

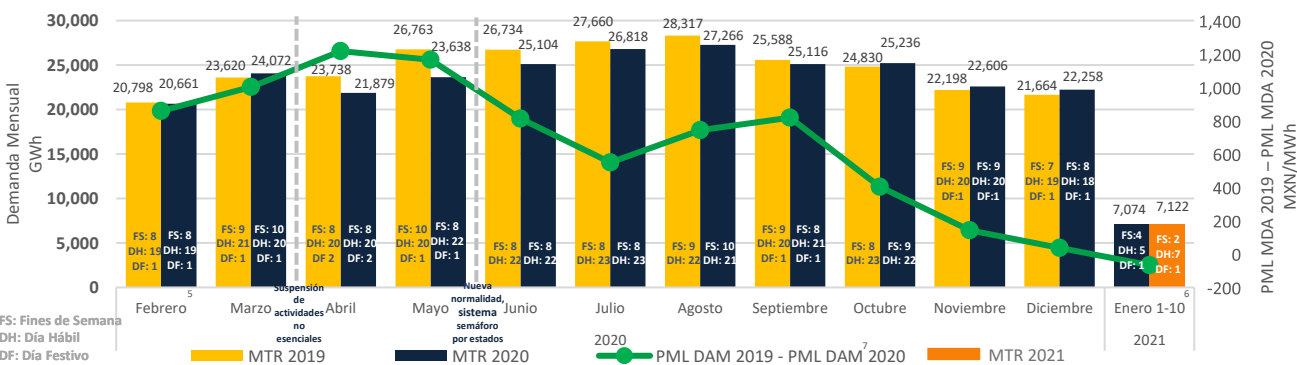
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- CENACE publicó en el MEMSIM Privado, el Reporte completo del Evento en el Sistema Interconectado Nacional (SIN) ocurrido el 28 de diciembre del 2020 a las 14:28 horas.
- El 04 de enero se publicó en la página oficial de la CONAMER, el anteproyecto del Aviso por el que se dan a conocer las Tarifas de Operación del Centro Nacional de Control de Energía, para el periodo que comprende del 1o. de enero al 31 de diciembre de 2021, o hasta en tanto se expidan las disposiciones administrativas de carácter general a que se refieren los artículos 138, de la Ley de la Industria Eléctrica y 47, del Reglamento de la Ley de la Industria Eléctrica; o se actualicen las tarifas reguladas.
- El 05 de enero se publicó en la página oficial de la CONAMER, el anteproyecto del Acuerdo por el que se establece la suspensión de plazos y términos legales en la comisión Reguladora de Energía, como medida de prevención y combate de la propagación de del Coronavirus COVID-19.

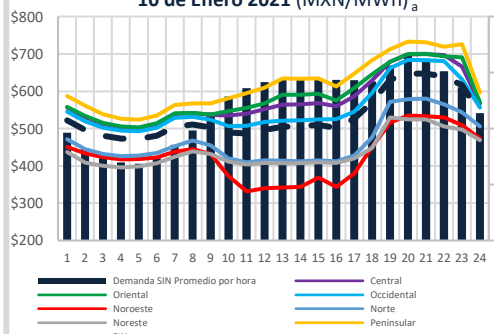
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021 y 2019 para el SIN²

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ³	Demanda MTR 2019	Variación Demanda Mensual 2019 ⁴	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,310		21,983		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	25,104	↑ 9.7%	26,734	↑ 3.2%	-6.1%
Julio	26,818	↑ 3.4%	27,660	↑ 0.1%	-3.0%
Agosto	27,266	↑ 1.7%	28,317	↑ 2.4%	-3.7%
Septiembre	25,116	↓ -4.8%	25,588	↓ -6.6%	-1.8%
Octubre	25,236	↓ -2.8%	24,830	↓ -6.1%	1.6%
Noviembre	22,606	↓ -7.4%	22,198	↓ -7.6%	1.8%
Diciembre	22,258	↓ -4.7%	21,664	↓ -5.6%	2.7%
Total	286,964		293,892		-2.4%

Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2020/2021
Enero 1-10	7,122		7,074		0.7%



