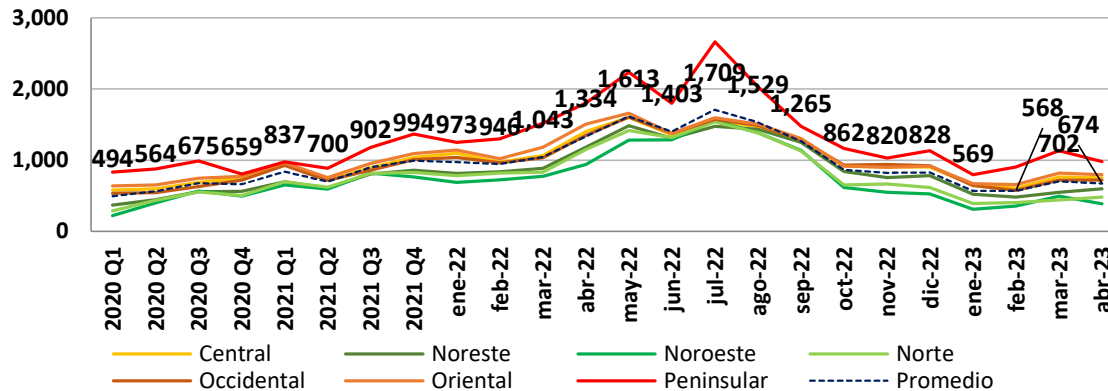


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

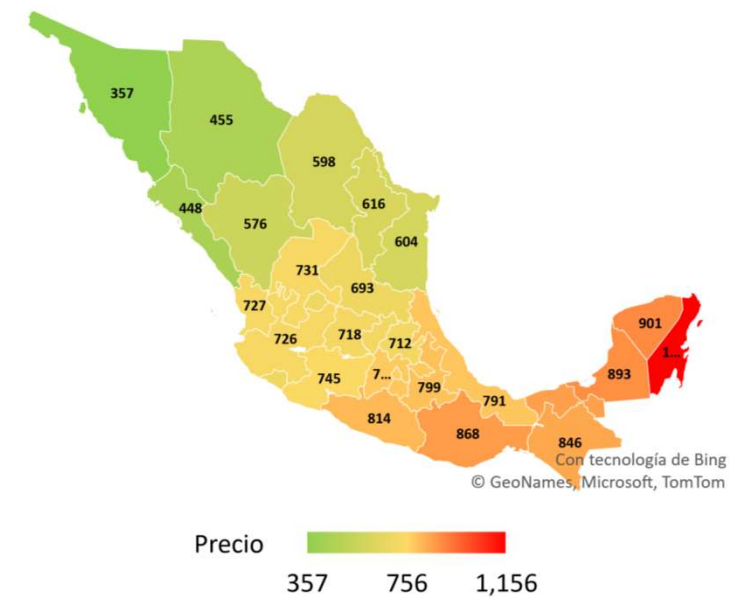
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2182 CENTRO SUR	302 LAZARO CARDENAS
Noreste	2026 HUEJUTLA	195 PIEDRAS NEGRAS
Noroeste	1808 MAZATLAN	-78 MAZATLAN
Norte	1861 DURANGO	5 JUAREZ
Occidental	2476 TEPIC VALLARTA	159 IXMIQUILPAN
Oriental	2609 HUATULCO	292 POZA RICA
Peninsular	10778 RIVIERA MAYA	339 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
830	763	693
675	546	537
374	498	387
497	436	429
811	718	662
881	818	735
1,053	1,134	955
731	702	628

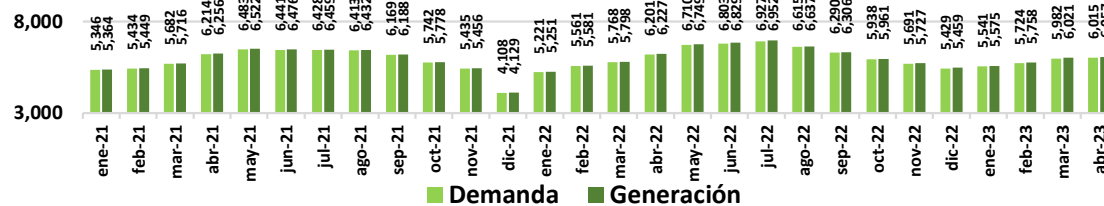
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de abril 2023

