

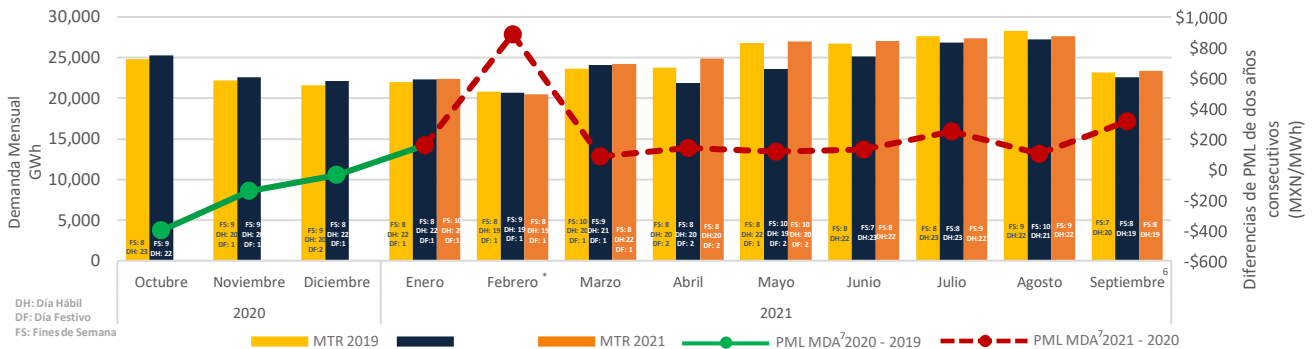
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 08 de octubre la Comisión de Energía de la Cámara de Diputados quedó formalmente instalada para analizar, debatir y, en su caso, votar, la iniciativa de reforma constitucional del presidente Andrés Manuel López Obrador en materia eléctrica.
- El 05 de octubre se publicó el boletín informativo en la página oficial del CFE que el director general de CFE se reunió con los directivos de la misma para "cerrar filas" a favor de la iniciativa reforma eléctrica.

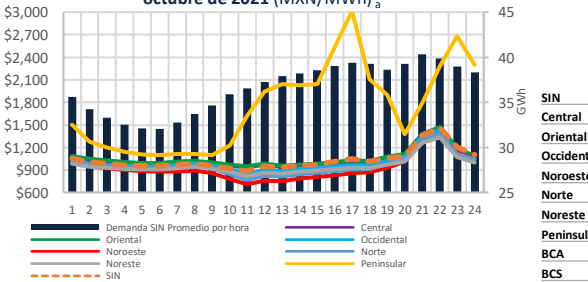
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

Mes	Demanda MTR 2021 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2021 ³	Demanda MTR 2020 [GWh]	Variación Demanda Mensual 2020 ⁴	Variación Demanda 2021/2020
Enero	22,410	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.4%
Febrero	20,511	↑ 1.3%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.7%
Marzo	24,214	↑ 6.6%	24,072	↑ 5.2%	↑ 0.6%
Abril	24,845	↑ 6.0%	21,879	↓ -6.1%	↑ 13.6%
Mayo	27,007	↑ 5.2%	23,638	↑ 4.6%	↑ 14.3%
Junio	27,072	↑ 3.6%	25,110	↑ 9.8%	↑ 7.8%
Julio	27,343	↓ -2.3%	26,819	↑ 3.4%	↑ 2.0%
Agosto	27,609	↑ 1.0%	27,265	↑ 1.7%	↑ 1.3%
Septiembre ⁶	23,348	↓ -2.9%	22,560	↓ -5.0%	↑ 3.5%
Total	224,359		214,313		↑ 4.7%

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	22,570	↓ -7.6%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,110	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	286,756		293,797		↓ -2.4%



PML Regional⁸ Horario de la semana del 04 al 10 de octubre de 2021 (MXN/MWh)^a



PML de lunes a viernes del 04 al 08 de octubre 2021

	Rango	Promedio	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V. = σ/\bar{x}
SIN	1,484 - 1,085	216	20%	
Central	1,513 - 1,085	211	19%	
Oriental	1,504 - 1,100	210	19%	
Occidental	1,484 - 1,055	209	20%	
Noroeste	1,510 - 977	227	23%	
Norte	1,477 - 1,014	208	21%	
Noreste	1,357 - 1,012	189	19%	
Peninsular	4,260 - 1,829	963	53%	
BCA	1,442 - 1,488	334	22%	
BCS	3,977 - 4,490	1,017	23%	

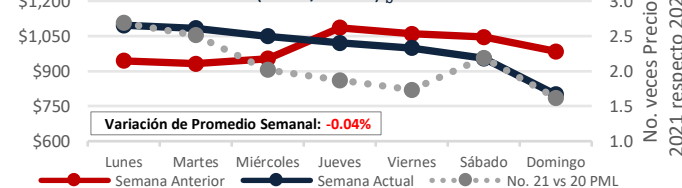
PML (precios máximos)⁹ de lunes a viernes del 04 al 08 de octubre 2021

