

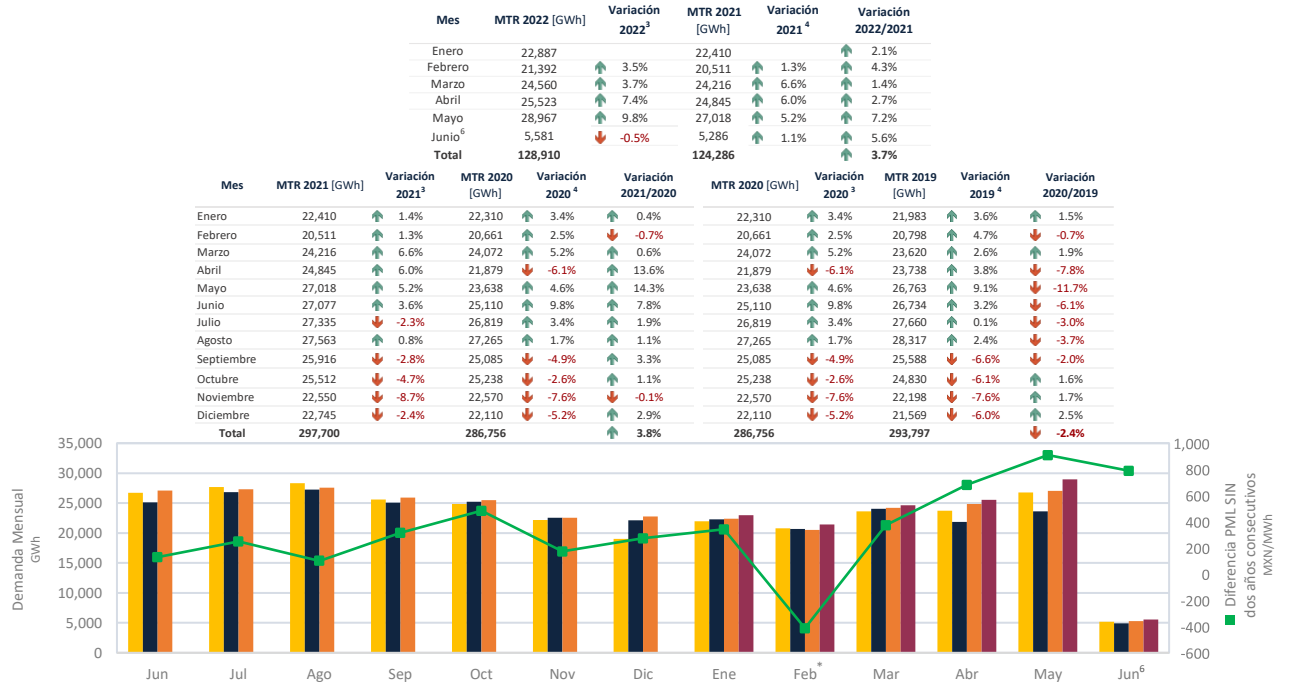
Noticias del Sector Eléctrico Mexicano

- El 15 de junio la SENER publicó el oficio SENER.100/195/2022 el cual informa la estrategia de garantía de suministro para la optimización de capacidad en el Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural.
- El 15 de junio se publicó en el DOF el aviso general por el que se da a conocer el cambio de horario de recepción de la documentación de la Oficialía de Partes del Centro Nacional de Control del Gas Natural.

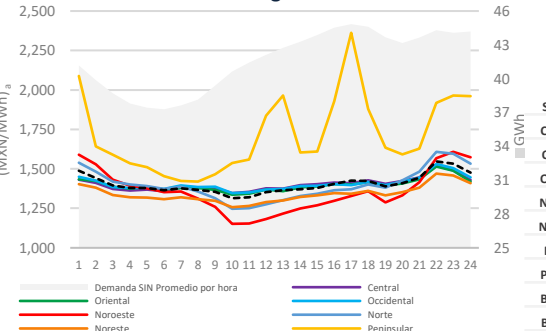
Sabías que...

De acuerdo con el PRODESEN 2022-2036, en el año 2021 el 36.5% de la capacidad instalada en el SIN corresponde a energías limpias. De este porcentaje, la Región Oriental es la que cuenta con la mayor capacidad instalada (13,234 MW), mientras que la Región Peninsular tiene la menor capacidad (308 MW).

