

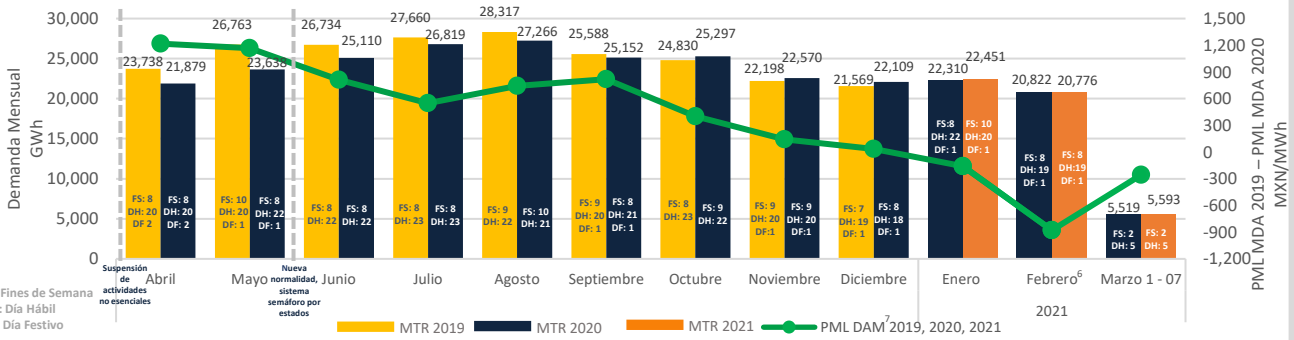
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 2 de marzo las Comisiones Unidas de Energía, Medio Ambiente, Recursos Naturales y Cambio Climático, y de Estudios Legislativos del Senado de la República aprobaron, en lo general, el dictamen que reforma y adiciona diversos artículos de la Ley de la Industria Eléctrica presentado por el Presidente de México.
- El 2 de marzo el Senado aprobó, en lo general, la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica.
- El 3 de marzo se publicó en la página de la SENER el Reglamento y Acuerdos Secretariales del Registro Nacional de Emisiones (RENE).
- El 3 de marzo el Senado aprobó, en lo particular, la reforma a la Ley de la Industria Eléctrica; pasa al Ejecutivo Federal.
- El 4 de marzo se publicó en el DOF, el Acuerdo por el que se deja insubsistente el Acuerdo por el que se emite la Política de Confiabilidad, Seguridad, Continuidad y Calidad en el Sistema Eléctrico Nacional, publicado en el Diario Oficial de la Federación el 15 de mayo de 2020.
- El 5 de marzo se publicaron en el DOF, las modificaciones al Estatuto Orgánico de la Comisión Federal de Electricidad.
- Se publicó la Tarifa Eléctrica de Suministro Básico (TFSB) para el mes de Marzo, la cual representa un aumento promedio entre regiones y tarifas del 0.21% respecto al mes de Febrero.

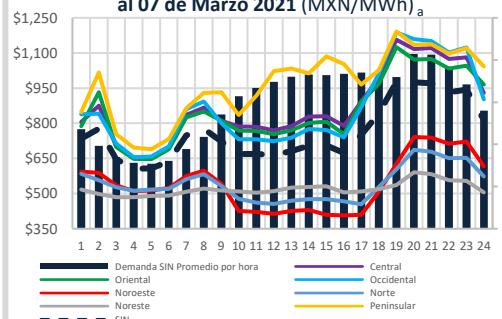
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,451	↑ 1.5%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.6%
Febrero	20,776	↑ 2.5%	20,822	↑ 3.3%	↓ -0.2%
Marzo 1 - 07	5,593	↑ 7.7%	5,519	↑ 6.0%	↑ 1.3%

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	20,822	↑ 3.3%	20,798	↑ 4.7%	0.1%
Marzo	24,072	↑ 4.4%	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	22,570	↓ -7.8%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,109	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	287,043		293,797		↓ -2.3%



PML Regional⁸ Horario de la semana del 01 al 07 de Marzo 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 01 al 05 de Marzo 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	1,686	858	328	38%
Central	2,380	998	447	45%
Oriental	2,501	982	472	48%
Occidental	2,183	994	434	44%
Noroeste	661	584	161	28%
Norte	443	572	106	18%
Noreste	465	541	105	19%
Peninsular	2,727	1,101	529	48%
BCA	1,973	593	266	45%
BCS	2,537	2,844	728	26%