	Rango	Promedio	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V. = σ/\bar{x}
SIN	1,445 - 1,177	274	23%	
Central	1,481 - 1,161	277	24%	
Oriental	1,461 - 1,176	276	23%	
Occidental	1,466 - 1,132	273	24%	
Noroeste	1,439 - 1,088	275	25%	
Norte	1,407 - 1,104	262	24%	
Noreste	1,330 - 1,083	247	23%	
Peninsular	4,178 - 2,193	1,056	68%	
BCA	1,308 - 1,656	309	19%	
BCS	2,378 - 5,256	499	10%	

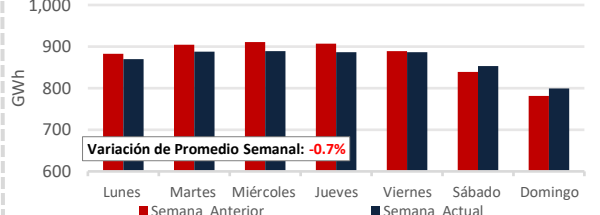
PML (precios mínimos)¹⁰ de lunes a viernes del 04 al 08 de octubre 2021

	Rango	Promedio	Desviación Standard	Coefficiente de Variación C.V. = σ/\bar{x}
SIN	175 - 992	38	4%	
Central	121 - 1,009	33	3%	
Oriental	122 - 1,024	31	3%	
Occidental	128 - 977	34	4%	
Noroeste	201 - 865	55	6%	
Norte	182 - 924	46	5%	
Noreste	139 - 942	32	3%	
Peninsular	2,727 - 1,465	696	47%	
BCA	781 - 1,319	267	20%	
BCS	3,178 - 3,725	803	22%	

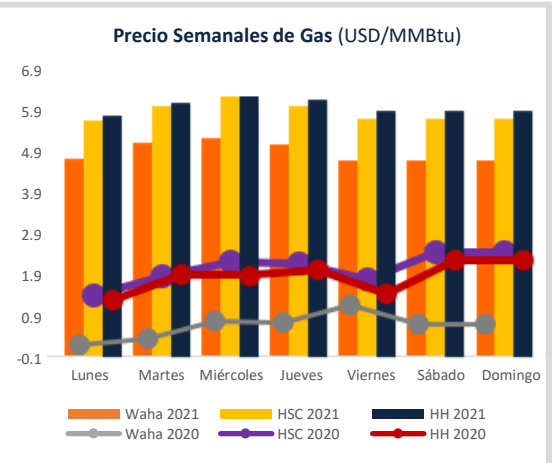
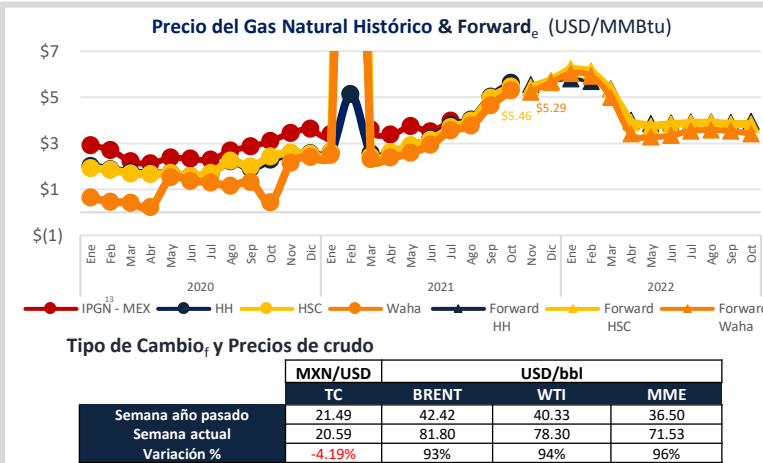
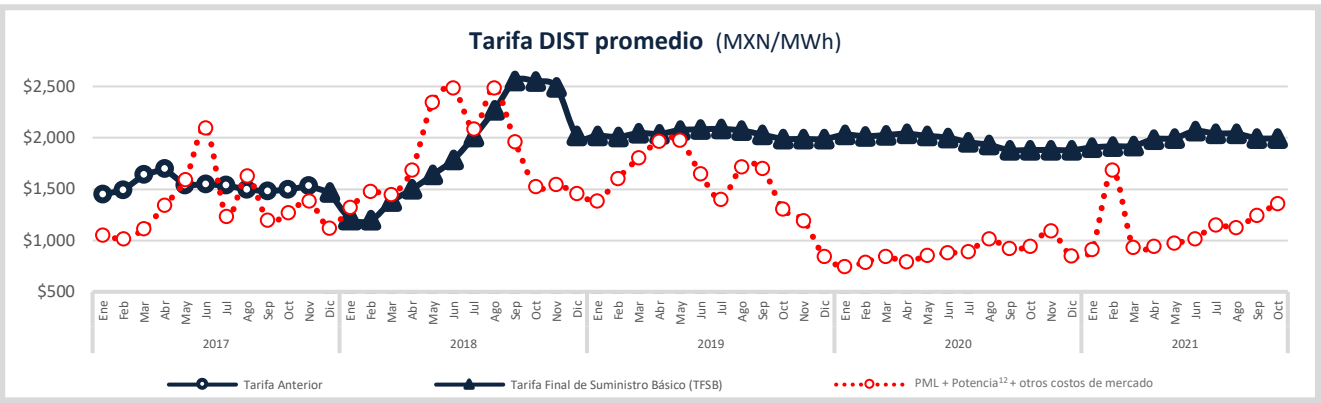
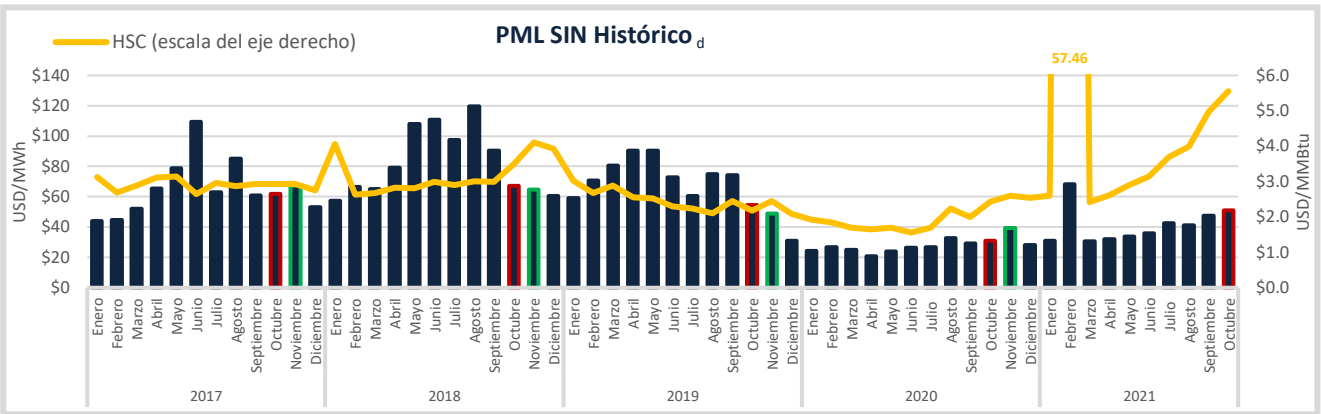
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal (MXN/MWh)^b



