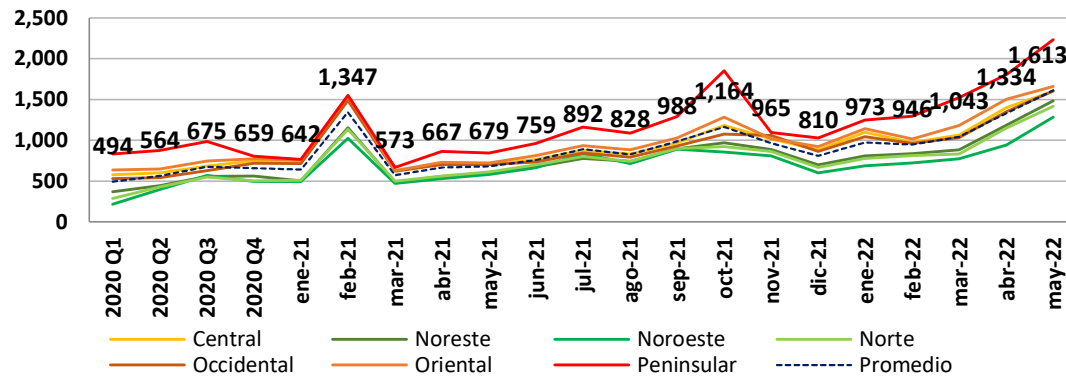


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

Gerencia Regional	Max	Min
Central	1947 VDM SUR	1316 LAZARO CARDENAS
Noreste	1828 HUASTECA	1147 REYNOSA
Noroeste	1798 MAZATLAN	279 CABORCA
Norte	1950 CAMARGO	708 JUAREZ
Occidental	2068 APATZINGAN	1282 IXMIQUILPAN
Oriental	2295 HUATULCO	1267 TUXTLA
Peninsular	9502 CHETUMAL	48 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
1,580	1,400	1,228
1,500	1,185	1,040
1,355	943	883
1,473	1,151	999
1,599	1,351	1,199
1,617	1,503	1,302
1,784	1,806	1,622
1,558	1,334	1,182

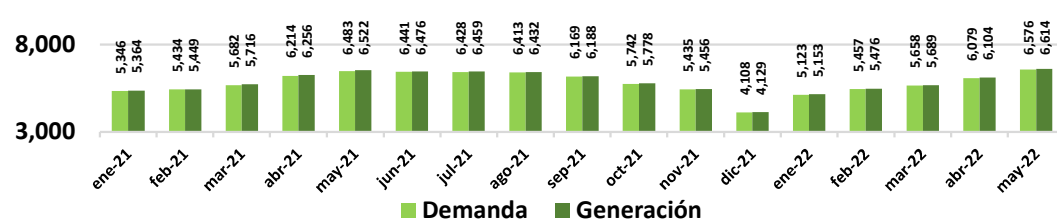
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de mayo 2022