PML Regional⁸ Horario de la semana del 04 al 10 de Enero 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 04 al 08 de Enero 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	344	536	77 14%
Central	421	588	94 16%
Oriental	613	600	118 20%
Occidental	354	562	81 14%
Noroeste	384	418	88 21%
Norte	329	458	63 14%
Noreste	321	426	52 12%
Peninsular	715	629	134 21%
BCA	1,510	595	254 43%
BCS	2,491	2,007	742 37%

PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 04 al 08 de Enero 2021

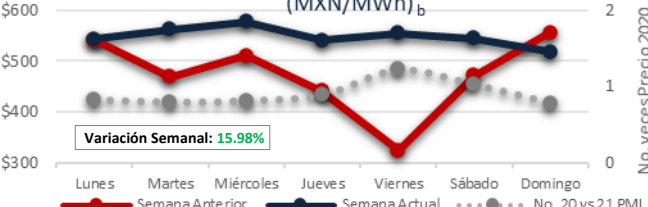
Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	337	570	88 15%
Central	414	624	109 18%
Oriental	606	633	129 20%
Occidental	348	601	97 16%
Noroeste	375	456	78 17%
Norte	322	492	71 15%
Noreste	315	449	60 13%
Peninsular	705	661	143 22%
BCA	1,503	656	298 45%
BCS	2,423	2,432	825 34%

PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 04 al 08 de Enero 2021

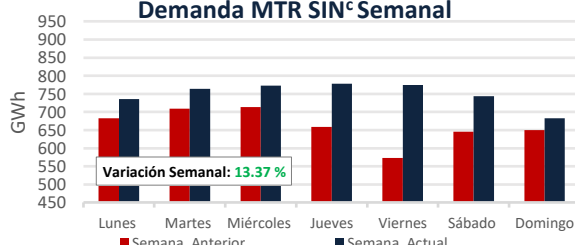
Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V.= σ/X
SIN	211	502	43 9%
Central	270	552	57 10%
Oriental	453	567	96 17%
Occidental	111	524	26 5%
Noroeste	272	379	81 21%
Norte	140	424	25 6%
Noreste	161	403	26 7%
Peninsular	556	597	117 20%
BCA	1,147	534	184 34%
BCS	882	1,583	251 16%

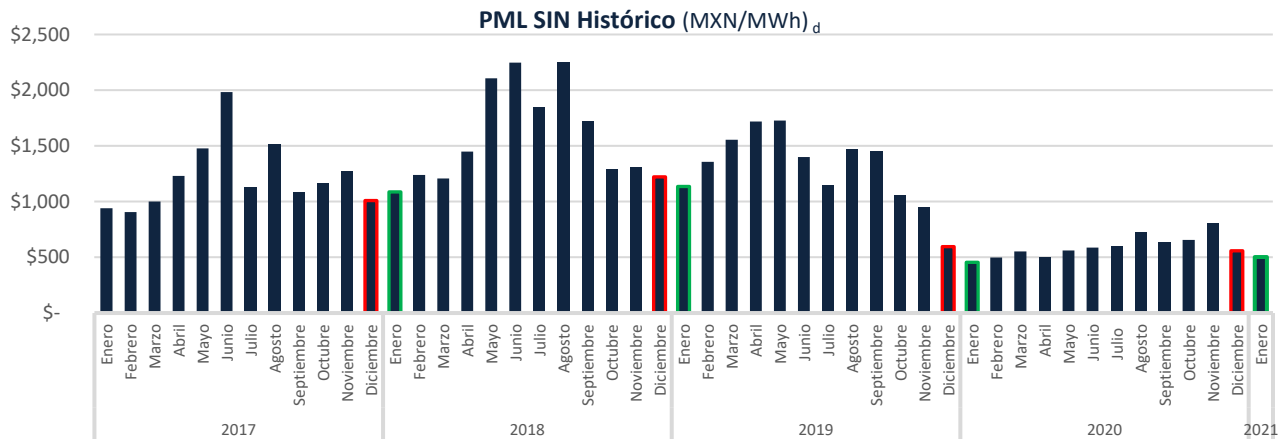
8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08C02-34.5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la H:0 a la H:11).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la H:16 a la H:15).

