

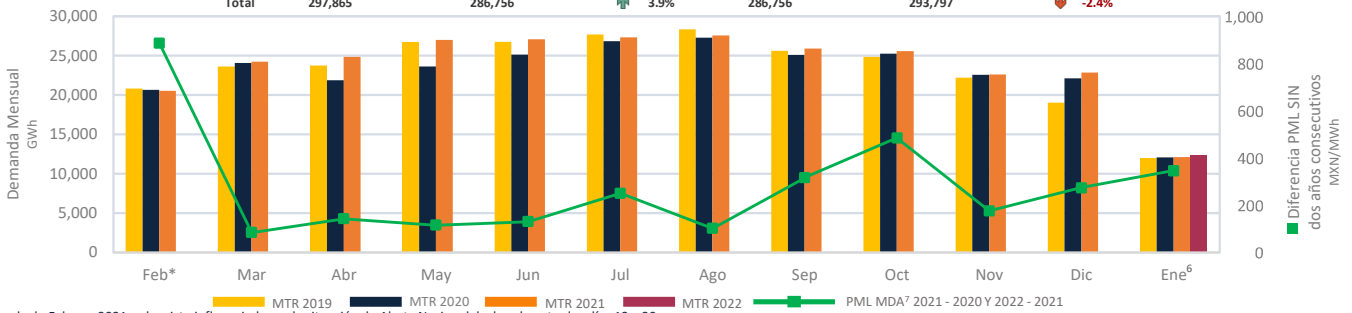
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- Se publicó la tarifa eléctrica de suministro básico de febrero 2022, la cual presenta un aumento promedio entre tarifas comerciales e industriales y entre zonas del 0.79% respecto a la del enero 2022. El incremento anual ha sido de 8%.
- El 28 de enero se publicó en el DOF el acuerdo por el que la CRE autoriza el cálculo y ajuste de las tarifas finales que aplicará de manera individual a la empresa productiva subsidiaria CFE Suministrador de Servicios Básicos del 1 de enero al 31 de diciembre de 2022.
- El 26 de enero se publicó en el DOF el Acuerdo Núm. A/001/2022 de la CRE por el que se amplía la vigencia del Acuerdo A/024/2021, que establece la regulación de precios máximos de gas licuado de petróleo objeto de venta al usuario final.
- Durante esta semana en el Parlamento Abierto de la Reforma Eléctrica se discutió como tema central El Papel del Estado en la Construcción del Sistema Eléctrico Nacional, en donde se abordó la Creación de la CFE, la nacionalización de la Industria Eléctrica, la participación del sector privado, el Estado como Garante de la soberanía y del SEN, el Sistema eléctrico y la Seguridad Nacional.

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

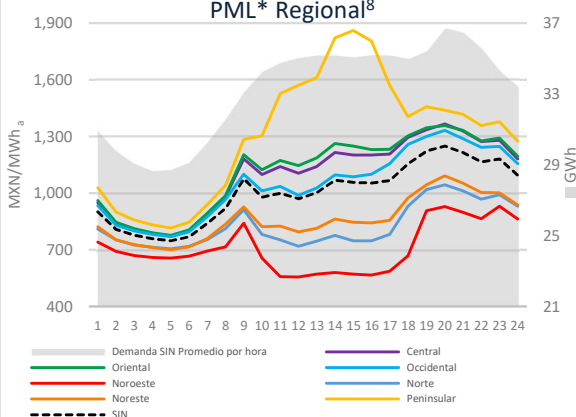
Mes	MTR 2022 [GWh]	Variación 2022 ³	MTR 2021 [GWh]	Variación 2021 ⁴	Variación 2022/2021
Enero ⁶	12,385		12,081		↑ 2.5%
Total	12,385		12,081		↑ 2.5%

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.

