

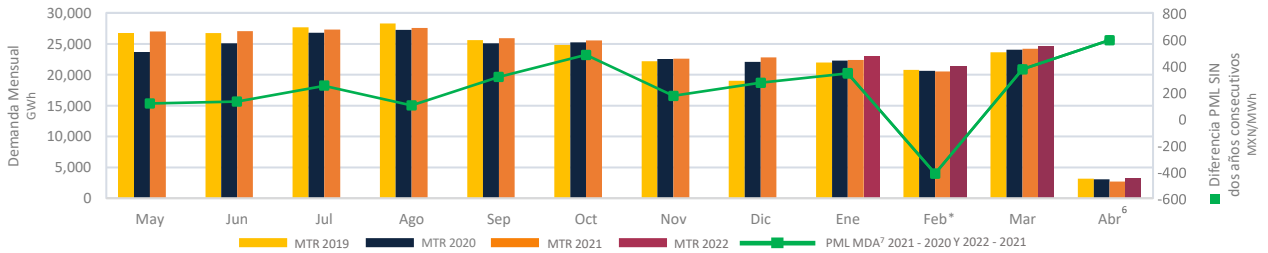
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 17 de abril en la Cámara de Diputados se desechó el dictamen propuesto por el Presidente de la República, que reforma la Constitución Política en materia de energía y de acceso a la energía eléctrica; con 275 votos a favor, 223 en contra y 0 abstenciones, no alcanzó la mayoría calificada de dos terceras partes de los legisladores para que fuera aprobado.

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

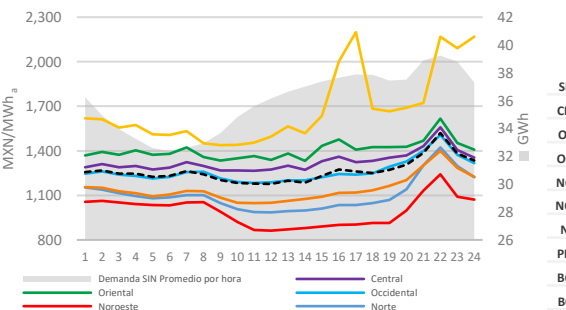
Mes	MTR 2022 [GWh]	Variación 2022 ³	MTR 2021 [GWh]	Variación 2021 ⁴	Variación 2022/2021
Enero	22,963		22,410		↑ 2.5%
Febrero	21,413	↑ 3.2%	20,511	↑ 1.3%	↑ 4.4%
Marzo	24,648	↑ 4.0%	24,216	↑ 6.6%	↑ 1.8%
Abril ⁶	3,283	↑ 3.2%	2,721	↓ -12.9%	↑ 20.7% **
Total	72,307		69,858		↑ 3.5%

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	24,846	↑ 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.
 ** La baja demanda de abril 2021 se debe a que los días considerados incluyen Semana Santa.

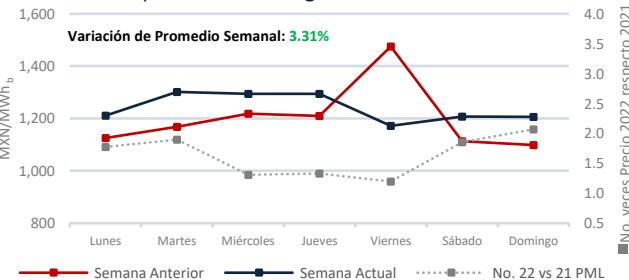
PML Regional⁸



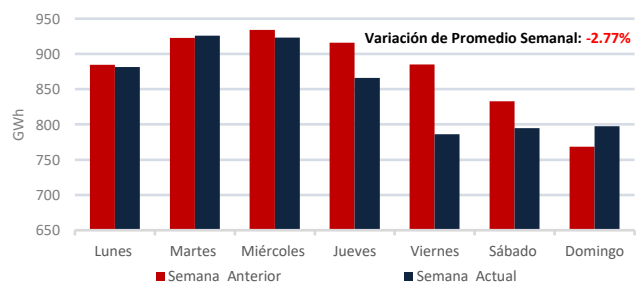
Rango	PML*				PML* Precio máximo PML ⁹				PML* Precio mínimo PML ¹⁰				
	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	%	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	%	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación
SIN	896	1,277	126	10%	807	1,328	135	10%	352	1,225	93	8%	
CEN	908	1,341	124	9%	837	1,380	130	9%	414	1,303	105	8%	
ORI	899	1,419	147	10%	838	1,452	147	10%	567	1,386	141	10%	
OCC	928	1,276	122	10%	835	1,322	132	10%	367	1,230	92	7%	
NOR	922	999	131	13%	845	1,036	142	14%	410	963	108	11%	
NOR	890	1,109	143	13%	836	1,173	162	14%	305	1,046	83	8%	
NE	789	1,150	126	11%	717	1,207	133	11%	370	1,094	87	8%	
PEN	3,879	1,724	527	31%	3,761	1,929	659	34%	887	1,520	203	13%	
BCA	3,607	1,127	527	47%	2,374	1,328	491	37%	2,848	926	488	53%	
BCS	3,509	3,485	898	26%	3,374	3,861	1,020	26%	3,069	3,109	545	18%	