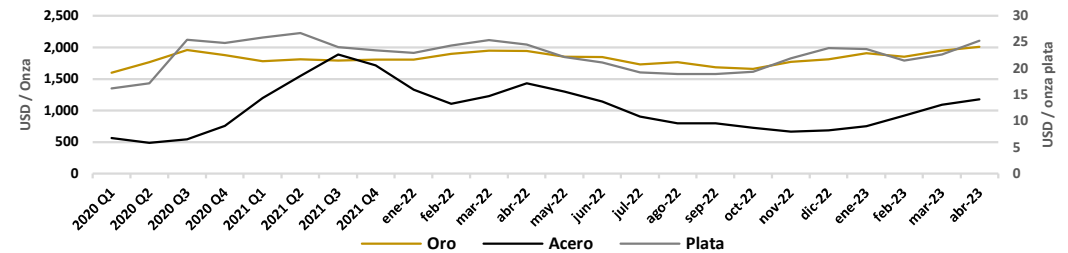
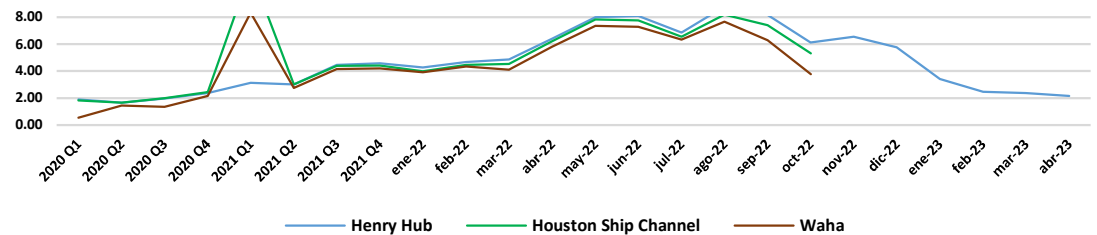
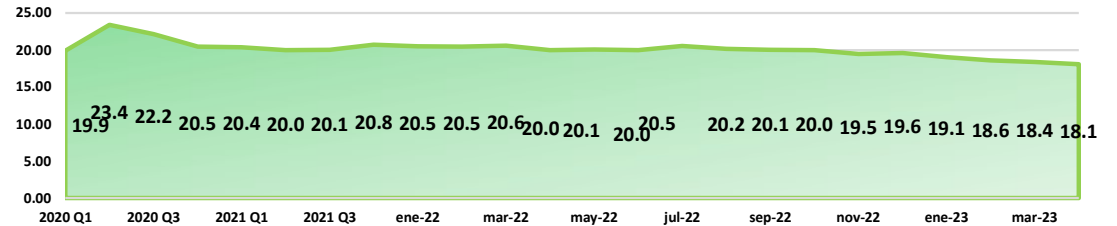


Demanda y Generación SIN



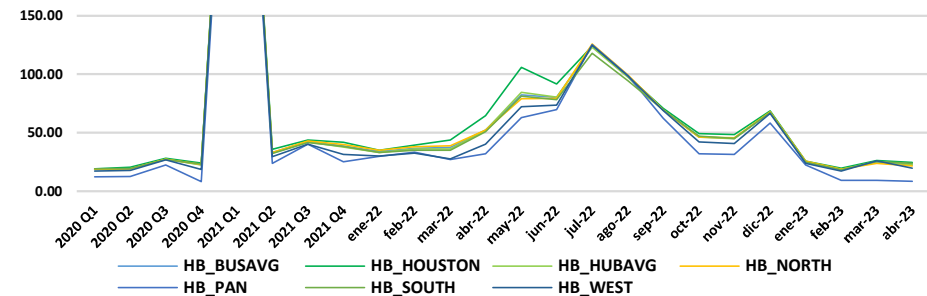
Indices y Ercot HUB Price

TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año	
	18.05	18.43	18.55	
Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año	
	2.24	2.37	2.60	
<small>Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.</small>				
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año	
	15.23	14.22	14.92	
Brent USD/MMBTU	13.32	13.74	16.20	
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU				
Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)	
	Oro	1,991	-0.5%	1.1%
	Plata	25.09	-1.5%	7.3%
	Acero	1,178	0.3%	1.2%



