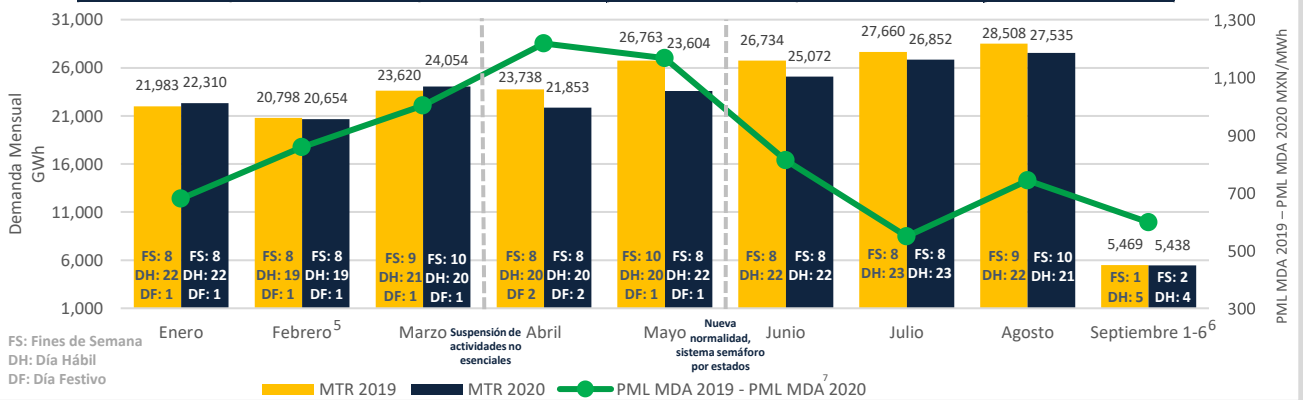


Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

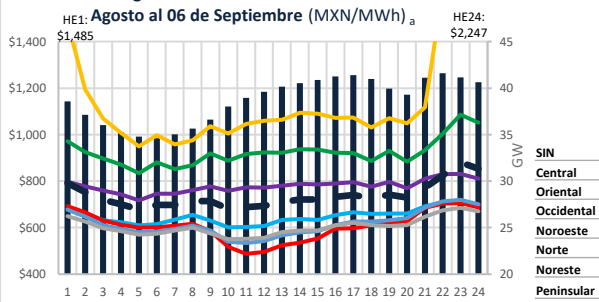
- Se publicó la Tarifa Eléctrica de Suministro Básico (TFSB) para el mes de septiembre, la cual presenta un descenso promedio entre tarifas y regiones de entre -2.55% y -2.73% respecto al mes de agosto.
- El 2 de Septiembre se publicaron en el DOF las modificaciones y adiciones al estatuto orgánico de CFE Generación III, publicado el 2 de enero de 2018.
- El 4 de Septiembre se publicó en la página web de la CFE un boletín de prensa donde se menciona que CFE Generación III suma al sistema eléctrico de Baja California Sur 180 MW después de mantenimientos.

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	22,310		21,983		1.5%
Febrero ⁵	20,654	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	-0.7%
Marzo	24,054	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	1.8%
Abril	21,853	↓ -6.1%	23,738	↑ 3.8%	-7.9%
Mayo	23,604	↑ 4.5%	26,763	↑ 9.1%	-11.8%
Junio	25,072	↑ 9.8%	26,734	↑ 3.2%	-6.2%
Julio	26,852	↑ 3.6%	27,660	↑ 0.1%	-2.9%
Agosto	27,535	↑ 2.5%	28,508	↑ 3.1%	-3.4%
Septiembre 1-6 ⁶	5,438	↑ 2.0%	5,469	↓ -0.9%	-0.6%
Total	197,371		205,273		-3.8%

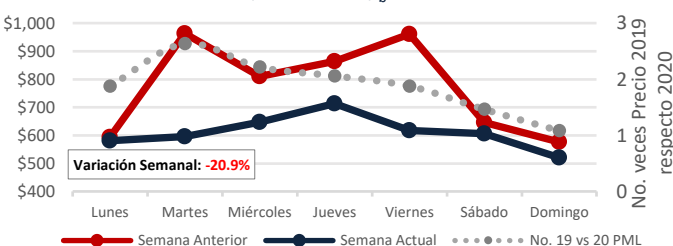


PML Regional⁸ Horario de la semana del 31 de Agosto al 06 de Septiembre (MXN/MWh)^a