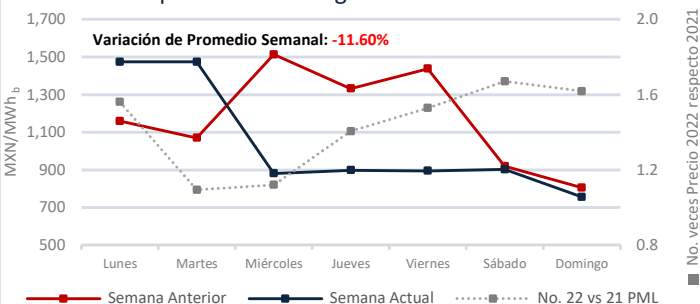
PML* Regional⁸



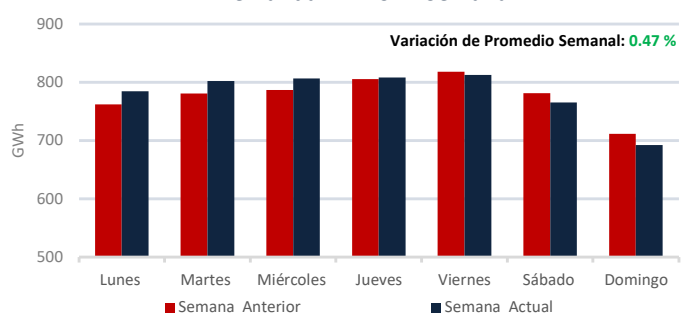
Rango	PML*				PML* Precio máximo PML ⁹				PML* Precio mínimo PML ¹⁰			
	Media	Desviación Standard	Coeficiente de Variación		Media	Desviación Standard	Coeficiente de Variación		Media	Desviación Standard	Coeficiente de Variación	
SIN	1,367	1,078	366	34%	1,339	1,158	410	35%	1,215	997	299	30%
CEN	1,688	1,197	485	41%	1,656	1,278	521	41%	1,457	1,115	434	39%
ORI	1,707	1,224	514	42%	1,677	1,296	539	42%	1,600	1,151	480	42%
OCC	1,559	1,131	419	37%	1,528	1,234	480	39%	1,306	1,027	319	31%
NOE	1,160	719	205	29%	1,093	796	225	28%	1,160	641	148	23%
NOR	978	845	201	24%	941	919	230	25%	978	771	133	17%
NE	1,093	899	251	28%	1,043	971	286	29%	1,093	828	186	22%
PEN	2,553	1,479	709	48%	2,507	1,484	681	46%	2,553	1,475	742	50%
BCA	1,753	894	326	36%	1,751	925	352	38%	1,501	864	298	35%
BCS	3,064	2,648	763	29%	3,014	3,022	897	30%	1,189	2,274	293	13%

*Horario de Lunes a Viernes del 24 al 28 de Enero 2022

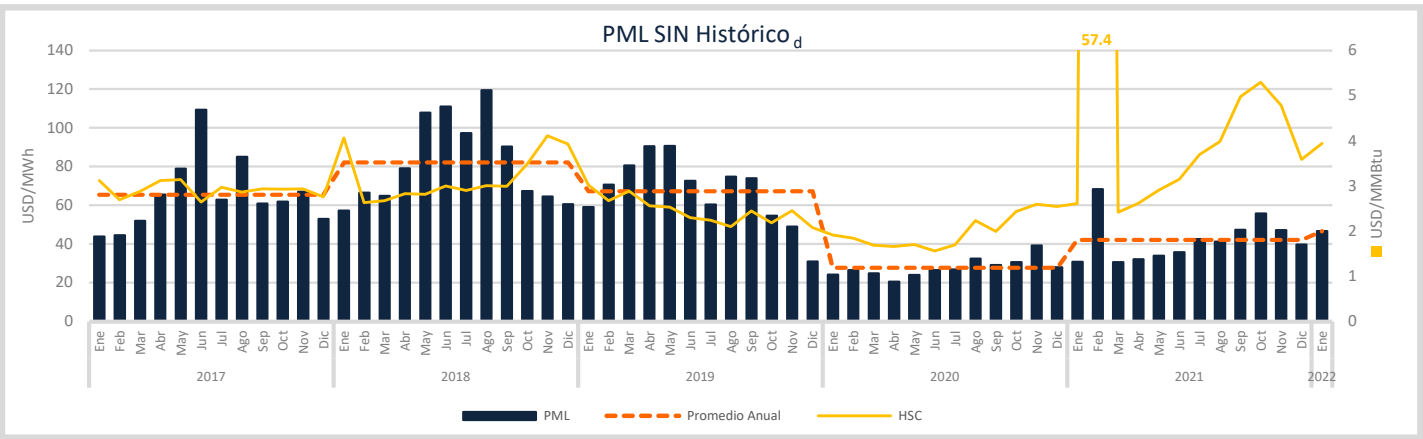
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal



