

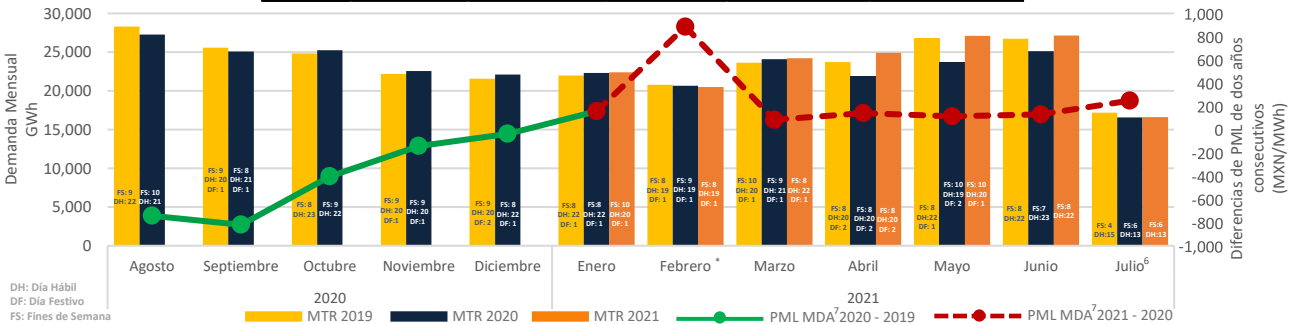
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 30 de Julio, CFE publicó en su sitio web el Acuerdo A/021/2021 de la Comisión Reguladora de Energía que establece la Tarifa Final de Suministro Básico a aplicar para Agosto del 2021, la cual representa un descenso promedio entre regiones y tarifas comerciales e industriales del -0.18% respecto al mes de Julio de 2021.
- El 29 de Julio, se publicó en CONAMER el Acuerdo A/024/2021 de la Comisión Reguladora de Energía que establece la regulación de precios máximos de gas licuado de petróleo objeto de venta al usuario final.
- El 27 de Julio, la CFE publicó sus estados financieros del segundo trimestre del 2021.

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

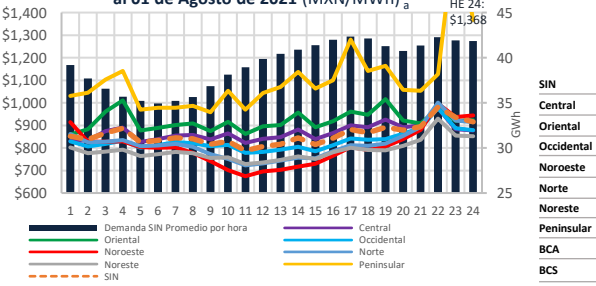
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,416	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.5%
Febrero	20,487	↑ 1.2%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.8%
Marzo	24,214	↑ 6.8%	24,072	↑ 5.2%	↑ 0.6%
Abril	24,930	↑ 6.4%	21,879	↓ -6.1%	↑ 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 1-19 ⁶	16,605	↓ -3.4%	16,565	↑ 4.2%	↑ 0.2%
Total	162,912		154,234		↑ 5.63%

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%



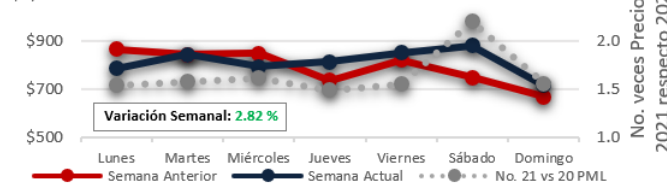
*La demanda de febrero 2021 se ha visto influenciada por la situación de Alerta Nacional declarada entre los días 13 a 20.