Ercot Hub Price USD/MWh

Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	17.28 15/4 2hrs.	196.63 20/4 20hrs.	55.90	37.37	22.86
HB_HOUSTON	21.16 15/4 3hrs.	207.71 20/4 20hrs.	69.19	43.76	24.23
HB_HUBAVG	14.59 15/4 2hrs.	196.7 20/4 20hrs.	54.93	36.31	22.95
HB_NORTH	19.35 15/4 4hrs.	199.5 20/4 20hrs.	56.89	38.88	22.61
HB_PAN	-16.8 21/4 19hrs.	191.75 20/4 20hrs.	32.62	27.17	12.44
HB_SOUTH	15.95 20/4 4hrs.	188.55 17/4 20hrs.	53.83	34.99	23.14
HB_WEST	-7.79 19/4 12hrs.	197.11 20/4 20hrs.	39.79	27.59	21.81



51.9 35.2 21.4

Tarifa CFE

DIST	SIN	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh															
Bajío	TM Bajío	1.97	1.93	2.01	2.02	1.99	2.01	2.02	2.05	2.03	2.08	2.06	2.05	2.12	2.10	2.15
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.92	1.87	1.95	1.97	1.94	1.96	1.97	1.99	1.97	2.02	2.00	2.00	2.06	2.05	2.09
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.93	1.89	1.97	1.99	1.96	1.98	1.98	2.01	1.99	2.03	2.01	2.01	2.08	2.06	2.11
Centro Sur	TM Centro Sur	1.96	1.92	2.00	2.02	1.99	2.01	2.02	2.04	2.02	2.07	2.05	2.05	2.11	2.09	2.14
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.86	1.81	1.89	1.90	1.88	1.90	1.90	1.93	1.91	1.95	1.93	1.93	1.99	1.98	2.02
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.79	1.74	1.82	1.83	1.81	1.83	1.83	1.86	1.84	1.87	1.86	1.85	1.92	1.90	1.95
Jalisco	TM Jalisco	1.95	1.91	1.99	2.00	1.97	2.00	2.00	2.03	2.01	2.06	2.04	2.03	2.10	2.08	2.13
Noroeste	TM Noroeste	1.76	1.71	1.79	1.80	1.77	1.79	1.80	1.82	1.80	1.85	1.83	1.83	1.89	1.87	1.91
Norte	TM Norte	1.79	1.75	1.82	1.83	1.81	1.83	1.83	1.86	1.84	1.88	1.86	1.86	1.92	1.90	1.95
Oriente	TM Oriente	1.90	1.85	1.94	1.95	1.92	1.94	1.95	1.97	1.95	2.00	1.98	1.97	2.04	2.02	2.07
Peninsular	TM Peninsular	2.02	1.98	2.07	2.09	2.05	2.08	2.08	2.10	2.08	2.13	2.11	2.11	2.17	2.16	2.21
Sureste	TM Sureste	1.92	1.88	1.96	1.98	1.95	1.97	1.97	2.00	1.98	2.03	2.01	2.00	2.07	2.05	2.10
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.06	2.02	2.11	2.12	2.09	2.11	2.12	2.14	2.12	2.17	2.15	2.15	2.21	2.20	2.25
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.66	1.61	1.68	1.69	1.67	1.69	1.69	1.71	1.69	1.73	1.72	1.71	1.78	1.76	1.80
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	2.00	1.96	2.04	2.06	2.02	2.05	2.05	2.08	2.06	2.11	2.09	2.09	2.15	2.14	2.18
		1.90	1.85	1.94	1.95	1.92	1.94	1.95	1.97	1.95	2.00	1.98	1.98	2.04	2.02	2.07
		3.3%	-2.4%	4.4%	0.7%	-1.4%	1.1%	0.2%	1.3%	-1.1%	2.4%	-0.9%	-0.2%	3.3%	-0.8%	2.3%
																1.97

