

Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- Se publicó la Tarifa Final de Suministro Básico para el mes de Enero 2022, la cual representa un aumento promedio del 1.07 % respecto al mes de Diciembre 2021. El incremento anual ha sido de 7.81 %.
- Se publicó en la página de la CRE el Acuerdo que determina continuar con la extensión de la vigencia del periodo tarifario inicial del servicio público de transmisión y distribución de energía eléctrica (2016).

Tarifa de Operación del CENACE

	2021	2022	Diferencia %
Generadores (MXN/MWh)	3.2864	2.9808	-9%
Cargas (MXN/MWh)	8.3663	7.4471	-11%

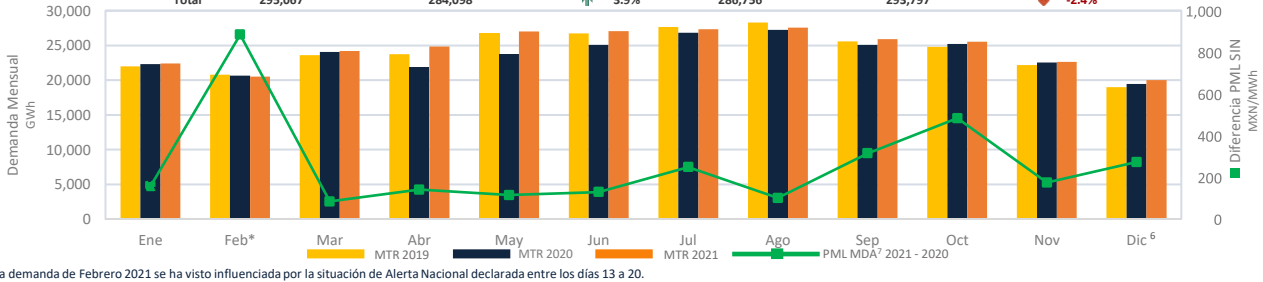
Tarifa de Transmisión

Clasificación	Nivel de Voltaje	Generadores (MXN/kWh)			Consumidores (MXN/kWh)		
		2021	2022	Diferencia %	2021	2022	Diferencia %
Subtransmisión	< 220 kV	0.1047	0.1077	2.84%	0.1737	0.1758	1.20%
Transmisión	>= 220 kV	0.0578	0.0595	2.84%	0.0763	0.0772	1.20%

- El 04 de enero se publicó en el Sistema de Información de Mercado el segundo conjunto de datos con la información preliminar del Mercado para Balance de Potencia 2021, la cual incluye, el Precio Máximo de Potencia, Horas Críticas, Capacidad Demandada y Requisito Anual de Potencia, Capacidad Entrega y Disponibilidad de Entrega Física. En los siguientes días publicaremos la primer parte de la Newsletter Extraordinaria sobre el Mercado para el Balance de Potencia.

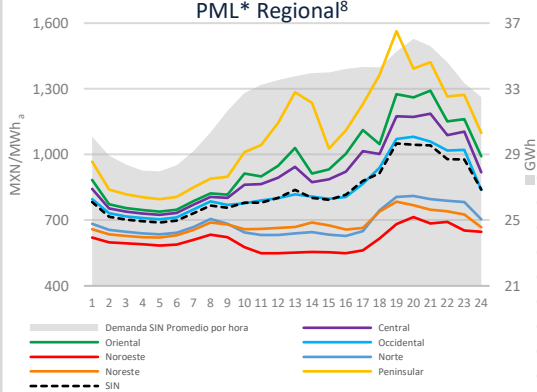
Análisis comparativo de la demanda de energía eléctrica MTR¹ entre 2021, 2020 y 2019 para el SIN²

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	22,642	↓ -8.5%	22,570	↓ -7.6%	↑ 0.3%	22,570	↓ -7.6%	22,198	↓ -7.6%	↑ 1.7%
Diciembre ⁵	19,997	↓ -1.9%	19,452	↓ -4.2%	↑ 2.8%	22,110	↓ -5.2%	21,569	↓ -6.0%	↑ 2.5%
Total	295,067		284,098		↑ 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

