

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de agosto de 2022

1

CFE llega a su aniversario 85 con una cobertura de 99.1% de la población y sin un discurso a favor de las renovables

El titular de la CFE, Manuel Bartlett, consideró que actualmente hay un desorden, sin planeación, donde los privados se instalaron con ánimo de lucro para subir su energía eléctrica a las redes.

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) llegó a su aniversario 85 con un total de 46.2 millones de clientes, que implican una cobertura de 99.1% del país, aunque durante el aniversario, los altos directivos de la empresa mantuvieron el discurso que no favorece a la generación renovable.

Arturo Hernández López, ingeniero mecánico electricista (cuyos proyectos destacados son el Programa de Reconstrucción y Modernización de las principales **centrales termoeléctricas** del país y el Programa Nacional de Electrificación Rural de 1987 a 2007) precisó que antes de la creación de la CFE, solo grandes ciudades, como la Ciudad de México, Guadalajara y Monterrey tenían presencia de **generadores privados**, los cuales no satisfacían la demanda eléctrica de la población porque no les generaba una ganancia.

Respecto a las energías limpias, un argumento que se ha utilizado para desacreditar a la CFE, Hernández López puntualizó la necesidad de ordenar y distribuir a los generadores privados en el país, para evitar saturación de **líneas de transmisión**.

Sobre el tema, el titular de la CFE, **Manuel Bartlett**, consideró que actualmente hay un desorden, sin planeación, donde los privados se instalaron con ánimo de lucro para subir su energía eléctrica a las redes.

“Es un crimen que se haya aceptado una reforma que pretendía desaparecer a la **CFE**. Es un sistema elitista, donde los grandes consumidores no pagan nada, pero hemos tenido enorme apoyo del presidente”, dijo.

José Antonio Vega García, ingeniero electricista y coordinador de Distribución en la CFE, puntualizó que solamente faltan 10,000 comunidades por electrificar en el país, algunas con solo cinco viviendas y alejadas de las **Redes Generales de Distribución**, pero la alternativa para iluminar a sus habitantes es a través de los paneles solares, donde la CFE ha invertido con recursos propios y del Fondo de Servicio Universal Eléctrico en la instalación de 47 granjas solares.

De igual manera, reconoció al **personal electricista** por los tiempos récord de restablecimiento eléctrico en contingencias, con un 80% en menos de 24 horas, y en algunos casos, el servicio se restablece a la normalidad en tres días. El Economista

Anuncian Congreso de Energía 2022 en Veracruz

Veracruz realizará este año el **Congreso de Energía, Refinación Gas y Petroquímica**, evento que se realizará del 7 al 9 de septiembre en el World Trade Center de Boca del Río, Veracruz.

De acuerdo con **Rómulo Sánchez Velázquez de la Agencia Estatal de Energía de esa entidad**, el encuentro tiene su antecedente en 2020, cuando el encuentro Expo Energía Veracruz se realizó de forma virtual, mientras que para el año anterior, el evento tuvo una modalidad híbrida, misma que contó con una participación de más de dos mil 300 de personas de forma presencial y 13 mil visitas por internet.

En la inauguración del evento, el 7 de septiembre estará presente la titular de la Secretaría de Energía, Rocío Nahle, quien encabezará el acto protocolario.

Además, de acuerdo con el funcionario veracruzano, el encuentro contará con **la presencia de representantes de los reguladores del sector energético del gobierno federal**, así como de la Comisión Federal de Electricidad, Pemex Transformación Industrial, la Comisión Nacional para el Uso Eficiente de la Energía, el Instituto Nacional de Electricidad y Energías Limpias y el Instituto Nacional de Investigaciones Nucleares.

La reunión también tendrá participación de empresas operadoras de los contratos de exploración y extracción de hidrocarburos y el sector privado nacionales y locales. EAD



16 de agosto de 2022

2

Petróleo cae con fuerza por débiles datos económicos de China

Los futuros del crudo Brent perdieron 3.05 dólares, o un 3.11%, a 95.10 dólares el barril, después de bajar un 1.5% el viernes. Los futuros del West Texas Intermediate de Estados Unidos cedieron 2.68 dólares, o un 2.91%, a 89.41 dólares el barril, tras retroceder un 2.4% en la sesión previa.