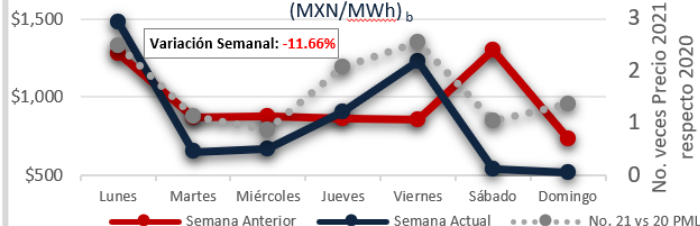
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 01 al 05 de Marzo 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	1,630	957	382	40%
Central	2,295	1,119	522	47%
Oriental	2,388	1,102	561	51%
Occidental	2,100	1,134	499	44%
Noroeste	633	656	180	27%
Norte	403	617	115	19%
Noreste	465	548	117	21%
Peninsular	2,627	1,203	623	52%
BCA	1,951	647	316	49%
BCS	2,522	3,176	787	25%

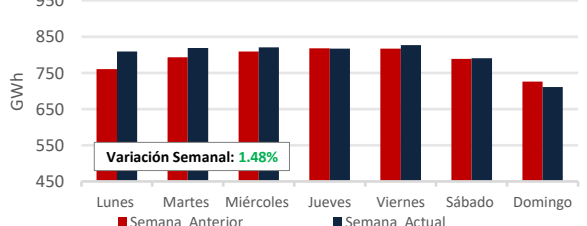
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 01 al 05 de Marzo 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	804	759	228	30%
Central	1,106	878	317	36%
Oriental	1,191	863	325	38%
Occidental	1,005	854	302	35%
Noroeste	398	512	97	19%
Norte	377	528	72	14%
Noreste	339	535	92	17%
Peninsular	1,337	999	393	39%
BCA	1,186	538	191	36%
BCS	1,929	2,512	477	19%

