

Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

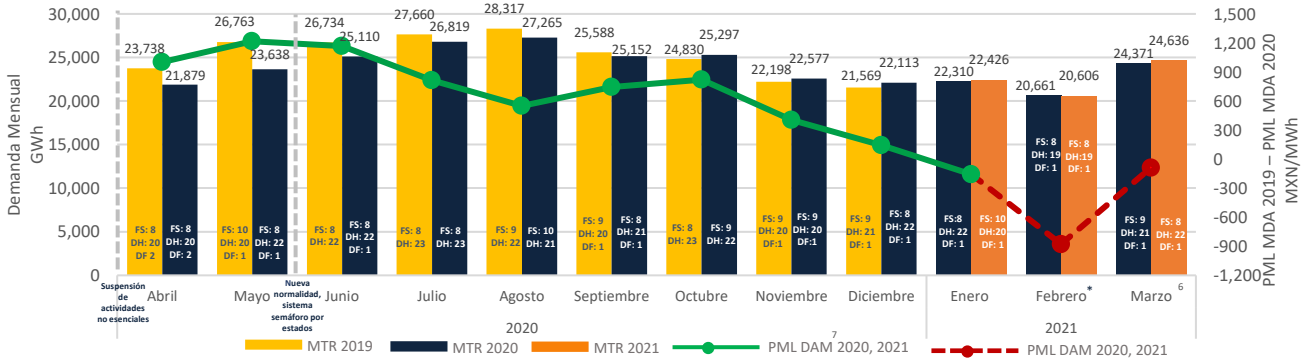
- Se publicó la Tarifa Final de Suministro Básico para el mes de Abril, la cual representa un aumento promedio del 3.4% respecto al mes de Marzo 2021.
- El 4 de Abril inició el horario de verano en el Sistema Interconectado Nacional (SIN) y Sistema de Baja California Sur (BCS).
- El 31 de Marzo, la CRE publicó el Acuerdo A/007/2021 por el que la Comisión emite la opinión técnica respecto a la primera revisión del Plan Quinquenal de Expansión del Sistema de transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural para el periodo 2020-2024.
- El 31 de Marzo, el CENACE presentó el Programa Anual de trabajo del CEPCI (Comité de ética y prevención de conflictos de intereses) 2021.

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	20,606	↑ 1.7%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.3%
Marzo	24,636	↑ 8.0%	24,371	↑ 6.5%	↑ 1.1%
Total	67,668		67,341		↑ 0.49%

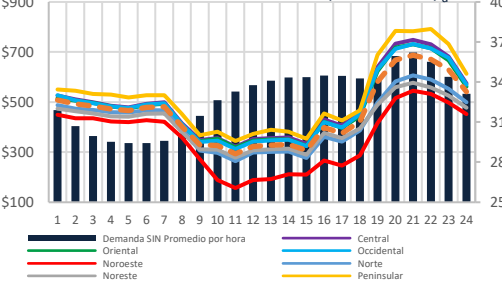
Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ³	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 ⁴	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,310	↑ 3.4%	21,983	↑ 3.6%	↑ 1.5%
Febrero ⁵	20,661	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,371	↑ 6.5%	23,620	↑ 2.6%	↑ 3.2%
Abril	21,879	↓ -7.2%	23,738	↑ 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	25,152	↓ -4.7%	25,588	↓ -6.6%	↓ -1.7%
Octubre	25,297	↓ -2.7%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.9%
Noviembre	22,577	↓ -7.8%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,113	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	287,190		293,797		↓ -2.2%

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



1: Mercado en Tiempo Real
 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 22 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 Regional⁸ Horario de la semana del 29 de Marzo al 04 de Abril 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 29 de Marzo al 02 de Abril 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	%
SIN	1,030	499	204	41%
Central	1,252	536	240	45%
Oriental	1,235	528	236	45%
Occidental	1,174	527	230	44%
Noroeste	873	376	164	44%
Norte	913	453	162	36%
Noroeste	864	449	157	35%
Peninsular	1,343	577	257	45%
BCA	4,049	689	501	73%
BCS	3,484	2,355	551	23%

PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 29 de Marzo al 02 de Abril 2021

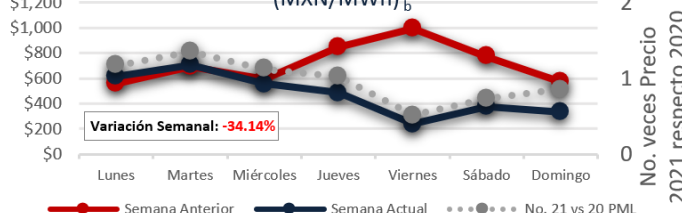
Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	%
SIN	1,030	565	220	39%
Central	1,252	612	272	44%
Oriental	1,235	599	267	44%
Occidental	1,174	602	256	42%
Noroeste	873	434	156	36%
Norte	913	500	158	32%
Noroeste	864	489	150	31%
Peninsular	1,343	654	290	44%
BCA	4,049	817	650	80%
BCS	3,452	2,578	687	27%

PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 29 de Marzo al 02 de Abril 2021

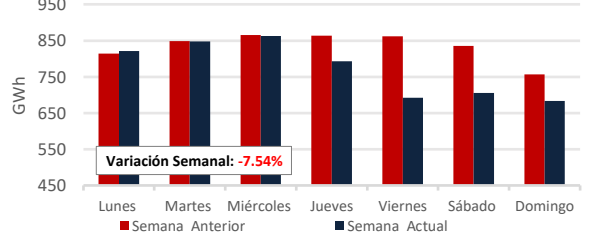
Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	%
SIN	560	434	165	38%
Central	606	461	176	38%
Oriental	599	456	175	38%
Occidental	588	453	173	38%
Noroeste	462	317	150	47%
Norte	520	406	153	38%
Noroeste	524	410	156	38%
Peninsular	660	499	191	38%
BCA	1,324	561	226	40%
BCS	981	2,132	197	9%

