamente se incluyen 28 días de febrero 2020 para la comparación vs febrero 2019.  
 6: A partir del 09 de marzo de 2020 y 2021 se consideran los datos de demanda de la gráfica de CENACE https://www.cenace.gob.mx/GráficaDemanda.aspx  
 7: Mercado de Día en Adelanto

### PML Regional<sup>8</sup> Horario de la semana del 15 al 21 de Marzo 2021 (MXN/MWh)<sup>a</sup>



### PML de lunes a viernes del 15 al 19 de Marzo 2021

	Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	MXN	833	622	154	25%
Central	MXN	1,092	674	189	28%
Oriental	MXN	1,086	674	189	28%
Occidental	MXN	1,035	653	185	28%
Noroeste	MXN	727	511	124	24%
Noreste	MXN	620	534	101	19%
Norte	MXN	538	523	80	15%
Peninsular	MXN	1,093	729	188	26%
BCA	MXN	1,239	447	206	46%
BCS	MXN	1,300	2,253	341	15%

### PML (precios máximos)<sup>9</sup> de lunes a viernes del 15 al 19 de Marzo 2021

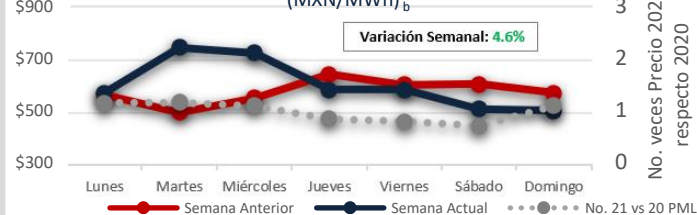
	Rango	Promedio X	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	MXN	787	678	200	30%
Central	MXN	1,032	737	251	34%
Oriental	MXN	1,047	734	251	34%
Occidental	MXN	981	721	241	33%
Noroeste	MXN	706	563	155	28%
Noreste	MXN	591	578	123	21%
Norte	MXN	514	557	100	18%
Peninsular	MXN	1,070	781	249	32%
BCA	MXN	1,233	492	227	46%
BCS	MXN	1,182	2,410	299	12%

### PML (precios mínimos)<sup>10</sup> de lunes a viernes del 15 al 19 de Marzo 2021

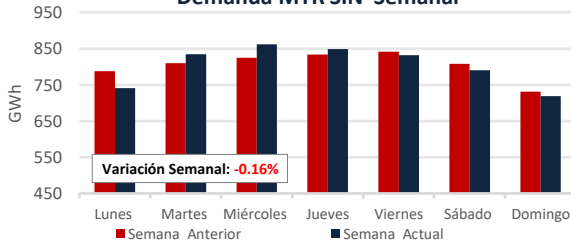
	Rango	Promedio X	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	MXN	167	565	31	6%
Central	MXN	180	611	36	6%
Oriental	MXN	223	614	41	7%
Occidental	MXN	180	585	35	6%
Noroeste	MXN	175	460	43	9%
Noreste	MXN	173	490	37	8%
Norte	MXN	148	489	28	6%
Peninsular	MXN	372	677	58	9%
BCA	MXN	626	402	173	43%
BCS	MXN	907	2,096	307	15%

8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08CC2-34.5.  
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio de la HCT (de 0 a HCT).  
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio de la HCT (de HCT a 0).

