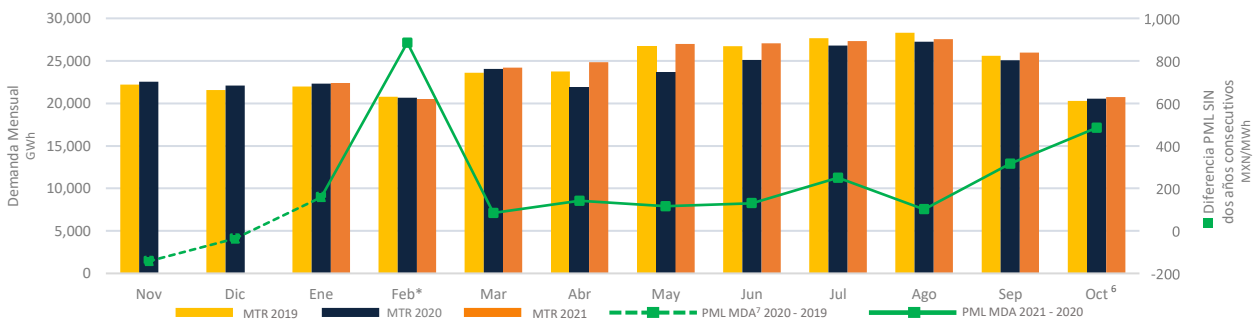


## Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 06 de noviembre durante la COP26 gobiernos y empresas privadas se comprometen a tomar acción urgente hacia inversiones que protejan los suelos y fomenten una agricultura sostenible.
- El 04 de noviembre durante la COP26 23 naciones hicieron compromisos para eliminar el carbón del sector energético bajo el esquema "Declaración Mundial sobre la transición del carbón a la energía limpia" ('Global Coal to Clean Power Transition Statement').
- El 04 de noviembre se publicó en el MEM SIM privado un comunicado informando la implementación de información complementaria de la Responsabilidad Estimada Agregada.
- El 03 de noviembre durante la COP26 líderes financieros discuten estrategias para que las finanzas público y privadas logren financiar la transición "Carbono neutral" ('Net-Zero').
- El 01 de noviembre durante la COP26 en Glasgow cerca de 120 líderes se reunieron para mantener negociaciones referentes al objetivo de evitar el aumento de la temperatura en 1.5°C.

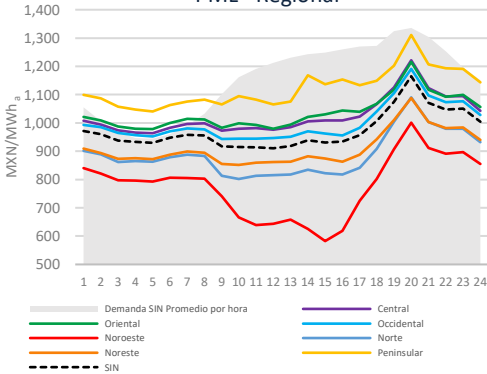
## Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR<sup>1</sup> entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN<sup>2</sup>

Mes	MTR 2021 [GWh]	Variación 2021 <sup>3</sup>	MTR 2020 [GWh]	Variación 2020 <sup>4</sup>	Variación 2021/2020	MTR 2020 [GWh]	Variación 2020 <sup>3</sup>	MTR 2019 [GWh]	Variación 2019 <sup>4</sup>	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	20,511	1.3%	20,661	2.5%	-0.7%	20,661	2.5%	20,798	4.7%	-0.7%
Marzo	24,216	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	27,336	-2.3%	26,819	3.4%	1.9%	26,819	3.4%	27,660	0.1%	-3.0%
Agosto	27,565	0.8%	27,265	1.7%	1.1%	27,265	1.7%	28,317	2.4%	-3.7%
Septiembre	25,984	-2.6%	25,085	-4.9%	3.6%	25,085	-4.9%	25,588	-6.6%	-2.0%
Octubre <sup>5</sup>	20,735	-4.2%	20,563	-1.6%	0.8%	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%
<b>Total</b>	<b>247,682</b>		<b>237,401</b>		<b>4.3%</b>	<b>286,756</b>		<b>293,797</b>		<b>-2.4%</b>



