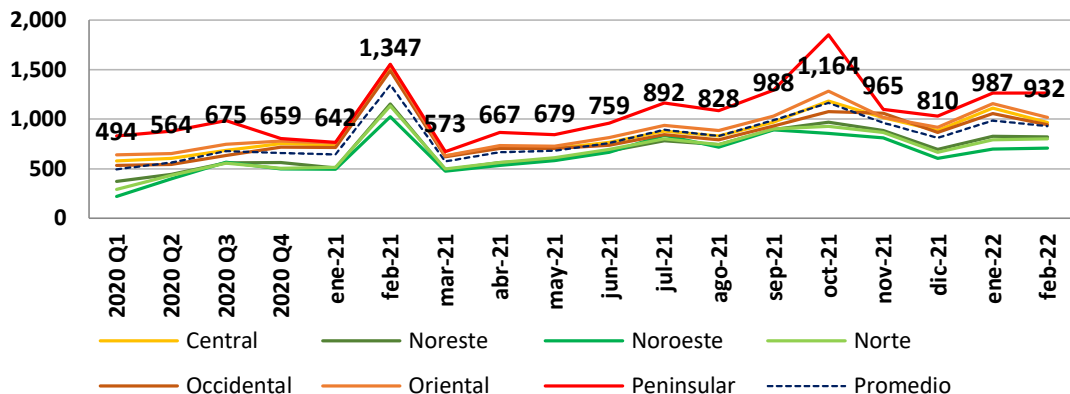


## Precio Marginal Local (PML) y Demanda [MXN/MWh, GW]

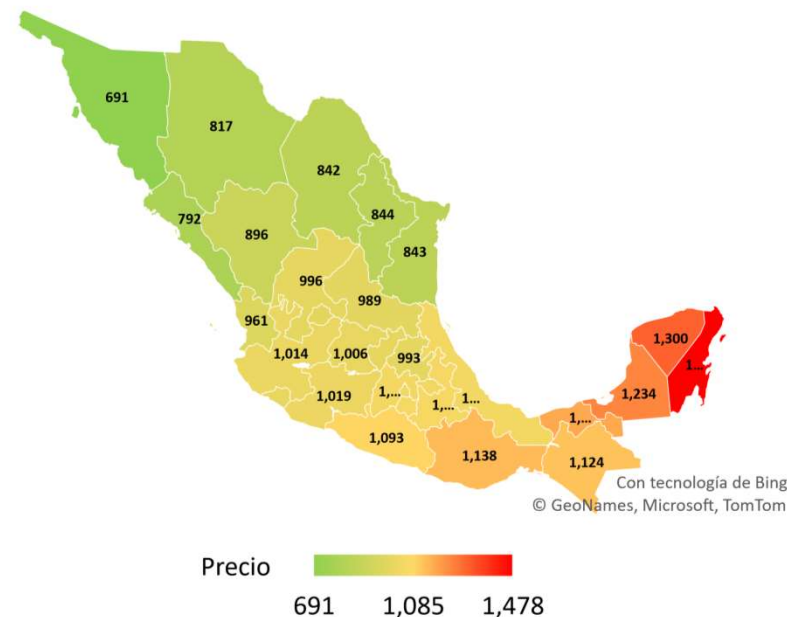
Gerencia Regional	Max	Min
Central	2819 VDM CENTRO	430 CENTRO ORIENTE
Noreste	3403 HUEJUTLA	449 REYNOSA
Noroeste	1548 MAZATLAN	365 CABORCA
Norte	1526 DURANGO	429 CASAS GRANDES
Occidental	2469 IXMIQUILPAN	474 SAN LUIS POTOSI
Oriental	5079 LOS RIOS	443 TEHUANTEPEC
Peninsular	9690 RIVIERA MAYA	603 CAMPECHE

Promedio	Mes Anterior	AÑO
1,130	1,113	1,039
875	826	824
769	700	703
830	793	797
1,061	1,058	1,001
1,242	1,158	1,088
1,715	1,265	1,265
<b>1,089</b>	<b>987</b>	<b>960</b>

