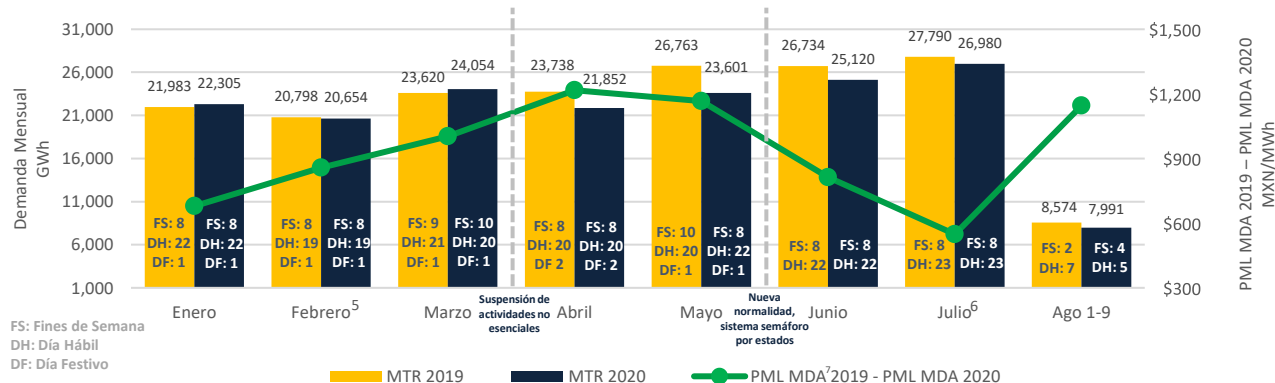


Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

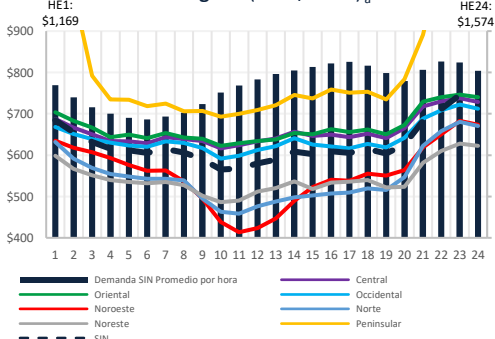
- El 06 de Agosto se llevó a cabo la 33ª Sesión Extraordinaria del Órgano de Gobierno CNH 2020, se consolidó y publicó los valores de las Reservas 1P, 2P y 3P de hidrocarburos de la Nación, al 1 de enero de 2020.
- El 07 de Agosto CENACE informó del incremento de la capacidad absoluta de transferencia disponible de importación en los enlaces de interconexión con CAISO, de 408 MW a 600 MW. Este incremento está reservado para posibles importaciones por confiabilidad/emergencia que sean requeridas para mantener la operación segura y continua del Sistema BCA.
- El 07 de Agosto se publicó en la página oficial de SENER la convocatoria para la designación de consejeros de la junta directiva del Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias, por las asociaciones de empresas del sector de las energías limpias.

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

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ³	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 ⁴	Variación Demanda 2020/2019
Enero	22,305		21,983		↑ 1.5%
Febrero	20,654	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,054	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	↑ 1.8%
Abril	21,852	↓ -6.1%	23,738	↑ 3.8%	↓ -7.9%
Mayo	23,601	↑ 4.5%	26,763	↑ 9.1%	↓ -11.8%
Junio	25,120	↑ 10.0%	26,734	↑ 3.2%	↓ -6.0%
Julio	26,980	↑ 3.9%	27,790	↑ 0.6%	↓ -2.9%
Ago 1-9	7,991	↑ 2.0%	8,574	↑ 6.3%	↓ -6.8%
Total	172,557		180,001		↓ -4.1%



PML Regional⁸ Horario de la semana del 03 – 09 de agosto (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 03 al 07 de agosto

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v.= σ/X	
MXN	MXN	MXN	%	
SIN	341	611	76	12%
Central	340	641	72	11%
Oriental	333	654	74	11%
Occidental	355	615	75	12%
Noroeste	501	507	94	19%
Norte	394	536	79	15%
Noreste	291	538	63	12%
Peninsular	1,403	877	369	42%
BCA	4,408	697	538	77%
BCS	2,640	3,612	857	24%

