

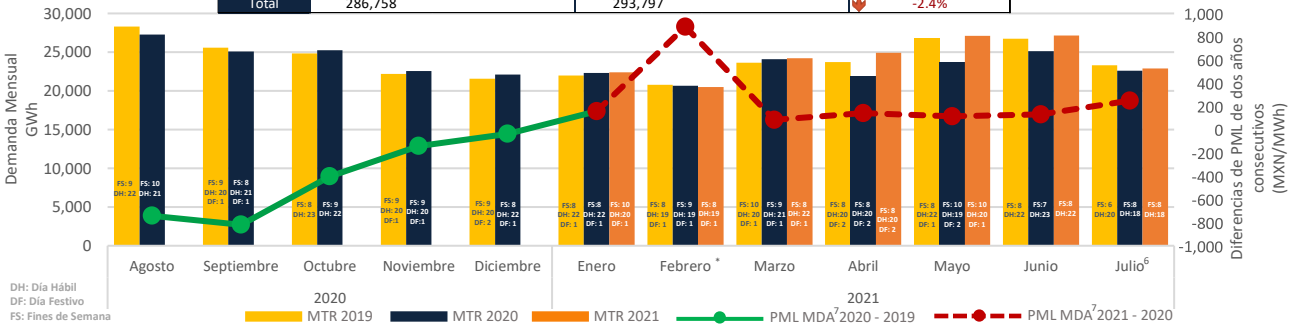
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 6 de agosto el Dr. Ricardo Octavio Mota Palomino asumió la Dirección General del Centro Nacional del Control de Energía.
- El 5 de agosto se publicó en el DOF el Acuerdo A/020/2021 de la CRE por el que determina las tarifas finales del suministro básico aplicables del 1 al 31 de julio de 2021 en cumplimiento a la suspensión definitiva otorgada en el juicio de amparo 240/2021.
- El 3 de agosto la SENER publicó el listado de permisos vigentes para llevar a cabo la actividad de importación y exportación de petrolíferos e hidrocarburos otorgados por la Secretaría de Energía.

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

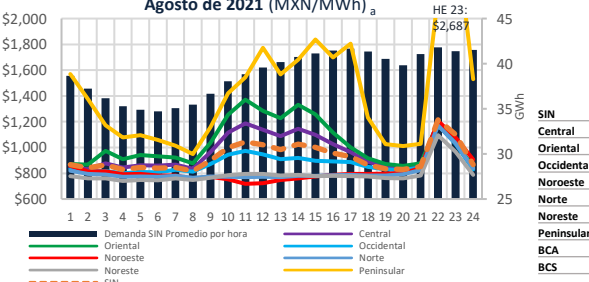
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,416	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.5%
Febrero	20,487	↑ 1.2%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.8%
Marzo	24,214	↑ 6.8%	24,072	↑ 5.2%	↑ 0.6%
Abril	24,930	↑ 6.4%	21,879	↓ -6.1%	↑ 13.9%
Mayo	27,109	↑ 5.2%	23,638	↑ 4.6%	↑ 14.7%
Junio	27,152	↑ 3.5%	25,110	↑ 9.8%	↑ 8.1%
Julio 1-26 ⁶	22,888	↓ -2.7%	22,596	↑ 3.8%	↑ 1.3%
Total	169,196		160,265		↑ 5.57%

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	22,570	↓ -7.6%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,112	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	286,758		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 02 al 08 de Agosto de 2021 (MXN/MWh)^a

