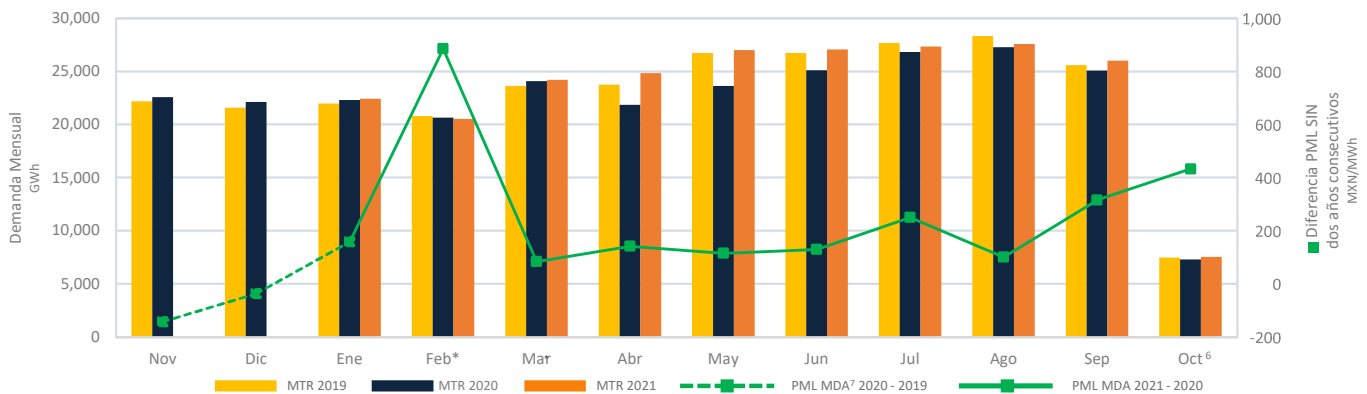


Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 22 de Octubre se publicó en la pagina oficial de la SEMARNAT un comunicado que establece que el 25 de octubre se realizará el depósito de derechos de emisión gratuitos para los participantes del sistema, correspondiente al segundo periodo de cumplimiento.
- El 19 de Octubre se publicó en el DOF un acuerdo de la CRE por el que se determina las tarifas finales del suministro básico aplicables para el periodo comprendido del 1 al 31 de octubre de 2021 en cumplimiento a la suspensión definitiva otorgada en el Juicio de Amparo 240/2021 por el Juzgado Segundo de Distrito en Materia Administrativa Especializado en Competencia Económica, Radiodifusión y Telecomunicaciones, con residencia en la Ciudad de México y jurisdicción en toda la República.

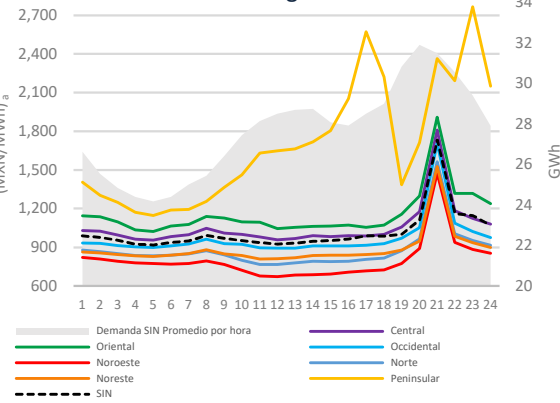
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

Mes	MTR 2021 [GWh]	Variación 2021 ³	MTR 2020 [GWh]	Variación 2020 ⁴	Variación 2021/2020	MTR 2020 [GWh]	Variación 2020 ³	MTR 2019 [GWh]	Variación 2019 ⁴	Variación 2020/2019
Enero	22,410	↑ 1.4%	22,310	↑ 3.4%	↑ 0.4%	22,310	↑ 3.4%	21,983	↑ 3.6%	↑ 1.5%
Febrero ⁵	20,511	↑ 1.3%	20,661	↑ 2.5%	↓ -0.7%	20,661	↑ 2.5%	20,798	↑ 4.7%	↓ -0.7%
Marzo	24,215	↑ 6.6%	24,072	↑ 5.2%	↑ 0.6%	24,072	↑ 5.2%	23,620	↑ 2.6%	↑ 1.9%
Abril	24,845	↑ 6.0%	21,879	↓ -6.1%	↑ 13.6%	21,879	↓ -6.1%	23,738	↑ 3.8%	↓ -7.8%
Mayo	27,007	↑ 5.2%	23,638	↑ 4.6%	↑ 14.3%	23,638	↑ 4.6%	26,763	↑ 9.1%	↓ -11.7%
Junio	27,072	↑ 3.6%	25,110	↑ 9.8%	↑ 7.8%	25,110	↑ 9.8%	26,734	↑ 3.2%	↓ -6.1%
Julio	27,343	↓ -2.3%	26,819	↑ 3.4%	↑ 2.0%	26,819	↑ 3.4%	27,660	↑ 0.1%	↓ -3.0%
Agosto	27,572	↑ 0.8%	27,265	↑ 1.7%	↑ 1.1%	27,265	↑ 1.7%	28,317	↑ 2.4%	↓ -3.7%
Septiembre ⁶	25,997	↓ -2.6%	25,085	↓ -4.9%	↑ 3.6%	25,085	↓ -4.9%	25,588	↓ -6.6%	↓ -2.0%
Octubre	7,545	↓ -3.3%	7,286	↓ -2.6%	↑ 3.6%	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	234,519		224,124		↑ 4.6%	286,756		293,797		↓ -2.4%



