

### Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

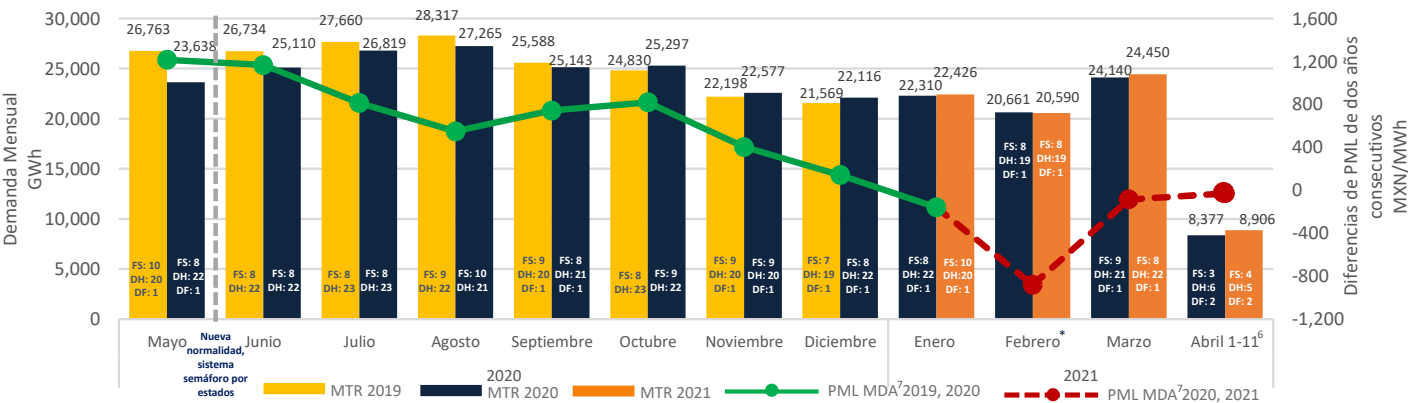
- El 8 de abril, Legisladores de diversos partidos políticos presentaron ante la Suprema Corte de Justicia de la Nación (SCJN), una acción de inconstitucionalidad en contra de las reformas a la Ley de la Industria Eléctrica del Ejecutivo Federal.
- El 6 de abril fue publicado en la página de SENER el prontuario estadístico de marzo 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	22,426	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.5%
Febrero	20,590	↑ 1.6%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.3%
Marzo	24,450	↑ 7.3%	24,140	↑ 5.5%	↑ 1.3%
Abril 1-11 <sup>6</sup>	8,906	↑ 2.7%	8,377	↓ -2.2%	↑ 6.3%
Total	76,372		75,488		↑ 1.17%

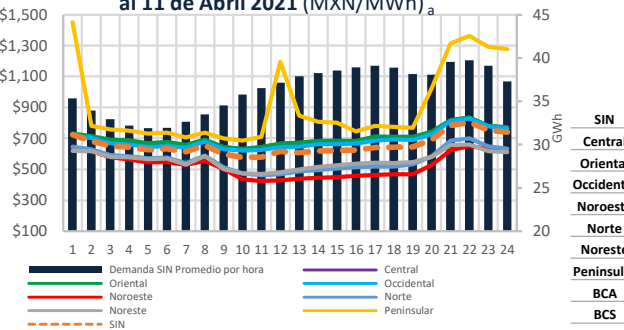
Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 <sup>3</sup>	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 <sup>4</sup>	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,310	↑ 3.4%	21,983	↑ 3.6%	↑ 1.5%
Febrero <sup>5</sup>	20,661	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,140	↑ 5.5%	23,620	↑ 2.6%	↑ 2.2%
Abril	21,879	↓ -6.3%	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	25,143	↓ -4.7%	25,588	↓ -6.6%	↓ -1.7%
Octubre	25,297	↓ -2.6%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.9%
Noviembre	22,577	↓ -7.8%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,116	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	286,954		293,797		↓ -2.3%

FS: Fines de Semana  
 DH: Día Hábil  
 DF: Día Festivo



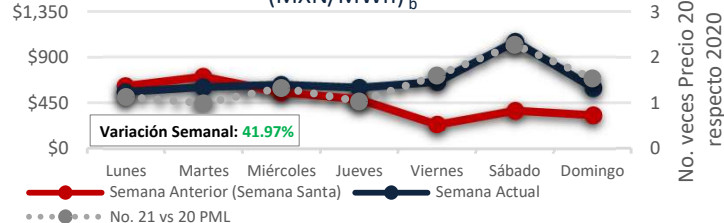
\*La demanda de Febrero 2021 se ha visto influenciada por la situación de Alerta Nacional declarada entre los días 13 a 20.