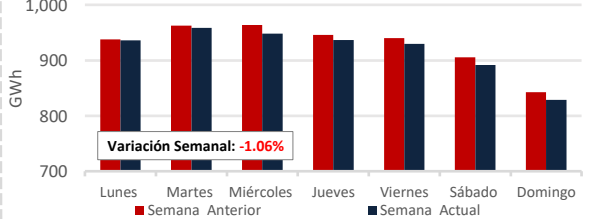


PML de lunes a viernes del 02 al 06 de agosto 2021					PML (precios máximos) ⁹ de lunes a viernes del 02 al 06 de agosto 2021					PML (precios mínimos) ¹⁰ de lunes a viernes del 02 al 06 de agosto 2021				
Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coeficiente de Variación c.v. = σ/X		Rango	Promedio X	Desviación Standard	Coeficiente de Variación c.v. = σ/X		Rango	Promedio X	Desviación Standard	Coeficiente de Variación c.v. = σ/X	
SIN	MXN 1,428	MXN 990	MXN 245	25%	MXN 1,422	MXN 974	MXN 265	27%	MXN 710	MXN 1,005	MXN 224	22%		
Central	1,348	1,035	303	29%	1,342	975	268	27%	1,074	1,095	326	30%		
Oriental	1,408	1,124	379	34%	1,318	1,010	283	28%	1,408	1,238	428	35%		
Occidental	1,372	938	211	22%	1,372	940	245	26%	577	935	172	18%		
Noroeste	1,626	870	205	24%	1,557	934	266	29%	318	806	73	9%		
Norte	1,438	858	187	22%	1,400	903	250	28%	237	814	61	7%		
Noroeste	1,282	839	167	20%	1,279	866	224	26%	282	813	67	8%		
Peninsular	3,242	1,552	769	50%	3,174	1,609	877	55%	2,500	1,494	645	43%		
BCA	6,376	2,649	1,551	59%	6,312	3,169	1,624	51%	5,149	2,129	1,291	61%		
BCS	4,325	6,393	1,209	19%	3,150	7,251	907	13%	4,145	5,534	792	14%		

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

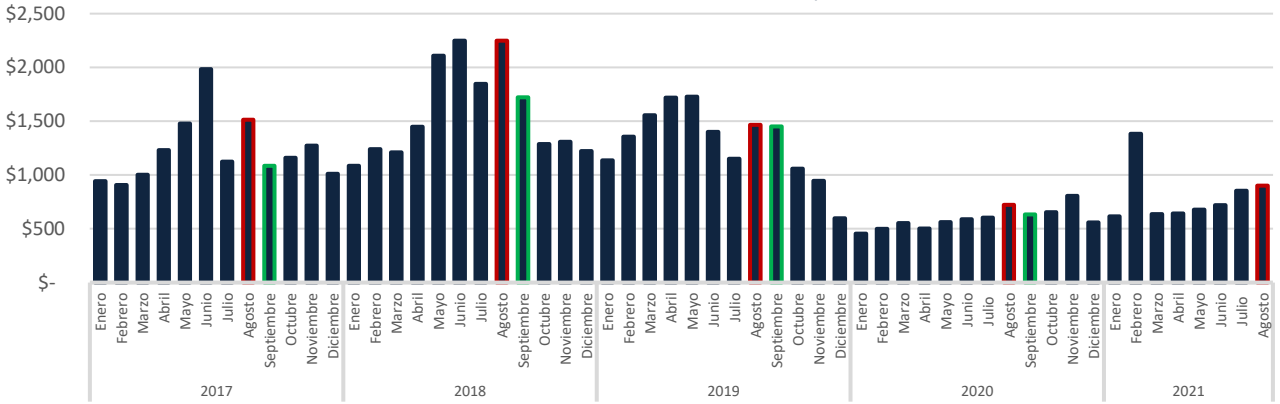


Demanda MTR SIN^c Semanal

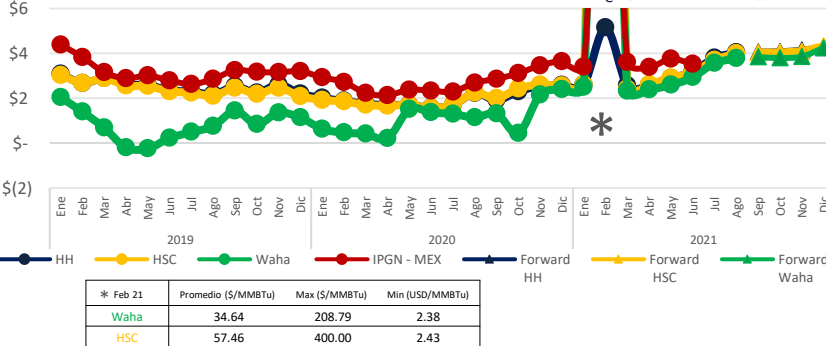


1. Mercado en Tiempo Real
 2. Sistema Interconectado Nacional
 3.4. De la demanda promedio diaria
 5. Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.
 6. A partir de julio de 2020 y 2021 se consideran datos de demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIST.aspx>
 7. Mercado de Día en Adelanto
 8. Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBC-OZ-3-4-5.
 9. Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de 08 a 19 de HE).
 10. Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de 08 a 19 de HE).
 11. Precio Marginal Local
 Fuente: Demanda: <https://www.cenace.gob.mx/Grafica/Demanda>
 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)

