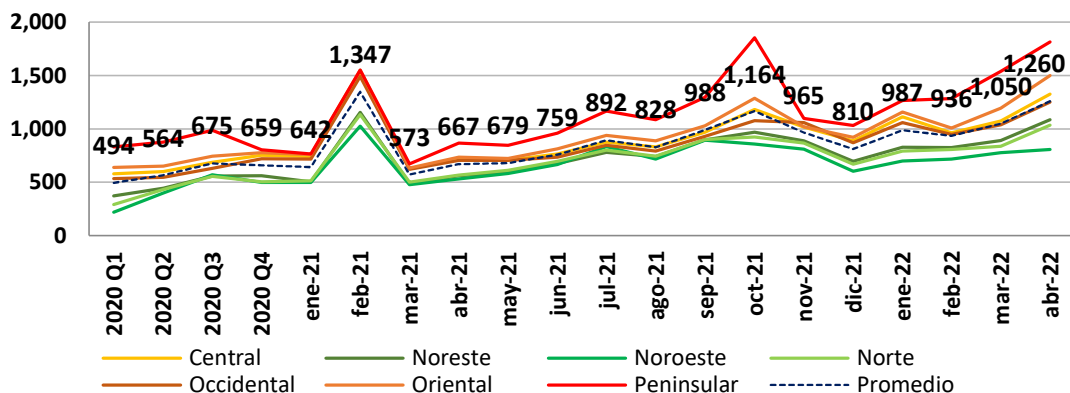


Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

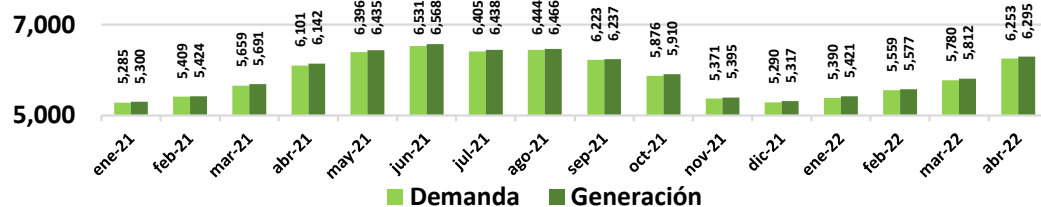
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2787 VDM SUR	918 LAZARO CARDENAS
Noreste	2268 HUEJUTLA	750 REYNOSA
Noroeste	2162 MAZATLAN	-18 NOGALES
Norte	2944 DURANGO	513 JUAREZ
Occidental	2503 APATZINGAN	870 SAN LUIS POTOSI
Oriental	4787 LOS RIOS	627 XALAPA
Peninsular	9518 CHETUMAL	1043 MOTUL TIZIMIN

Promedio	Mes Anterior	AÑO
1,325	1,074	1,118
1,086	889	907
805	776	749
1,035	836	867
1,251	1,039	1,074
1,500	1,195	1,215
1,815	1,538	1,476
1,260	1,050	1,058

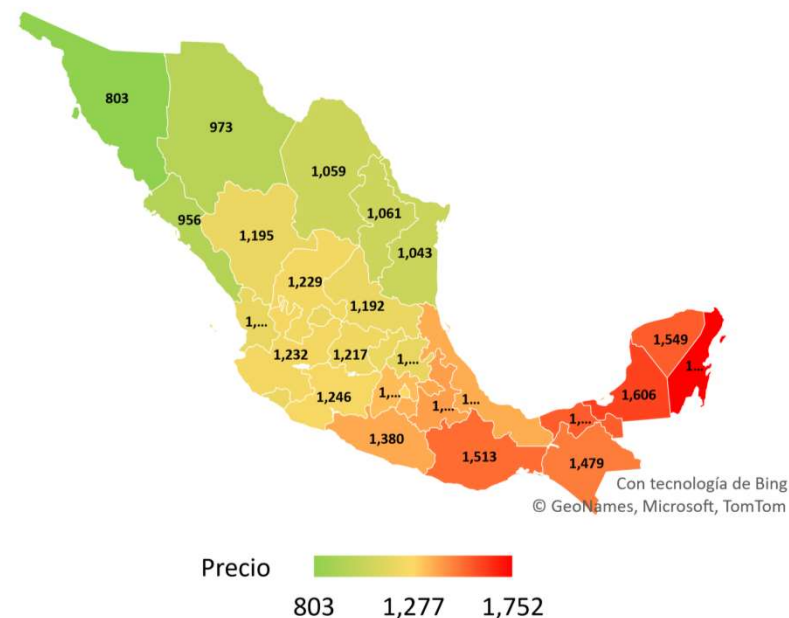
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Demanda y Generación SIN