### PML Regional<sup>8</sup> Horario de la semana del 05 al 11 de Abril 2021 (MXN/MWh)<sup>a</sup>

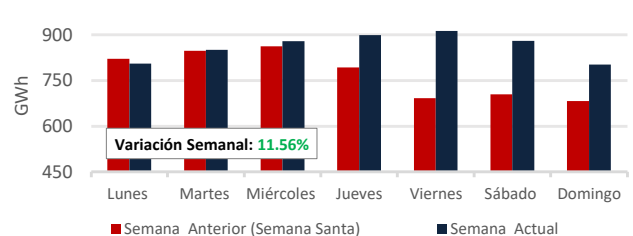


Rango	PML de lunes a viernes del 05 al 09 de Abril 2021				PML (precios máximos) <sup>9</sup> de lunes a viernes del 05 al 09 de Abril 2021				PML (precios mínimos) <sup>10</sup> de lunes a viernes del 05 al 09 de Abril 2021			
	Promedio	Desviación Standard	Coficiente de Variación	c.v.=σ/χ	Promedio	Desviación Standard	Coficiente de Variación	c.v.=σ/χ	Promedio	Desviación Standard	Coficiente de Variación	c.v.=σ/χ
	MXN	MXN	MXN	%	MXN	MXN	MXN	%	MXN	MXN	MXN	%
SIN	425	602	73	12%	425	640	79	12%	168	563	39	7%
Central	442	634	74	12%	442	671	79	12%	179	597	45	8%
Oriental	454	633	77	12%	450	670	82	12%	204	596	49	8%
Occidental	428	625	75	12%	428	666	79	12%	174	584	41	7%
Noroeste	460	509	83	16%	425	547	95	17%	167	471	43	9%
Norte	419	550	75	14%	397	590	82	14%	149	509	36	7%
Noreste	423	541	72	13%	391	579	78	14%	161	503	39	8%
Peninsular	503	688	102	15%	482	714	93	13%	503	662	106	16%
BCA	1,439	861	358	42%	1,430	1,064	408	38%	691	659	97	15%
BCS	3,378	3,059	879	29%	3,378	3,627	862	24%	1,725	2,491	401	16%

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



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

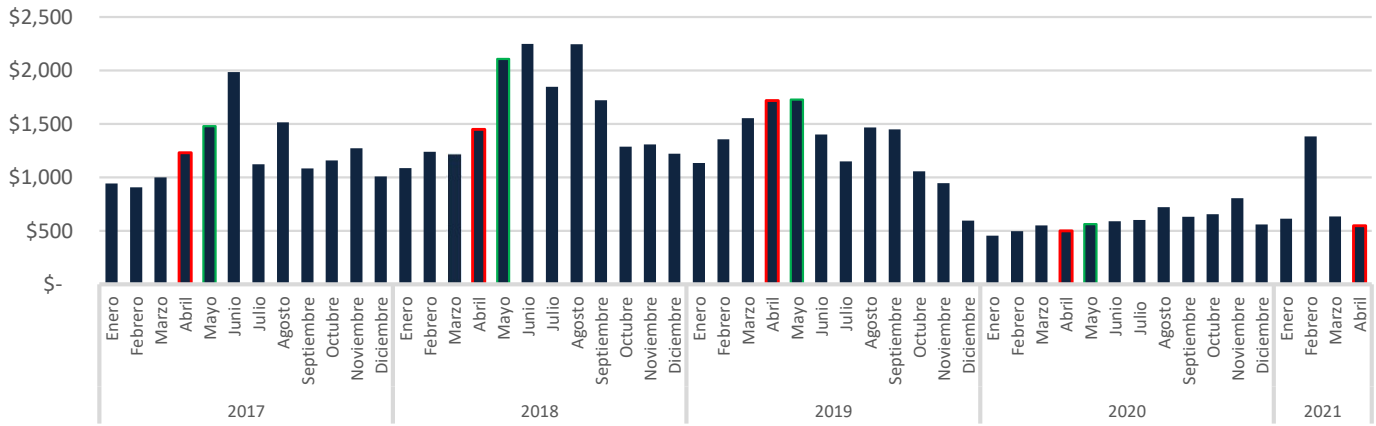


Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx

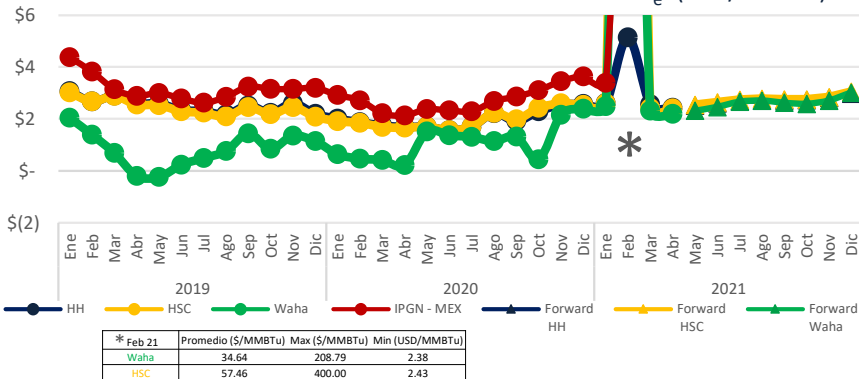
Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSisMEM.aspx