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

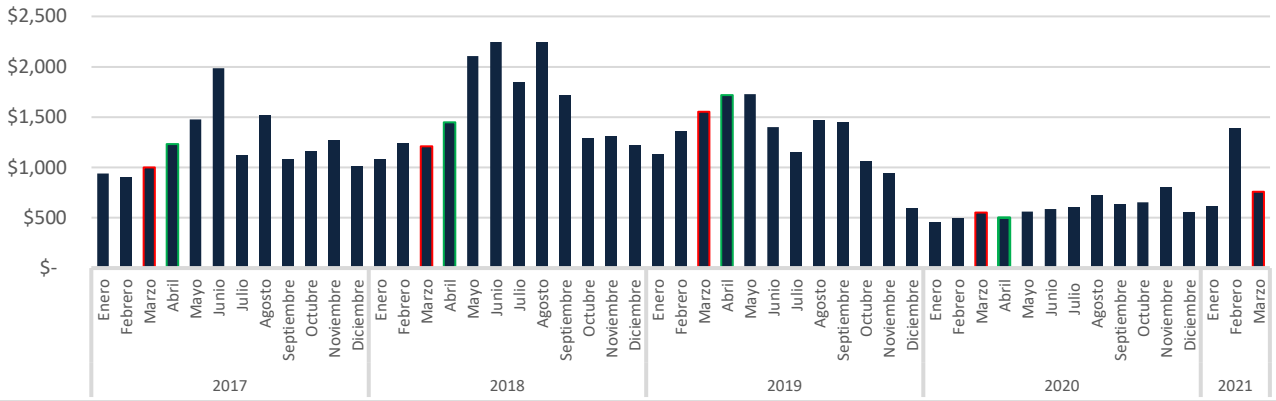


Demanda MTR SIN^c Semanal

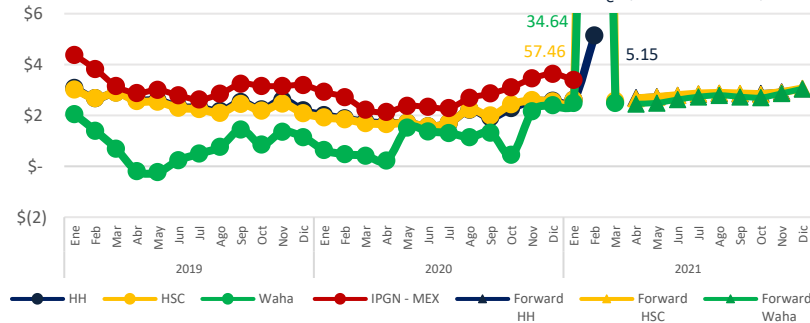


1: Mercado en Tiempo Real
 2: SIN: Sistema Eléctrico Nacional
 3: de la demanda promedio diaria
 4: Soloamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019
 5: A partir del 23 de Febrero de 2020 y 2021 se consideraron los datos de demanda de la gráfica de Demanda.aspx
 6: Mercado de Día en Adelanto
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08COZ-34.5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio de la HCE (de la HCE).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio de la HCE (de la HCE).
 11: Precio Marginal Local
 Fuente: Demanda real del sistema por región: https://www.cemae.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx
 Fuente: Fines de Semana actividades no especiales
 Fuente: Nueva normalidad, sistema semáforo por estados
 Fuente: Demanda real del sistema por región: https://www.cemae.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 Enero¹² del 2021 fue de \$3.39 USD/MMBtu.

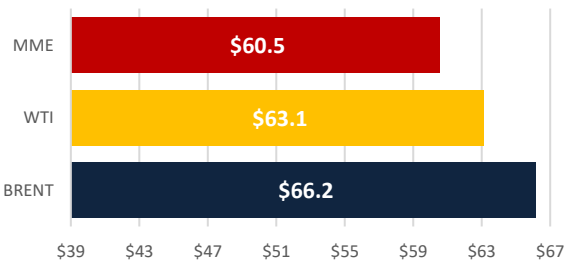
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.72 y \$2.57 USD/MMBtu respectivamente para el mes de marzo, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.48 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$60.5 USD/Barril, un 8.5 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 4.1 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

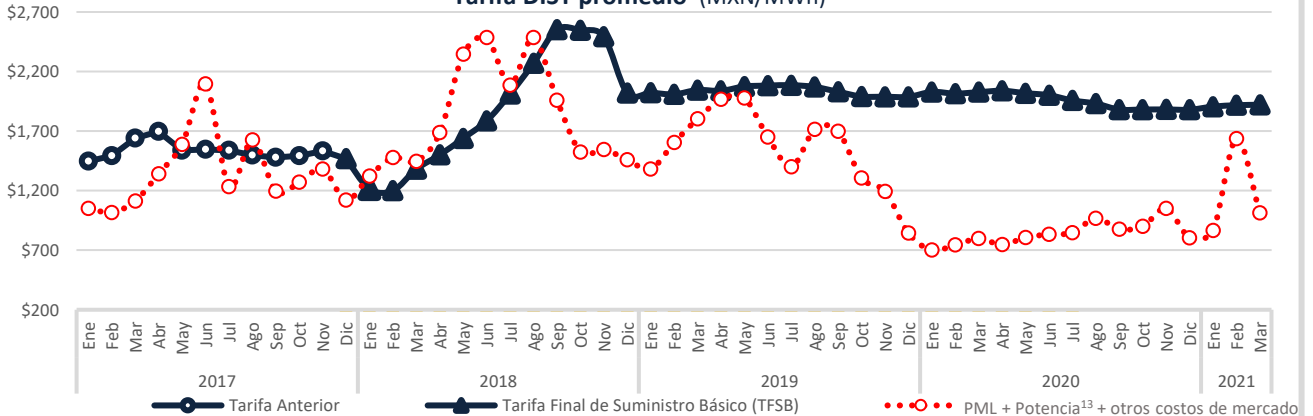
Tipo de Cambio _f (MXN/USD)



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."

d: Fuente: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSASMEM.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)

CDMX

Edificio Terret. Torre Norte
Miguel de Cervantes Saavedra 301
Col. Granada, 11520
Tel: +52 55 5125 1670
info@fisteraenergy.com