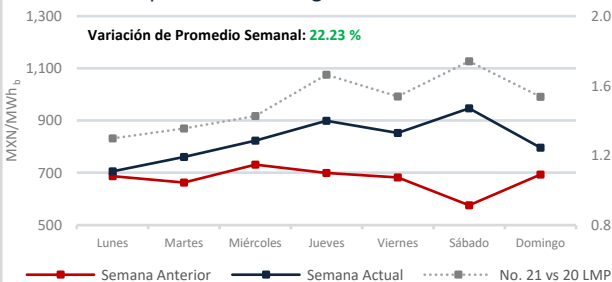


PML*

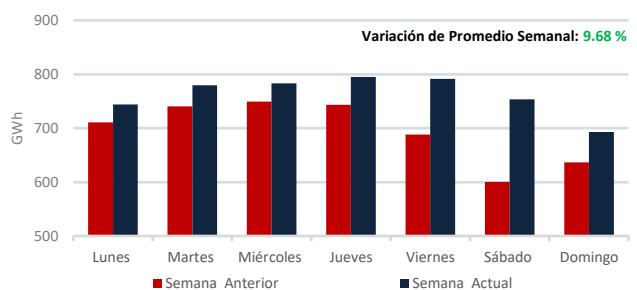
	Desviación Standard				Coeficiente de Variación			
	Rango	Media	MXN	MXN	Rango	Media	MXN	MXN
SIN	1,194	823	204	25%	1,192	894	247	28%
CEN	1,560	898	274	31%	1,560	987	334	34%
ORI	2,193	954	392	41%	2,192	1,066	484	45%
OCC	1,000	829	176	21%	999	901	210	23%
NOE	314	607	68	11%	306	636	75	12%
NOR	383	686	80	12%	379	726	86	12%
NE	380	680	73	11%	380	703	79	11%
PEN	2,548	1,096	517	47%	2,538	1,210	610	50%
BCA	2,134	1,294	448	35%	1,865	1,452	532	37%
BCS	1,288	2,390	387	16%	1,247	2,594	414	16%

*Horario de Lunes a Viernes del 03 al 07 de Enero 2022

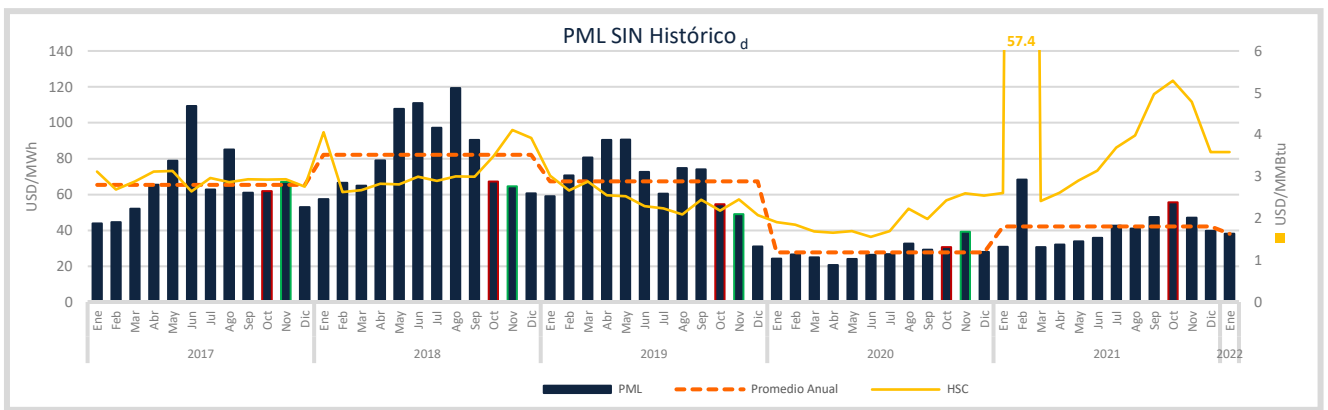
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal



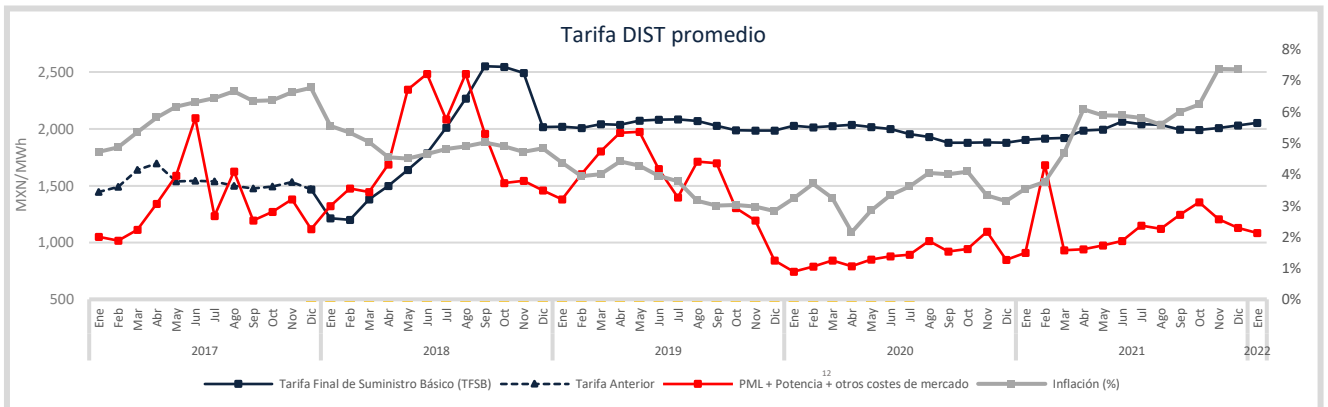
Demanda MTR SIN^c Semanal



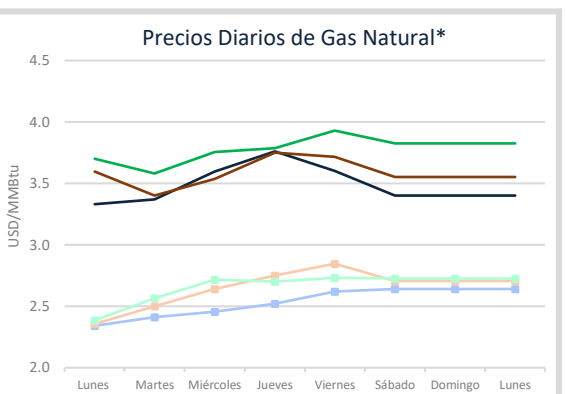
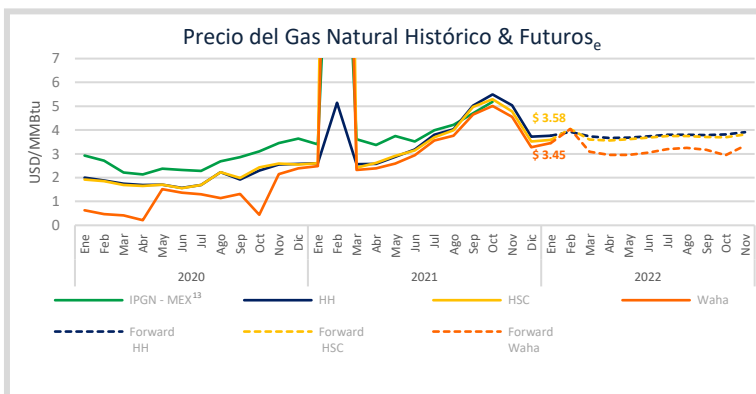
1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3-4: De la demanda promedio diaria
 5: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.
 6: 01/27 de Diciembre de 2020 y 2021 se consideran datos de Demanda real del sistema por retroceso: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional excluyendo el nodo 08C03 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
 Fuente: Demanda real del sistema por retroceso: https://www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandasRealSist.aspx



d: Fuente: <https://www.cenace.gob.mx/SIM/SIM/ISTA/REPORTES/PreEngelsSimEMa>
5px



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 IMR 2020)

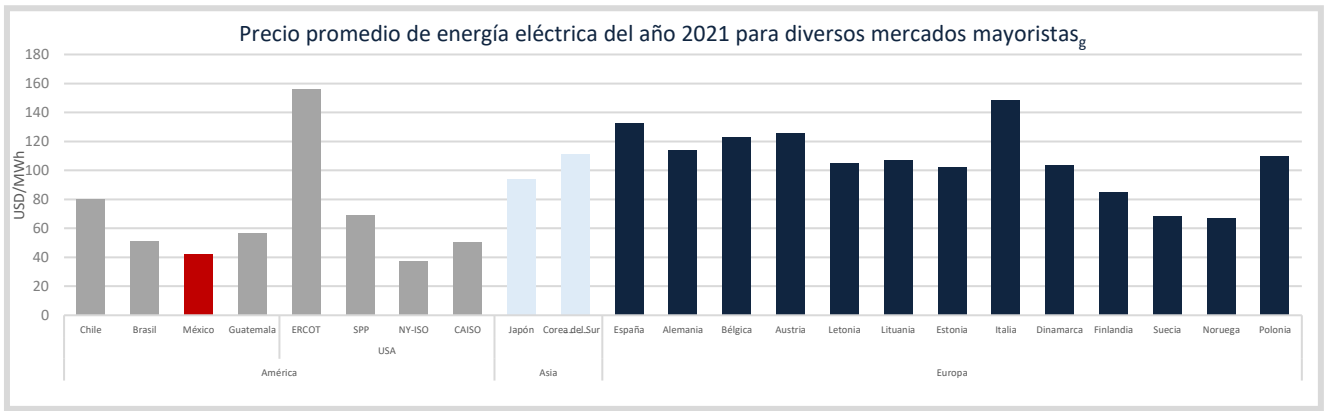


13: A la fecha no se ha publicado el IPGN para los meses posteriores a octubre 2021.
e: <http://www.sni.com>

Tipo de cambio _f & Precios de crudo	MXN/USD		USD/bbl		
	TC	BRENT	WTI	MME	
Semana año pasado	19.87	53.87	50.25	49.53	
Semana actual	20.48	80.83	77.97	72.41	
Variación %	3.1%	50.0%	55.2%	46.2%	

*2021: 04 al 11 de enero
2022: 03 al 10 de enero

Mercados Energéticos Internacionales



g: <https://www.mercatobolero.com/En/Estadisticas/PreEngelsSimEstad.aspx>
<https://www.cenace.gob.mx/SIM/SIM/ISTA/REPORTES/PreEngelsSimEMa>
<http://www.eia.gov/energy/market/index.html>

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."