Demanda y Generación SIN



Indices y Ercot HUB Price

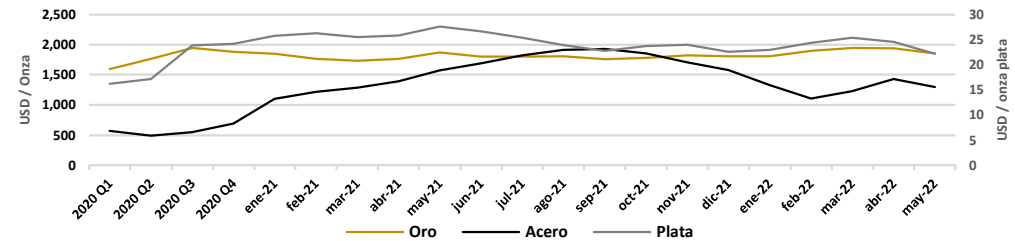
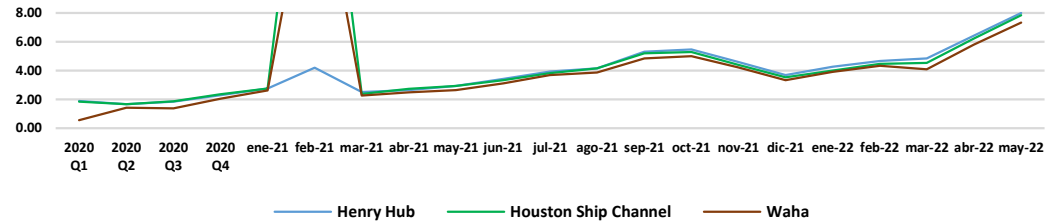
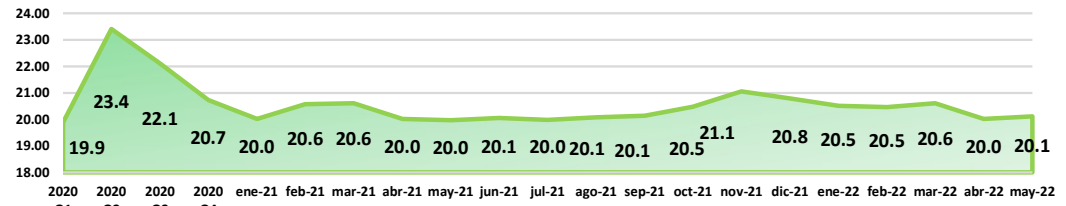
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	19.71	20.01	20.34

Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	8.84	6.41	5.64
HSC	8.64	6.21	5.40
Waha	8.23	5.82	5.10

Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBtu	21.45	19.37	18.89
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBtu	28.69	32.26	32.34

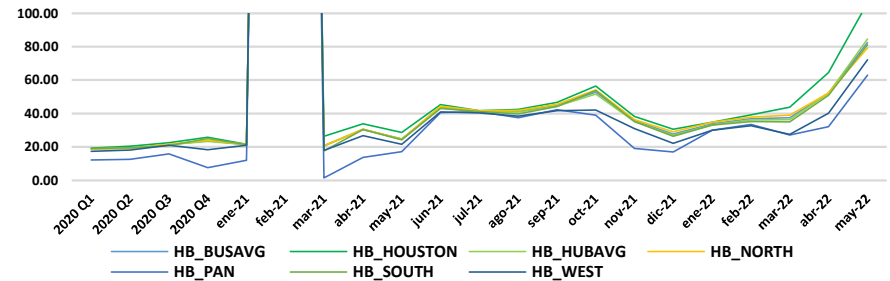
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,872	1.1%	1.3%
Plata	22.44	1.6%	3.5%
Acero	1,160	-2.9%	-2.5%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	5.62 30/5 5hrs.	255.06 27/5 17hrs.	71.45	52.21	48.56
HB_HOUSTON	6.23 30/5 5hrs.	358.31 27/5 17hrs.	100.02	64.38	57.65
HB_HUBAVG	5.21 30/5 5hrs.	270.43 27/5 17hrs.	73.76	51.93	48.46
HB_NORTH	6.42 30/5 5hrs.	220.49 27/5 17hrs.	66.11	52.23	48.59
HB_PAN	-8.74 30/5 4hrs.	181.53 27/5 17hrs.	46.01	32.08	37.13
HB_SOUTH	4.28 30/5 5hrs.	299.11 27/5 17hrs.	75.92	50.91	47.03
HB_WEST	2.96 29/5 5hrs.	203.8 27/5 17hrs.	52.97	40.22	40.55

