

Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 09 de Julio se publicó en el DOF el Acuerdo por el que se establecen las facultades y atribuciones del Jefe de Unidad de Asuntos Consultivos y en la Jefa de Departamento adscrita a la Jefatura de Unidad de Asuntos Consultivos; adscritos a la Dirección Jurídica del Centro Nacional de Control de Energía.
- La primera semana de julio 2021 dio comienzo al primer día de cálculo para la identificación del conjunto de horas que integrarán las 100 horas críticas del año de producción 2021 de cara a la realización del Mercado para el Balance de Potencia para BCA y BCS, el periodo de cada sistema se indica a continuación:

Sistema	Primera hora crítica año completo 2020	Última hora crítica año completo 2020	Sistema	(-14 días) Primer día de cálculo del MBP* 2021	(+14 días) Último día de cálculo del MBP* 2021
BCS	20/07/2020	20/11/2020	BCS	06/07/2021	04/12/2021
BCA	21/07/2020	01/10/2020	BCA	07/07/2021	15/10/2021
SIN	26/08/2020	27/11/2020	SIN	12/08/2021	11/12/2021

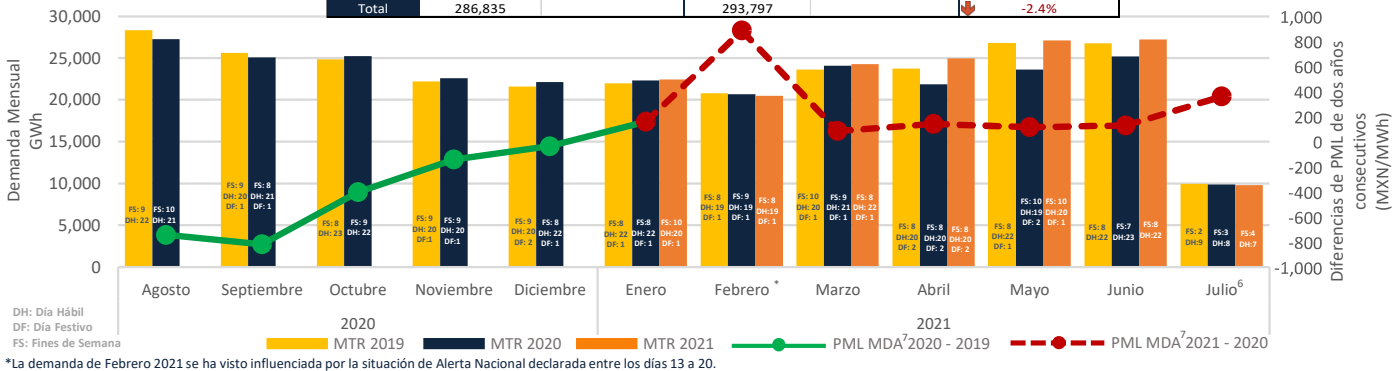
Fuente: CENACE

* Mercado para el Balance de Potencia
 Fuente: Elaboración Propia

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

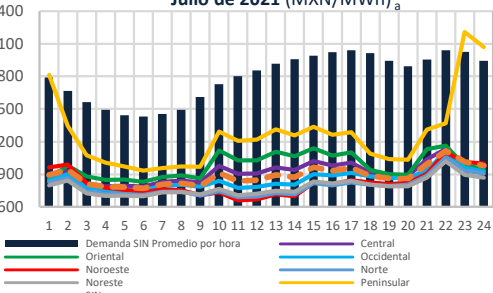
Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,416	1.3%	22,310	3.4%	0.5%
Febrero	20,487	1.2%	20,661	2.5%	-0.8%
Marzo	24,251	6.9%	24,072	5.2%	0.7%
Abril	24,951	6.3%	21,879	-6.1%	14.0%
Mayo	27,110	5.2%	23,638	4.6%	14.7%
Junio	27,213	3.7%	25,174	10.0%	8.1%
Julio 1-11 ⁶	9,803	-1.8%	9,883	7.1%	-0.8%
Total	156,232		147,616		5.84%

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	25,174	10.0%	26,734	3.2%	-5.8%
Julio	26,819	3.1%	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	286,835		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 05 al 11 de Julio de 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 05 al 09 de Julio 2021

	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/\bar{X}
SIN	1,195 - 949	949	224	24%
Central	1,295 - 981	981	243	25%
Oriental	1,610 - 1,065	1,065	318	30%
Occidental	1,046 - 905	905	194	21%
Noroeste	1,178 - 852	852	211	25%
Norte	1,116 - 832	832	188	23%
Noroeste	1,018 - 837	837	183	22%
Peninsular	3,789 - 1,386	1,386	639	46%
BCA	5,885 - 989	989	971	98%
BCS	4,594 - 4,893	4,893	850	17%