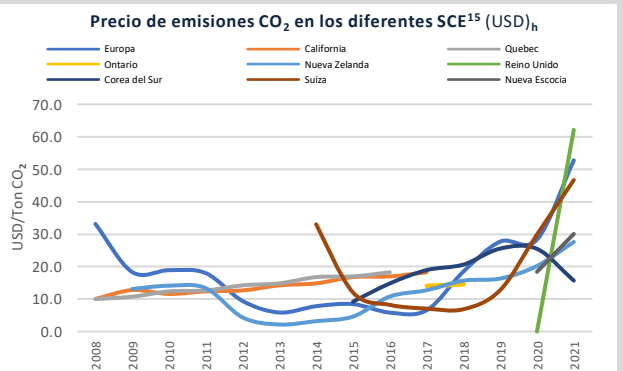
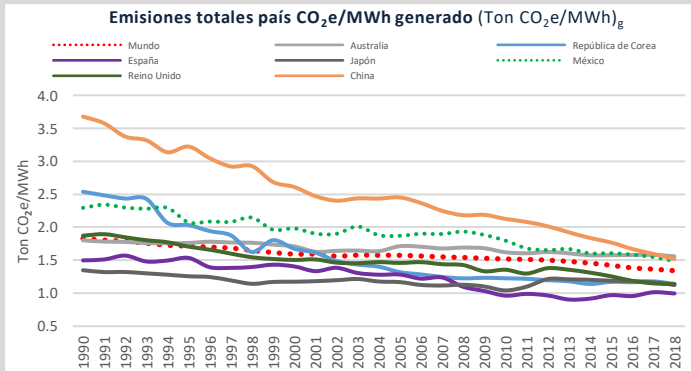
Demanda MTR SIN^c Semanal



1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: De la demanda promedio diaria
 4: De la demanda promedio diaria
 5: Solamente se incluyeron 28 días de febrero 2020 para la comparación vs febrero 2019.
 6: A: 27 septiembre de 2020 y 2021 se consideraron datos de Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemae.gov.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIS.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nudo OBCOZ-34.5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de 8 a 19 h del día).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de 8 a 19 h del día).
 11: Precio Marginal Local
 Fuente: Demanda
 https://www.cemae.gov.mx/Grafica/Demanda
 Demanda real del sistema por retiros:
 https://www.cemae.gov.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSIS.aspx



Mercados Energéticos Internacionales



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.enrce.gob.mx/SIM/ISTA/REPORTES/P/energiabasicaEM.M.asp>

e: Fuente: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiaro/index.html>

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

g: La información de emisiones fue obtenida de los Datos del Banco Mundial.

h: ICAP

i: Sistema de Comercio de Emisiones

12: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2021 se consideran los datos de MBP 2020)

13: A la fecha no se ha publicado el IPCN por los meses posteriores a Junio 2021.