

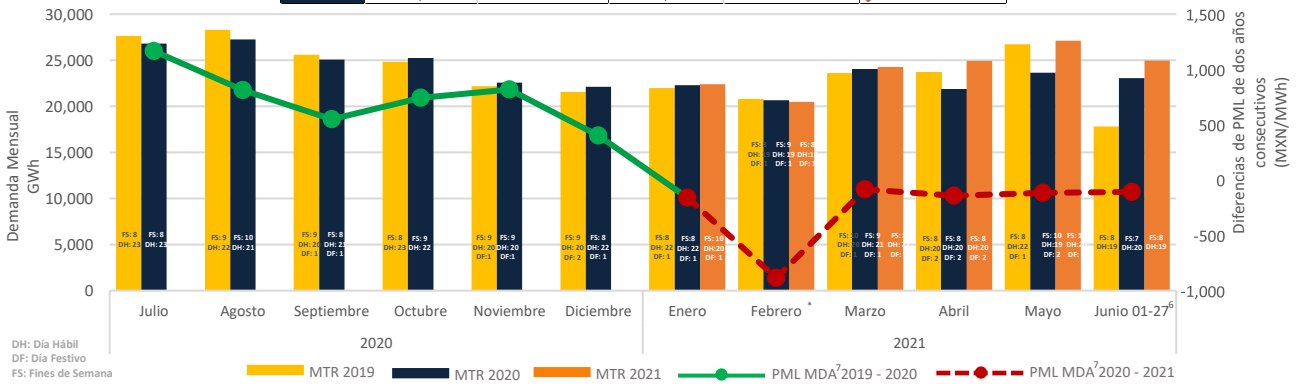
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 25 de junio se publicó DOF el Acuerdo A/019/2021 de la Comisión Reguladora de Energía que establece los supuestos que constituyen una actualización de permiso.
- El 21 de junio se publicó en el DOF el Aviso por el que se da cumplimiento a la suspensión definitiva derivada del Juicio de Amparo 1855/2021, emitido por la CRE, el cual refiere a la reforma a la Ley de Hidrocarburos que elimina la regulación asimétrica para Petróleos Mexicanos (Pemex) como empresa ponderante en el mercado de hidrocarburos.
- El 21 de junio se publicó en el DOF el Aviso por el que se da cumplimiento a la suspensión definitiva derivada del Juicio de Amparo 240/2021, el cual suspende todos los efectos y consecuencias del Acuerdo A/037/2020, emitido por la CRE, por el que se hicieron modificaciones a los plazos, criterios, bases y metodologías de los Contratos Legados para el Suministro Básico, así como las diversas resoluciones y actos que hayan sido emitidos con base en dicho Acuerdo.

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

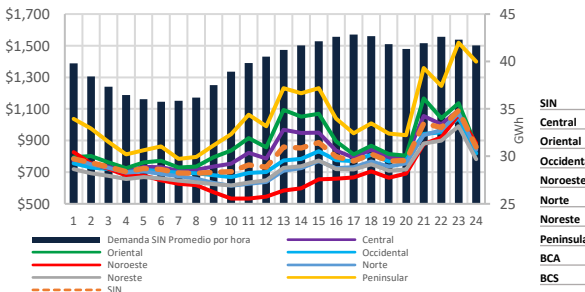
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,416	1.3%	22,310	3.4%	0.5%
Febrero	20,487	1.2%	20,661	2.5%	-0.8%
Marzo	24,291	7.1%	24,072	5.2%	0.9%
Abril	24,951	6.1%	21,879	-6.1%	14.0%
Mayo	27,131	5.2%	23,638	4.6%	14.8%
Junio 01-27 ⁶	24,978	5.7%	23,058	12.0%	8.3%
Total	144,253		135,618		6.37%

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	25,085	-4.9%	25,588	-6.6%	-2.0%
Octubre	25,238	-2.6%	24,830	-6.1%	1.6%
Noviembre	22,572	-7.6%	22,198	-7.6%	1.7%
Diciembre	22,122	-5.2%	21,569	-6.0%	2.6%
Total	286,770		293,797		-2.4%