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



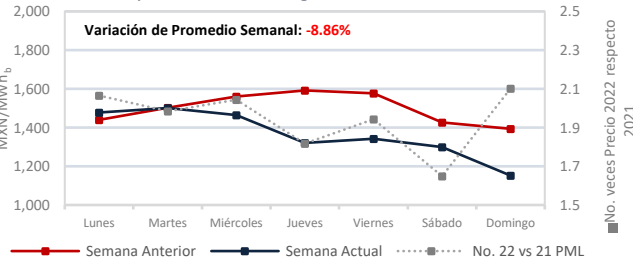
PML* Regional⁸



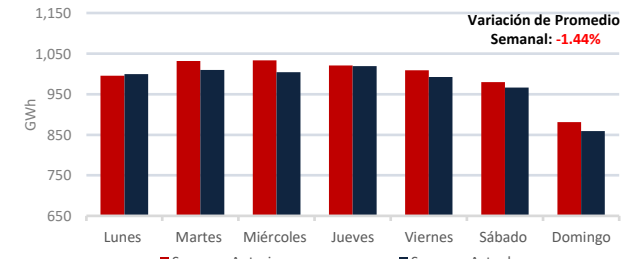
Región	PML*				PML* Precio máximo PML ⁹				PML* Precio mínimo PML ¹⁰			
	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación	Rango	Media	Desviación Standard	Coefficiente de Variación
SIN	523	1,464	110	8%	453	1,511	117	8%	324	1,417	80	6%
CEN	435	1,458	96	7%	389	1,488	100	7%	280	1,428	81	6%
ORI	448	1,453	104	7%	387	1,483	107	7%	300	1,423	93	7%
OCC	438	1,465	92	6%	398	1,495	99	7%	258	1,436	74	5%
NOE	703	1,411	147	10%	571	1,499	134	9%	410	1,323	98	7%
NOR	627	1,466	131	9%	515	1,540	127	8%	334	1,392	85	6%
NE	429	1,394	95	7%	362	1,435	100	7%	291	1,353	70	5%
PEN	3,525	1,836	628	34%	3,367	1,998	746	37%	2,911	1,675	431	26%
BCA	4,775	1,721	924	54%	4,580	2,196	793	36%	3,123	1,246	797	64%
BCS	2,719	5,371	709	13%	2,594	5,827	497	9%	1,849	4,915	585	12%

*Horario de Lunes a Viernes del 13 al 17 de junio de 2022

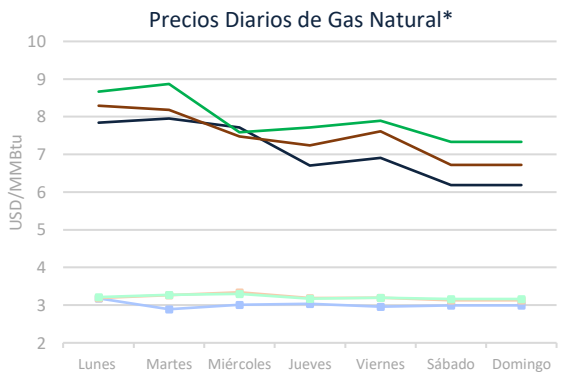
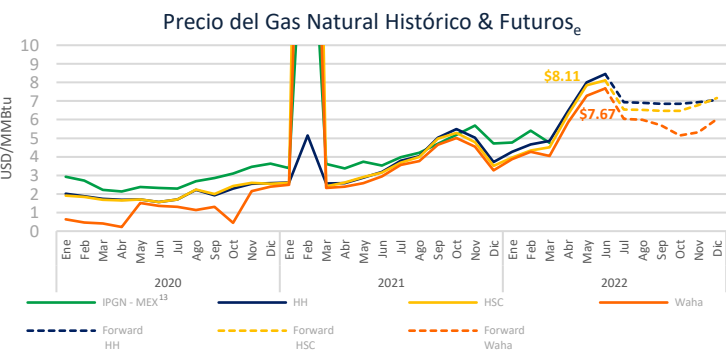
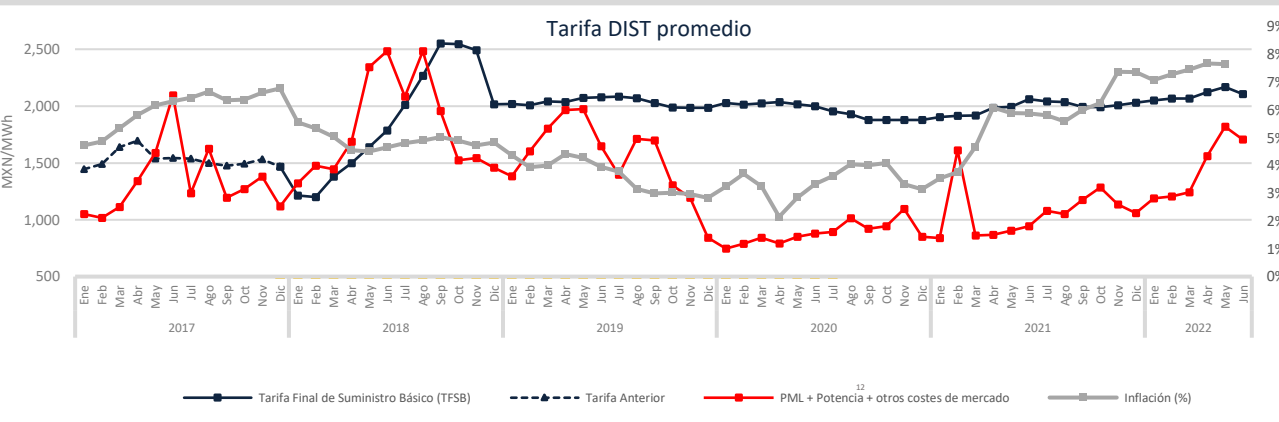
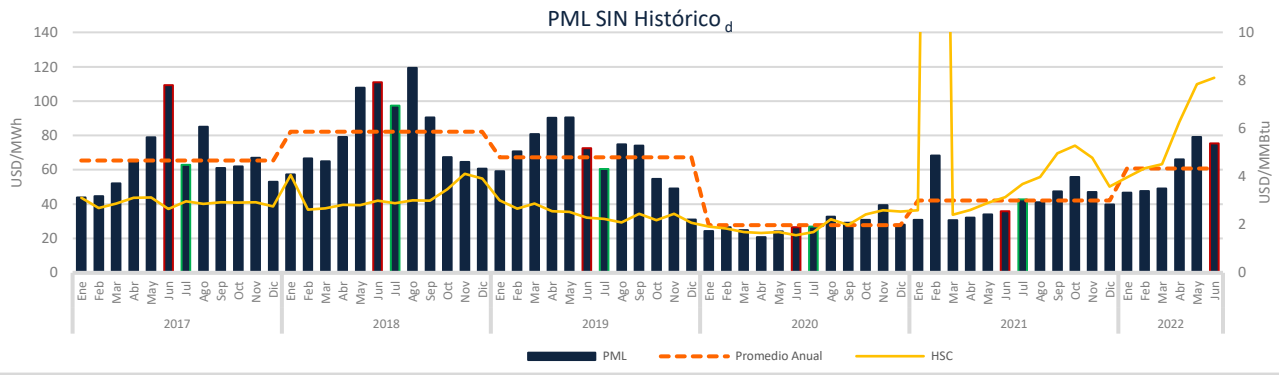
Componente de Energía del PML¹¹ SIN Semanal



