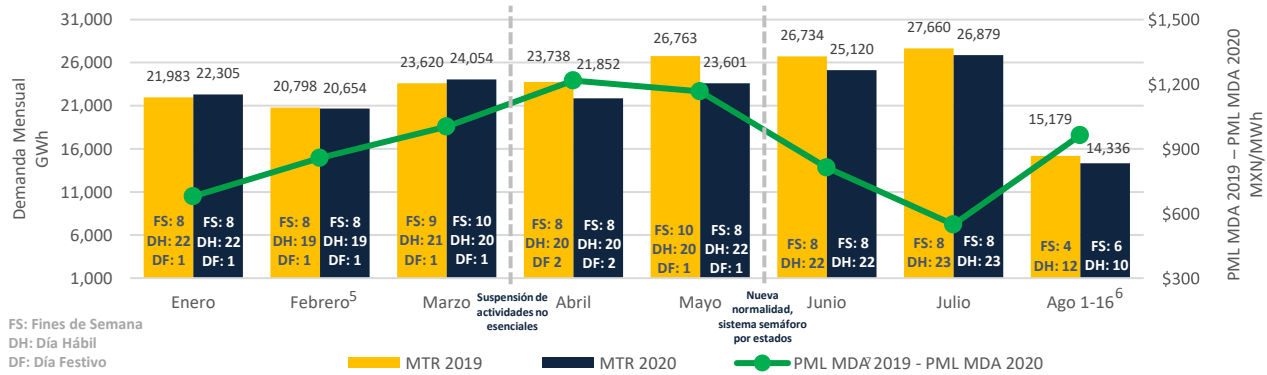


### Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

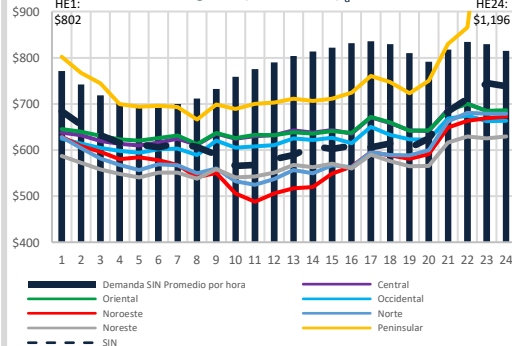
- El 12 de agosto la CRE publicó el acuerdo por el que expide las Reglas de Operación del Consejo Consultivo de la Comisión Reguladora de Energía. Por otro lado, el Órgano de Gobierno de la Comisión llevó a cabo una sesión extraordinaria, donde se presentó el Proyecto de acuerdo por el que se determina retirar la solicitud de publicación en el Diario Oficial de la Federación de los diversos A/002/2019, A/005/2019, A/015/2019, A/021/2019 y A/034/2019.
- El 12 de agosto CENACE habilitó días y horarios de atención para la solicitud de conexión de centros de carga.
- El 12 de agosto se publicó un boletín de prensa en el portal de CFE en donde la agencia calificadora Fitch Ratings confirmó la calificación de CFE en escala global BBB- y en escala local AAA.
- El 13 de agosto la SENER publicó el Prontuario estadístico de Agosto 2020.
- El 17 de agosto se publicó en el DOF, el acuerdo por el que se reanudan los plazos y términos legales en la Comisión Reguladora de Energía, que fueron suspendidos como medida de prevención y combate de la propagación del coronavirus COVID-19 en los diversos Núm. A/010/2020, A/014/2020, A/015/2020 y A/018/2020.

### Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR<sup>1</sup> entre 2020 y 2019 para el SIN<sup>2</sup>

Mes	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 <sup>3</sup>	Demanda MTR 2019 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2019 <sup>4</sup>	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	26,879	↑ 3.6%	27,660	↑ 0.1%	-2.8%
Ago 1-16	14,336	↑ 3.3%	15,179	↑ 6.3%	-5.6%
Total	178,802		186,475		-4.1%



### PML Regional<sup>8</sup> Horario de la semana del 10 al 16 de agosto (MXN/MWh)<sup>a</sup>



#### PML de lunes a viernes del 10 al 14 de agosto

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/X	
SIN	355	628	67	11%
Central	340	644	65	10%
Oriental	350	644	65	10%
Occidental	330	631	64	10%
Noroeste	484	584	86	15%
Norte	412	600	77	13%
Noreste	325	583	63	11%
Peninsular	1,501	763	192	25%
BCA	7,380	1,116	1,293	116%
BCS	2,366	4,011	435	11%