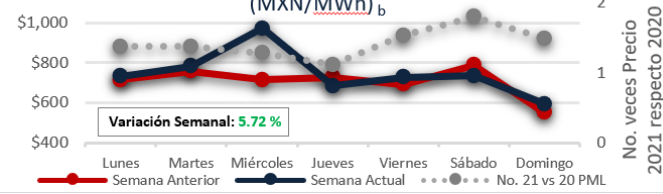
*La demanda de febrero 2021 se ha visto influenciada por la situación de Alerta Nacional declarada entre los días 13 a 20.

PML Regional⁸ Horario de la semana del 21 al 27 de Junio 2021 (MXN/MWh)^a

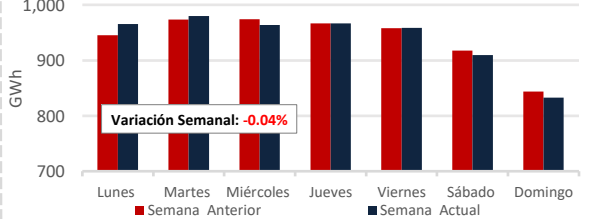


Rango	Promedio X		Desviación Standard	Coeficiente de Variación C.V. = σ/X	
	MXN	MXN		MXN	%
SIN	1,623	836	223	27%	
Central	1,677	863	241	28%	
Oriental	1,856	928	313	34%	
Occidental	1,487	806	196	24%	
Noroeste	1,523	717	209	29%	
Norte	1,532	778	201	26%	
Noroeste	1,395	747	185	25%	
Peninsular	2,434	1,126	412	37%	
BCA	3,291	832	486	58%	
BCS	3,560	3,962	1,079	27%	

