

Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 26 de febrero CFE reportó sus estados financieros del cuarto trimestre de 2021. Presentando un resultado neto negativo en el ejercicio 2021 de 95,372 millones de pesos, empeorando en un 10.9% los del ejercicio anterior. Destaca un incremento de los ingresos del 12.5% contrarrestado con un incremento de los costes de energéticos y otros combustibles en un 79.2%.
- El 25 de febrero CENACE publicó el tercer conjunto de datos con la información del Mercado para Balance de Potencia 2022, año de producción 2021, el cual incluye el Precio Neto de Potencia, las Obligaciones Netas de Potencia y el Informe Ejecutivo. No hubo cambios respecto a la información preliminar publicada el 31 de enero.

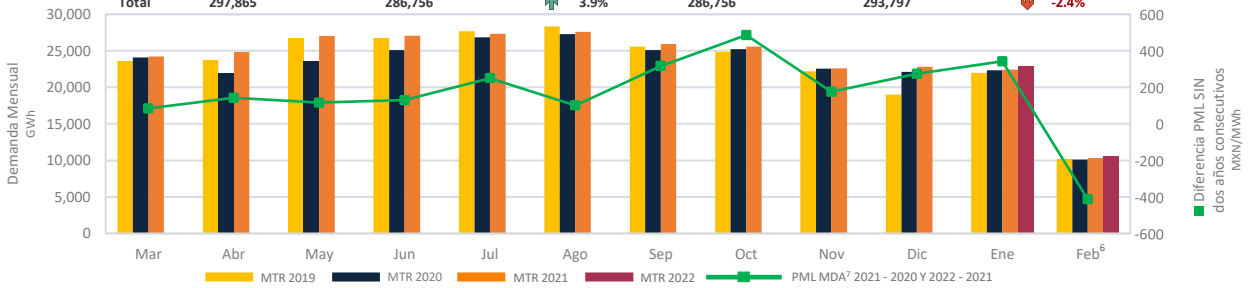
Precio Neto de la Potencia (MXN/MW-año)		
SIN	BCA	BCS
0.00	3,605,756.72	8,383,551.19

- El 28 de Febrero se llevó a cabo el cierre del Parlamento Abierto de la Reforma Eléctrica. Los temas principales para esta semana fueron la Electricidad como Derecho Humano de rango constitucional, democracia, pluralidad política en el debate de la reforma eléctrica y decisiones del Poder Judicial en materia energética.

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

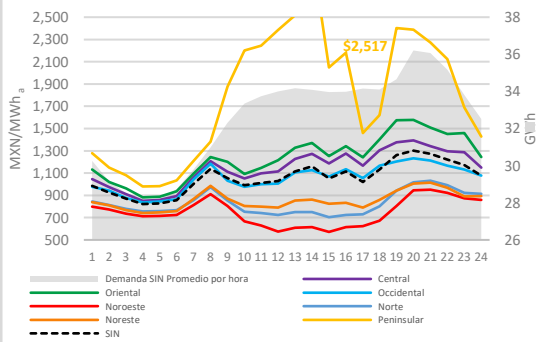
Mes	MTR 2022 [GWh]	Variación 2022 ³	MTR 2021 [GWh]	Variación 2021 ⁴	Variación 2022/2021
Enero	22,963		22,410		↑ 2.5%
Febrero ⁶	10,552	↓ -0.02	10,344	↑ 2.2%	↑ 2.0%
Total	33,515		32,754		↑ 2.3%

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.