69.5 49.1 46.9



Tarifa CFE

DIST	SIN	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh																		
Bajo	TM Bajo	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	1.97	1.93	2.01	2.02	1.99	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.77	1.73	1.81	1.78	1.88	1.85	1.83	1.81	1.80	1.83	1.84	1.86	1.92	1.87	1.95	1.97	1.94	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.77	1.74	1.82	1.79	1.89	1.86	1.84	1.82	1.82	1.83	1.85	1.87	1.93	1.89	1.97	1.99	1.96	
Centro Sur	TM Centro Sur	1.80	1.77	1.85	1.82	1.92	1.89	1.87	1.85	1.84	1.87	1.89	1.90	1.96	1.92	2.00	2.02	1.99	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.71	1.67	1.75	1.72	1.82	1.78	1.77	1.75	1.74	1.76	1.78	1.80	1.86	1.81	1.89	1.90	1.88	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.64	1.61	1.69	1.66	1.75	1.72	1.71	1.69	1.68	1.70	1.71	1.73	1.79	1.74	1.82	1.83	1.81	
Jalisco	TM Jalisco	1.79	1.76	1.84	1.81	1.91	1.88	1.86	1.84	1.83	1.86	1.88	1.89	1.95	1.91	1.99	2.00	1.97	
Noroeste	TM Noroeste	1.62	1.59	1.66	1.63	1.72	1.69	1.68	1.66	1.65	1.67	1.69	1.70	1.76	1.71	1.79	1.80	1.77	
Norte	TM Norte	1.65	1.62	1.69	1.66	1.75	1.72	1.70	1.68	1.68	1.70	1.72	1.73	1.79	1.75	1.82	1.83	1.81	
Oriente	TM Oriente	1.74	1.71	1.79	1.76	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85	1.94	1.95	1.92	
Peninsular	TM Peninsular	1.86	1.82	1.91	1.88	1.99	1.95	1.94	1.91	1.91	1.92	1.94	1.96	2.02	1.98	2.07	2.09	2.05	
Sureste	TM Sureste	1.77	1.74	1.82	1.78	1.88	1.85	1.83	1.81	1.81	1.83	1.85	1.86	1.92	1.88	1.96	1.98	1.95	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.89	1.86	1.95	1.91	2.02	1.99	1.97	1.94	1.94	1.96	1.98	2.00	2.06	2.02	2.11	2.12	2.09	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.52	1.49	1.56	1.53	1.62	1.59	1.57	1.56	1.55	1.57	1.58	1.60	1.66	1.61	1.68	1.69	1.67	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.84	1.81	1.89	1.86	1.96	1.93	1.91	1.88	1.88	1.90	1.92	1.94	2.00	1.96	2.04	2.06	2.02	
		1.75	1.71	1.79	1.76	1.86	1.83	1.81	1.79	1.78	1.80	1.82	1.84	1.90	1.85	1.94	1.95	1.92	
		2.0%	-1.8%	4.5%	-1.7%	5.6%	-1.8%	-0.9%	-1.2%	-0.3%	1.1%	1.0%	0.9%	3.3%	-2.4%	4.4%	0.7%	-1.4%	