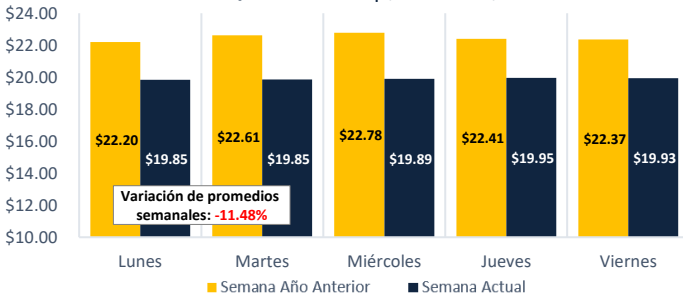


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Junio¹² del 2021 fue de \$3.52 USD/MMBtu.

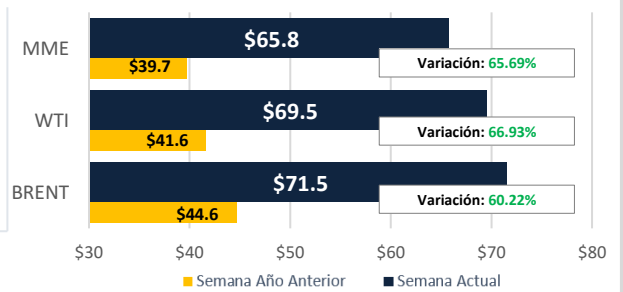
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$4.04 y \$3.99 USD/MMBtu respectivamente para el mes de julio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$3.78 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$65.8 USD/Barril, un 8.1% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 5.3% menor al West Texas Intermediate (WTI).

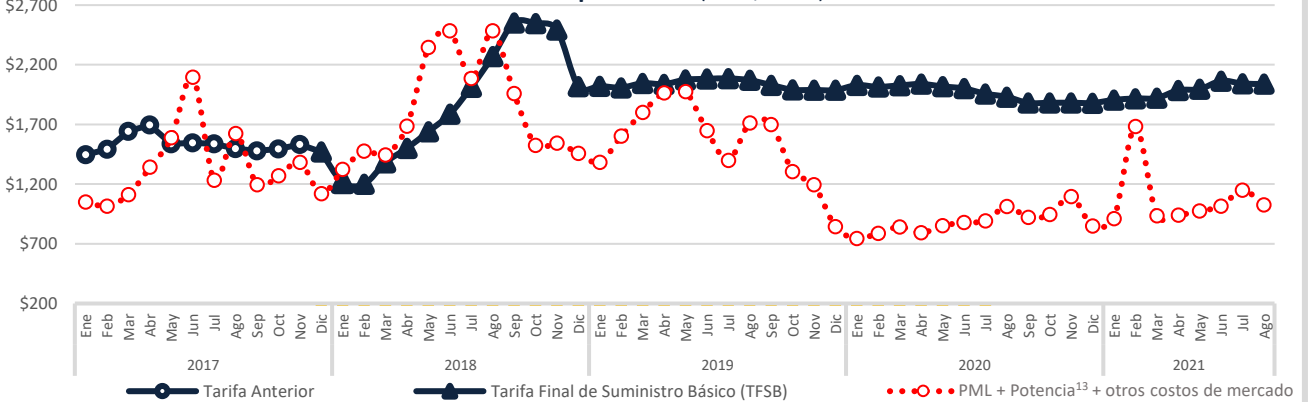
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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 Junio 2021.
e: <http://www.snl.com>

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

13: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2021 se consideraron los datos de MBP 2020)