

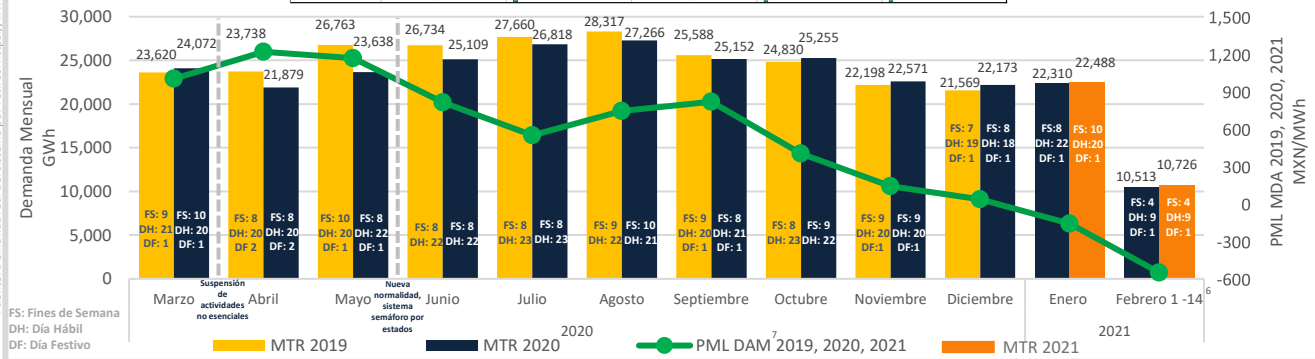
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 13 de febrero CENACE publicó la Nota 6545 que declara a las 16:00 hrs. al SEN en Estado Operativo de Alerta por posible indisponibilidad de Unidades de Central Eléctrica a base de gas natural declarada por las Empresas Productivas Subsidiarias, a consecuencia del frente frío número 35.
- El 11 y 12 de febrero se llevó a cabo el Parlamento Abierto con relación a la "Iniciativa con proyecto de decreto por el que se reforman y adicionan diversas disposiciones de la Ley de Industria Eléctrica."
- El 12 de febrero se publicó en el Sistema de Información de Mercado (SIM), los resultados de la liquidación para el Mercado para el Balance de Potencia, correspondiente al año de producción 2020. Los resultados definitivos se obtendrán posterior a la ejecución del mercado definitivo el 26 de febrero.
- El 12 de febrero se publicaron en el DOF las Tarifas por trayecto de transporte de gas natural para el Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural.

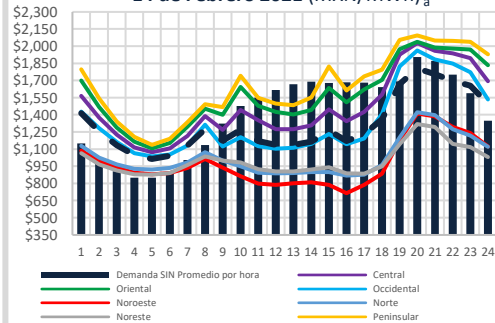
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]		Variación Demanda Mensual 2020 ³		Demanda MTR 2019 [GWh]		Variación Demanda Mensual 2019 ⁴		Variación Demanda 2020/2019	
	Valor	Var. Mensual	Var. Mensual	%	Valor	Var. Mensual	%	Var. Mensual	%	
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	27,266	↑	1.7%		28,317	↑	2.4%	↓	-3.7%	
Septiembre	25,152	↓	-4.7%		25,588	↓	-6.6%	↓	-1.7%	
Octubre	25,281	↓	-2.7%		24,830	↓	-6.1%	↓	1.8%	
Noviembre	22,571	↓	-7.7%		22,198	↓	-7.6%	↑	1.7%	
Diciembre	22,140	↓	-5.1%		21,569	↓	-6.0%	↑	2.6%	
Total	286,897				293,797			↓	-2.3%	

Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]		Variación Demanda Mensual 2021 ³		Demanda MTR 2020 [GWh]		Variación Demanda Mensual 2020 ⁴		Variación Demanda 2020/2021	
	Valor	Var. Mensual	Var. Mensual	%	Valor	Var. Mensual	%	Var. Mensual	%	
Enero	22,488	↑	1.6%		22,310	↑	3.4%	↑	0.8%	
Febrero 1 - 14	10,726	↑	5.6%		10,513	↑	4.3%	↑	2.0%	



PML Regional⁸ Horario de la semana del 08 al 14 de Febrero 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 08 al 12 de Febrero 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/X	
SIN	1,040	977	263	27%
Central	1,235	1,130	330	29%
Oriental	1,242	1,258	349	28%
Occidental	1,208	981	330	34%
Noroeste	783	662	193	29%
Norte	687	696	172	25%
Noreste	591	666	142	21%
Peninsular	1,329	1,325	369	28%
BCA	1,641	733	265	36%
BCS	2,026	2,100	281	13%

PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 08 al 12 de Febrero 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard	Coefficiente de Variación c.v. = σ/X	
SIN	1,037	1,113	281	25%
Central	1,237	1,411	329	23%
Oriental	1,205	1,154	371	32%
Noroeste	744	759	220	29%
Norte	683	775	199	26%
Noreste	591	719	168	23%
Peninsular	1,277	1,476	335	23%
BCA	1,312	863	298	35%
BCS	1,787	2,193	291	13%

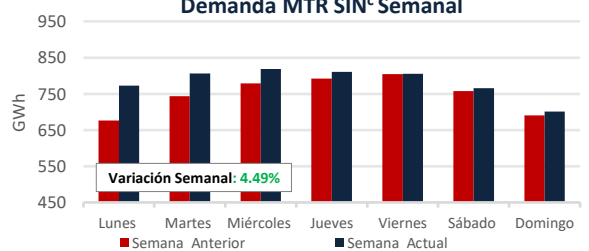
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 08 al 12 de Febrero 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/X	
SIN	692	842	152	18%
Central	868	965	215	22%
Oriental	1,205	1,104	300	27%
Occidental	837	807	144	18%
Noroeste	375	566	85	15%
Norte	364	618	86	14%
Noreste	303	613	81	13%
Peninsular	1,329	1,173	340	29%
BCA	840	604	136	23%
BCS	902	2,007	239	12%

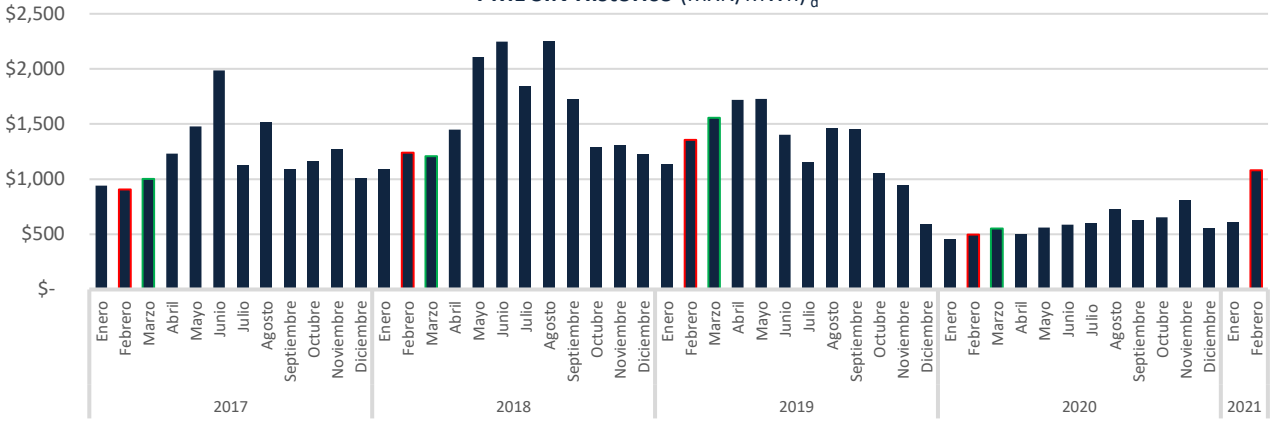
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal (MXN/MWh)^b



