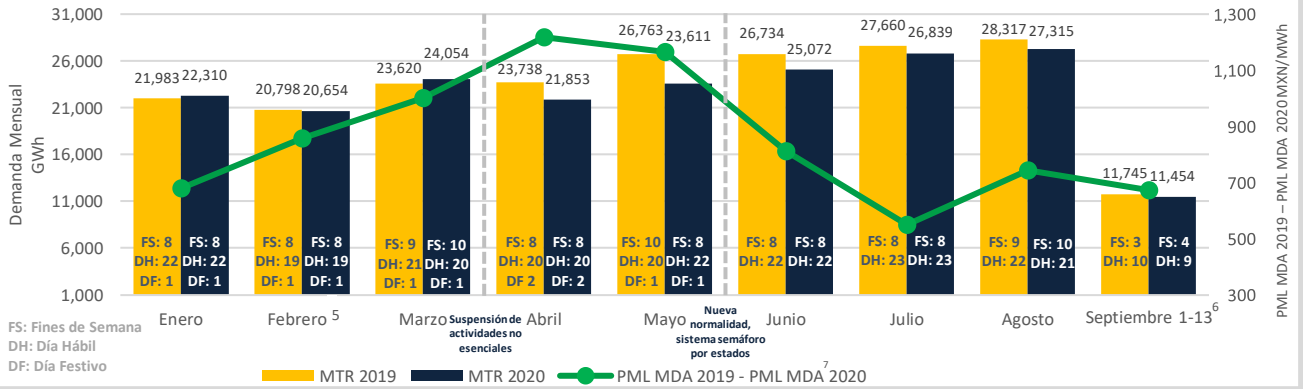


Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

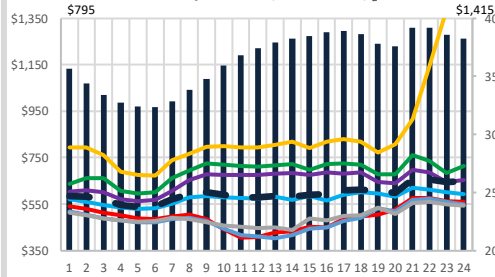
- El 8 de septiembre la Secretaría de Hacienda presentó ante el congreso el paquete económico 2021.
- El 8 de septiembre la CONUEE publicó los nuevos requisitos para la aprobación de Unidades de Inspección (UI) que apoyan la evaluación de la conformidad de las NOM de Eficiencia Energética (NOM-ENER) de Sistemas.
- El 8 de septiembre la CRE emitió en el portal de anteproyectos de la CONAMER las respuestas a los comentarios recibidos sobre la resolución que abroga la RES/151/2016 y expide las disposiciones administrativas de carácter general que contienen los criterios de eficiencia, confiabilidad, continuidad, seguridad y sustentabilidad del Sistema Eléctrico Nacional: Código de Red.
- El 10 de septiembre CFE anunció en su página web el reinicio de los trabajos para concluir la central de Ciclo Combinado Centro en Morelos.

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	23,611	↑ 4.6%	26,763	↑ 9.1%	↓ -11.8%
Junio	25,072	↑ 9.7%	26,734	↑ 3.2%	↓ -6.2%
Julio	26,839	↑ 3.6%	27,660	↑ 0.1%	↓ -3.0%
Agosto	27,315	↑ 1.8%	28,317	↑ 2.4%	↓ -3.5%
Septiembre 1-13 ⁶	11,454	↓ 0.0%	11,745	↓ -1.1%	↓ -2.5%
Total	203,162		211,358		↓ -3.9%



PML Regional⁸ Horario de la semana del 07 al 13 de Septiembre (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 07 al 11 de Septiembre

	Rango	Promedio X	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V.= σ/μ
SIN	463 - 630	630	118	19%
Central	576 - 688	688	168	24%
Oriental	666 - 736	736	194	26%
Occidental	456 - 609	609	110	18%
Noroeste	428 - 523	523	90	17%
Norte	474 - 508	508	84	16%
Noreste	474 - 515	515	78	15%
Peninsular	1,283 - 929	929	335	36%
BCA	9,588 - 1,280	1,280	1,556	122%
BCS	2,183 - 2,872	2,872	643	22%

