

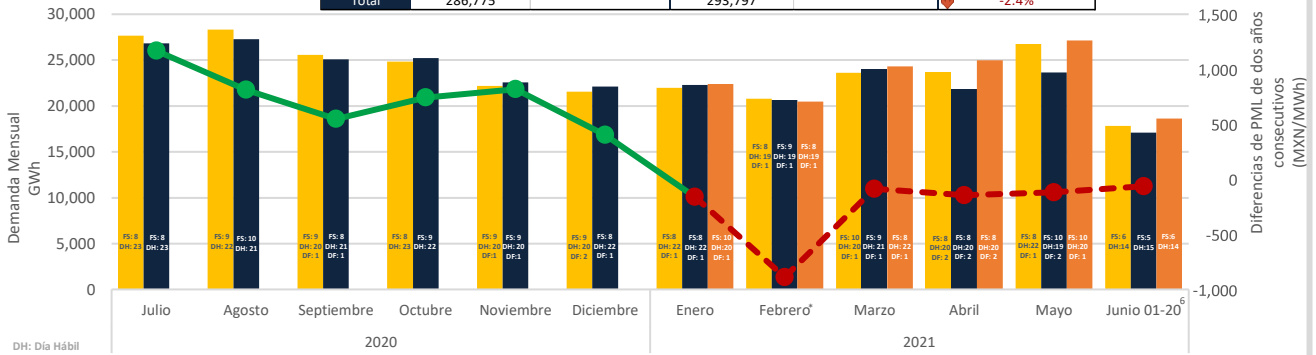
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 16 de junio se publicó en la página oficial de SENER el prontuario estadístico para el mes de mayo 2021.
- El 16 de junio se publicó en el MEMSIM privado una Notificación de Precios de Verano en la que se exhorta a los Participantes a incrementar su Monto Garantizado de Pago, derivado del incremento generalizado de los PML en esta época del año, en el Sistema Baja California.
- El 17 de junio CFE anunció una inversión aproximada de 48,572 millones de pesos entre 2021 y 2025 para fortalecer las líneas de transmisión y distribución.

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	20,490	↑ 1.2%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.8%
Marzo	24,314	↑ 7.2%	24,072	↑ 5.2%	↑ 1.0%
Abril	24,988	↑ 6.2%	21,879	↓ -6.1%	↑ 14.2%
Mayo	27,135	↑ 5.1%	23,638	↑ 4.6%	↑ 14.8%
Junio 01-20 ⁶	18,632	↑ 6.4%	17,114	↑ 12.2%	↑ 8.9%
Total	137,974		129,673		↑ 6.40%

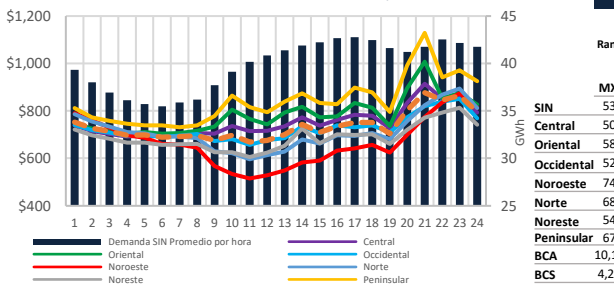
Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ³	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 ⁴	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,310	↑ 3.4%	21,983	↑ 3.6%	↑ 1.5%
Febrero ⁵	20,661	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,072	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	↑ 1.9%
Abril	21,879	↓ -6.1%	23,738	↑ 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	22,577	↓ -7.6%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,122	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.6%
Total	286,775		293,797		↓ -2.4%



DH: Día Hábil
 DF: Día Festivo
 FS: Fines de Semana

*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 14 al 20 de Junio 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 14 al 18 de junio 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	533	744	77	10%
Central	500	759	81	11%
Oriental	584	780	99	13%
Occidental	525	741	72	10%
Noroeste	743	668	112	17%
Noreste	685	729	96	13%
Peninsular	670	831	121	15%
BCA	10,168	1,686	2,009	119%
BCS	4,288	5,695	874	15%