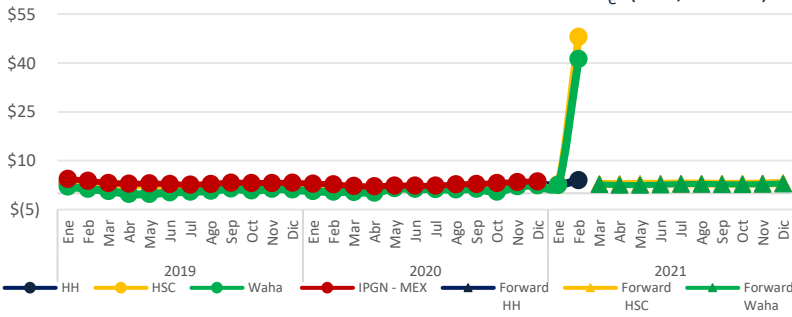
Demanda MTR SIN^c Semanal



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 Diciembre¹² del 2020 fue de \$3.64 USD/MMBtu.

Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$4.04 y \$48.03 USD/MMBtu respectivamente para el mes de febrero, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$41.25 USD/MMBtu.

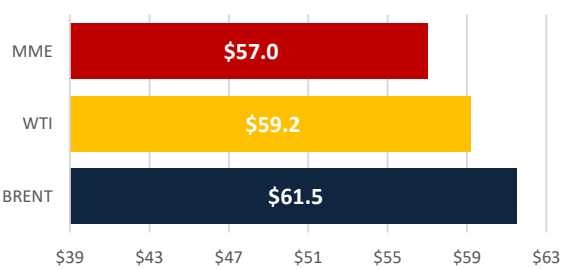
El día 13 de febrero el Houston Ship Channel y el Texas Waha registraron un precio de \$180.66 USD/MMBtu y \$153.615 USD/MMBtu respectivamente, lo que representa un incremento de +1000% con respecto a los precios del 12 de febrero.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$57 USD/Barril, un 6.7 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 3.1 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

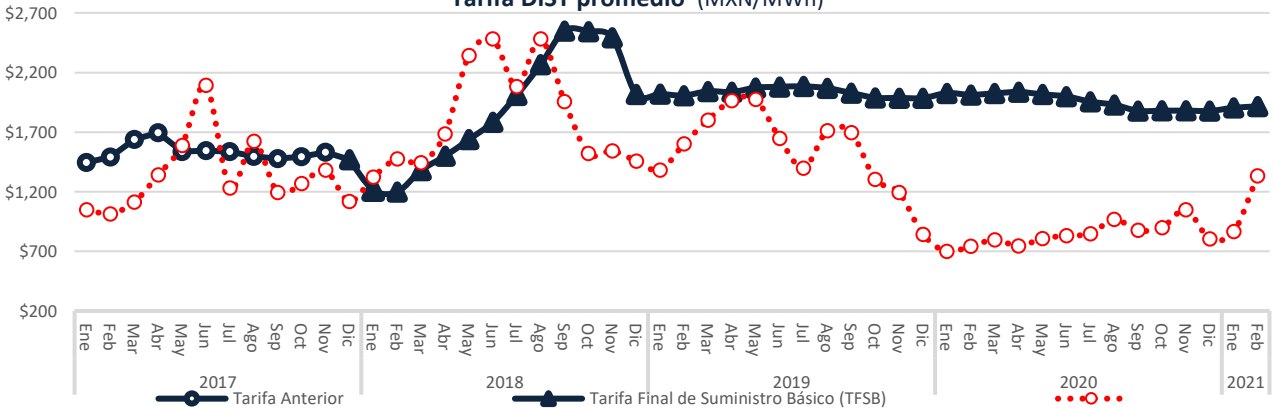
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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."

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/PreEnergiaSaMEM.aspx>

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

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