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

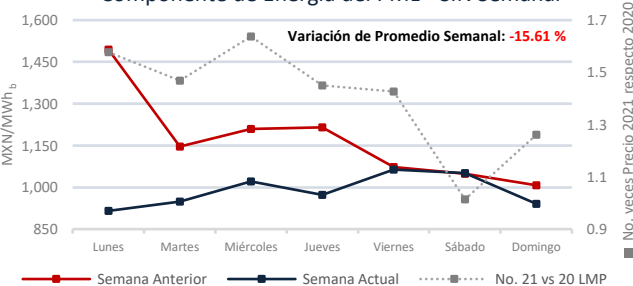
### PML\* Regional<sup>8</sup>



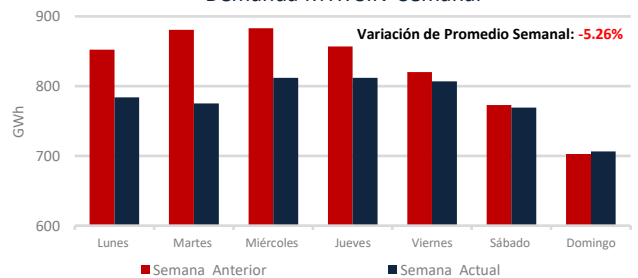
	PML*				PML* Precio máximo PML <sup>9</sup>				PML* Precio mínimo <sup>10</sup>			
	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación
SIN	994	967	110	11%	994	1,005	131	13%	248	929	65	7%
CEN	1,088	1,024	119	12%	1,088	1,059	142	13%	296	989	77	8%
ORI	1,098	1,039	123	12%	1,098	1,072	145	14%	318	1,007	86	9%
OCC	1,027	994	114	11%	1,027	1,029	135	13%	269	958	72	8%
NOE	1,194	738	156	21%	1,056	803	145	18%	585	674	140	21%
NOR	917	880	105	12%	852	922	123	13%	268	838	60	7%
NE	903	904	99	11%	903	937	120	13%	214	871	57	7%
PEN	1,190	1,133	147	13%	1,175	1,170	165	14%	441	1,095	115	11%
BCA	2,368	1,268	489	39%	2,362	1,420	569	40%	1,641	1,115	333	30%
BCS	3,459	3,935	1,104	28%	3,402	4,720	936	20%	2,014	3,150	573	18%

\*Horario de Lunes a Viernes del 01 al 05 de Noviembre 2021

### Componente de Energía del PML<sup>11</sup> SIN Semanal



### Demanda MTR SIN<sup>6</sup> Semanal



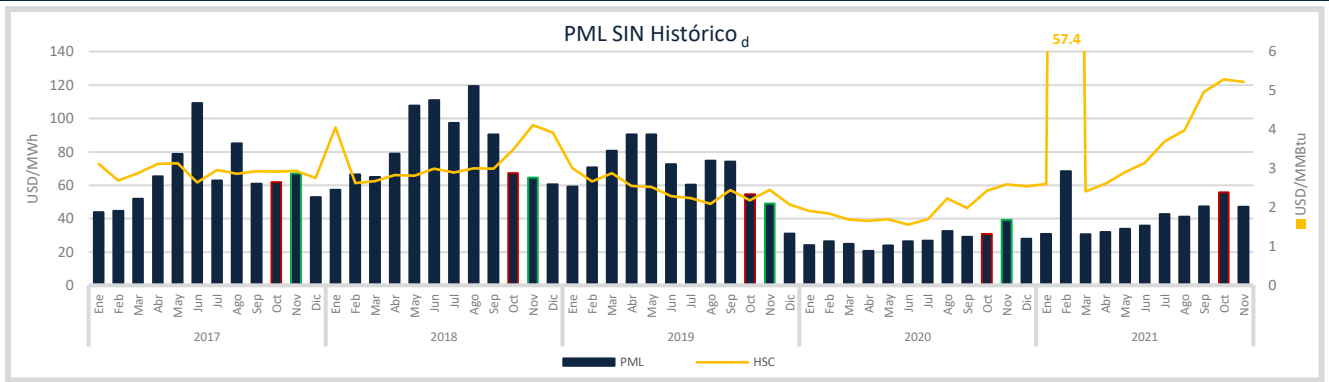
Fuente: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx

a-b http://www.cemace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiSIMMEM.aspx

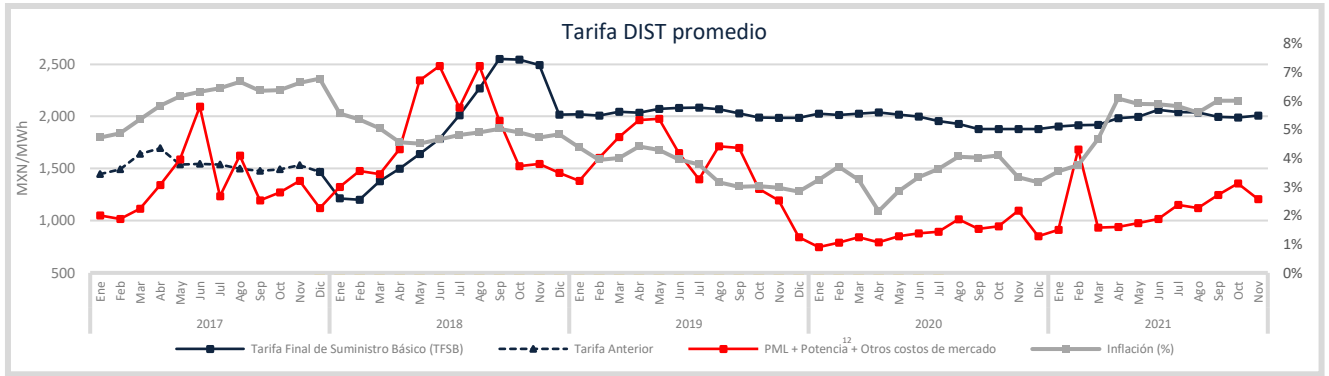
1: Mercado en Tiempo Real  
 2: Sistema Interconectado Nacional  
 3-4: De la demanda promedio diaria  
 5: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.  
 6: A 25 de Octubre de 2020 y 2021 se consideran datos de Demanda real del sistema por retiros: https://www.cemace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx.  
 Mercado de día en Adelanto

8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08C03.34.5.  
 9: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE16 a la HE3).  
 10: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE4 a la HE15).