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

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

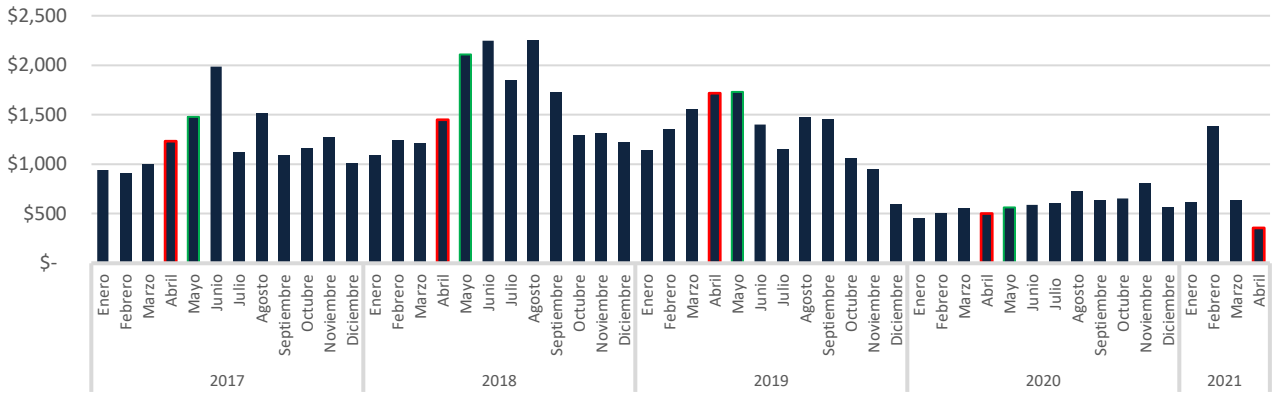


Demanda MTR SIN^c Semanal

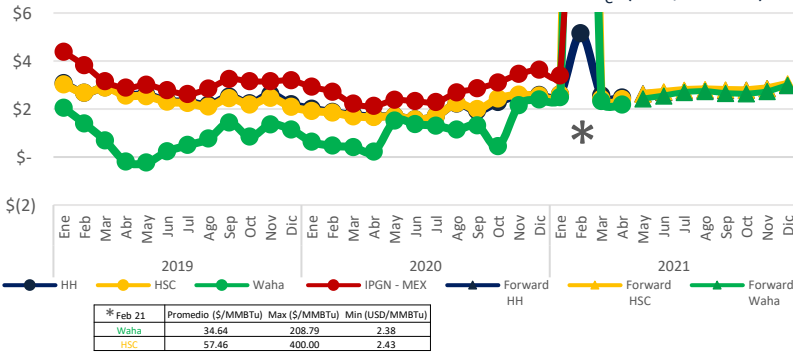


11: Precio Marginal Local
 a-b: http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSINMEM.aspx
 c: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx

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.

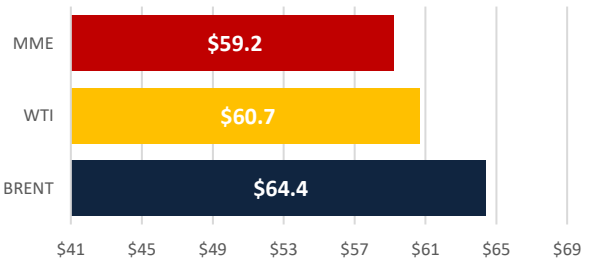
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.47 y \$2.41 USD/MMBtu respectivamente para el mes de marzo, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.18 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$59.2 USD/Barril, un 8.0% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 2.4% menor al West Texas Intermediate (WTI).

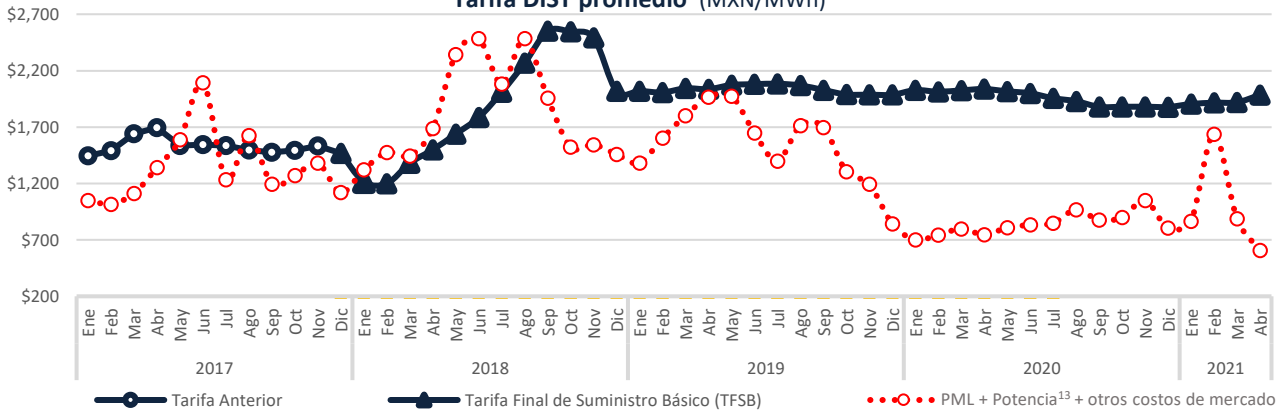
Tipo de Cambio _f (MXN/USD)



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.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSaEM.aspx>

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

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