PML Regional⁸ Horario de la semana del 26 de julio al 01 de agosto de 2021 (MXN/MWh)^a

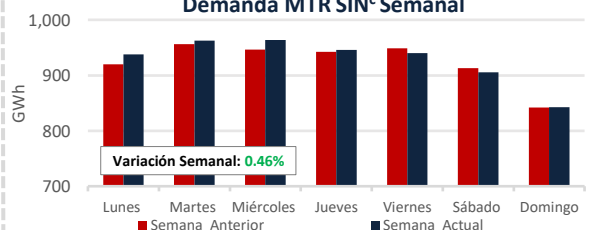


Rango	PML de lunes a viernes del 26 al 30 de julio 2021				PML (precios máximos) ⁹ de lunes a viernes del 26 al 30 de julio 2021				PML (precios mínimos) ¹⁰ de lunes a viernes del 26 al 30 de julio 2021			
	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v.= σ/X	%	Promedio X	Desviación Standard	Coefficiente de Variación c.v.= σ/X	%	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v.= σ/X	%
SIN	607	876	84	10%	600	902	98	11%	280	850	58	7%
Central	595	884	91	10%	587	896	104	12%	364	872	73	8%
Oriental	709	948	149	16%	692	950	157	17%	644	945	143	15%
Occidental	605	840	69	8%	602	864	86	10%	168	817	35	4%
Noroeste	806	817	108	13%	708	877	114	13%	271	756	56	7%
Norte	719	836	88	10%	669	880	98	11%	207	791	43	5%
Noreste	583	805	68	8%	582	833	81	10%	161	776	32	4%
Peninsular	3,055	1,160	430	37%	2,993	1,242	571	46%	762	1,078	181	17%
BCA	6,758	1,677	1,169	70%	6,154	1,797	1,351	75%	4,167	1,557	949	61%
BCS	4,027	5,859	934	16%	3,381	6,469	960	15%	1,273	5,248	279	5%