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

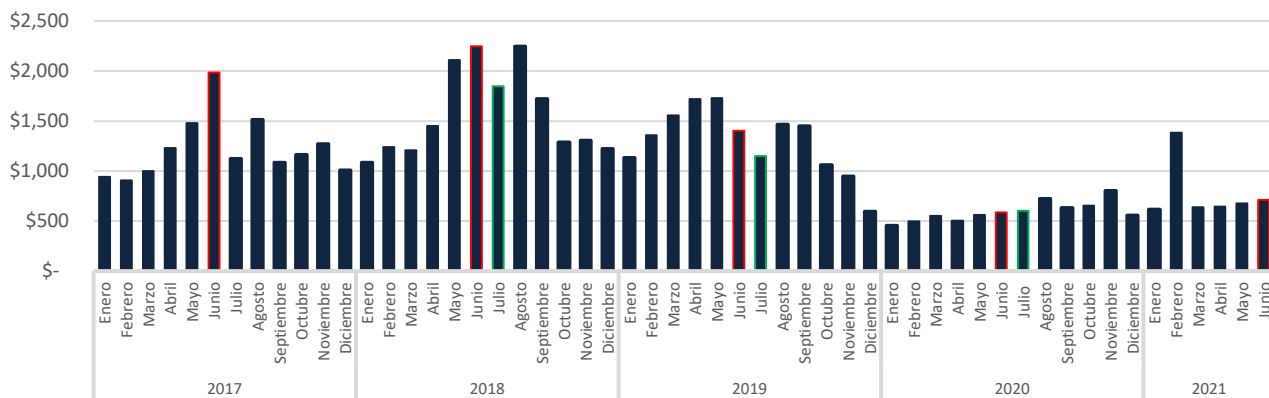


Demanda MTR SIN^c Semanal

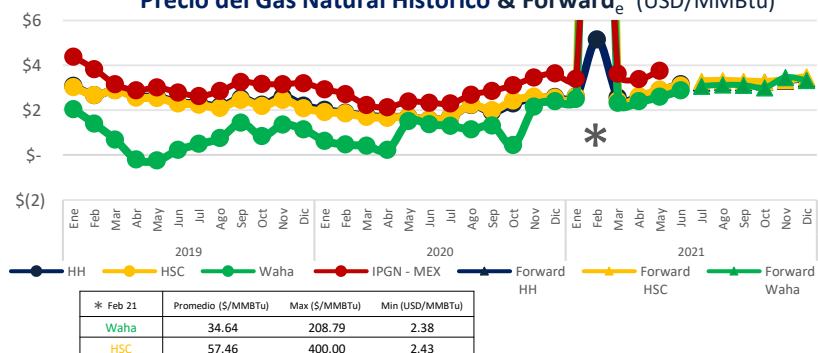


1: Mercado de Energía Eléctrica
 2: Demanda real del sistema por retiros
 3: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas de mayor precio (de 08:00 a 19:00)
 4: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de 00:00 a 06:00)
 5: Sólomente se incluyeron 28 días de febrero 2020, para la comparación vs febrero 2019.
 6: A partir del 14 de junio de 2021 se consideran los datos de la gráfica de CENACE <https://www.cenace.gob.mx/Market/MarketData.aspx>
 7: Mercado de Energía Eléctrica
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBC-02-34.5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas de mayor precio (de 08:00 a 19:00).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de 00:00 a 06:00).
 11: Precio Marginal Local
 Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>
 Fuente: Mercado de Energía Eléctrica: <https://www.cenace.gob.mx/Market/MarketData.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 Mayo¹² del 2021 fue de \$3.74 USD/MMBtu.

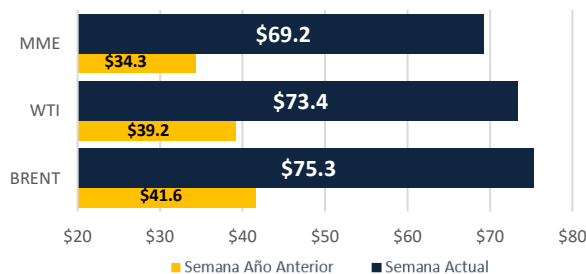
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$3.14 y \$3.10 USD/MMBtu respectivamente para el mes de junio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.88 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$69.2 USD/Barril, un 8.1% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 5.8% menor al West Texas Intermediate (WTI).

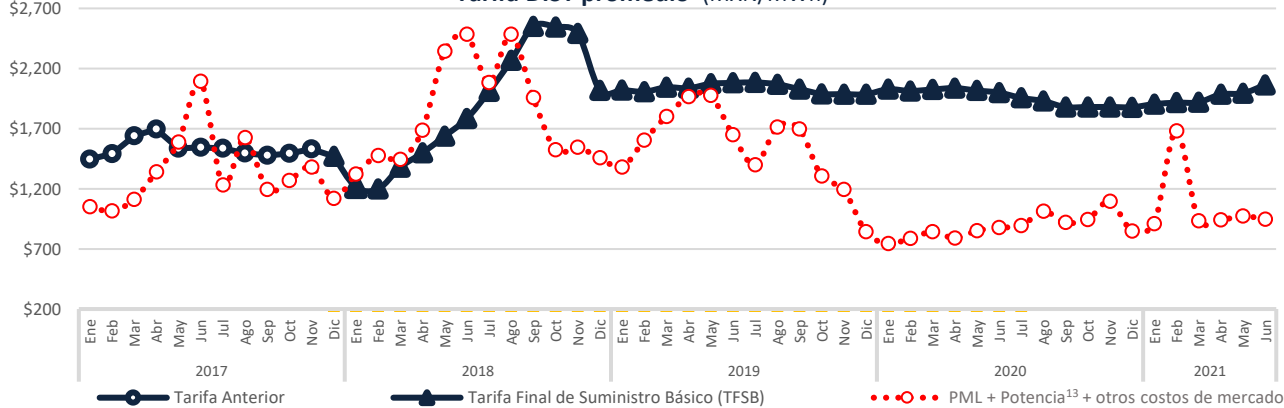
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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.enece.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSaMEM.aspx>
 e: <http://www.snl.com>
 f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambio/index.html>
 12: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Marzo 2021.
 13: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2021 se consideraran los datos de MBP 2020)