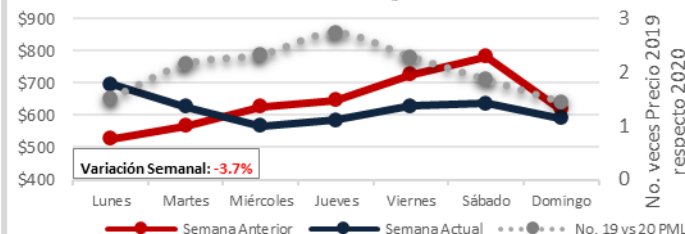
#### PML (precios máximos)<sup>9</sup> de lunes a viernes del 10 al 14 de agosto

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/X	
SIN	321	668	90	13%
Central	319	668	88	13%
Oriental	320	669	88	13%
Occidental	318	656	88	13%
Noroeste	346	656	98	15%
Norte	349	668	95	14%
Noreste	296	620	82	13%
Peninsular	1,405	908	335	37%
BCA	5,135	1,054	1,074	102%
BCS	709	4,366	151	3%

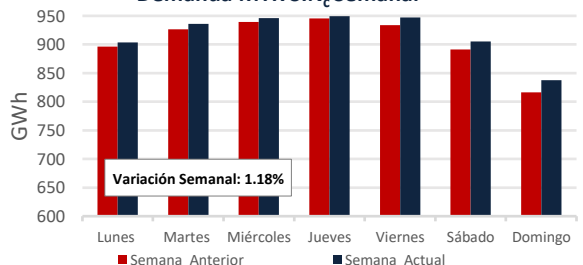
#### PML (precios mínimos)<sup>10</sup> de lunes a viernes del 10 al 14 de agosto

Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coefficiente de Variación c.v. = σ/X	
SIN	160	609	41	7%
Central	164	639	42	7%
Oriental	153	636	43	7%
Occidental	168	625	42	7%
Noroeste	226	518	57	11%
Norte	162	558	41	7%
Noreste	157	567	39	7%
Peninsular	154	706	45	6%
BCA	1,651	874	438	50%
BCS	1,868	3,694	371	10%