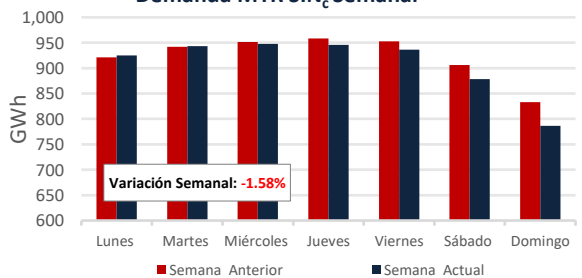


PML de lunes a viernes del 31 de Agosto al 04 de Septiembre					PML (precios máximos) ⁹ de lunes a viernes del 31 de Agosto al 04 de Septiembre					PML (precios mínimos) ¹⁰ de lunes a viernes del 31 de Agosto al 04 de Septiembre				
Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coeficiente de Variación C.V.=σ/X		Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coeficiente de Variación C.V.=σ/X		Rango	Promedio X	Desviación Standard σ	Coeficiente de Variación C.V.=σ/X	
MXN	MXN	MXN	%	%	MXN	MXN	MXN	%	%	MXN	MXN	MXN	%	%
SIN	408	796	68	9%	232	873	65	7%	146	764	33	4%		
Central	299	852	58	7%	159	881	39	4%	182	855	49	6%		
Oriental	651	1,039	125	12%	520	1,113	122	11%	301	1,043	96	9%		
Occidental	343	680	56	8%	249	724	56	8%	170	652	40	6%		
Noroeste	317	626	75	12%	131	709	36	5%	184	542	46	9%		
Norte	357	648	68	10%	250	724	55	8%	137	591	35	6%		
Noreste	342	636	60	9%	250	692	55	8%	148	599	40	7%		
Peninsular	2,907	1,337	460	34%	2,714	1,830	689	38%	388	1,198	118	10%		
BCA	6,000	1,143	886	77%	2,285	1,011	485	48%	1,323	1,043	318	31%		
BCS	1,988	3,197	647	20%	965	3,741	203	5%	1,566	2,781	533	19%		