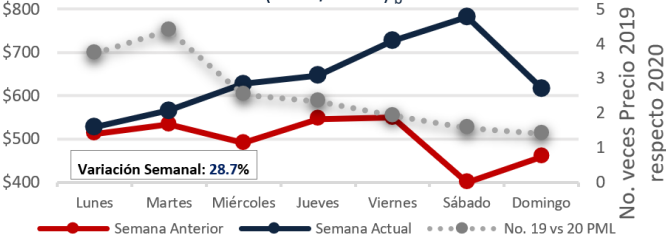
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 03 al 07 de agosto

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v.= σ/X	
MXN	MXN	MXN	%	
SIN	293	677	82	12%
Central	296	683	86	13%
Oriental	285	701	89	13%
Occidental	325	654	92	14%
Noroeste	296	596	80	13%
Norte	309	611	81	13%
Noreste	227	578	60	10%
Peninsular	1,261	1,315	526	40%
BCA	2,257	689	427	62%
BCS	663	4,276	191	4%

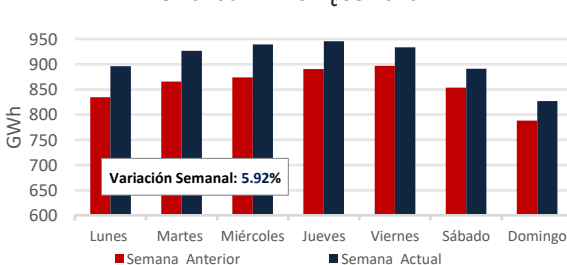
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 03 al 07 de agosto

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v.= σ/X	
MXN	MXN	MXN	%	
SIN	210	577	59	10%
Central	224	628	59	9%
Oriental	209	632	55	9%
Occidental	246	604	68	11%
Noroeste	309	416	81	20%
Norte	225	482	61	13%
Noreste	270	513	65	13%
Peninsular	252	715	63	9%
BCA	1,319	661	253	38%
BCS	2,203	2,939	850	29%