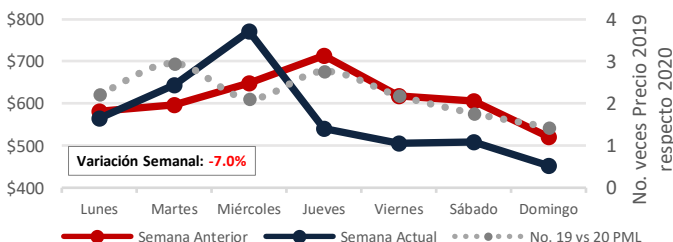
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 07 al 11 de Septiembre

	Rango	Promedio X	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V.= σ/μ
SIN	428 - 661	661	107	16%
Central	507 - 679	679	128	19%
Oriental	635 - 735	735	162	22%
Occidental	343 - 615	615	89	14%
Noroeste	285 - 584	584	84	14%
Norte	327 - 574	574	91	16%
Noreste	304 - 560	560	80	14%
Peninsular	1,207 - 1,210	1,210	447	37%
BCA	3,161 - 990	990	642	65%
BCS	980 - 3,466	3,466	251	7%

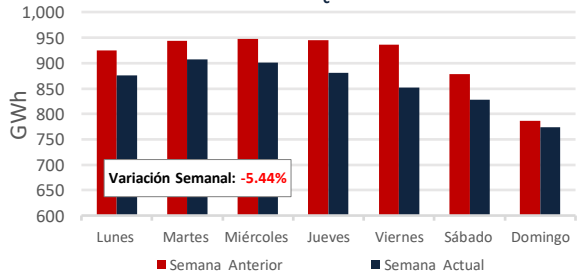
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 07 al 11 de Septiembre

	Rango	Promedio X	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V.= σ/μ
SIN	393 - 634	634	131	21%
Central	566 - 741	741	208	28%
Oriental	651 - 790	790	232	29%
Occidental	449 - 625	625	131	21%
Noroeste	319 - 466	466	91	20%
Norte	256 - 447	447	54	12%
Noreste	213 - 471	471	48	10%
Peninsular	717 - 885	885	246	28%
BCA	2,079 - 989	989	504	51%
BCS	1,400 - 2,398	2,398	482	20%

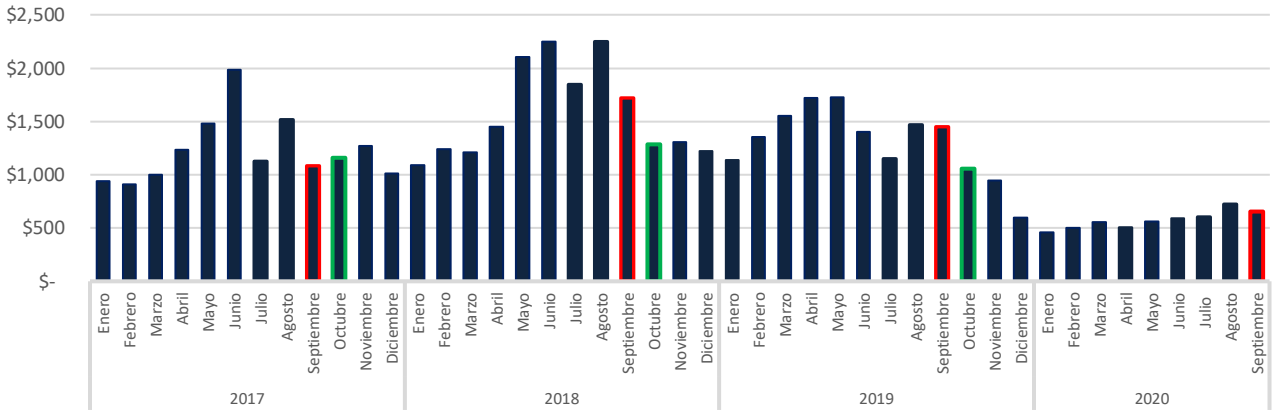
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal (MXN/MWh)^b