\$2.07
MXN/kWh
TFA Promedio
abr-23

2.3%
Incremento con
respecto
mar-23

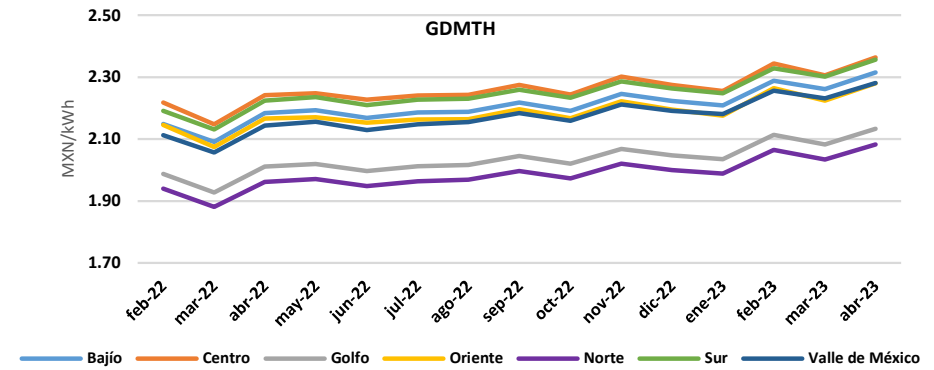
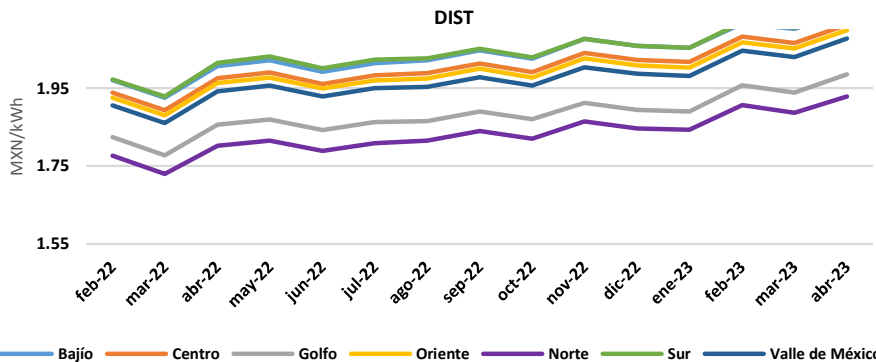
7.0%
Incremento con
respecto
abr-22

GDMTH	SIN	feb-22	mar-22	abr-22	may-22	jun-22	jul-22	ago-22	sep-22	oct-22	nov-22	dic-22	ene-23	feb-23	mar-23	abr-23
Zona tarifaria	Tarifa Monómica															
Bajío	TM Bajío	2.15	2.09	2.18	2.19	2.17	2.19	2.19	2.22	2.19	2.25	2.22	2.21	2.29	2.26	2.32
Centro Occidente	TM Centro Occidente	2.24	2.17	2.27	2.28	2.26	2.27	2.27	2.30	2.27	2.33	2.31	2.29	2.37	2.34	2.40
Centro Oriente	TM Centro Oriente	2.23	2.16	2.26	2.26	2.24	2.26	2.26	2.29	2.26	2.32	2.29	2.27	2.36	2.33	2.38
Centro Sur	TM Centro Sur	2.18	2.11	2.20	2.20	2.19	2.20	2.20	2.23	2.20	2.26	2.23	2.20	2.30	2.25	2.31
Golfo Centro	TM Golfo Centro	2.07	2.00	2.09	2.10	2.08	2.09	2.10	2.13	2.10	2.15	2.13	2.11	2.19	2.16	2.21
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.91	1.85	1.93	1.94	1.92	1.93	1.94	1.97	1.94	1.98	1.96	1.96	2.03	2.00	2.06
Jalisco	TM Jalisco	2.20	2.13	2.22	2.23	2.21	2.22	2.22	2.26	2.23	2.28	2.26	2.24	2.33	2.29	2.35
Noroeste	TM Noroeste	1.92	1.86	1.94	1.94	1.92	1.94	1.94	1.97	1.94	1.99	1.97	1.96	2.04	2.00	2.05
Norte	TM Norte	1.96	1.91	1.99	2.00	1.97	1.99	2.00	2.03	2.00	2.05	2.03	2.02	2.09	2.06	2.11
Oriente	TM Oriente	2.09	2.02	2.11	2.11	2.09	2.10	2.11	2.14	2.11	2.16	2.13	2.11	2.20	2.16	2.21
Peninsular	TM Peninsular	2.31	2.25	2.35	2.37	2.34	2.36	2.36	2.39	2.36	2.42	2.40	2.38	2.46	2.44	2.50
Sureste	TM Sureste	2.07	2.01	2.10	2.10	2.08	2.10	2.10	2.13	2.10	2.15	2.13	2.11	2.19	2.16	2.21
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	2.10	2.04	2.13	2.14	2.11	2.13	2.14	2.17	2.14	2.20	2.17	2.17	2.24	2.22	2.27
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	2.13	2.07	2.16	2.17	2.14	2.16	2.17	2.20	2.17	2.23	2.20	2.19	2.27	2.24	2.29
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	2.12	2.06	2.15	2.16	2.13	2.15	2.16	2.19	2.16	2.22	2.19	2.19	2.26	2.24	2.29
		2.11	2.05	2.14	2.15	2.12	2.14	2.14	2.17	2.15	2.20	2.18	2.16	2.24	2.21	2.26
		3.8%	-3.0%	4.4%	0.4%	-1.1%	0.7%	0.2%	1.4%	-1.3%	2.5%	-1.0%	-0.7%	3.8%	-1.4%	2.4%
																2.17