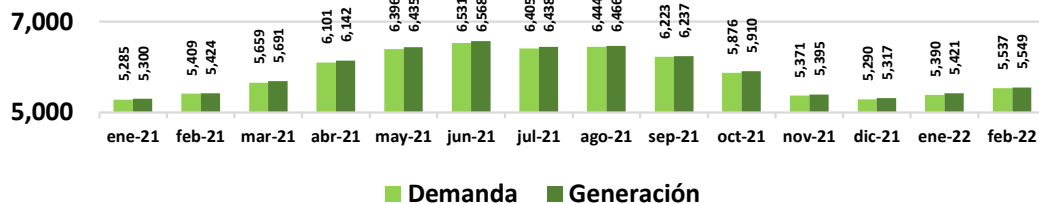
Gráfico PML por Gerencia Regional (Valor promedio mostrado)



Mapa con promedio de PML zonal mes de febrero 2022



Demanda y Generación SIN



## Indices y Ercot HUB Price

### TC USD/MXN

Prom	Mes Anterior	Año
<b>20.29</b>	<b>19.96</b>	<b>20.46</b>

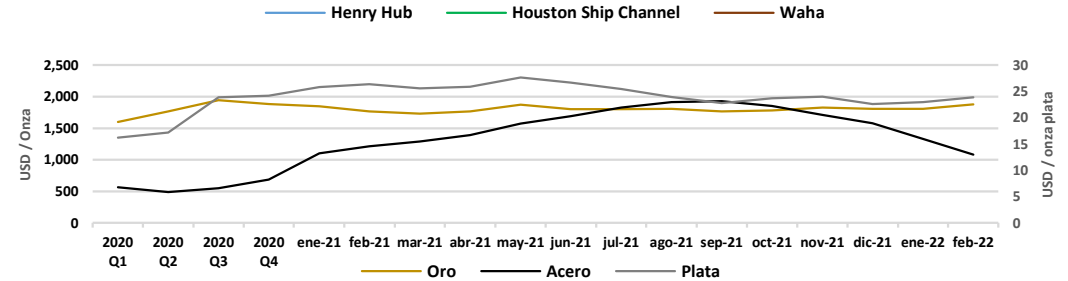
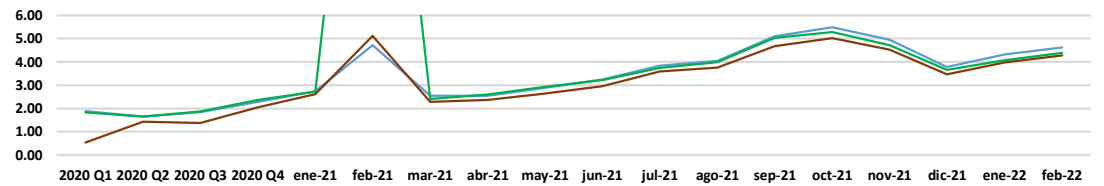
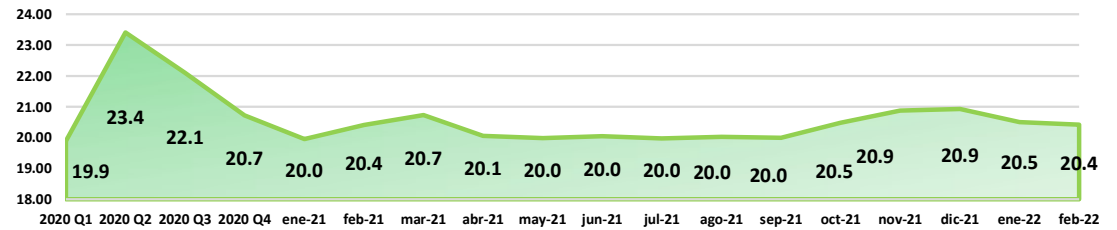
### GAS USD/MMBTU

Prom	Mes Anterior	Año
<b>4.49</b>	<b>2.75</b>	<b>4.48</b>
<b>4.23</b>	<b>2.73</b>	<b>4.23</b>
<b>4.25</b>	<b>2.61</b>	<b>4.13</b>

exas Alliance, Physical Gas Delivery Prices.