Mapa con promedio de PML zonal mes de abril 2022



Indices y Ercot HUB Price

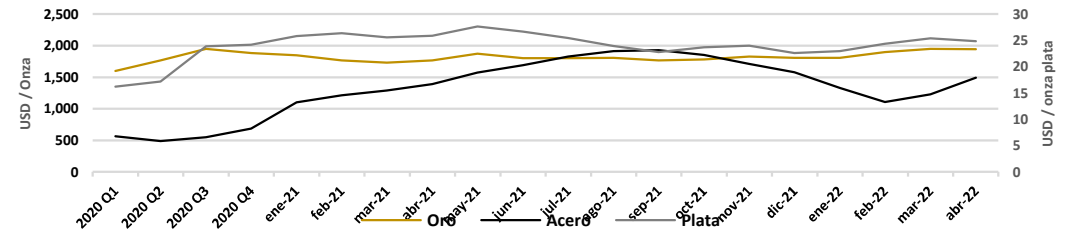
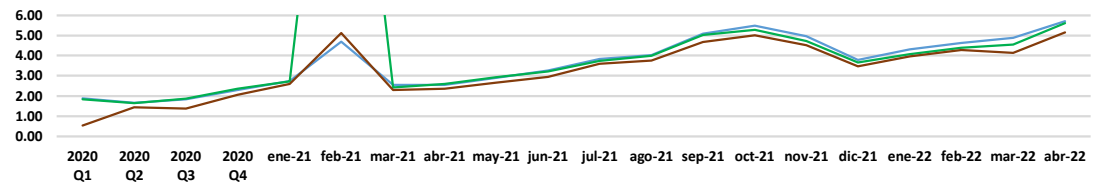
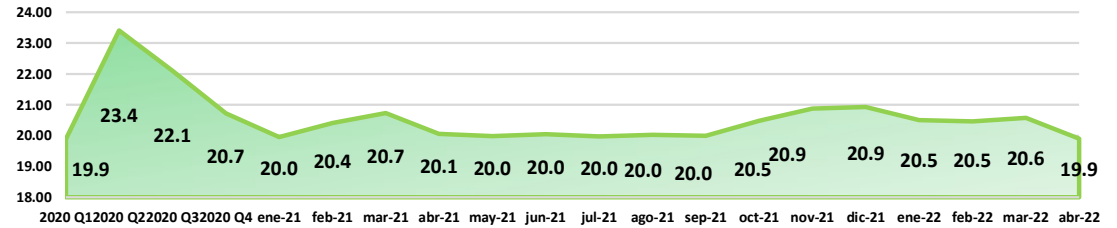
TC USD/MXN	Prom	Mes anterior	Año
	19.90	20.58	20.36

Gas Natural USD/MMBTU	Prom	Mes anterior	Año
HH	5.71	4.89	4.88
HSC	5.61	4.56	4.66
Waha	5.16	4.13	4.39

Fuente: Texas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

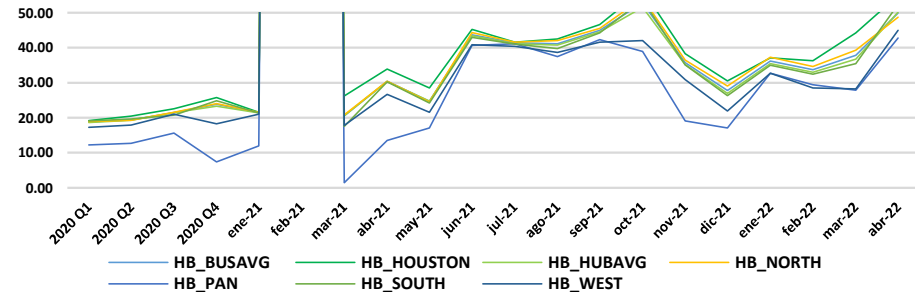
Otros combustibles	Prom	Mes anterior	Año
Brent USD/MMBTU	19.12	20.87	18.34
Dutch TTF Natural Gas USD/MMBTU	36.40	40.76	33.38

Minerales USD/Onza	Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
Oro	1,942	1.2%	0.2%
Plata	24.82	0.7%	0.3%
Acero	1,490	-3.3%	-4.5%