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

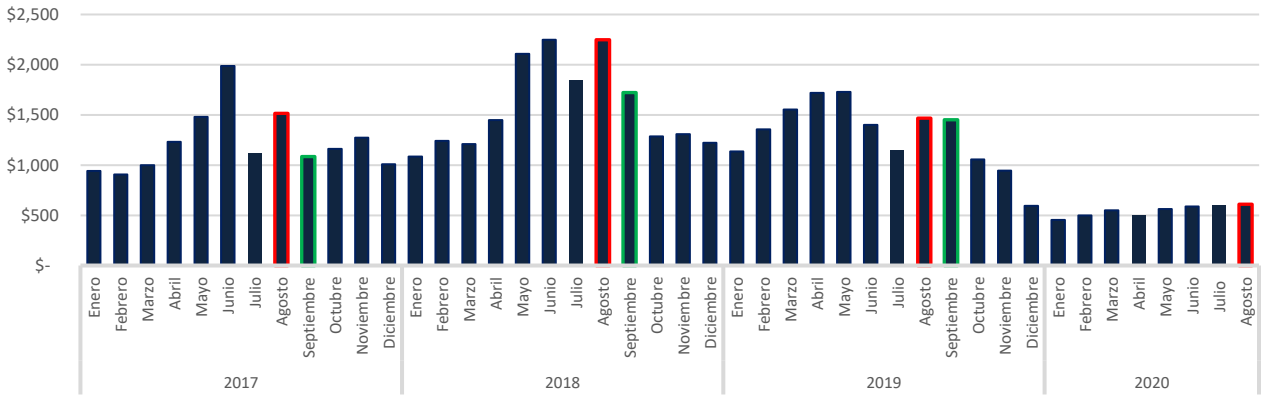


Demanda MTR SIN_c Semanal

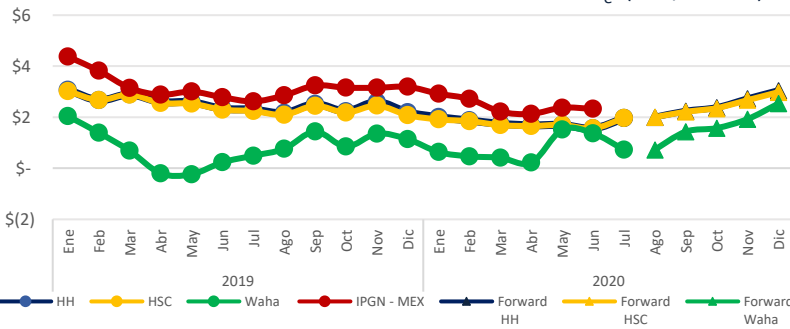


1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3-4: De la demanda promedio diaria
 5: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.
 6: Para Julio (Del 01-31 del 2019 y 2020) se consideran los datos de la gráfica de CENACE: <https://www.cenace.gob.mx/Grafica/Demanda.aspx>
 7: Mercado de Día en Adelantado
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBC02-34.5
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 6 horas con mayor precio (de la HE 21 a la HE2).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 6 horas de menor precio (de la HE 9 a la HE14).
 11: 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)

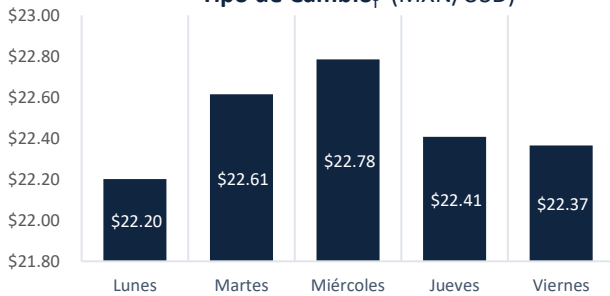


El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Junio del 2020¹² fue de \$2.33 USD/MMBtu.

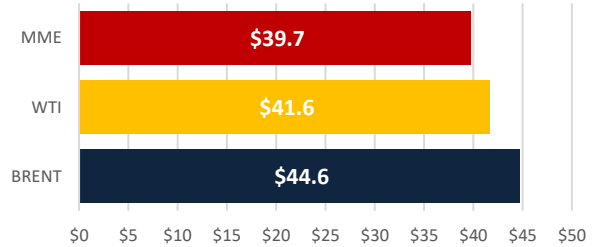
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$1.99 y \$1.99 USD/MMBTU respectivamente para el mes de agosto, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$0.72 USD/MMBTU.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$39.7 USD/Barril, un 11.1% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 4.6 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

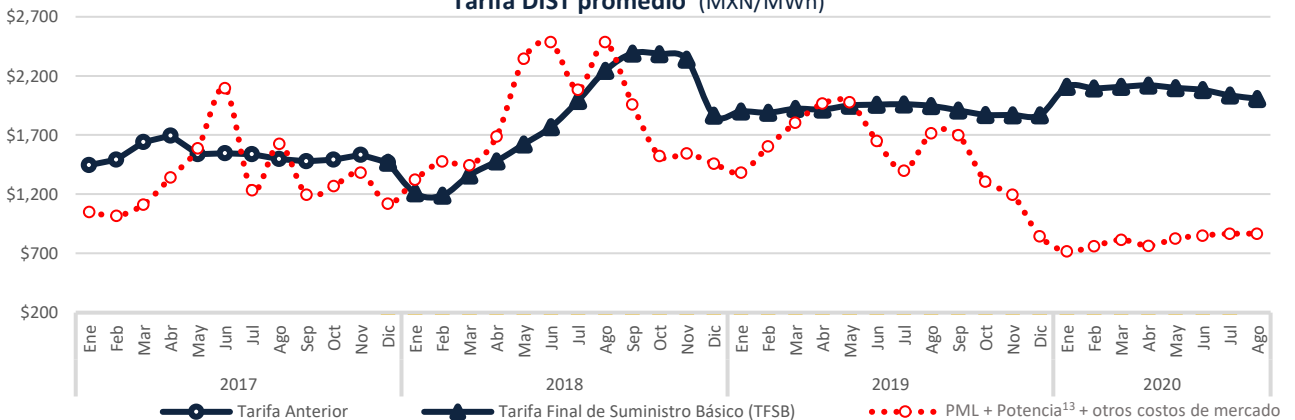
Tipo de Cambio _f (MXN/USD)



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.creace.gob.mx/SIM/USTA/REPORTES/PreEnergy/SIMEMA.aspx>

12: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Junio. e: <http://www.sni.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 y 2019. (Para el año 2020 se consideran los datos de MBP 2019)