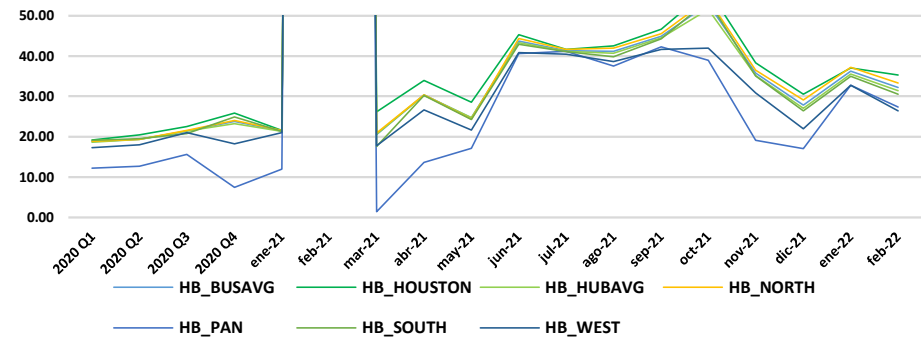
### Minerales USD/Onza

Cierre	Var. Diaria (%)	Var. Mensual (%)
<b>1,888</b>	<b>-0.6%</b>	<b>5.9%</b>
<b>24.07</b>	<b>0.2%</b>	<b>8.7%</b>
<b>1,010</b>	<b>-9.6%</b>	<b>-9.0%</b>



### Ercot Hub Price USD/MWh

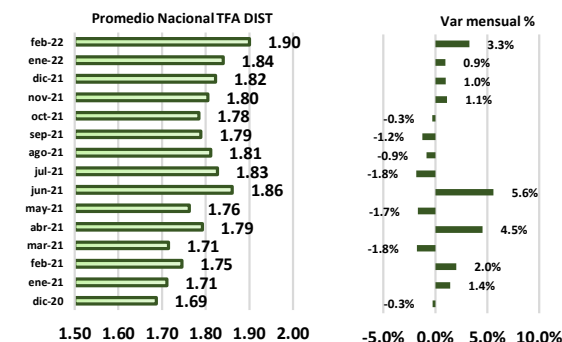
Hub	Min	Max	Prom	Mes Anterior	Año
HB_BUSAVG	1.67 22/2 3hrs.	183.96 25/2 7hrs.	34.75	<b>21.46</b>	<b>34.17</b>
HB_HOUSTON	9.14 22/2 3hrs.	177.8 25/2 8hrs.	37.96	<b>21.58</b>	<b>36.19</b>
HB_HUBAVG	1.57 22/2 3hrs.	181.45 25/2 7hrs.	33.97	<b>21.37</b>	<b>33.45</b>
HB_NORTH	3.35 22/2 3hrs.	191.35 25/2 7hrs.	36.31	<b>21.58</b>	<b>35.30</b>
HB_PAN	-3.68 21/2 3hrs.	191.28 25/2 7hrs.	31.07	<b>11.94</b>	<b>30.04</b>
HB_SOUTH	-6.22 22/2 3hrs.	168.24 25/2 8hrs.	31.55	<b>21.36</b>	<b>32.76</b>
HB_WEST	-7 21/2 1hrs.	190.6 25/2 7hrs.	30.06	<b>20.95</b>	<b>29.56</b>
			<b>33.7</b>	<b>20.0</b>	<b>33.1</b>



