

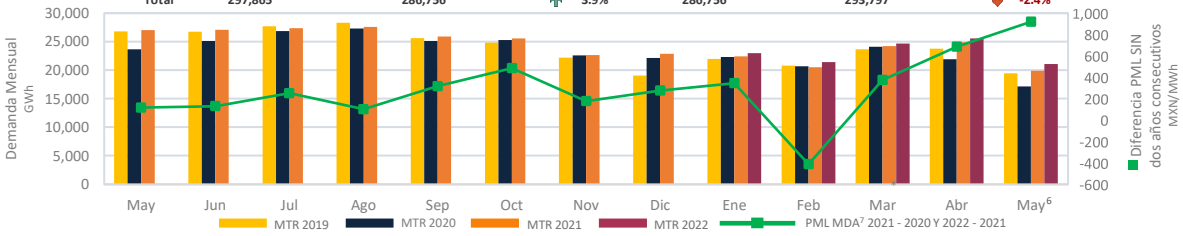
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 18 de mayo se publicó en el MEMSIM público el aviso sobre el requerimiento de información que la Dirección General de Investigaciones de Mercado de la Comisión Federal de Competencia Económica está realizando al Centro Nacional de Control de Energía, dentro del Expediente DE-027-2020, con motivo de la investigación por la posible comisión de prácticas monopólicas.
- El 17 de mayo se publicó en el DOF el acuerdo por el que se establecen las facultades y atribuciones que le corresponden al Ing. César Romeo Torres Ruiz, Jefe de Departamento adscrito a la Jefatura de Unidad de Mercado y Desarrollo de la Subdirección de Diseño del Mercado Eléctrico Mayorista.

Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2022, 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

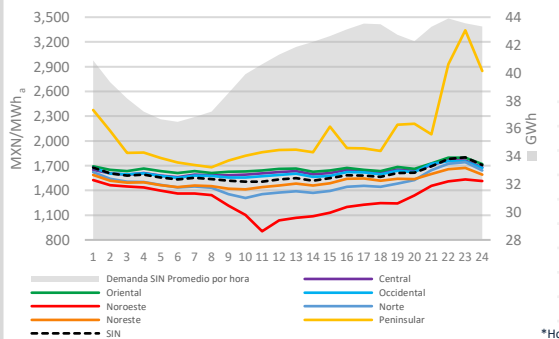
Mes	MTR 2022 [GWh]	Variación 2022 ³	MTR 2021 [GWh]	Variación 2021 ⁴	Variación 2022/2021
Enero	22,886		22,410		↑ 2.1%
Febrero	21,391	↑ 3.5%	20,511	↑ 1.3%	↑ 4.3%
Marzo	24,575	↑ 3.8%	24,216	↑ 6.6%	↑ 1.5%
Abril	25,565	↑ 7.5%	24,845	↑ 6.0%	↑ 2.9%
Mayo ⁵	21,068	↑ 12.4%	19,874	↑ 9.1%	↑ 6.0%
Total	115,486		111,856		↑ 3.2%

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	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	27,327	↓ -2.3%	26,819	↑ 3.4%	↑ 1.9%	26,819	↑ 3.4%	27,660	↑ 0.1%	↓ -3.0%
Agosto	27,565	↑ 0.9%	27,265	↑ 1.7%	↑ 1.1%	27,265	↑ 1.7%	28,317	↑ 2.4%	↓ -3.7%
Septiembre	25,905	↓ -2.9%	25,085	↓ -4.9%	↑ 3.3%	25,085	↓ -4.9%	25,588	↓ -6.6%	↓ -2.0%
Octubre	25,568	↓ -4.5%	25,238	↓ -2.6%	↑ 1.3%	25,238	↓ -2.6%	24,830	↓ -6.1%	↑ 1.6%
Noviembre	22,611	↓ -8.6%	22,570	↓ -7.6%	↑ 0.2%	22,570	↓ -7.6%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre	22,827	↓ -2.3%	22,110	↓ -5.2%	↑ 3.2%	22,110	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	297,865		286,756		↑ 3.9%	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.