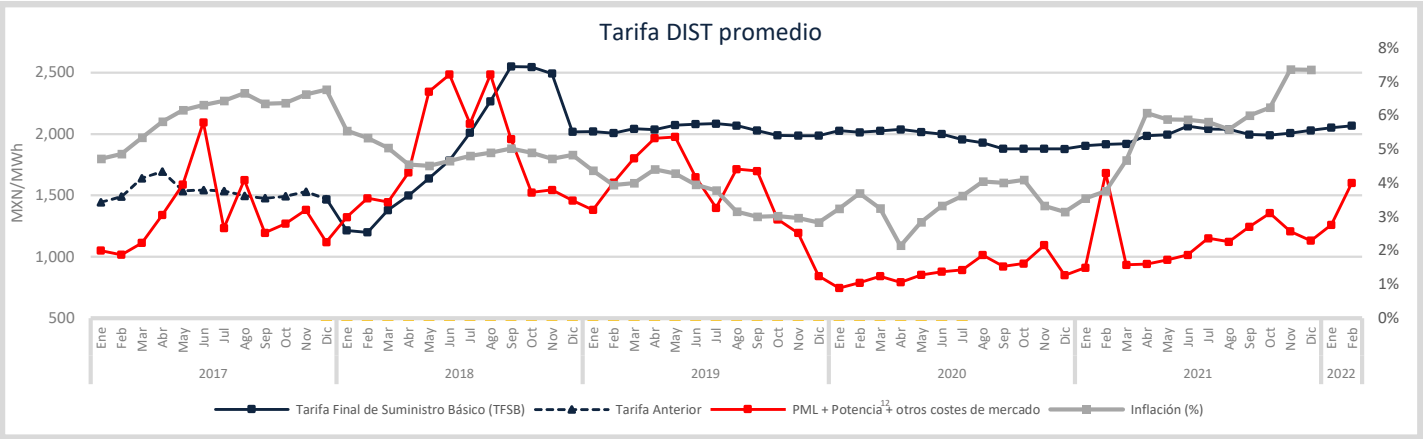
Demanda MTR SIN^c Semanal



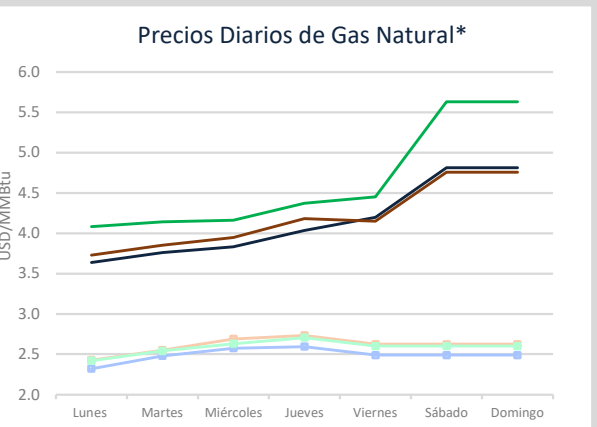
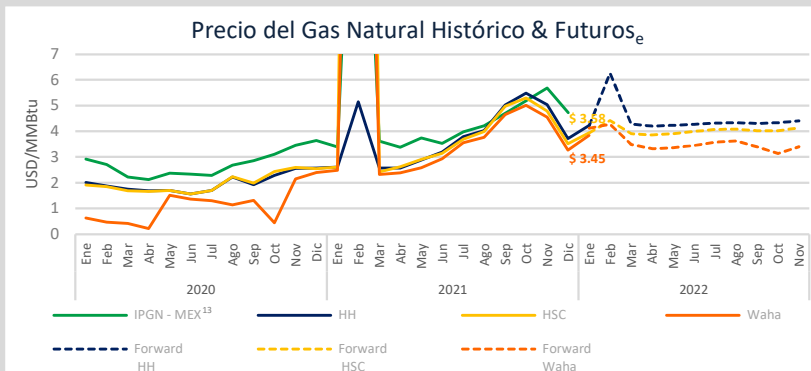
1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3-4: De la demanda promedio diaria
 5: Promedio de los últimos 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.
 6: Adicionalmente se incluyen los datos de Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx>
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 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
 c: Fuente: Demanda: www.cenace.gob.mx/Grafica/Demanda
 Demanda real del sistema por retiros: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx>