## Tarifa CFE

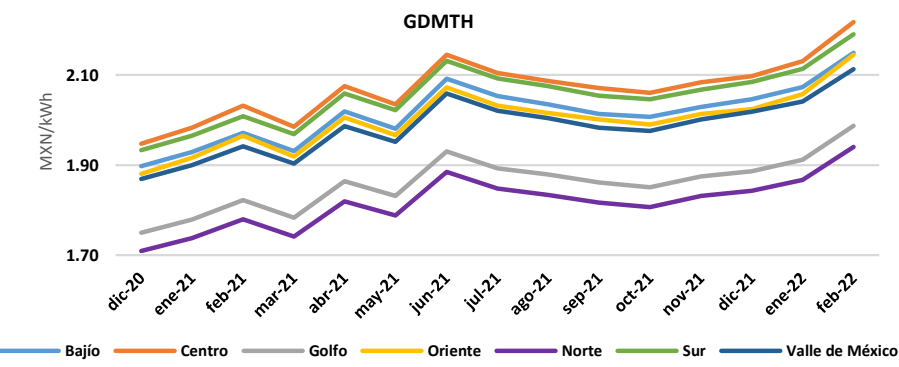
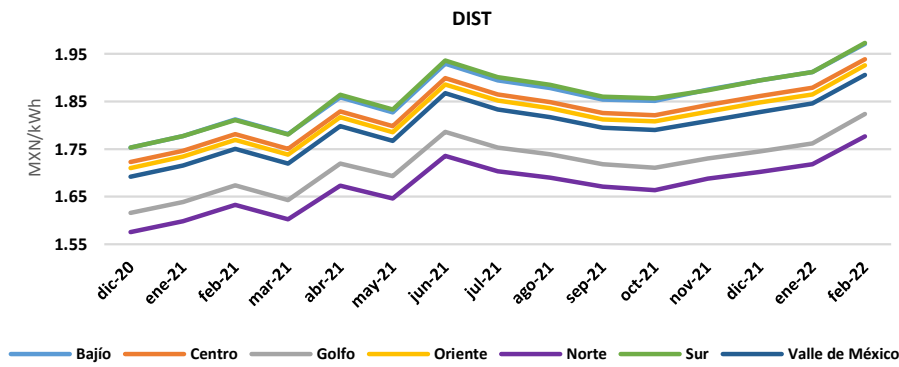
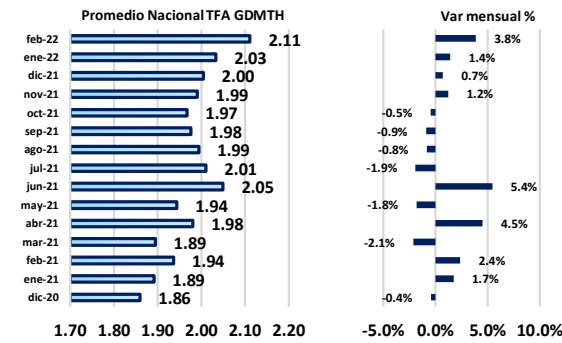
DIST	SIN	dic-20	ene-21	feb-21	mar-21	abr-21	may-21	jun-21	jul-21	ago-21	sep-21	oct-21	nov-21	dic-21	ene-22	feb-22
Zona tarifaria	Tarifa Monómica MXN/KWh															
Bajo	TM Bajo	1.75	1.78	1.81	1.78	1.86	1.83	1.93	1.89	1.88	1.85	1.85	1.87	1.89	1.91	1.97
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.71	1.73	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
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.72	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
Centro Sur	TM Centro Sur	1.75	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
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.65	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
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.58	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
Jalisco	TM Jalisco	1.74	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
Noroeste	TM Noroeste	1.56	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
Norte	TM Norte	1.59	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
Oriente	TM Oriente	1.68	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
Peninsular	TM Peninsular	1.80	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
Sureste	TM Sureste	1.71	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
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.83	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
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.47	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
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.78	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
		<b>1.69</b>	<b>1.71</b>	<b>1.75</b>	<b>1.71</b>	<b>1.79</b>	<b>1.76</b>	<b>1.86</b>	<b>1.83</b>	<b>1.81</b>	<b>1.79</b>	<b>1.78</b>	<b>1.80</b>	<b>1.82</b>	<b>1.84</b>	<b>1.90</b>
		-0.3%	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%

**\$1.90**  
MXN/kWh  
TFA Promedio  
feb-22  
**3.3%**  
Incremento con  
respecto  
ene-22  
**8.9%**  
Incremento con  
respecto  
feb-21



GDMTH	SIN	dic-20	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
Zona tarifaria	Tarifa Monómica															
Bajo	TM Bajo	1.90	1.93	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
Centro Occidente	TM Centro Occidente	1.97	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
Centro Oriente	TM Centro Oriente	1.96	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
Centro Sur	TM Centro Sur	1.91	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
Golfo Centro	TM Golfo Centro	1.82	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
Golfo Norte	TM Golfo Norte	1.68	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
Jalisco	TM Jalisco	1.93	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
Noroeste	TM Noroeste	1.68	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
Norte	TM Norte	1.73	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
Oriente	TM Oriente	1.83	1.87	1.92	1.87	1.95	1.92	2.02	1.98	1.96	1.94	1.96	1.97	1.99	2.00	2.09
Peninsular	TM Peninsular	2.04	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
Sureste	TM Sureste	1.82	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
Valle de México Centro	TM Valle de México Centro	1.85	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
Valle de México Norte	TM Valle de México Norte	1.88	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
Valle de México Sur	TM Valle de México Sur	1.87	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
		<b>1.86</b>	<b>1.89</b>	<b>1.94</b>	<b>1.89</b>	<b>1.98</b>	<b>1.94</b>	<b>2.05</b>	<b>2.01</b>	<b>1.99</b>	<b>1.98</b>	<b>1.97</b>	<b>1.99</b>	<b>2.00</b>	<b>2.03</b>	<b>2.11</b>
		-0.4%	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%