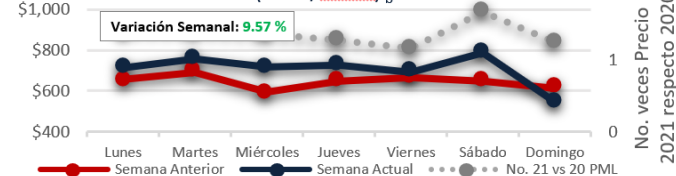
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 14 al 18 de junio 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	514	774	89	11%
Central	497	782	92	12%
Oriental	584	799	110	14%
Occidental	516	765	83	11%
Noroeste	672	730	116	16%
Noreste	622	777	106	14%
Peninsular	520	737	86	12%
BCA	656	861	127	15%
BCS	9,966	2,430	2,535	104%
	3,718	6,245	832	13%

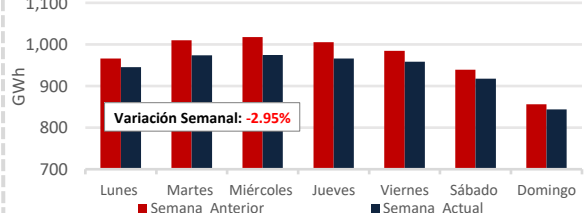
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 14 al 18 de junio 2021

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación C.V. = σ/X	
SIN	233	714	50	7%
Central	265	737	61	8%
Oriental	354	761	84	11%
Occidental	245	716	47	7%
Noroeste	258	605	65	11%
Noreste	249	680	50	7%
Peninsular	407	680	66	10%
BCA	489	801	108	13%
BCS	4,496	942	768	81%
	2,937	5,144	483	9%