Ercot Hub Price USD/MWh

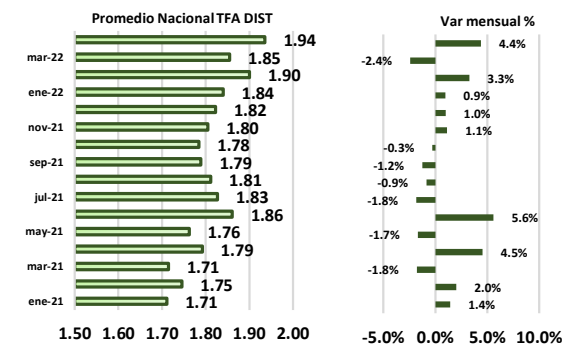
Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	11.67 3/4 3hrs.	273.99 5/4 20hrs.	49.94	37.80	39.39
HB_HOUSTON	15.37 3/4 3hrs.	282.69 5/4 20hrs.	54.95	44.23	43.13
HB_HUBAVG	11.29 3/4 3hrs.	274.82 5/4 20hrs.	50.25	36.79	38.88
HB_NORTH	10.37 3/4 4hrs.	270.05 5/4 20hrs.	48.69	39.23	39.96
HB_PAN	-0.41 6/4 4hrs.	256.29 5/4 20hrs.	42.75	27.87	33.19
HB_SOUTH	17 4/4 2hrs.	283.94 5/4 20hrs.	52.39	35.47	38.81
HB_WEST	-0.28 6/4 4hrs.	262.57 5/4 20hrs.	44.99	28.25	33.64
			49.1	35.7	38.1



Tarifa CFE

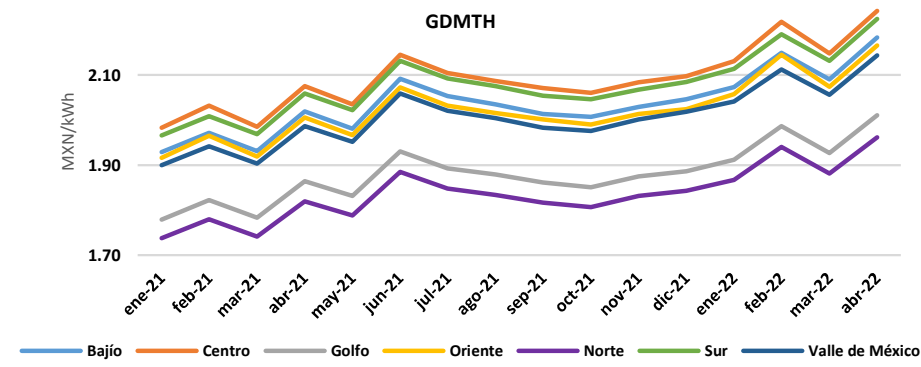
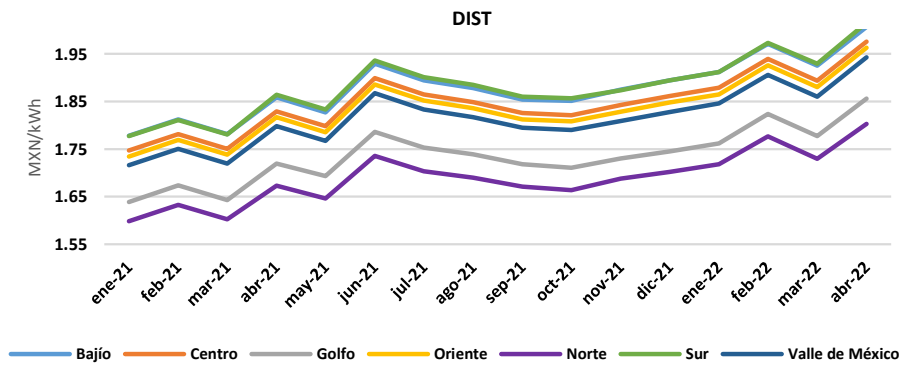
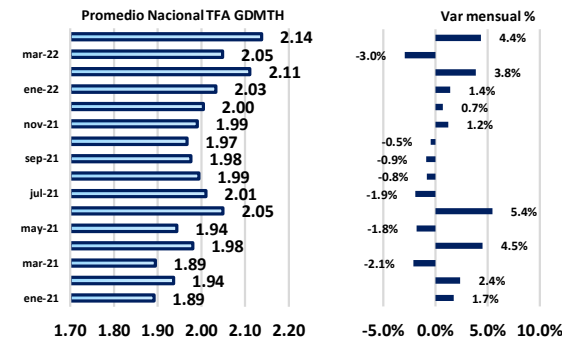
DIST	SIN	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22	mar-22	abr-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh																
Bajo	TM Bajo	1.78	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	1.97	1.93	2.01
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.73	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
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.74	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
Centro Sur	TM Centro Sur	1.77	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
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.67	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
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.61	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
Jalisco	TM Jalisco	1.76	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
Noroeste	TM Noroeste	1.58	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
Norte	TM Norte	1.61	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
Oriente	TM Oriente	1.71	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
Peninsular	TM Peninsular	1.82	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
Sureste	TM Sureste	1.73	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
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.86	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
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.49	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
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.80	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
		1.71	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
		1.4%	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%

\$1.94
MXN/kWh
TFA Promedio
abr-22
4.4%
Incremento con
respecto
mar-22
8.0%
Incremento con
respecto
abr-21