**\$2.11**  
MXN/kWh  
TFA Promedio  
feb-22  
**3.8%**  
Incremento con  
respecto  
ene-21  
**9.0%**  
Incremento con  
respecto  
feb-21



## Cuadro Resumen y Noticias

PML MXN/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Central	1,130	831	↑	36%
Noreste	875	730	↑	20%
Noroeste	769	642	↑	20%
Norte	830	726	↑	14%
Occidental	1,061	830	↑	28%
Oriental	1,242	859	↑	45%
Peninsular	1,715	1,063	↑	61%
Promedio	<b>1,089</b>	<b>812</b>	↑	<b>34%</b>

CFE MXN/kW	Mes en curso	Mes anterior		% Variación
DIST	1.90	1.71	↑	11.1%
GDMTH	2.11	1.89	↑	11.6%

Ercot HUB USD/MWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
HUB Promedio	34.3	24.7	↑	39%

Demanda GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Demanda	5,699	5,503	↑	3.6%

Generación GWh	Semana en curso	Semana anterior		% Variación
Generación	5,708	5,504	↑	3.7%

Margen de Reserva				
GWh	10	1	↑	751.8%

### Noticias relevantes del sector

**Explota subestación eléctrica en Minatitlán.** El jueves 24 de febrero por la mañana se registró una explosión en dos subestaciones eléctricas del municipio de Minatitlán, en Veracruz, lo que resultó en una afectación a la subestación Minatitlán Uno y a 40 mil 221 usuarios del municipio. Como resultado del "multievento" que fue provocado por la falla de un apartarrayos dañado en el bus de media tensión de esa subestación, hubo afectaciones en el suministro de electricidad en 21 colonias de ese municipio, así como cuatro hospitales Covid de la región, a lo que se sumaron tres zonas de bombeo de agua en esa localidad.

**Clima reduce presión en el mercado de gas europeo.** Un frío menos intenso al esperado en Europa permitió que la demanda de energía en el Viejo Continente se redujera y bajaran las presiones sobre el mercado local de gas natural, señaló el banco privado Julius Baer.

**Otra del juez Juan Pablo Gómez Fierro: Otorga suspensión temporal a código de red de la CRE.** El juez aclaró que conforme avance el procedimiento, las condiciones pueden variar hasta que haya una sentencia definitiva. Emitió una resolución que concede la suspensión temporal del nuevo código de red, publicado por la CRE el 31 de diciembre de 2021. Ante estas nuevas disposiciones, Juan Pablo Gómez Fierro consideró que se justifica la suspensión temporal a favor de la quejosa debido a que se abre la posibilidad de una afectación a los particulares que participan en la generación y comercialización de energía eléctrica, así como a los consumidores finales.

**Escala conflicto en Ucrania; el petróleo roza los 100 dólares.** Los analistas estiman que ante las crecientes amenazas de una invasión es probable que los precios del crudo se mantengan al alza y rebasen ese nivel. Los precios del petróleo estuvieron a punto de alcanzar el martes los 100 dólares, ante el incremento en las tensiones en la crisis en Ucrania, luego de que los legisladores rusos le dieron su permiso al presidente Vladimir Putin para el uso de la fuerza militar en el extranjero, elevando los temores de una invasión, mientras que Estados Unidos y Europa anunciaron sanciones contra Rusia. El precio del crudo West Texas Intermediate (WTI) subió 1.41 por ciento a 92.35 dólares por barril, mientras que el Brent avanzó 1.02 por ciento para quedar en 96.36 dólares por barril, pero alcanzó un máximo de 99.34 dólares por barril, durante la jornada. Desde septiembre de 2014 no se observan niveles de 100 dólares en el crudo.



**Empowering the world**

Contacto:

[erick.hernandez@eonenergy.com.mx](mailto:erick.hernandez@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](http://www.eonenergy.com.mx)