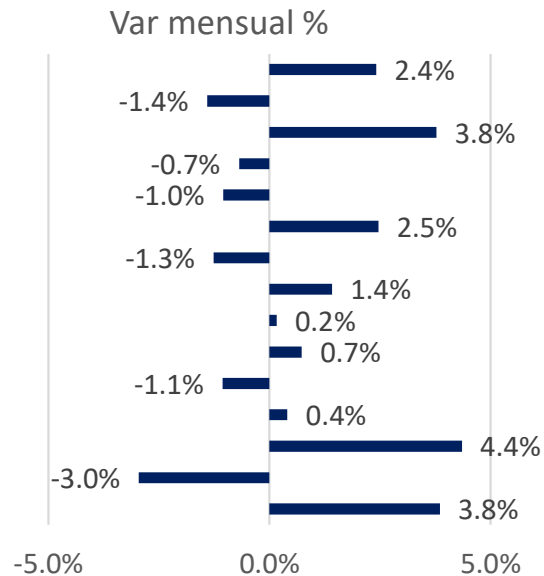
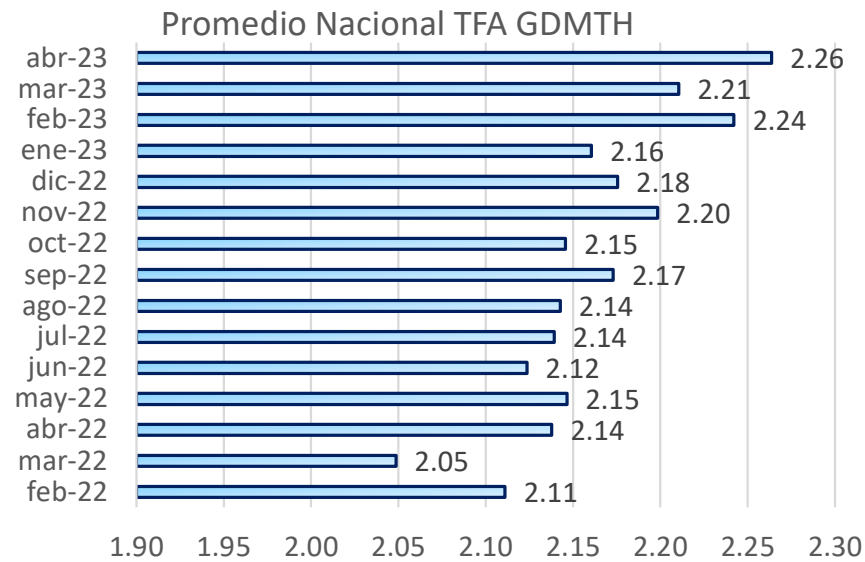
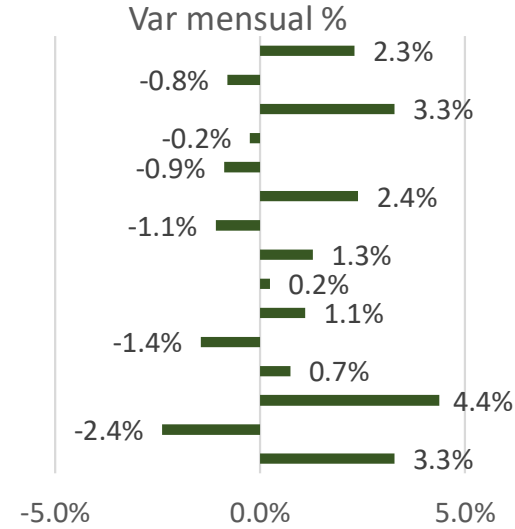
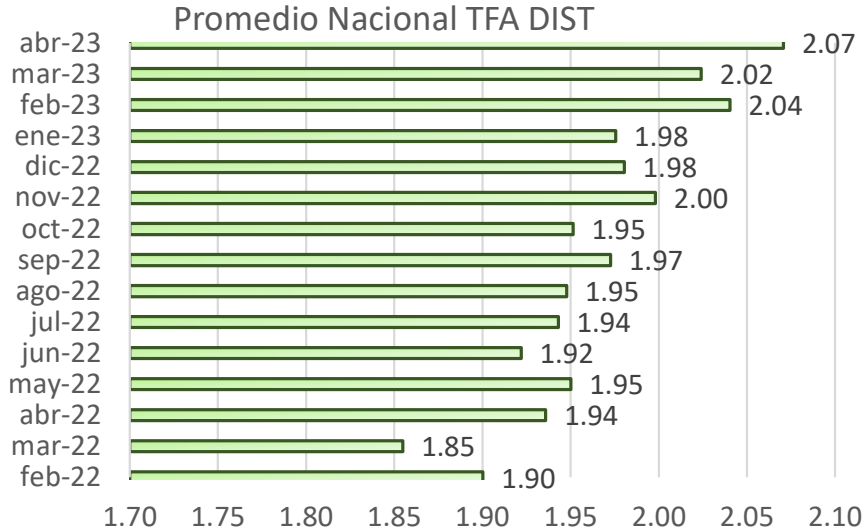
\$2.26
MXN/kWh
TFA Promedio
abr-23