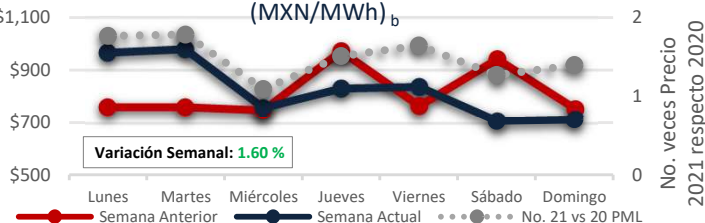
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 05 al 09 de Julio 2021

	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/\bar{X}
SIN	995 - 999	999	229	23%
Central	1,021 - 1,011	1,011	247	24%
Oriental	1,473 - 1,066	1,066	310	29%
Occidental	1,001 - 964	964	206	21%
Noroeste	1,052 - 939	939	216	23%
Norte	1,039 - 899	899	196	22%
Noroeste	963 - 893	893	192	22%
Peninsular	3,721 - 1,545	1,545	789	51%
BCA	5,514 - 1,156	1,156	1,024	89%
BCS	2,683 - 5,518	5,518	575	10%

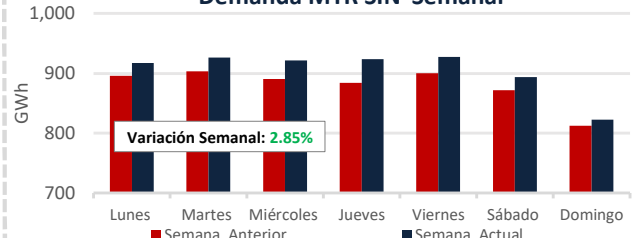
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 05 al 09 de Julio 2021

	Rango	Promedio \bar{X}	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/\bar{X}
SIN	1,195 - 900	900	208	23%
Central	1,295 - 952	952	238	25%
Oriental	1,610 - 1,065	1,065	329	31%
Occidental	1,007 - 846	846	161	19%
Noroeste	1,082 - 766	766	168	22%
Norte	1,005 - 765	765	154	20%
Noroeste	982 - 781	781	155	20%
Peninsular	1,863 - 1,226	1,226	385	31%
BCA	4,790 - 822	822	892	109%
BCS	2,716 - 4,268	4,268	576	13%

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



Demanda MTR SIN^c Semanal

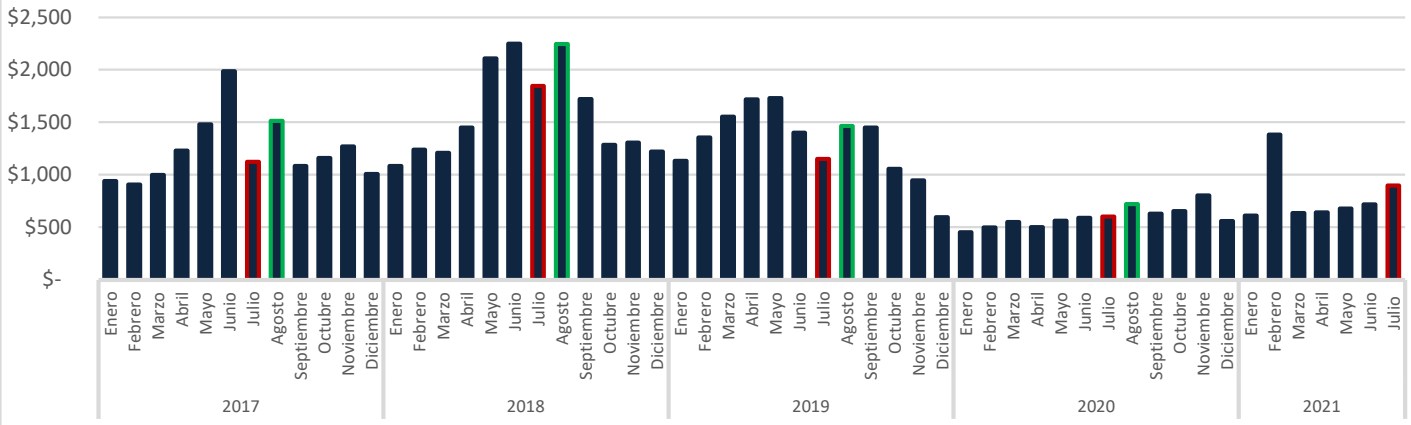


Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/INSTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx>