*La demanda de Febrero 2021 se ha visto influenciada por la situación de Alerta Nacional declarada entre los días 13 a 20.

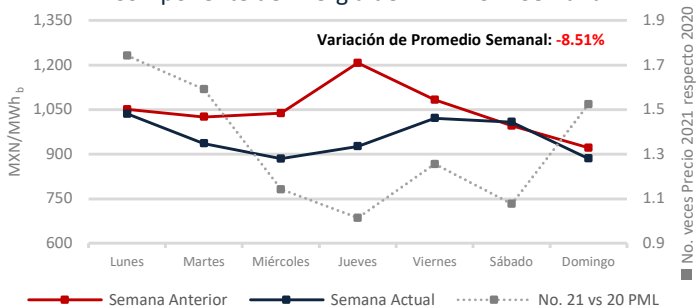
PML* Regional⁸



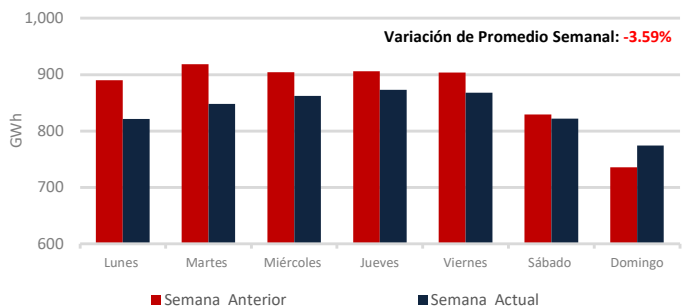
	PML*				PML* Precio máximo PML ⁹				PML* Precio mínimo PML ¹⁰			
	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación
SIN	1,379	987	219	22%	1,372	1,063	285	27%	211	910	61	7%
CEN	1,412	1,007	225	22%	1,401	1,074	299	28%	209	941	61	6%
ORI	1,410	1,057	230	22%	1,403	1,129	303	27%	323	985	70	7%
OCC	1,393	963	221	23%	1,387	1,028	294	29%	195	897	55	6%
NOE	1,439	794	208	26%	1,330	868	269	31%	273	720	57	8%
NOR	1,425	875	207	24%	1,352	946	272	29%	249	804	47	6%
NE	1,281	882	192	22%	1,270	939	255	27%	192	825	50	6%
PEN	5,761	1,716	867	51%	5,708	2,000	1,047	52%	1,873	1,432	504	35%
BCA	1,569	1,159	281	24%	1,569	1,286	301	23%	999	1,032	190	18%
BCS	3,585	4,482	991	22%	2,240	5,329	565	11%	1,978	3,636	452	12%