1: Mercado en Tiempo Real  
 2: Sistema Interconectado Nacional  
 3: De la demanda promedio diaria  
 5: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.  
 6: A partir del 30 de marzo de 2020 y 2021 se consideraron los datos de la gráfica de CENACE https://www.cenace.gob.mx/GráficaDemanda.aspx  
 7: Mercado de Día en Adelanto  
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08C02-34.5.  
 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).  
 11: Precio Marginal Local

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



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

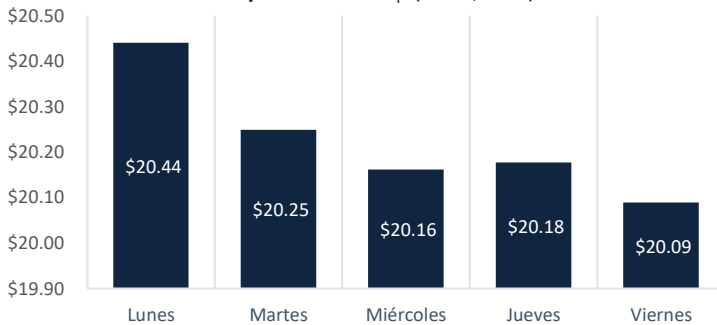


El índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Febrero<sup>12</sup> del 2021 fue de \$21.37 USD/MMBtu.

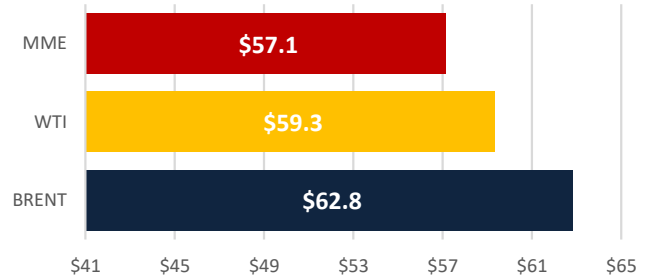
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.43 y \$2.41 USD/MMBtu respectivamente para el mes de marzo, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.19 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$57.1 USD/Barril, un 9.1% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 3.7% menor al West Texas Intermediate (WTI).

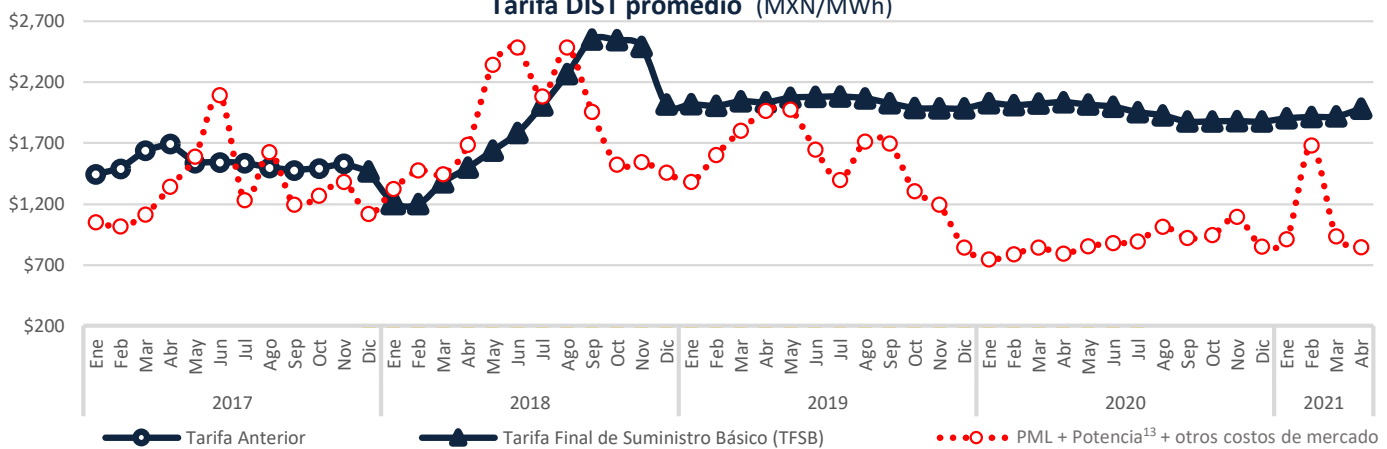
### Tipo de Cambio<sub>f</sub> (MXN/USD)



### 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.cemace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiasMEX.aspx>

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

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

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