### Componente de Energía del PML<sup>11</sup> SIN Semanal (MXN/MWh)<sup>b</sup>

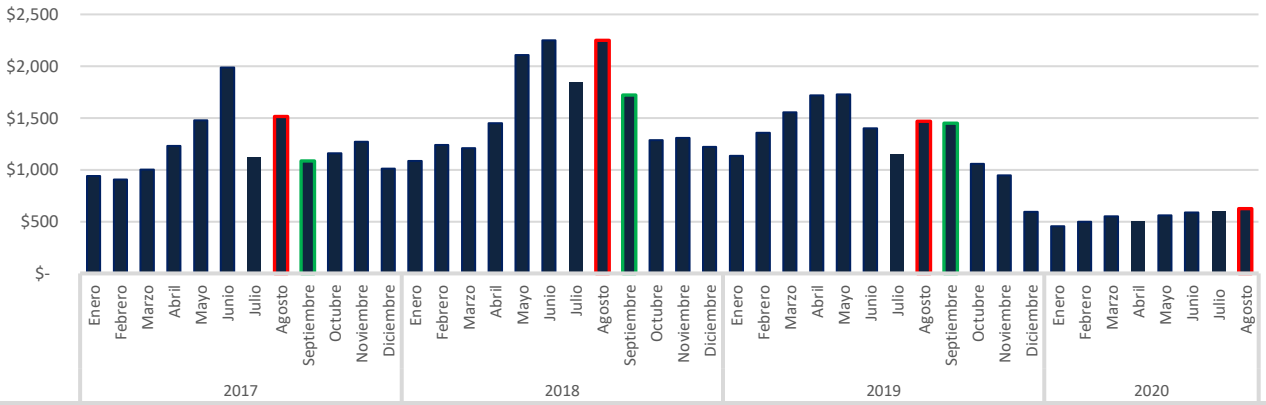


### Demanda MTR SIN<sub>7</sub> Semanal

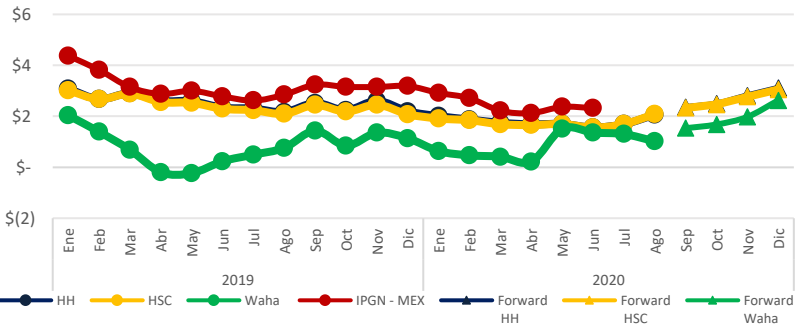


1: Mercado en Tiempo Real  
 2: Sistema Interconectado Nacional  
 3-4: De la demanda promedio diaria  
 5: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.  
 6: Para Agosto (Del 01-16 del 2019 y 2020) se consideraron los datos de demanda de la gráfica de CENACE: <https://www.cenace.gob.mx/Graticas/DemandaRealSist.aspx>  
 7: Mercado de Día en Adelante  
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo OBCO2-34.5  
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 6 horas con mayor precio (de la HE 2.1 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 Marginal Local  
 C: Fuente Demanda: <https://www.cenace.gob.mx/Graticas/DemandaRealSist.aspx>

### PML SIN Histórico (MXN/MWh)<sub>d</sub>



### Precio Gas Histórico & Forward<sub>e</sub> (USD/MMBtu)



El Índice de Precio del Gas Natural (IPGN) proporcionado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para Junio del 2020<sup>12</sup> fue de \$2.33 USD/MMBtu.

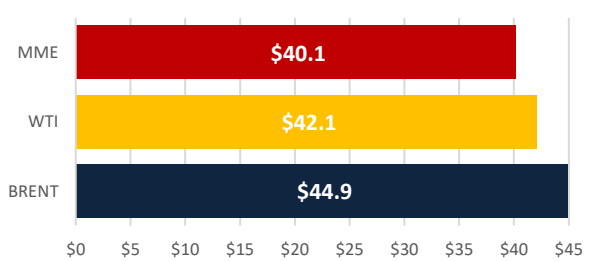
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.06 y \$2.09 USD/MMBTU respectivamente para el mes de agosto, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$1.09 USD/MMBTU.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$40.1 USD/Barril, un 10.7% menor al del Mar del Norte (Brent) y un 4.7 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

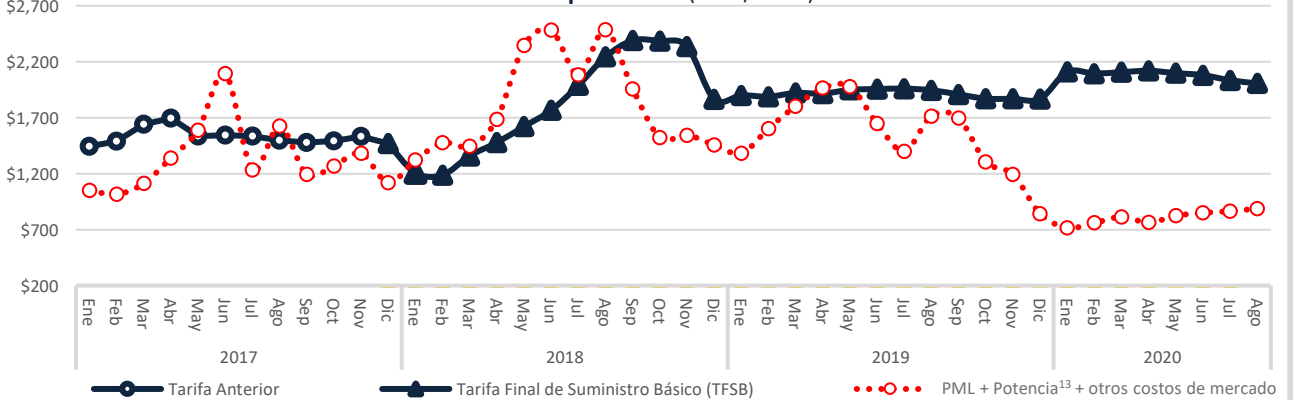
### Tipo de Cambio<sub>f</sub> (MXN/USD)



### 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/SIM/REPORTES/PREENERGIA/SIMEMA.aspx>

12: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Junio. 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 y 2019. (Para el año 2020 se consideraron los datos de MIBP 2019)