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

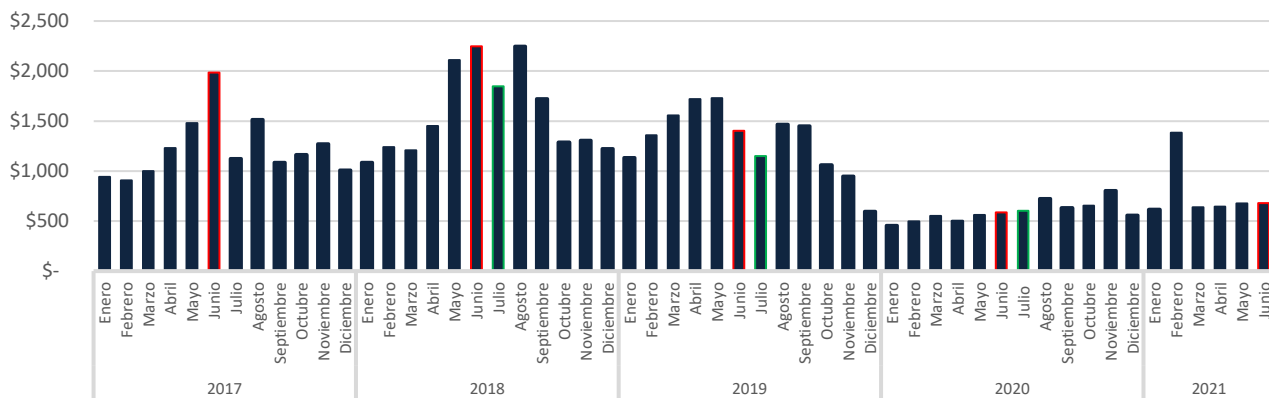


Demanda MTR SIN^c Semanal

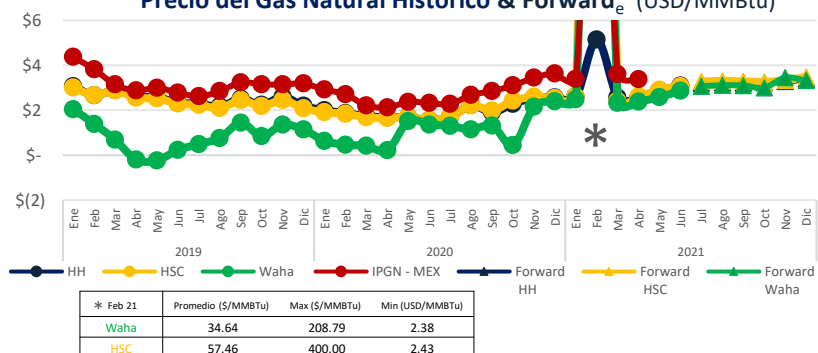


1: Mercado de Tiempo Real
 2: Precio Marginal Local
 3: Demanda interconectada Nacional
 4: Demanda interconectada Local
 5: Solomente se incluyen 28 días de febrero 2020, para la comparación vs febrero 2019.
 6: A partir del 08 de junio de 2020 y 2021 se consideran los datos de la gráfica de CENACE https://www.cenace.gob.mx/GráficaDemanda.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el modo OBC-QZ-3-4-5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con 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 08:00 a 19:00).
 11: Precio Marginal Local

PML SIN Histórico (MXN/MWh)_d



Precio del Gas Natural Histórico & Forward_e (USD/MMBtu)

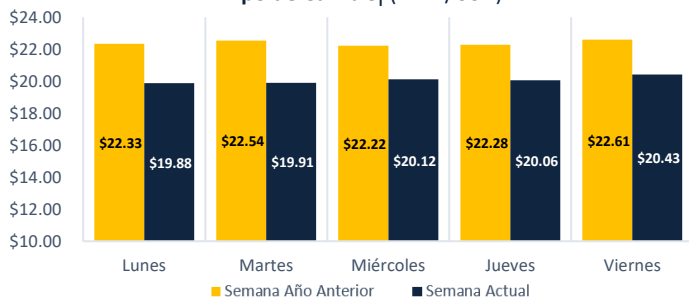


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Abril¹² del 2021 fue de \$3.38 USD/MMBtu.

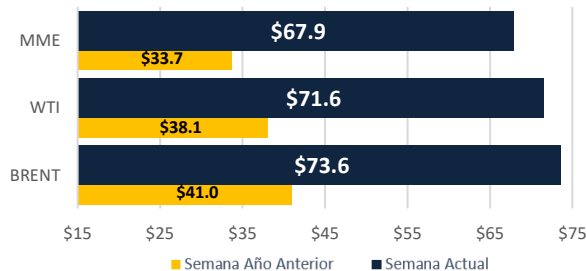
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$3.10 y \$3.06 USD/MMBtu respectivamente para el mes de junio, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$2.86 USD/MMBtu.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$67.9 USD/Barril, un 7.7% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 5.2% menor al West Texas Intermediate (WTI).

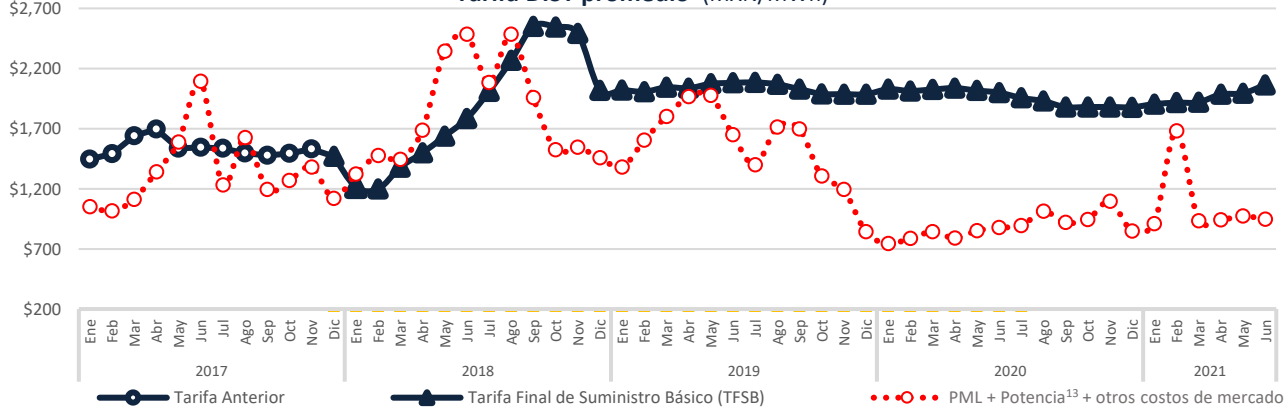
Tipo de Cambio_f (MXN/USD)



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

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)

d: Fuente: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSaEM.aspx>

e: <http://www.slrcm.com>

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