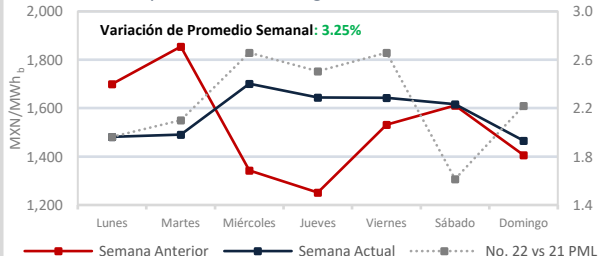
PML Regional⁸



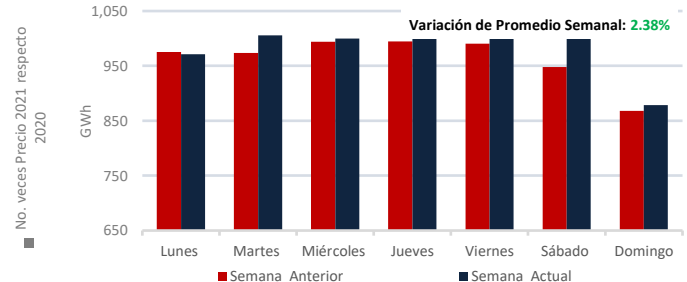
Rango	PML*				PML* Precio máximo ⁹				PML* Precio mínimo ¹⁰			
	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	%	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	%	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	%
SIN	584	1,605	133	8%	546	1,661	142	9%	427	1,550	96	6%
CEN	557	1,639	122	7%	542	1,670	130	8%	483	1,608	106	7%
ORI	568	1,671	125	8%	568	1,698	136	8%	459	1,644	108	7%
OCC	540	1,632	124	8%	517	1,671	131	8%	474	1,593	103	6%
NOE	1,454	1,302	203	16%	598	1,403	151	11%	1,203	1,201	198	17%
NOR	824	1,508	151	10%	754	1,590	157	10%	406	1,427	88	6%
NE	644	1,530	129	8%	614	1,585	134	8%	495	1,475	98	7%
PEN	4,120	2,057	708	34%	4,022	2,279	901	40%	2,401	1,834	314	17%
BCA	3,475	1,974	730	37%	2,971	2,395	756	32%	1,541	1,554	379	24%
BCS	2,545	5,302	695	13%	2,413	5,658	512	9%	2,115	4,945	673	14%

*Horario de Lunes a Viernes del 16 al 20 de mayo de 2022

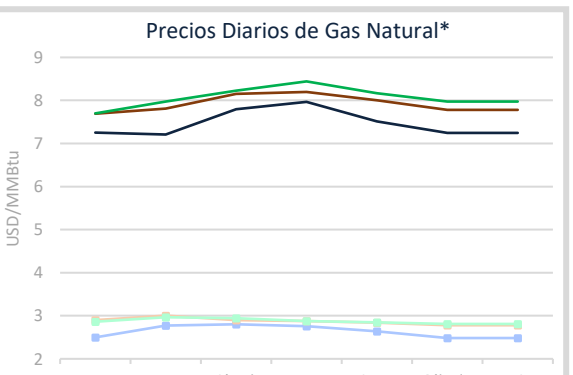
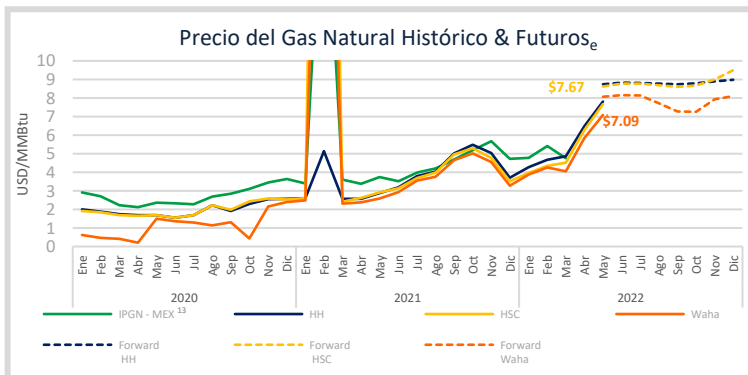
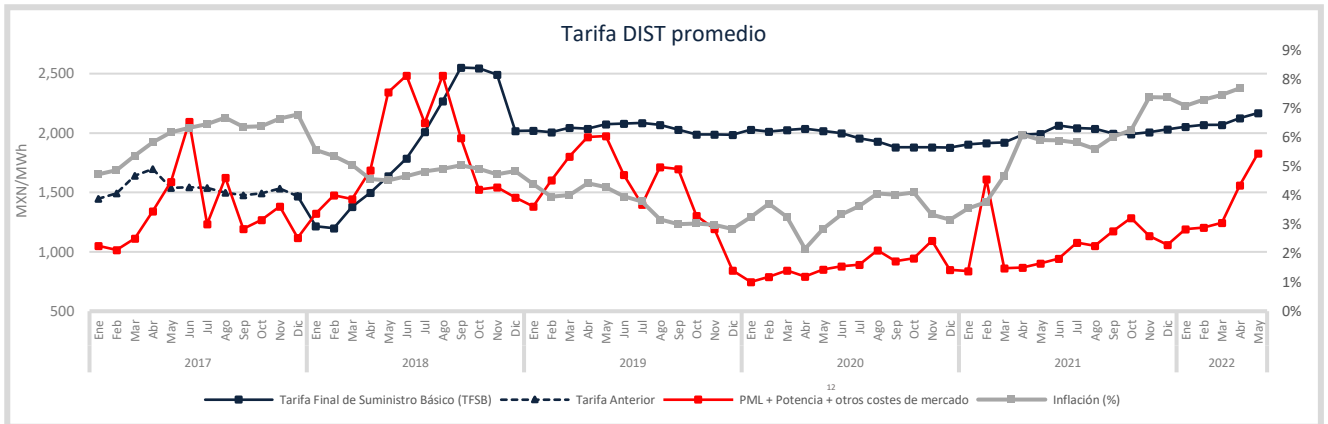
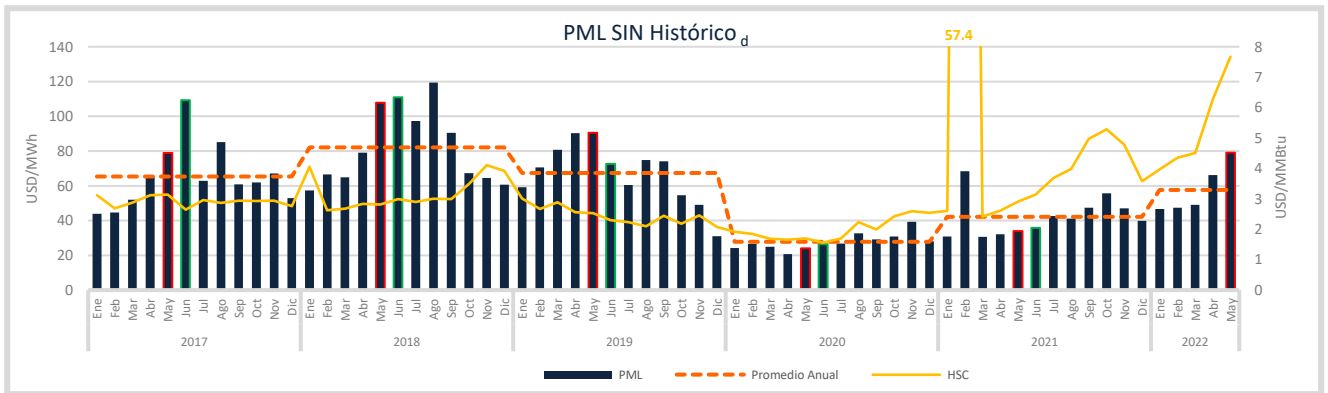
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal



Demanda MTR SIN⁶ Semanal



1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE 16 a la HE 3).
 4: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden las 12 horas de menor precio (de la HE 4 a la HE 15).
 5: Solamente se incluyen 28 días de febrero 2020, para la comparación vs febrero 2019.
 6: Mercado de Bases Adicionales.
 7: Mercado de Bases Adicionales.
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional (incluyendo a los OBCCOZ-34.5).
 9: Fuente: Demanda real del sistema por retiros: www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx
 10: Fuente: Demanda real del sistema por retiros: www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx
 11: Fuente: Demanda real del sistema por retiros: www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx

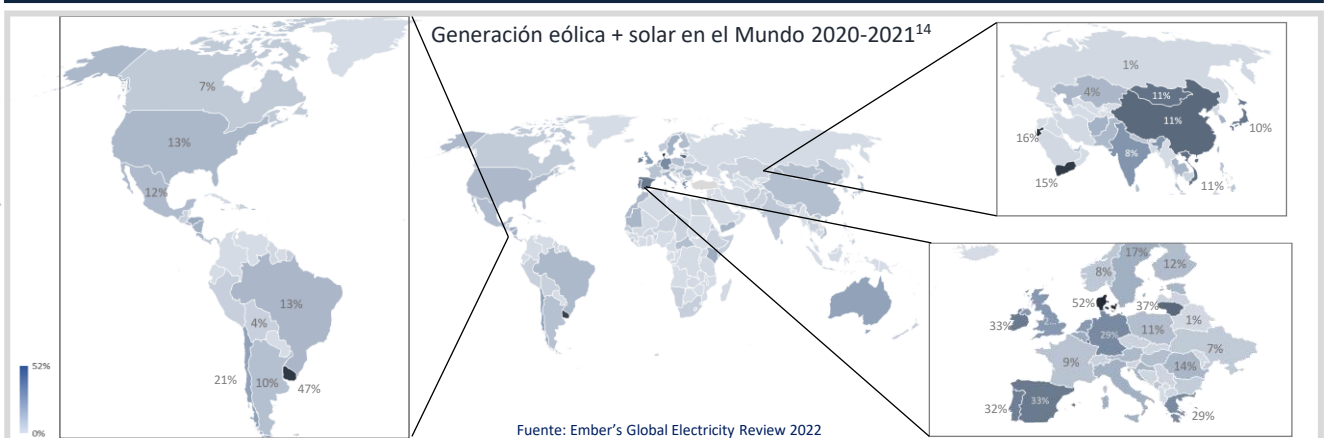


Tipo de cambio, & Precios de crudo

	MXN/USD	USD/bbl		
	TC	BRENT	WTI	MME
Semana año pasado	19.84	67.28	64.15	61.75
Semana actual	20.02	111.97	112.33	106.65
Variación %	0.9%	66.4%	75.1%	72.7%

*2021: 17 al 24 de mayo
2022: 16 al 22 de mayo

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."

d: Fuente <https://www.conace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/frenergiasbMEXM.aspx>

12: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2022 se consideraron los datos de MBP 2020)

e: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiar/mexv.html>
13: La fecha no se ha publicado el IPGN para las semanas posteriores a febrero 2022. e: <http://www.sit.com>

14: De acuerdo con la metodología implementada por EMBER en su publicación "Global Electricity Review 2022", en caso de no contar con datos de generación 2021, se utilizó el dato del año inmediato anterior disponible.