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

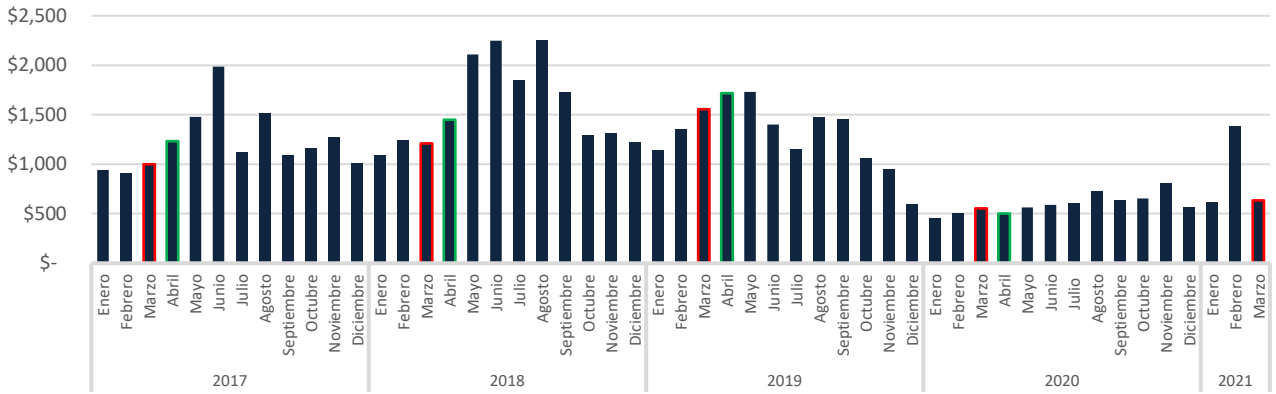


### Demanda MTR SIN<sup>c</sup> Semanal

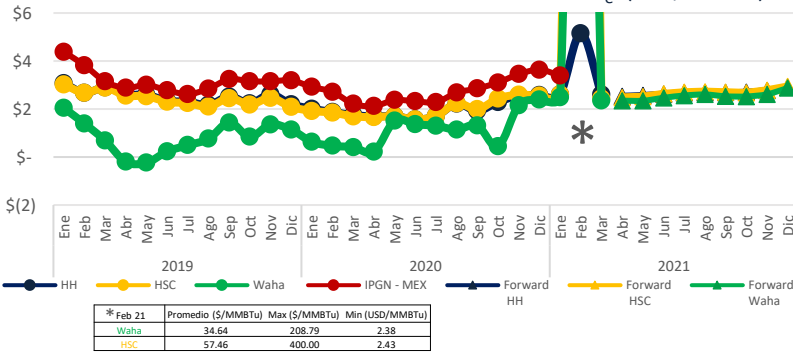


11: Precio Marginal Local  
 https://www.cenace.gob.mx/GráficaDemanda  
 Demanda real del sistema por retiros:  
 https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx

### 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 Enero<sup>12</sup> del 2021 fue de \$3.39 USD/MMBtu.

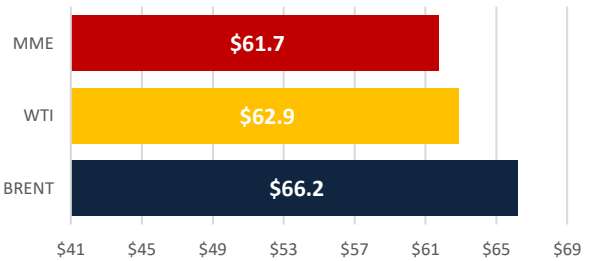
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.60 y \$2.43 USD/MMBtu respectivamente para el mes de marzo, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.36 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$61.7 USD/Barril, un 7.6% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 2.7% menor al West Texas Intermediate (WTI).

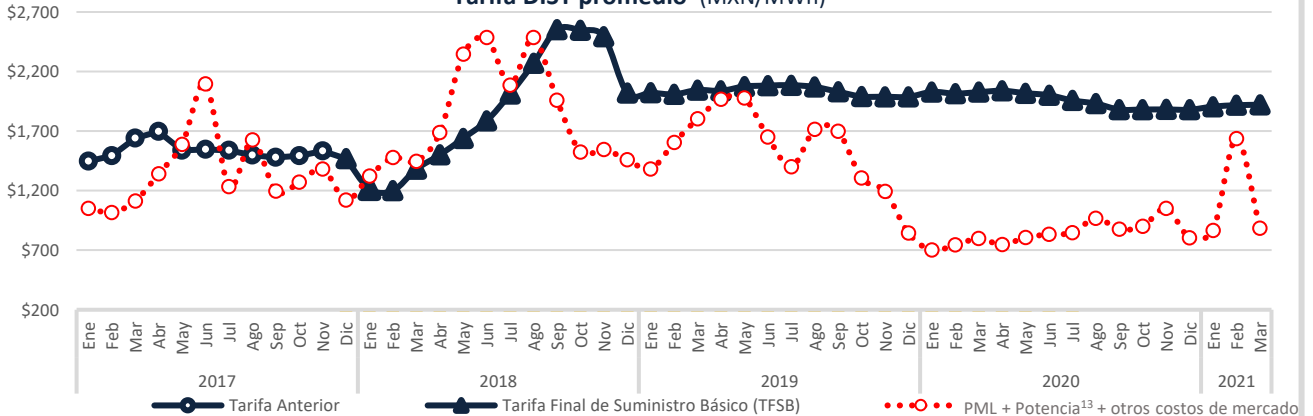
### Tipo de Cambio<sub>f</sub> (MXN/USD)



### 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.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSaSEM.aspx>

12: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Enero 2021.

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

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