*Horario de Lunes a Viernes del 18 a 22 de Octubre 2021

Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal



Demanda MTR SIN⁶ Semanal



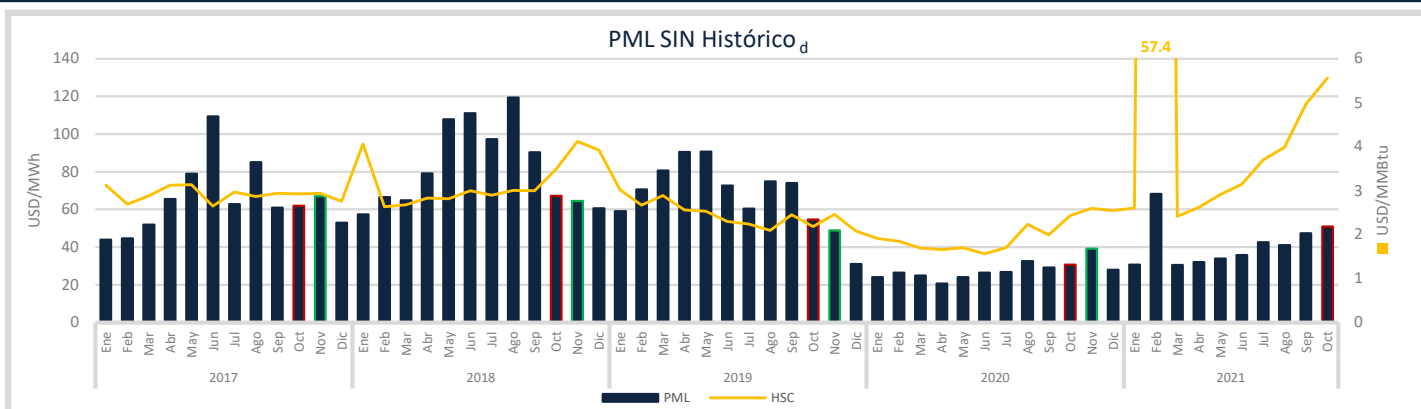
Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/REPORTES/DemandaRealSist.aspx

a-b http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSISEM.aspx

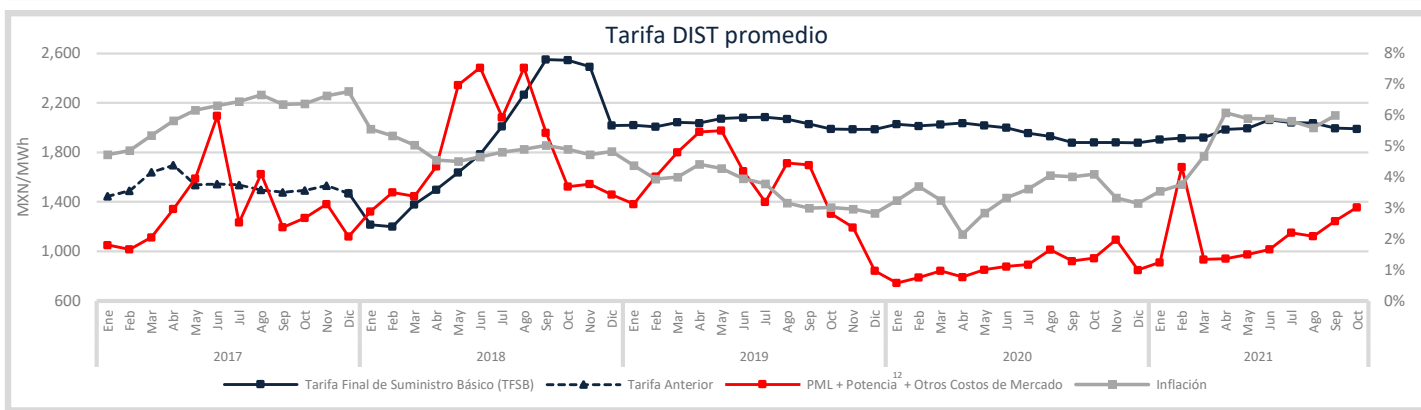
1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: De la demanda promedio diaria
 4: De la demanda promedio diaria
 5: Al 19 de Octubre de 2020 y 2021 se consideran datos de Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx
 6: Al 09 de Octubre de 2020 y 2021 se consideran datos de Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto

8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el modo 08COZ-34.5.
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE 16 a la HE 3).
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE 4 a la HE 15)