\$1.92
MXN/kWh
TFA Promedio
jun-22

-1.4%
Disminuyó con
respecto
may-22

3.3%
Incremento con
respecto
jun-21

Prom
Año
1.85

GDMTH	SIN	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																		
Bajo	TM Bajo	1.97	1.93	2.02	1.98	2.09	2.05	2.03	2.01	2.01	2.03	2.05	2.07	2.15	2.09	2.18	2.19	2.17	
Centro Occidente	TM Centro Occidente	2.05	2.01	2.10	2.06	2.17	2.13	2.11	2.10	2.09	2.11	2.12	2.16	2.24	2.17	2.27	2.28	2.26	
Centro Oriente	TM Centro Oriente	2.04	2.00	2.09	2.05	2.16	2.12	2.10	2.08	2.07	2.10	2.11	2.14	2.23	2.16	2.26	2.26	2.24	
Centro Sur	TM Centro Sur	2.00	1.95	2.04	2.00	2.10	2.06	2.05	2.03	2.02	2.05	2.06	2.09	2.18	2.11	2.20	2.20	2.19	
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.90	1.86	1.94	1.90	2.00	1.97	1.95	1.93	1.92	1.95	1.96	1.99	2.07	2.00	2.09	2.10	2.08	
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.75	1.71	1.79	1.76	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.80	1.81	1.83	1.91	1.85	1.93	1.94	1.92	
Jalisco	TM Jalisco	2.01	1.97	2.06	2.02	2.13	2.09	2.07	2.05	2.04	2.07	2.08	2.11	2.20	2.13	2.22	2.23	2.21	
Noroeste	TM Noroeste	1.76	1.72	1.80	1.76	1.86	1.82	1.81	1.79	1.78	1.81	1.82	1.84	1.92	1.86	1.94	1.94	1.92	
Norte	TM Norte	1.80	1.77	1.84	1.81	1.91	1.87	1.86	1.84	1.83	1.86	1.87	1.89	1.96	1.91	1.99	2.00	1.97	
Oriente	TM Oriente	1.92	1.87	1.95	1.92	2.02	1.98	1.96	1.95	1.94	1.96	1.97	2.00	2.09	2.02	2.11	2.11	2.09	
Peninsular	TM Peninsular	2.12	2.08	2.18	2.14	2.26	2.21	2.20	2.17	2.16	2.19	2.21	2.23	2.31	2.25	2.35	2.37	2.34	
Sureste	TM Sureste	1.90	1.86	1.94	1.91	2.01	1.97	1.95	1.94	1.93	1.95	1.96	1.99	2.07	2.01	2.10	2.10	2.08	
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.92	1.89	1.97	1.94	2.04	2.01	1.99	1.97	1.96	1.99	2.00	2.03	2.10	2.04	2.13	2.14	2.11	
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.96	1.92	2.00	1.96	2.07	2.03	2.02	2.00	1.99	2.01	2.03	2.05	2.13	2.07	2.16	2.17	2.14	
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.94	1.91	1.99	1.95	2.06	2.02	2.01	1.99	1.98	2.00	2.02	2.04	2.12	2.06	2.15	2.16	2.13	
		1.94	1.89	1.98	1.94	2.05	2.01	1.99	1.98	1.97	1.99	2.00	2.03	2.11	2.05	2.14	2.15	2.12	
		2.4%	-2.1%	4.5%	-1.8%	5.4%	-1.9%	-0.8%	-0.9%	-0.5%	1.2%	0.7%	1.4%	3.8%	-3.0%	4.4%	0.4%	-1.1%	