GDMTH	SIN	ene-21	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
Zona tarifaria	Tarifa Monómica																
Bajo	TM Bajo	1.93	1.97	1.95	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
Centro Occidente	TM Centro Occidente	2.01	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
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.99	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
Centro Sur	TM Centro Sur	1.95	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
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.85	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
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.71	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
Jalisco	TM Jalisco	1.96	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
Noroeste	TM Noroeste	1.71	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
Norte	TM Norte	1.76	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
Oriente	TM Oriente	1.87	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
Peninsular	TM Peninsular	2.08	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
Sureste	TM Sureste	1.86	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
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.88	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
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.91	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
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.90	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
		1.89	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
		1.7%	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%

\$2.14
MXN/kWh
TFA Promedio
abr-22
4.4%
Incremento con
respecto
mar-21
8.0%
Incremento con
respecto
abr-21



Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Central	1,325	1,042	↑ 27.1%
Noreste	1,086	888	↑ 22.2%
Noroeste	805	785	↑ 2.6%
Norte	1,035	863	↑ 20.0%
Occidental	1,251	1,009	↑ 23.9%
Oriental	1,500	1,108	↑ 35.4%
Peninsular	1,815	1,253	↑ 44.8%
Promedio	1,260	993	↑ 26.9%

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior	% Variación
DIST	1.94	1.71	↑ 12.9%
GDMTH	2.14	1.89	↑ 12.8%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
HUB Promedio	49.8	37.7	↑ 32.1%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Demanda	6,253	5,908	↑ 5.8%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Generación	6,295	5,932	↑ 6.1%

Margen de Reserva GWh	Semana en curso	Semana anterior	% Variación
Margen de Reserva	42	24	↑ 73.1%

Noticias relevantes del sector

Baja S&P Global Ratings perfil crediticio individual de la CFE. La calificadora S&P Global Ratings bajó el perfil crediticio individual de la CFE de 'b' a 'b+' ante la expectativa de la firma que indica mayores restricciones en los márgenes de la CFE para los próximos 12 a 24 meses, esto derivado de los altos precios de los combustibles, "especialmente si no son mitigados por transferencias federales para subsidiar las tarifas eléctricas", dijo en un comunicado fechado el día de ayer. La calificadora también observó que la empresa eléctrica estatal continúa beneficiándose de su cercana relación con el gobierno mexicano con la del soberano. "Vemos una probabilidad casi segura de apoyo extraordinario para la CFE que nos lleva a igualar su calificación con la calificación soberana". S&P Global Ratings había otorgado al soberano una calificación de 'BBB/Negativa/A-2' en moneda extranjera, y de 'BBB+/Negativa/A-2' en moneda nacional, las cuales afirmó el lunes pasado. Asimismo, conservó como "negativa" la perspectiva del país y en 'mxAAA' el nivel crediticio como emisor en la escala nacional.

SCJN declara constitucional que el Gobierno renegocie contratos de energía. El pleno de la Suprema Corte de Justicia de la Nación declaró este jueves la validez y constitucionalidad del artículo quinto transitorio de las reformas a la Ley de la Industria Eléctrica. Por mayoría de 9 votos, el pleno de la SCJN declaró constitucional que el gobierno pueda revisar, renegociar o terminar de forma anticipada los Contratos de Capacidad de Generación de Energía Eléctrica y Compra de Energía Eléctrica suscritos con productores independientes de energía. En ese marco, el pleno de la Corte declaró este jueves la validez y constitucionalidad del artículo quinto transitorio de las reformas a la LIE.

Alejandro Moreno asegura que diputados del PRI votarán en contra de la reforma eléctrica. El presidente nacional del PRI, Alejandro Moreno Cárdenas, reiteró que los priistas no aprobarán una reforma que produzca energía costosa, atente contra los mexicanos y su bolsillo, contra su salud y contra el medio ambiente. Moreno garantizó, a escasas horas de su discusión en la Cámara de Diputados, que los 71 diputados federales priistas votarán en contra de la reforma constitucional en materia eléctrica. "Llegó la hora y el momento de demostrar de qué estamos hechos los priistas". Durante la LVI Sesión Extraordinaria del Consejo Político Nacional del PRI, afirmó: "Allá afuera, el oficialismo seguirá llamando a nuestros diputados a rebelarse y qué bueno, que lo sigan haciendo para que podamos seguir contestando que el PRI no es un partido de rebeldes que se vendan o comprometan su credibilidad, dignidad y reputación por las tentaciones del poder". Moreno Cárdenas reiteró que los priistas no aprobarán una reforma que produzca energía costosa, atente contra los mexicanos y su bolsillo, contra su salud y contra el medio ambiente.



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