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

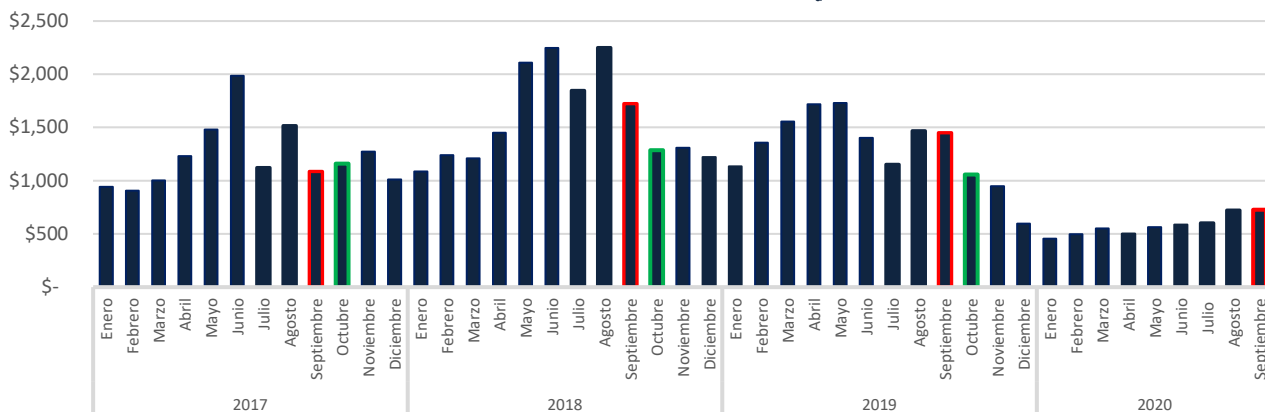


Demanda MTR SIN^c Semanal

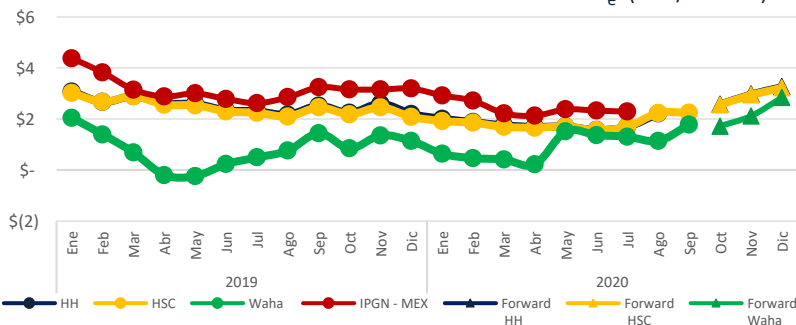


1: Mercado en Tiempo Real
 2: Fuente Demanda
 3-4: De la demanda promedio diaria
 5: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.
 6: Para Septiembre se consideran los datos de demanda de la gráfica de CENACE: <https://www.cenace.gob.mx/Graficademandadaily.aspx>
 7: Mercado de Día en Adelanto
 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 HE 2).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 6 horas de menor precio (de la HE 9 a la HE 14).
 11: Precio Marginal Local
 C: Fuente Demanda
<https://www.cenace.gob.mx/Graficademandadaily.aspx>
 Demanda real del sistema por retiros:
<https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/Demandadaily.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 Julio del 2020¹² fue de \$2.29 USD/MMBtu.

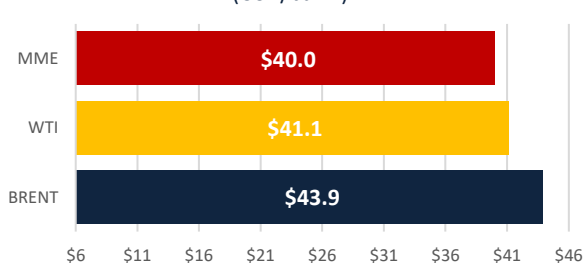
Los precios del Henry Hub (HH) y del Houston Ship Channel (HSC) son de \$2.13 y \$2.24 USD/MMBTU respectivamente para el mes de septiembre, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$1.78 USD/MMBTU.

La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$40.0 USD/Barril, un 8.9 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 2.6 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

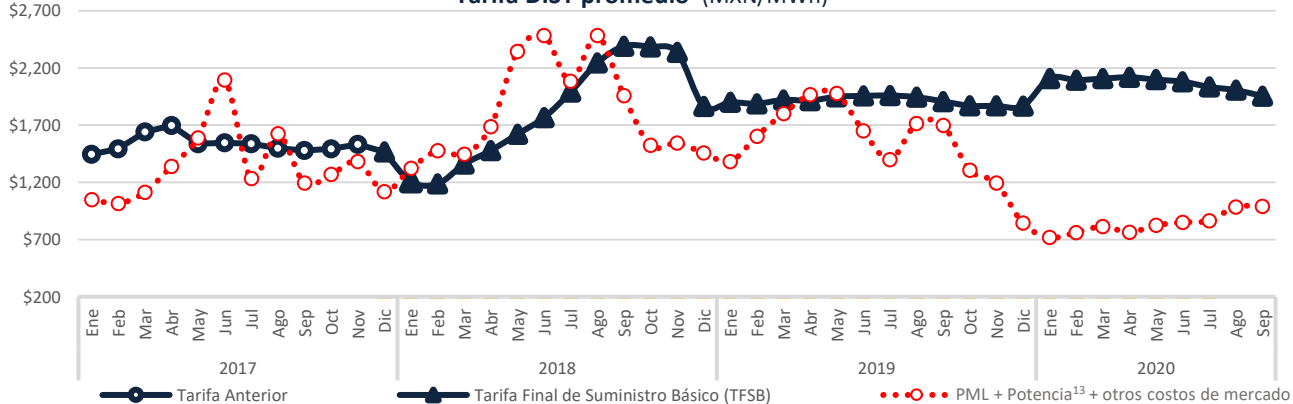
Tipo de Cambio _f (MXN/USD)



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/PreEnergySISMEM.aspx>

12: La fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Julio.
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 consideran los datos de MIP 2020)