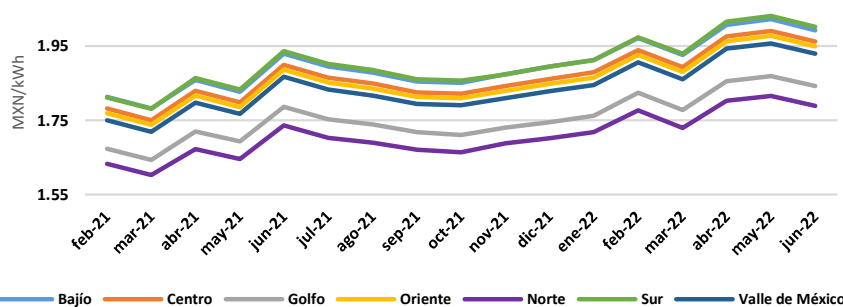
\$2.12
MXN/kWh
TFA Promedio
jun-22

-1.1%
Disminuyó con
respecto
may-21

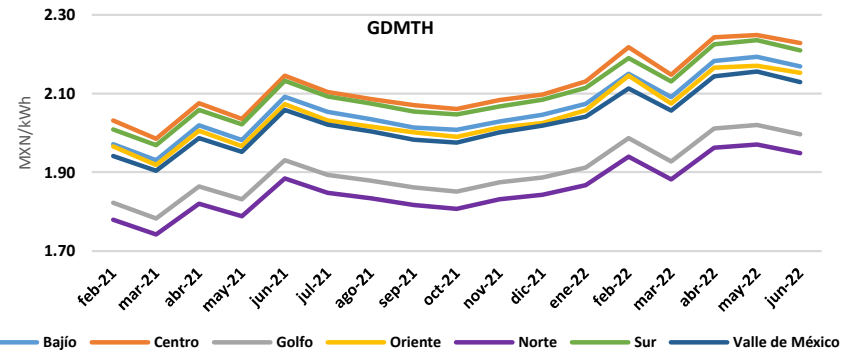
3.6%
Incremento con
respecto
jun-21

Prom
Año
2.05

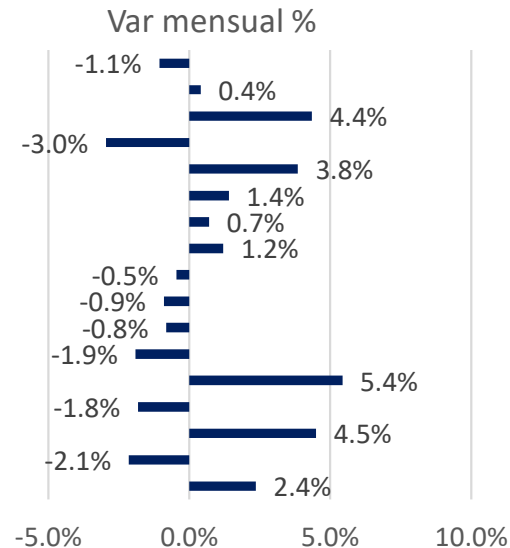
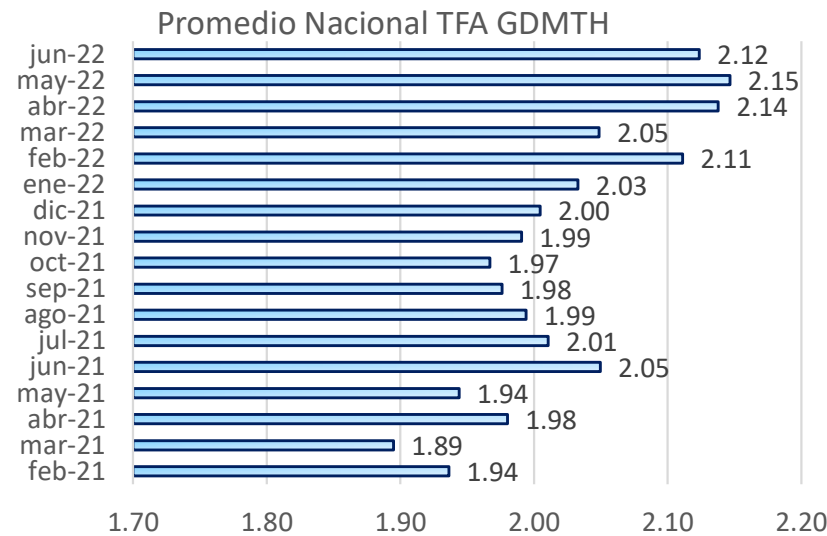
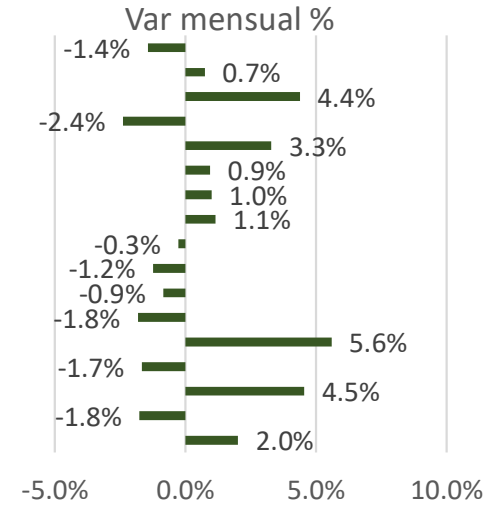
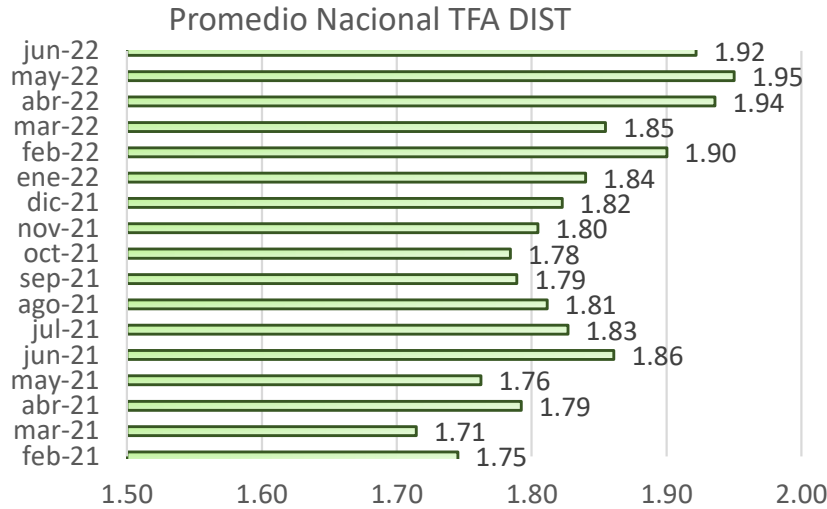
DIST



