

Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

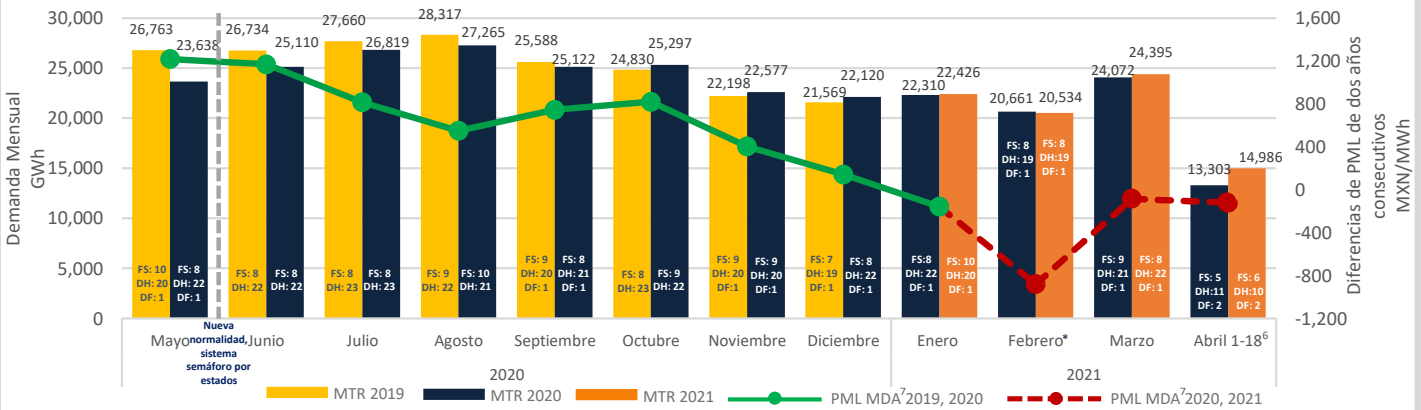
- El 14 de abril La Cámara de Diputados aprobó, en lo general, el dictamen que reforma la Ley de Hidrocarburos.
- El 12 de abril, SENER publicó el aviso por el que la Dirección General de Impacto Social y Ocupación Superficial, comunica a los promoventes interesados en entregar Evaluaciones de Impacto Social, que a partir del día 12 de abril de 2021 se abrirá la ventanilla (previa cita) y sólo se recibirá una EviS por representante legal.

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	22,426	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.5%
Febrero	20,534	↑ 1.4%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.6%
Marzo	24,395	↑ 7.3%	24,072	↑ 5.2%	↑ 1.3%
Abril 1-18 ⁵	14,986	↑ 5.8%	13,303	↓ -4.8%	↑ 12.7%
Total	82,341		80,345		↑ 2.48%

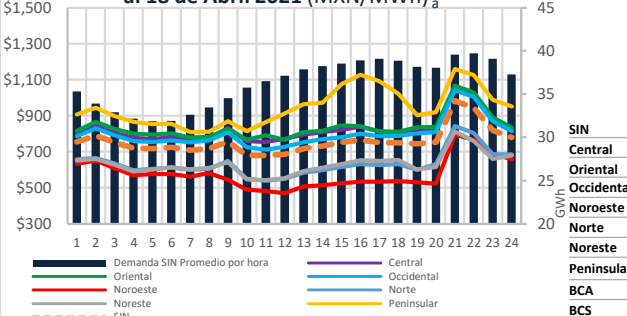
Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ³	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 ⁴	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,310	↑ 3.4%	21,983	↑ 3.6%	↑ 1.5%
Febrero ⁵	20,661	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,072	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	↑ 1.9%
Abril	21,879	↓ -6.1%	23,738	↑ 3.8%	↓ -7.8%
Mayo	23,638	↑ 4.6%	26,763	↑ 9.1%	↓ -11.7%
Junio	25,110	↑ 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	25,122	↓ -4.8%	25,588	↓ -6.6%	↓ -1.8%
Octubre	25,297	↓ -2.6%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.9%
Noviembre	22,577	↓ -7.8%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,120	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.6%
Total	286,869		293,797		↓ -2.4%

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



1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 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 6 de abril de 2021 y 2021 se consideraron los datos de la gráfica de CENACE <https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda.aspx>
 7: Mercado de Día en Adelanto

PML Regional⁸ Horario de la semana del 12 al 18 de Abril 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 12 al 16 de Abril 2021

Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/\bar{X}	
SIN	1,149	821	165	20%
Central	1,278	896	196	22%
Oriental	1,236	871	186	21%
Noroeste	1,073	617	133	22%
Norte	927	680	127	19%
Noreste	899	677	126	19%
Peninsular	1,375	1,035	298	29%
BCA	1,538	840	374	44%
BCS	3,420	3,579	901	25%

PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 12 al 16 de Abril 2021

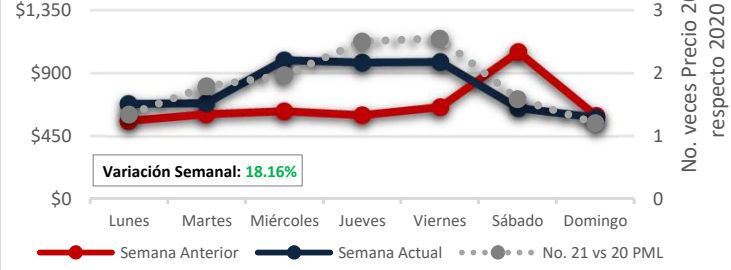
Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard	Coefficiente de Variación c.v. = σ/\bar{X}	
SIN	1,104	870	177	20%
Central	1,214	942	206	22%
Oriental	1,232	950	209	22%
Noroeste	1,180	923	198	21%
Norte	956	668	152	23%
Noreste	911	730	145	20%
Peninsular	887	720	141	20%
BCA	1,313	1,100	314	29%
BCS	1,527	1,032	430	42%
BC	2,870	4,082	718	18%

PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 12 al 16 de Abril 2021

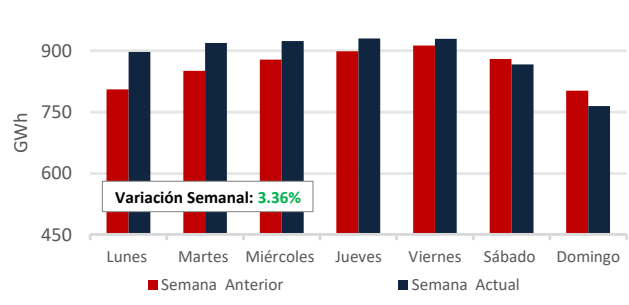
Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/\bar{X}	
SIN	449	772	136	18%
Central	577	850	175	21%
Oriental	525	857	170	20%
Noroeste	514	819	158	19%
Norte	487	566	86	15%
Noreste	314	631	83	13%
Peninsular	376	634	92	15%
BCA	1,195	970	269	28%
BCS	583	648	147	23%
BC	2,631	3,075	779	25%

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)