d: Fuente: <https://www.cenace.gov.mx/SIM/VISTA/REPORTES/PreEnergiasMEXM.a.spx>



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)

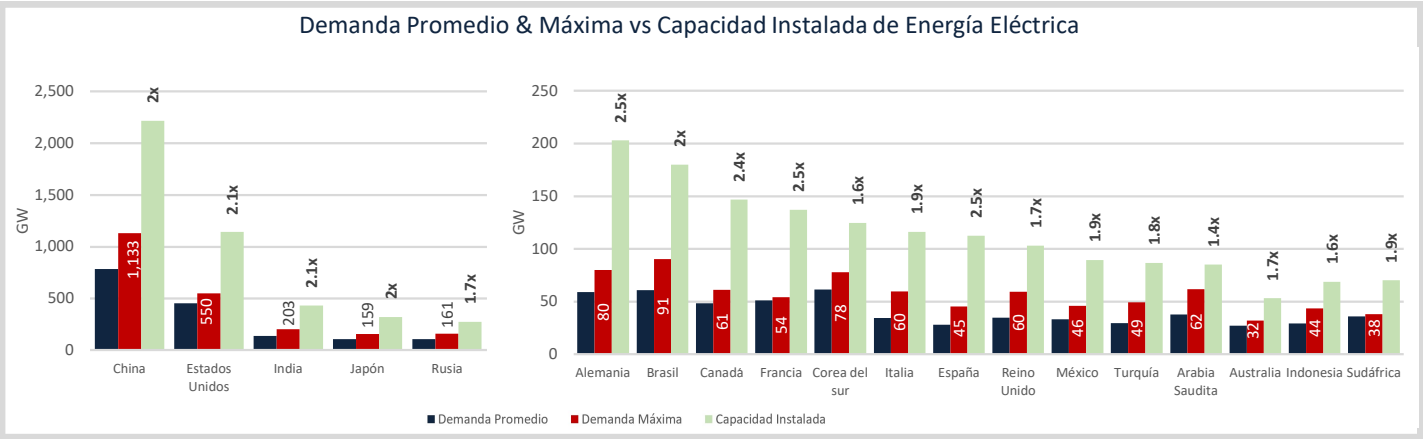


f: <http://www.banxico.org.mx/portal-mercado-cambiar/index.html>
 13: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a octubre 2021.
 e: <http://www.snl.com>

Tipo de cambio, & Precios de crudo

	MXN/USD	USD/bbl		
	TC	BRENT	WTI	MME
Semana año pasado	20.13	55.80	52.55	51.43
Semana actual	20.63	88.76	85.98	81.22
Variación %	2.5%	59.1%	63.6%	57.9%

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."

China: China Global Times; Estados Unidos: Energy Information Administration; India: India Ministry of Power; Japón: Japan Electric Power Information Center; Rusia: Oxford Institute of Energy; Alemania: Germany Trade & Invest; Brasil: Operador Nacional do Sistema Eléctrico; Canadá: Canadian Centre for Energy Information; Francia: Gesteonmare du Réseau de Transport d'Électricité; Corea del Sur: Argus Media; Italia: Italy Term Driving Energy; España: Red Eléctrica de España; Reino Unido: National Grid ESO; México: CENACE; Turquía: Turkey Anadolu Agency; Arabia Saudita: KAPPAAC; Australia: Australian Energy Regulator

Indonesia: Lawrence Berkeley National Laboratory; Sudáfrica: Globalwattfire