GDMTH



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Central	1,580	1,616	↓	-2.2%
Noreste	1,500	1,486	↑	0.9%
Noroeste	1,355	1,295	↑	4.6%
Norte	1,473	1,439	↑	2.3%
Occidental	1,599	1,619	↓	-1.2%
Oriental	1,617	1,676	↓	-3.6%
Peninsular	1,784	2,128	↓	-16.1%
Promedio	1,558	1,609	↓	-3.1%

CFE MXN/kWh	Mes en curso	Mes anterior	% Variación	
DIST	1.95	1.94	↑	0.7%
GDMTH	2.15	2.14	↑	0.4%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
HUB Promedio	72.2	71.3	↑	1.3%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Demanda	6,672	6,620	↑	0.8%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación	
Generación	6,702	6,658	↑	0.7%

Margen de Reserva				
GWh	30	38	↓	-19.1%

Noticias relevantes del sector

Sale de operación línea de alta tensión en la zona de Gómez Palacio, Durango. Este lunes salió de operación una línea eléctrica de alta tensión dejando sin servicio a más de 46,000 usuarios principalmente del municipio de Gómez Palacio, Durango. "En la Zona de Distribución Gómez Palacio de la División Norte, el 30 de mayo de 2022 a las 10:22 horas, tiempo del centro, salió de operación una línea de alta tensión en 115 kV, la 73510 que va de la Subestación Gómez Palacio a la Subestación Sacramento, se afectaron 77.0 MW y a 46,740 usuarios del municipio de Gómez Palacio, Durango", refirió la empresa productiva subsidiaria CFE Distribución mediante una Nota Informativa emitida en la mañana de hoy, cuya copia llegó a Energía a Debate.

Pública Secretaría de Energía Prodesen 2022-2036. La Secretaría de Energía (Sener) publicó el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) 2022-2036, donde establece la estrategia a seguir para cubrir la demanda de energía del país en los próximos 15 años. En la presentación del documento, la Sener establece que la planeación del Sistema Eléctrico Nacional (SEN) debe incluir criterios para el establecimiento de nuevas Centrales Eléctricas cuyo propósito principal sea garantizar el suministro de energía eléctrica con Calidad, Continuidad, Confabilidad y Seguridad, con el fin de proteger y defender el interés público social y colectivo.

México incumplió meta de generación limpia en 2021, reconoce la Sener. En el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) 2022-2034, la meta establecida para el año pasado se ubicó en 30 por ciento, mientras que la generación apenas alcanzó 29.5 por ciento. De acuerdo con el documento emitido por la dependencia que dirige Rocío Nahle, el 0.5 por ciento faltante fue causado principalmente por el impacto negativo del Covid-19, a lo que se suman otros factores, como el atraso en la entrada en operación de centrales de energía públicas y privadas, así como las suspensiones judiciales a instrumentos de planeación emitidos por la Secretaría de Energía.

Descuida Prodesen abasto de gas natural. El Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) 2022-2036 establece que la capacidad instalada de centrales de ciclo combinado aumentará 34.23 por ciento entre este año y 2025, siendo la fuente de generación de energía que más aumentará para ese periodo. En el documento, la Secretaría de Energía (Sener) hace 25 menciones al gas natural, pero ninguna de ellas se centra en el transporte o almacenamiento del insumo, que representa 60 por ciento de toda la energía que se genera en el país.



Empowering the world

Contacto:

erick.hernandez@eonenergy.com.mx

jorge.delgado@eonenergy.com.mx



[@EonEnergyMX](https://twitter.com/EonEnergyMX)



[@eonenergyMX](https://www.facebook.com/eonenergyMX)



[@eonenergy](https://www.linkedin.com/company/eonenergy)



[@eonenergy_mx](https://www.instagram.com/eonenergy_mx)

www.eonenergy.com.mx