2.4%
Incremento con
respecto
mar-23

5.9%
Incremento con
respecto
abr-22



Tarifa CFE



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,457	1,283	↑	13.5%
Noreste	1,245	1,130	↑	10.2%
Noroeste	983	1,028	↓	-4.4%
Norte	1,222	1,108	↑	10.2%
Occidental	1,370	1,279	↑	7.1%
Oriental	1,550	1,353	↑	14.56%
Peninsular	1,859	1,589	↑	17.0%
Promedio	1,384	1,253	↑	10.4%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	2.07	2.02	↑	2.3%
GDMTH	2.26	2.05	↑	10.5%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	51.9	53.6	↓	-3.2%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	6,255	5,662	↑	10.5%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	6,291	5,709	↑	10.2%

Margen de Reserva				
GWh	35	46	↓	-23.7%

Noticias relevantes del sector

Compra de plantas de Iberdrola no ayuda a la transición energética. La compraventa de centrales eléctricas propiedad de la empresa Iberdrola no es favorable para acelerar la transición energética en México, además de que el país pierde la oportunidad de atraer inversiones en un contexto global que va hacia energía más limpia, consideró Isabel Studer, Directora de la Alianza MX Universidad de California – México para la Electromovilidad. "Es realmente lamentable que por una decisión política, estemos perdiendo las oportunidades que ofrece un contexto global acelerado que, además, está volteando a ver a México como un actor relevante y un socio relevante para una producción de bienes en general", expresó. Recientemente, el presidente de la República, anunció la adquisición de 12 centrales de generación eléctrica con base en gas natural, más una eólica, todas propiedad de la empresa de origen español Iberdrola México. La mayor parte de los recursos proceden de un fideicomiso privado, Mexico Infrastructure Partners (MIP), junto con la aportación del Fondo Nacional de Infraestructura (FONADIN), en una operación con un valor total por 6 mil millones de dólares. Iberdrola México desincorpora así alrededor de la mitad de sus activos en el país, que conjuntan más de 8 mil megawatts de capacidad instalada.

El 60% del costo de las plantas de Iberdrola se pagará con deuda. La Secretaría de Hacienda estimó que 60 por ciento de los cinco mil 943 millones de dólares que costarán las 13 plantas que comprará el gobierno federal a Iberdrola, será obtenido a través de deuda. De acuerdo con el secretario de Hacienda, Rogelio Ramírez de la O, el Fondo Nacional de Infraestructura (Fonadin) aportará 45 mil millones de pesos, mientras que los restantes 66 mil 500 millones de pesos se obtendrán con financiamiento de Banobras, Nacional Financiera, Bancomext y la banca comercial. "Este tipo de operaciones se financian con capital en riesgo y con deuda o financiamiento, y ese es el conjunto, pero lo que nos interesa a nosotros es que Fonadin tenga el 51% del capital en riesgo", añadió. Aunque se tuviera que utilizar deuda, la actual administración tiene un colchón comparado con el endeudamiento de las dos anteriores administraciones, asegura la dependencia que lidera Ramírez de la O. Además, aseguró que la deuda podría ser soportada por los flujos de efectivo de las plantas. Sin embargo, el funcionario no dio una fecha límite para la transacción, aunque el día de la venta dijo que serían aproximadamente cinco meses. Tampoco aclararon qué sucederá con los trabajadores de las plantas de Iberdrola.



Empowering the world

Contacto:
erick.hernandez@eonenergy.com.mx



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



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



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



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

www.eonenergy.com.mx