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

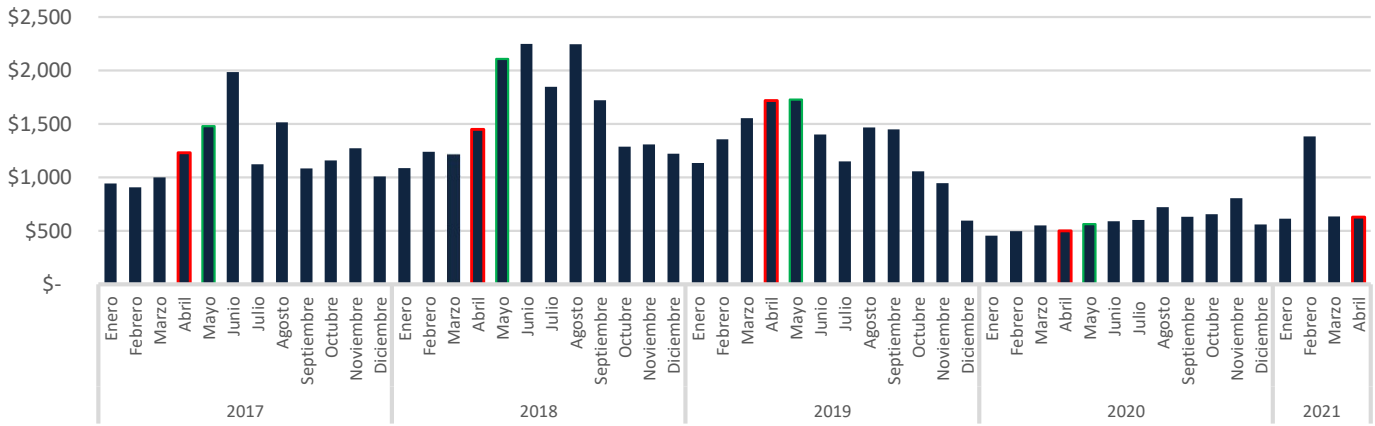


Demanda MTR SIN^c Semanal

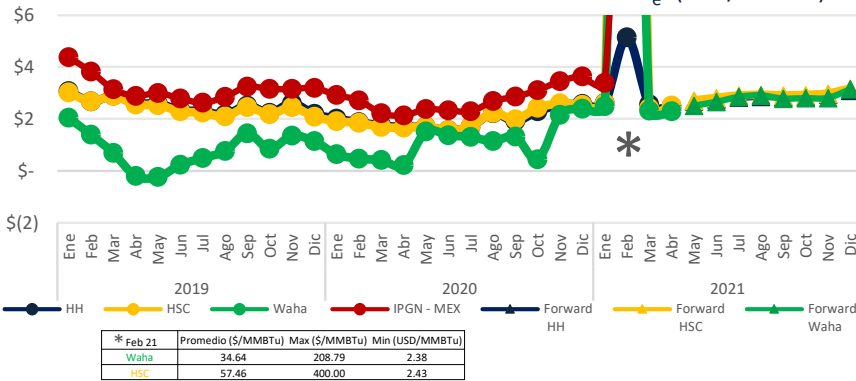


11: Precio Marginal Local
 c: Fuente: Demanda: <https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda.aspx>
 Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>

PML SIN Histórico (MXN/MWh)_d



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

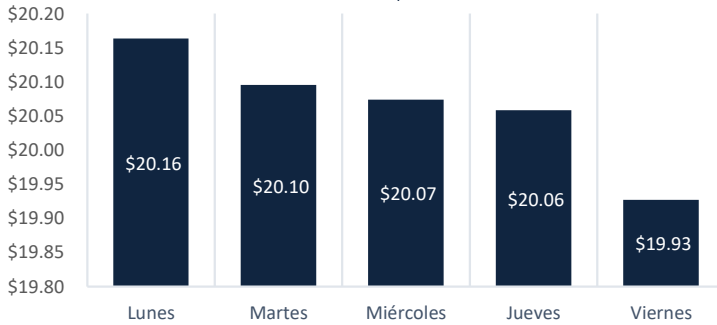


El índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Febrero¹² del 2021 fue de \$21.37 USD/MMBtu.

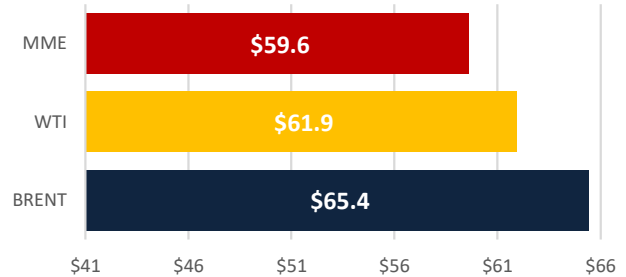
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.48 y \$2.51 USD/MMBtu respectivamente para el mes de abril, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.29 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$59.6 USD/Barril, un 8.9% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 3.7% menor al West Texas Intermediate (WTI).

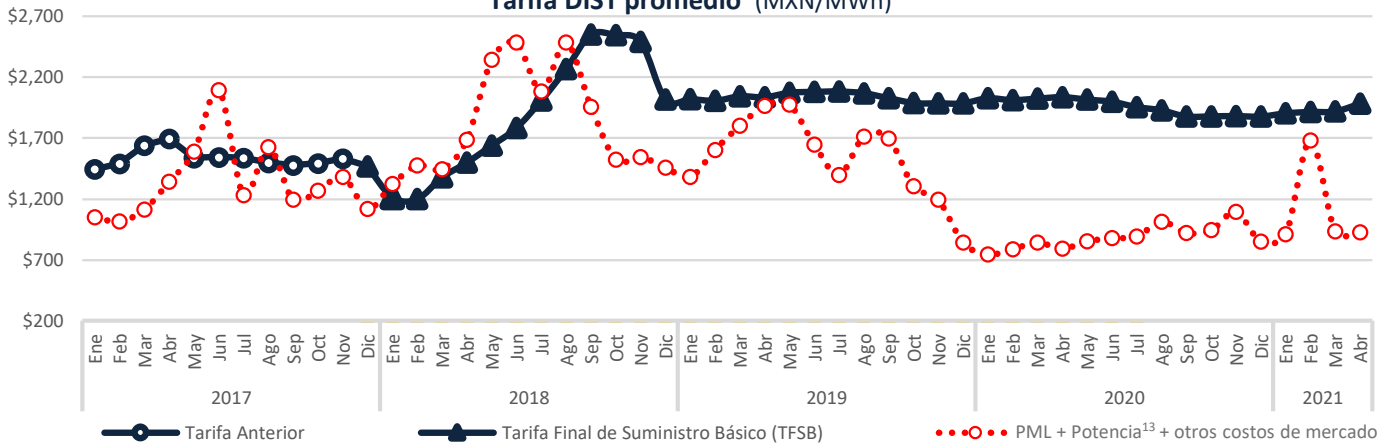
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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 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 MIBP 2020)