Demanda MTR SIN^c Semanal



Fuente: PRODESEN 2022-2036; Figura 7.11 Capacidad instalada en el Sistema de Transporte y Almacenamiento Nacional Integrado de Gas Natural (en MW) por Región al 31 de diciembre de 2021.
 1: Mercado en Tiempo Real
 2: Sistema Interconectado Nacional
 3-4: De la Demanda Promedio Diario
 5: Solamente se incluyen 28 días de Febrero 2020, para la comparación vs Febrero 2019.
 6: Al 6 de junio se consideraron datos de la Demanda por retiros de CENACE.
 7: Mercado de Día en Adelanto
 8: Datos del Sistema Interconectado Nacional (incluyendo medio OBCOZ-34.5
 9: Promedio del PML de las horas mínimas, 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: CENACE
 www.cenace.gob.mx/Grafica/Demanda
 Demanda real del sistema por retiros:
 www.cenace.gob.mx/SIM/VISTA/REPORTES/DemandaRealSist.aspx



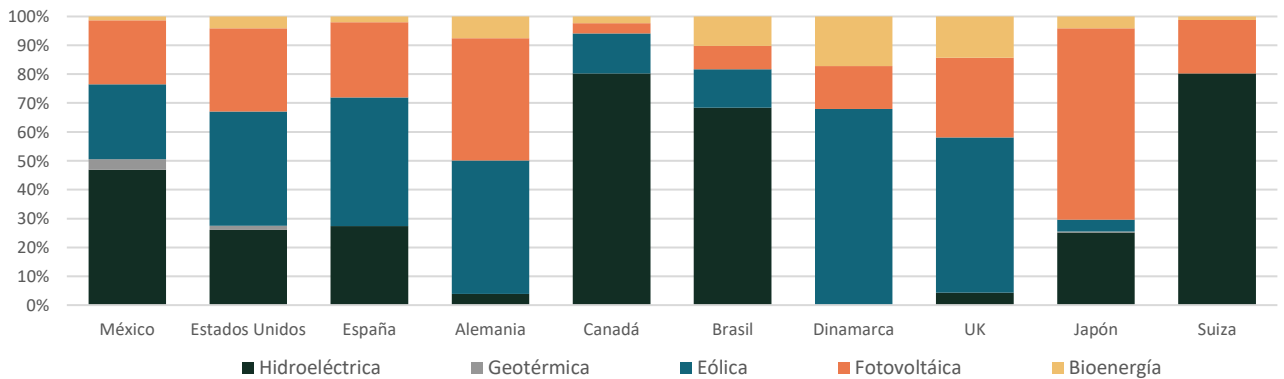
Tipo de cambio, & Precios de crudo

	MXN/USD	USD/bbl		
	TC	BRENT	WTI	MME
Semana año pasado	20.08	73.57	59.14	67.80
Semana actual	20.46	118.98	116.46	113.09
Variación %	1.9%	61.7%	96.9%	66.8%

*2021:14 al 20 de junio
2022: 13 al 19 de junio

Mercados Energéticos Internacionales

Capacidad Instalada de Generación Renovable, % por tipo de tecnología, 2021



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."