*Horario de Lunes a Viernes del 11 al 15 de abril 2022

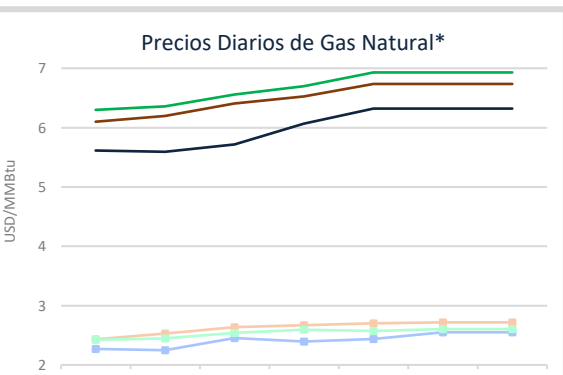
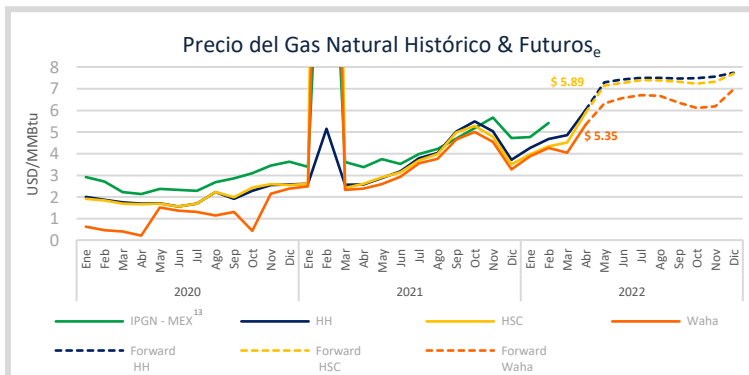
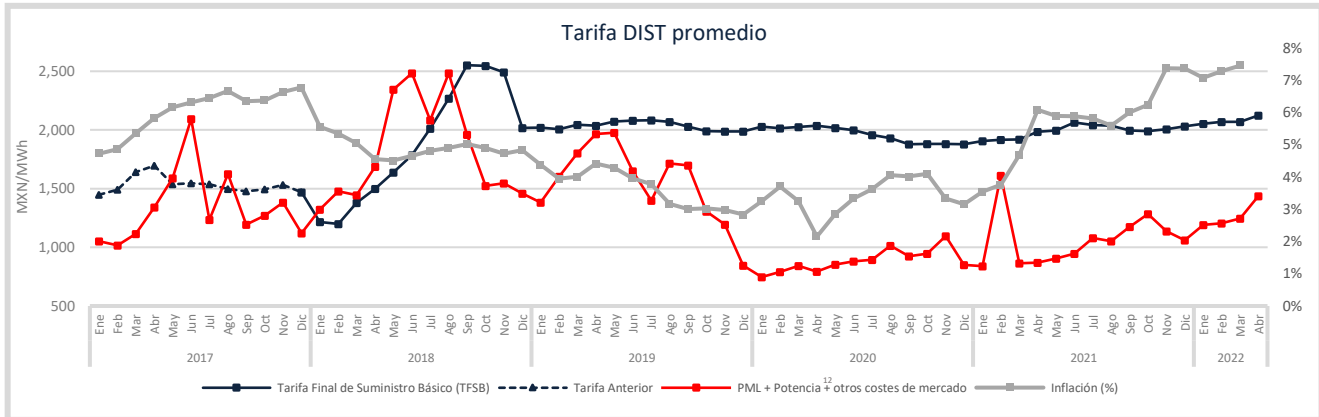
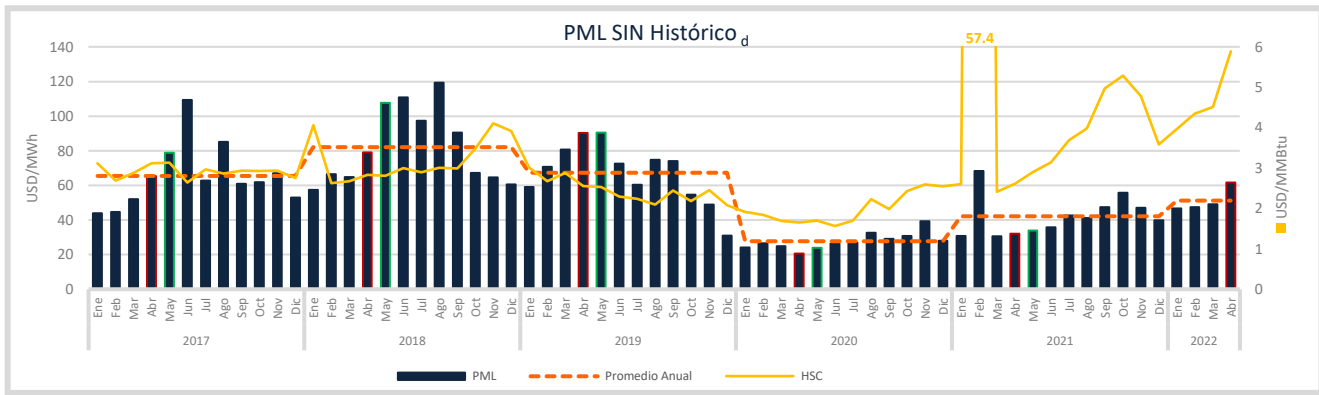
Componente de Energía del PML¹¹SIN Semanal