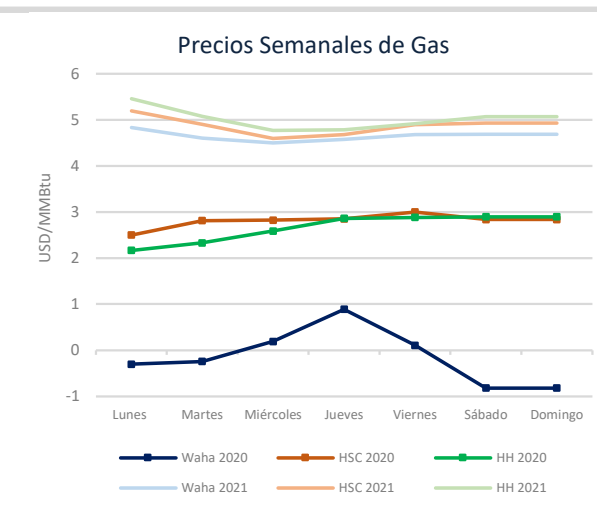
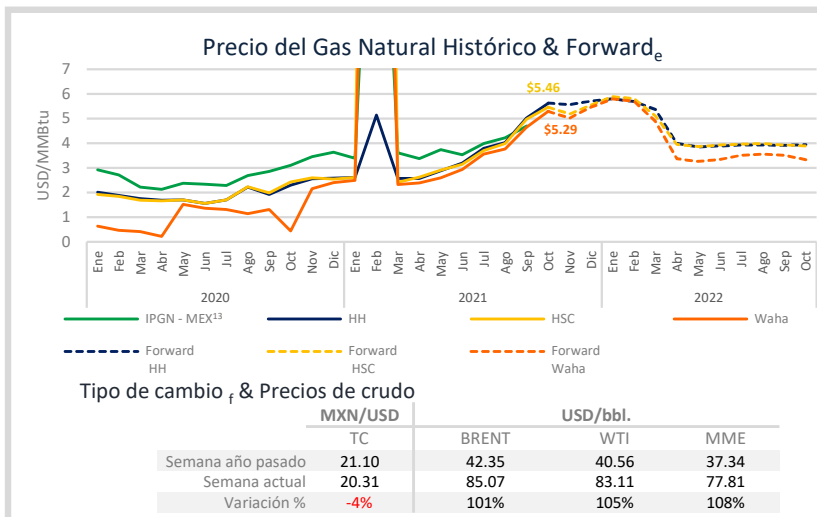
11: Precio Marginal Local
 Fuente: Demanda:
 www.cenace.gob.mx/Grafica/Demanda
 Demanda real del sistema por retiros:
 www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx



d: Fuente <https://www.cenace.gob.mx/SI/M/STA/REPORTES/PreEnergiaSiEMEA>
spX

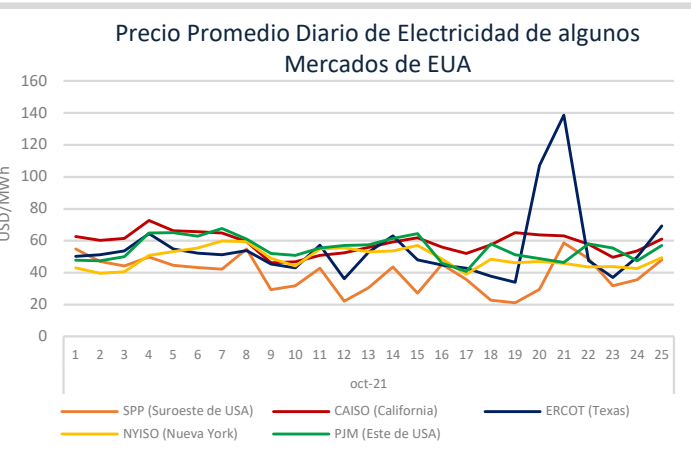
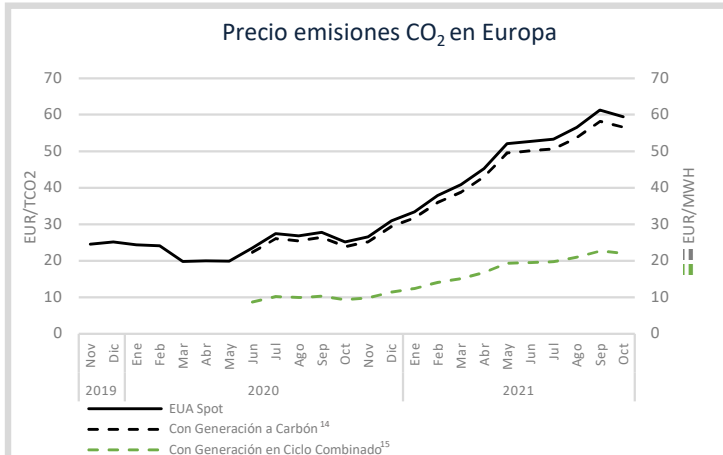


12: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2021 se consideraron los datos de MBP 2020)



f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiar/index.html>
13: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a junio 2021.
e: <http://www.snl.com>

Mercados Energéticos Internacionales



g: La información de emisiones fue obtenida de los Datos del Banco Mundial.
La generación de electricidad fue obtenida de la US Energy Information Administration (EIA).
h: ICAE.
14-15: Coste adicional por generación de Carbón y Ciclo Combinado respectivamente

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