Demanda MTR SIN_c Semanal

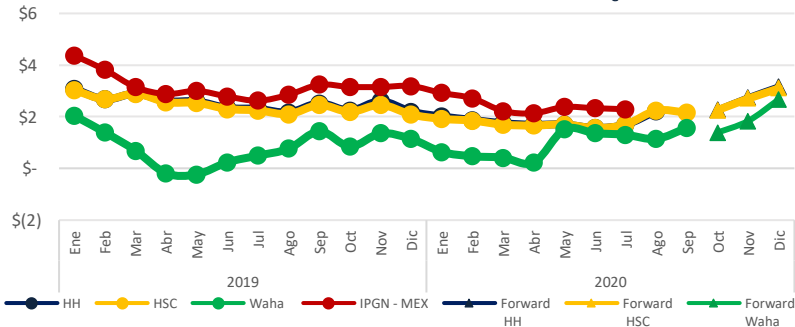


PML SIN Histórico (MXN/MWh)_d



d: Fuente: <https://www.creace.gob.mx/SIM/ISTA/REPORTES/PREENERGIA/BSMEMA.aspx>

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 \$2.16 y \$2.08 USD/MMBtu respectivamente para el mes de septiembre, para este mismo periodo el precio promedio del Texas Waha es de \$1.57 USD/MMBtu.

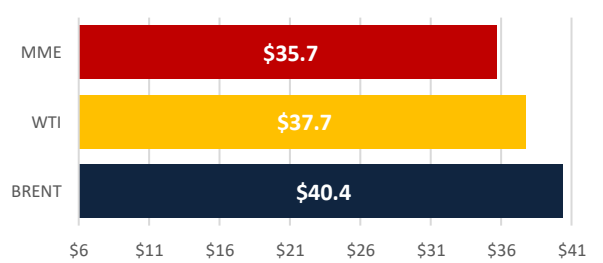
La Mezcla Mexicana (MME) se encontró en promedio a \$35.7 USD/Barril, un 11.6 % menor al del Mar del Norte (Brent) y un 5.2 % menor al West Texas Intermediate (WTI).

12: La fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a Julio. e: <http://www.sml.com>

Tipo de Cambio_f (MXN/USD)

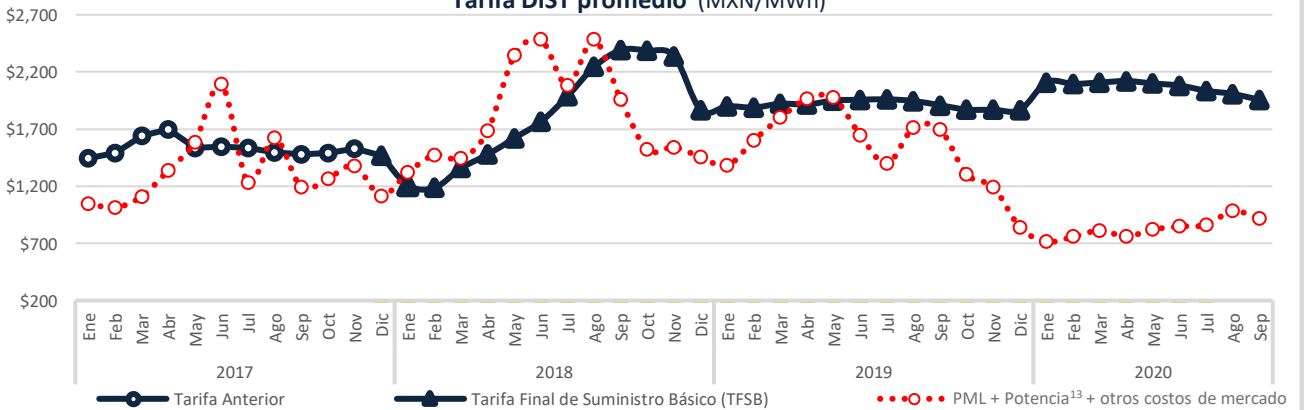


Precio semanal promedio del crudo (USD/barril)



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

Tarifa DIST promedio (MXN/MWh)



Disclaimer: "La información contenida en esta Newsletter es una recopilación de datos obtenidos por Fisterra Energy que no han sido verificados de forma independiente. Por ello, ninguna de las sociedades del Grupo Fisterra 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."

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)

CDMX

Edificio Terret. Torre Norte
Miguel de Cervantes Saavedra 301
Col. Granada, 11520
Tel: +52 55 5125 1670
info@fisterraenergy.com