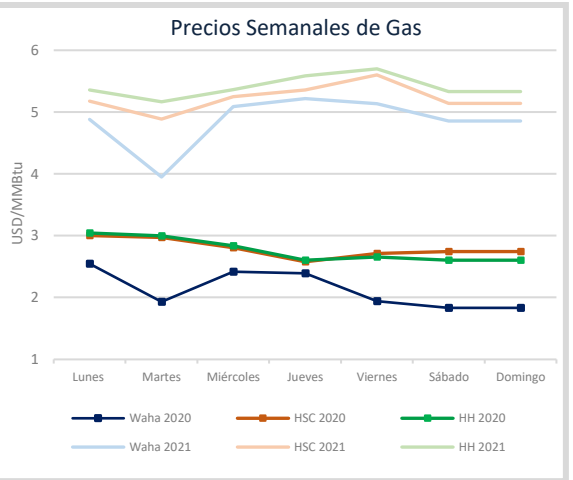
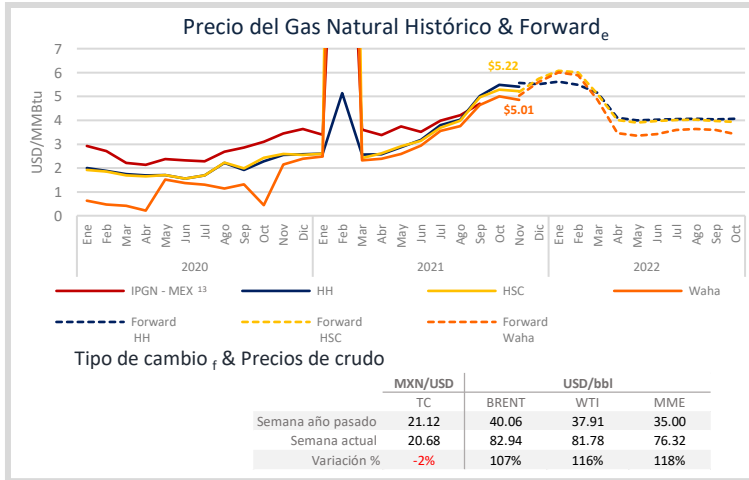
11: Precio Marginal Local  
 www.cemace.gob.mx/GraficaDemanda  
 Demanda real del sistema por retiros:  
 www.cemace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx



d. Fuente: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/REPORTES/PreEnergiaSIAMEA.spx>

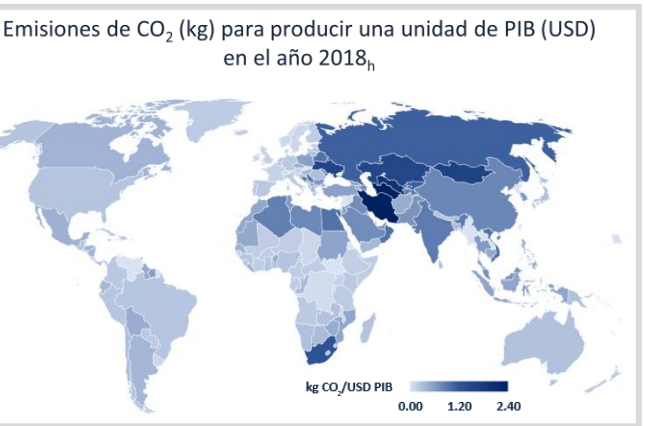
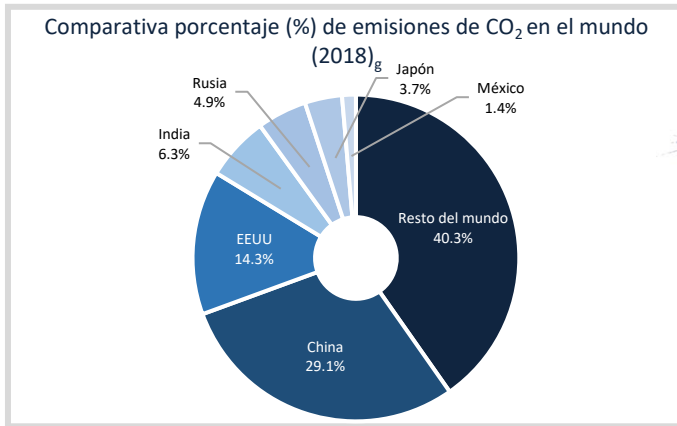


12. Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2021 se consideraron los datos de MBP 2020)



f. <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiaro/index.html>  
 g. <https://www.eia.gov/international/data/world>  
 h. <https://www.bancomundial.org/es/home>  
 e. <http://www.snl.com>

## Mercados Energéticos Internacionales



g. <https://www.eia.gov/international/data/world>  
 h. <https://www.bancomundial.org/es/home>

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](mailto:info@fisteraenergy.com)