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

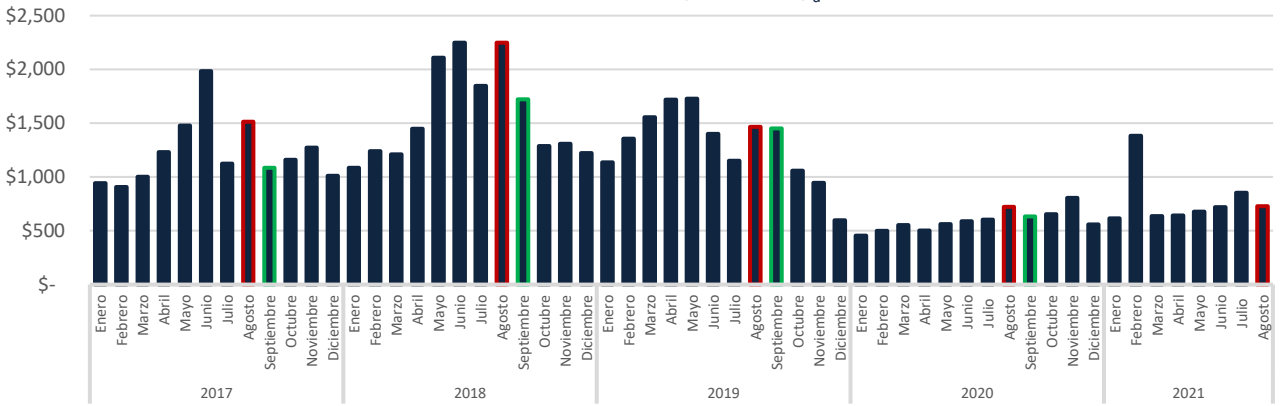


Demanda MTR SIN¹² Semanal

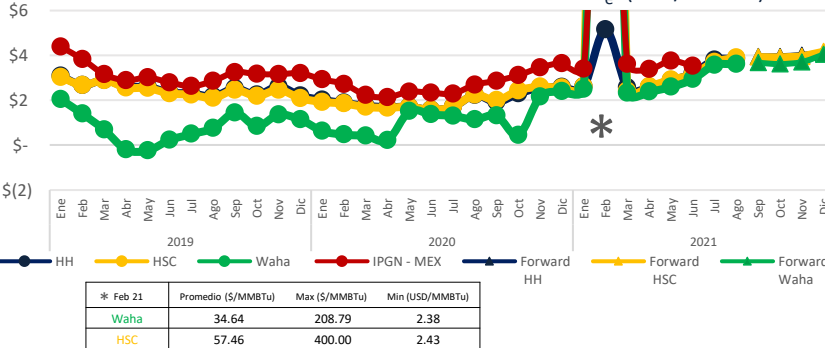


1. Mercado de Energía Real del Sistema por Retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIST.aspx>
 2. Mercado de Energía Real del Sistema por Retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIST.aspx>
 3. Mercado de Energía Real del Sistema por Retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIST.aspx>
 4. Mercado de Energía Real del Sistema por Retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIST.aspx>
 5. Mercado de Energía Real del Sistema por Retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIST.aspx>
 6. Mercado de Energía Real del Sistema por Retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIST.aspx>
 7. Mercado de Energía Real del Sistema por Retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIST.aspx>
 8. Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OZ-3-4-5.
 9. Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de 0 a HE de la HE-3).
 10. Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de 0 a HE de la HE-13).
 11. Precio Marginal Local
 12. 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)

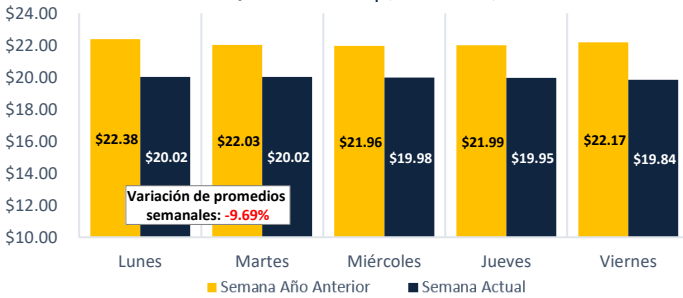


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Junio¹² del 2021 fue de \$3.52 USD/MMBtu.

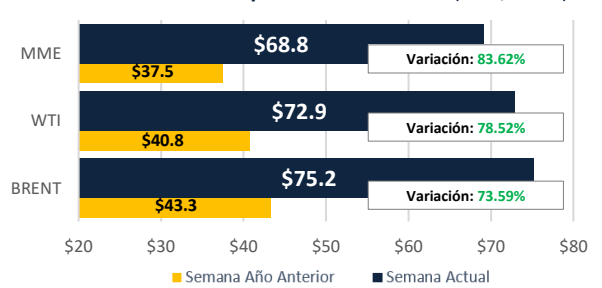
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$3.79 y \$3.69 USD/MMBtu respectivamente para el mes de julio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$3.56 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$68.8 USD/Barril, un 8.5% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 5.5% menor al West Texas Intermediate (WTI).

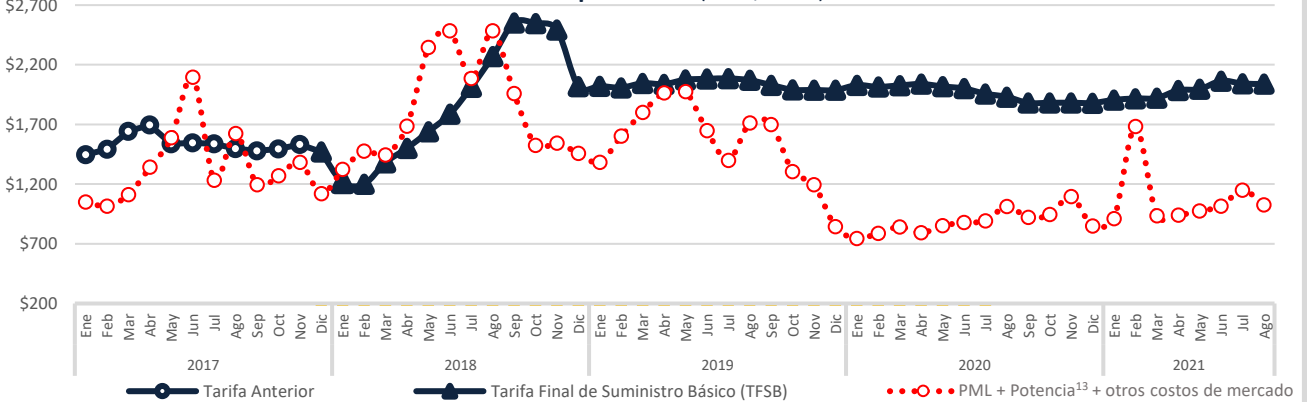
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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 1125 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-cambio/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)