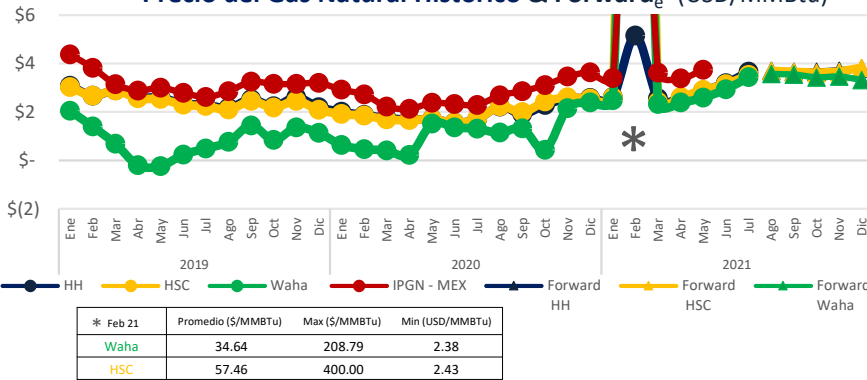
a-b-<http://www.cenace.gob.mx/SIM/INSTA/REPORTES/PreEnergiasMEM.aspx>

1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: De la demanda promedio diaria
 4: De la demanda promedio diaria
 5: Solamente se incluyen 28 días de febrero 2020, para la comparación con febrero 2019.
 6: A partir del 28 de junio de 2020 y 2021 se consideraron los datos de la gráfica de CENACE <https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda.aspx>
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08C02-345.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE 16 a la HE 3).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE 4 a la HE 15).
 11: Precio Marginal Local
 c: Fuente: Demanda: <https://www.cenace.gob.mx/GraficaDemanda>
 Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/INSTA/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 Mayo¹² del 2021 fue de \$3.74 USD/MMBtu.

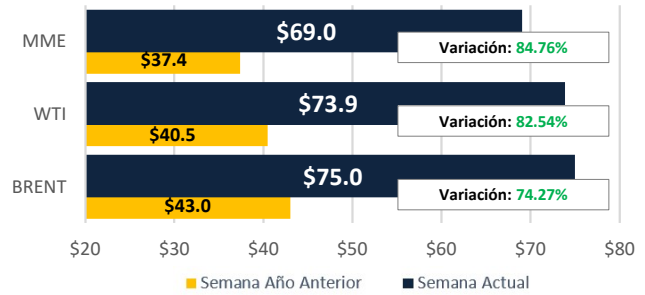
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$3.65 y \$3.53 USD/MMBtu respectivamente para el mes de julio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$3.43 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$69 USD/Barril, un 7.9% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 6.5% menor al West Texas Intermediate (WTI).

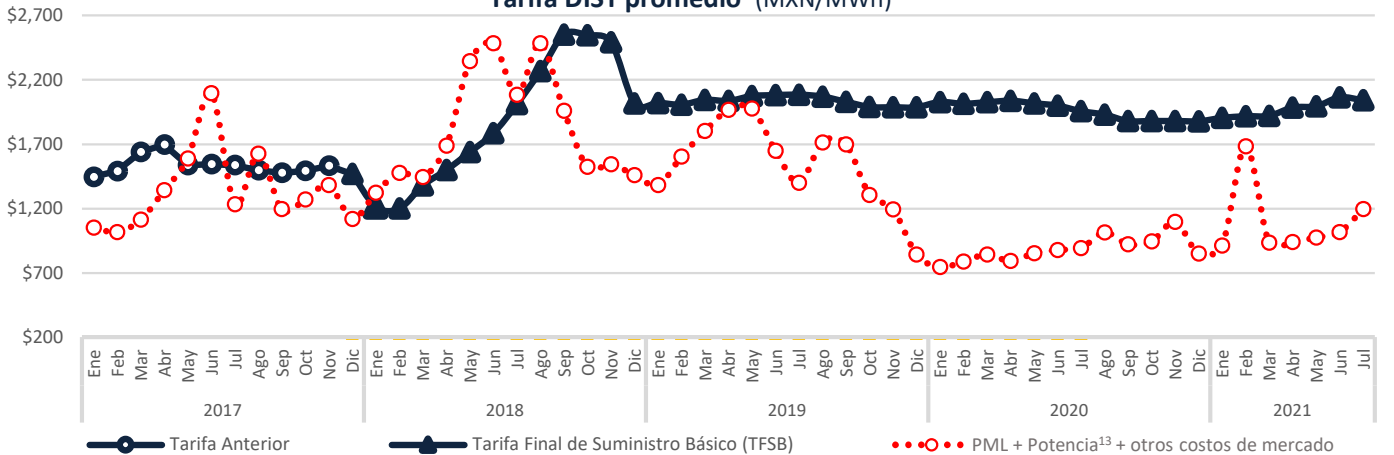
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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 Fister Energy que no han sido verificados de forma independiente. Por ello, ninguna de las sociedades del Grupo Fister 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@fisterenergy.com

d: Fuente: <https://www.cemae.gov.mx/SIM/ISTA/REPORTES/PreEnergiasMEX.aspx>

12: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Marzo 2021.
e: <http://www.sri.com>

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