Demanda MTR SIN⁶ Semanal



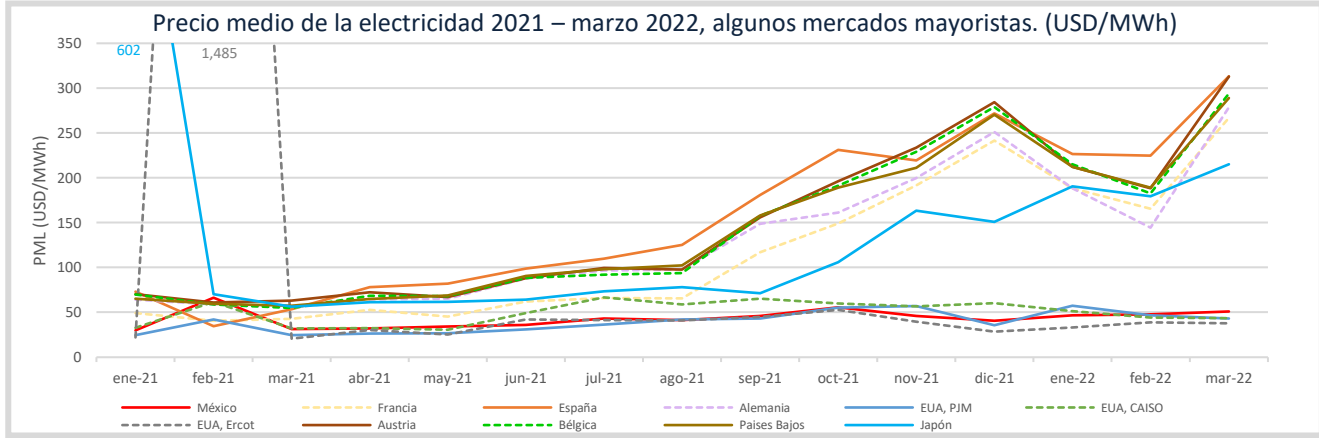
1: Mercado de Tiempo Real
 2: Demanda real del sistema por retiros: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx
 3: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE 16 a la HE 3).
 4: Promedio del PML de las horas mínimas, que comprenden 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: A la 04 de abril se consideraron 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 medio OBCOZ-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



Tipo de cambio, & Precios de crudo

	MXN/USD		USD/bbl		
	TC	BRENT	WTI	MME	
Semana año pasado	20.11	65.45	61.92	59.63	
Semana actual	19.99	105.90	101.52	98.50	
Variación %	-0.6%	61.8%	63.9%	65.2%	

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.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/freEnergySistMEM.aspx>
 12: Precio tomado a partir del Mercado de Balance de Potencia 2017, 2018, 2019 y 2020. (Para el año 2022 se consideran los datos de MPB 2020)
 e: <http://www.sit.com>
 f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiar/index.html>
 13: A la fecha no se ha publicado el IPGN para las semanas posteriores a febrero 2022.