Componente de Energía del PML⁸ SIN Semanal (MXN/MWh)^b

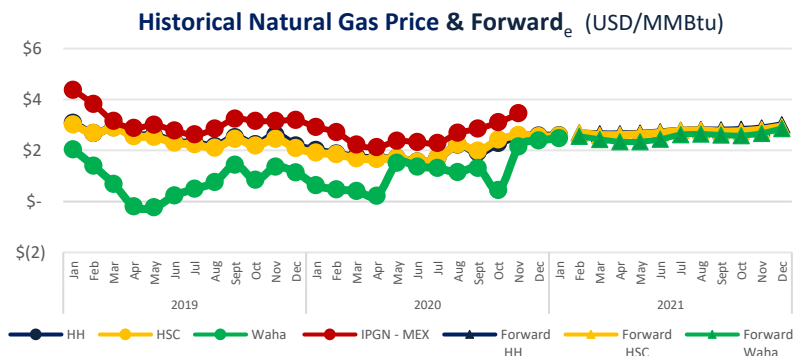


Demanda MTR SIN^c Semanal





d: Fuente: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSIAEM.aspx>

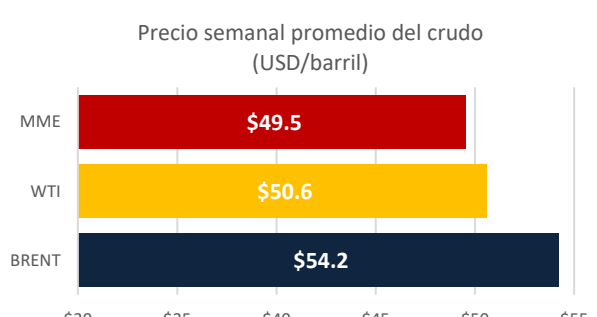
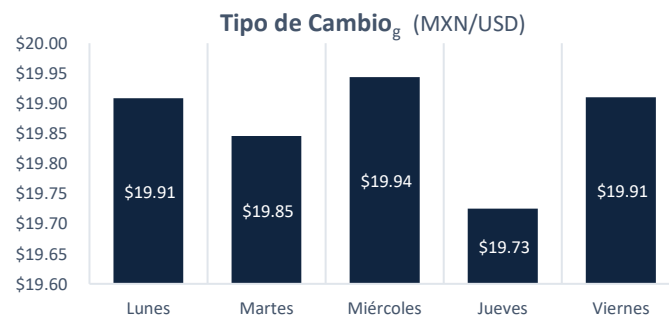


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Noviembre del 2020¹² fue de \$3.45 USD/MMBtu.

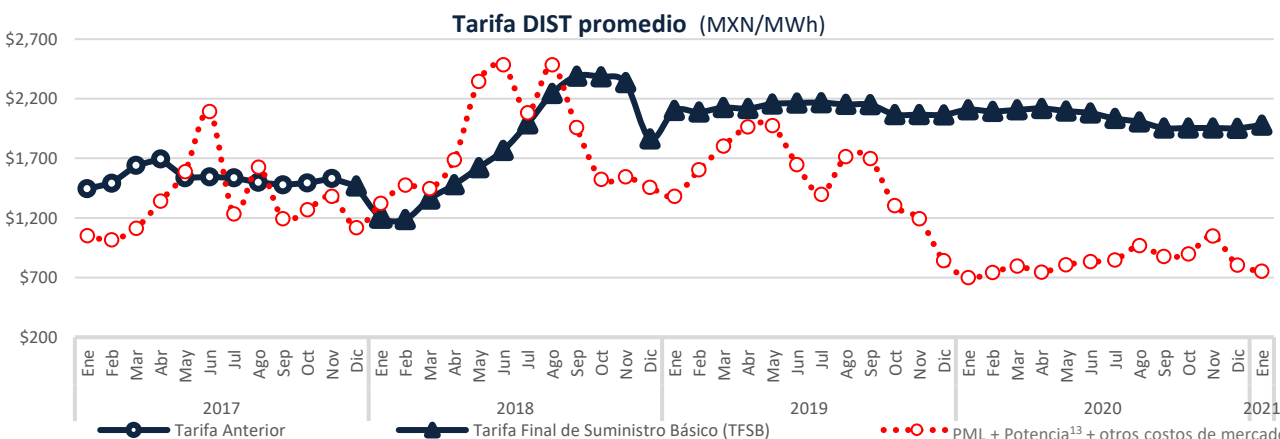
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.58 y \$2.57 USD/MMBtu respectivamente para el mes de enero, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.48 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$49.5 USD/Barril, un 8.6 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 2.1 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

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



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



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."

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