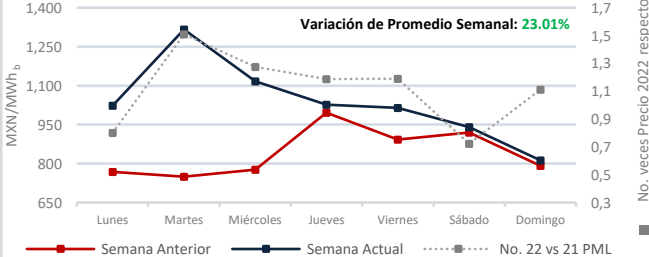
PML Regional⁸



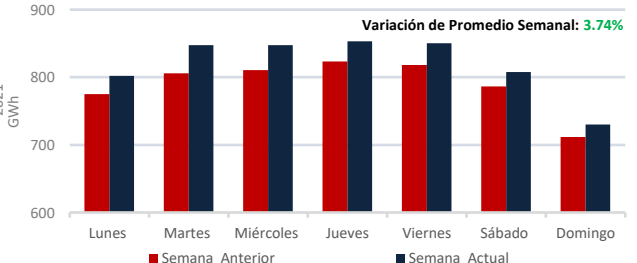
	PML*				PML* Precio máximo PML ⁹				PML* Precio mínimo ¹⁰			
	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación
SIN	MXN	MXN	273	24%	MXN	MXN	277	23%	MXN	MXN	252	24%
CEN	2,072	1,241	372	30%	1,488	1,316	361	27%	2,064	1,166	372	32%
ORI	2,297	1,354	477	35%	2,056	1,474	513	35%	2,289	1,233	408	33%
OCC	1,484	1,117	253	23%	1,029	1,163	229	20%	1,478	1,071	268	25%
NOE	617	779	126	16%	508	823	128	16%	617	736	108	15%
NOR	591	850	124	15%	553	894	132	15%	591	807	98	12%
NE	757	878	142	16%	554	904	131	15%	751	853	150	18%
PEN	4,636	1,873	930	50%	4,636	2,015	1,017	50%	3,540	1,731	818	47%
BCA	1,923	1,005	404	40%	1,923	1,181	458	39%	1,601	829	239	29%
BCS	3,756	2,931	791	27%	3,488	3,293	936	28%	1,275	2,569	344	13%

*Horario de Lunes a Viernes del 21 al 25 de febrero 2022

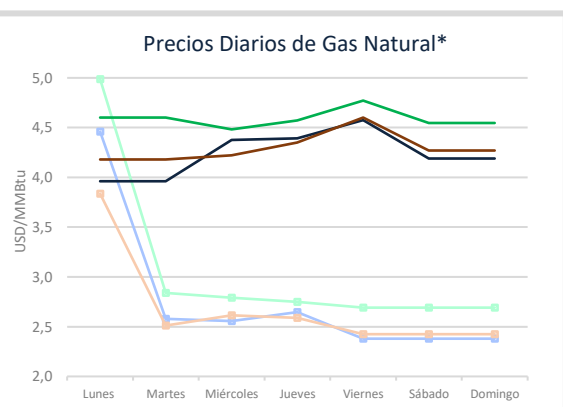
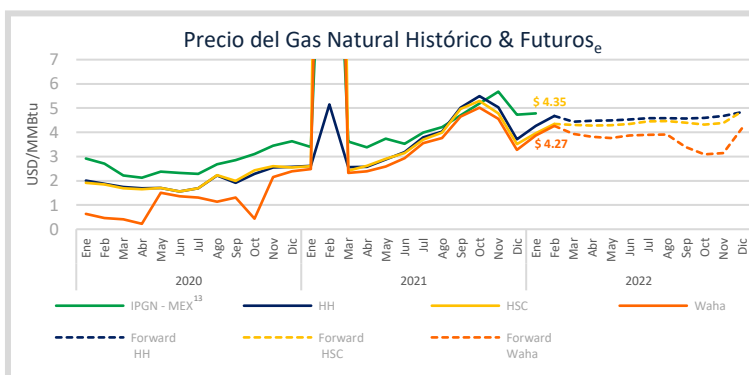
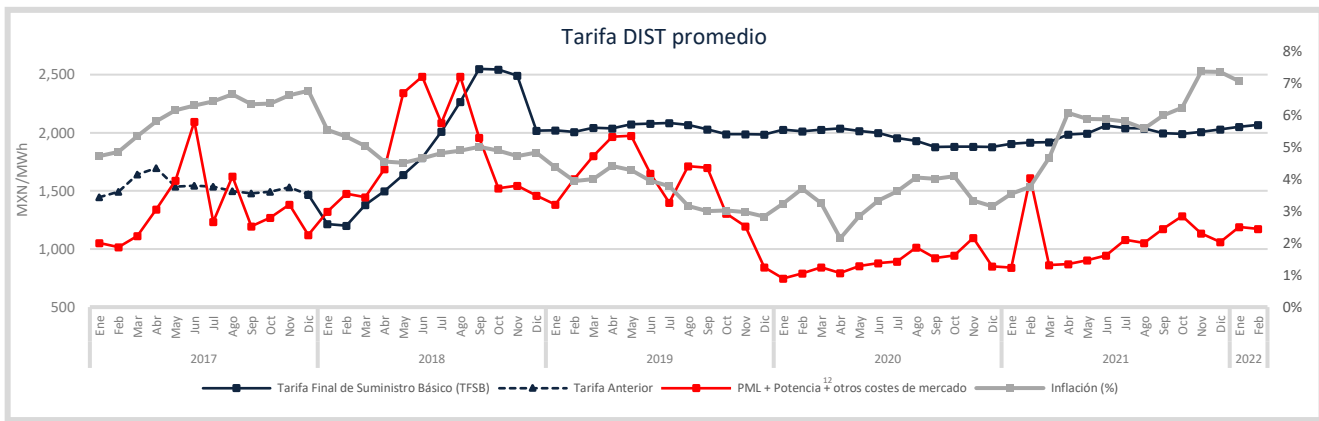
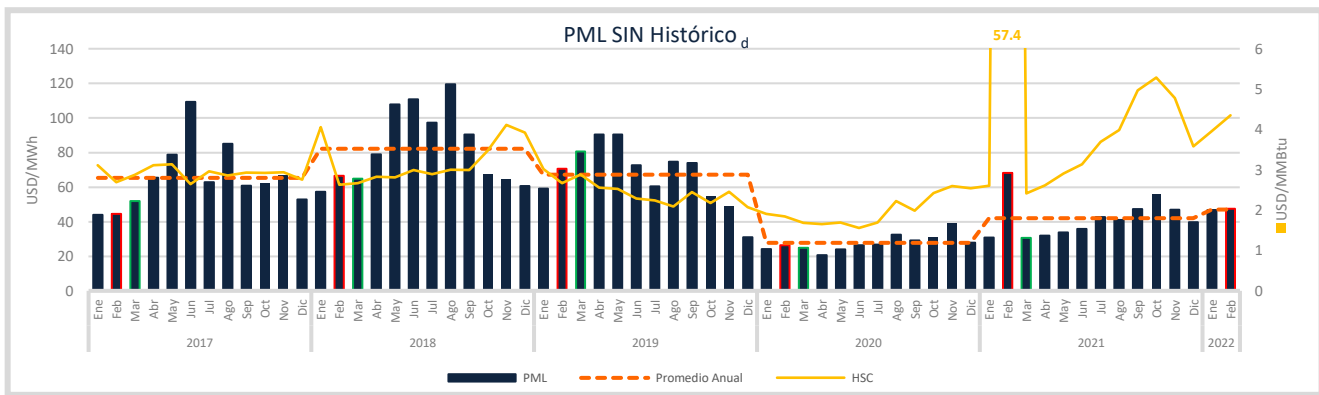
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal



Demanda MTR SIN^c Semanal



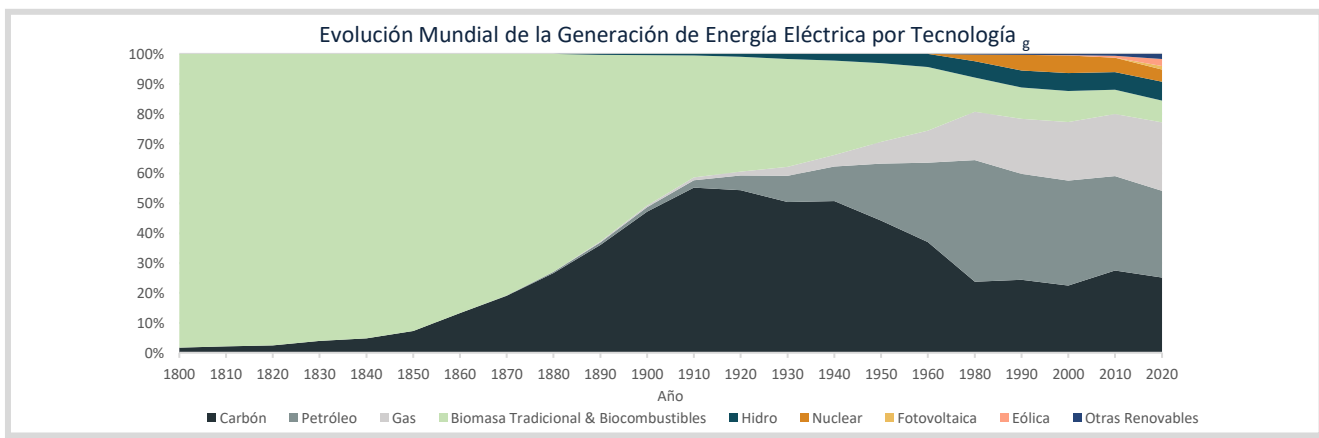
1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3: Promedio del PML de las horas máximas, que comprenden las 12 horas con mayor precio (de la HE 16 a la HE 3).
 4: De la demanda promedio diaria
 5: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2021.
 6: A la 14 del febrero se consideraron datos de Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx>.
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional (incluyendo al medio OBCCOZ-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
 a-b <http://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiaSISEM.aspx>
 Fuente: Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx>



Tipo de cambio_f & Precios de crudo

	MXN/USD		USD/bbl		
	TC	BRENT	WTI	MME	
Semana año pasado	20.60	66.13	62.28	61.12	
Semana actual	20.36	97.22	92.30	89.09	
Variación %	-1.2%	47.0%	48.2%	45.8%	

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/frenergiasbimEMA>
 epx
 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 MBR 2020)
 f: <http://www.banxico.org.mx/portafolio-mercado-cambiar/mex-Intl.html>
 13: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a enero 2022.
 g: <http://www.worlddata.org/energy/mx>