Los precios del petróleo cerraron a la baja el lunes, después de que [datos económicos decepcionantes de China](#) renovaron las preocupaciones por una recesión mundial que reduciría la demanda de combustibles.

Los futuros del crudo **Brent** perdieron 3.05 dólares, o un 3.11%, a 95.10 dólares el barril, después de bajar un 1.5% el viernes. Los futuros del **West Texas Intermediate** de Estados Unidos cedieron 2.68 dólares, o un 2.91%, a 89.41 dólares el barril, tras retroceder un 2.4% en la sesión previa.

Los futuros del Brent cotizaron cerca de su nivel más bajo desde antes de que Rusia enviara tropas a Ucrania el 24 de febrero, mientras que los futuros del WTI tocaron el lunes su menor nivel desde principios de febrero.

El banco central de [China](#), el mayor importador de crudo del mundo, recortó las tasas de interés de los préstamos para reactivar la demanda, en un momento en que los datos mostraron que la economía se desaceleró inesperadamente en julio, con la actividad industrial y minorista reprimida por la **política de cero Covid-19 de Pekín** y una crisis inmobiliaria.

La producción de refinería del país cayó a 12.53 millones de barriles por día (bpd), su nivel más bajo desde marzo de 2020, según datos del Gobierno.

El banco ING recortó su pronóstico para el crecimiento del **PIB de China** en 2022 al 4%, por debajo de una proyección previa del 4.4%, y advirtió que es posible una nueva rebaja.

El interés abierto sobre el crudo Brent este mes ha bajado un 20% desde agosto del año pasado.

"El interés abierto sigue cayendo, con algunos (actores del mercado) que no están interesados en tocarlo debido a la volatilidad. Esa es, en mi opinión, la razón que resulta en mayores volúmenes hacia la baja", dijo el analista de petróleo de UBS, Giovanni Staunovo, agregando que el desencadenante de la caída del lunes fueron los [débiles datos de China](#).

Mientras, el **índice dólar** subió a cerca de la mitad de su rango este mes.

El petróleo generalmente se cotiza en dólares, por lo que una divisa estadounidense más fuerte hace que el producto sea más caro para los tenedores de otras monedas.

Las conversaciones para reactivar el acuerdo nuclear con Irán de 2015 también estaban en el centro de atención el lunes. El suministro de crudo podría aumentar si Irán y Estados Unidos aceptan una oferta de la **Unión Europea**, lo que eliminaría las sanciones a las exportaciones de petróleo iraní, dijeron analistas. El Economista



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de agosto de 2022

3

Motivos para salir del T-MEC

¿Cuál es el costo para López Obrador en caso de que decida sacar a México del T-MEC por las presuntas violaciones señaladas por EU y Canadá?

En las últimas semanas ha habido muchos artículos especulando sobre el anuncio que hará el presidente López Obrador el 16 de septiembre, cuando fijará su posición frente a las presuntas violaciones al Tratado de Comercio entre México, EU y Canadá (TMEC). Estados Unidos y Canadá han solicitado consultas con respecto a potenciales violaciones al tratado. Según ellos, México incumple, favoreciendo a compañías estatales, en particular por los cambios en la política de contrataciones de Pemex y en el suministro de energía eléctrica de la CFE. A estas acusaciones, López Obrador ha respondido: "No hay ninguna violación al tratado. Que le quede tranquilidad al pueblo de México, no estamos incumpliendo ningún compromiso". También dijo que México no iba a ceder ante el tema de las controversias, pues es un tema de soberanía.

La pregunta es si estaría o no dispuesto a salirse del TMEC. Para responder esta interrogante creo que debemos analizarlo considerando dos supuestos. Primero, que tendrían razón EU y Canadá que sí ha habido violación al tratado y, segundo, que el presidente López Obrador ante ninguna circunstancia esté dispuesto a dar marcha atrás en sus políticas frente a Pemex y la CFE.

De ser ciertos estos dos supuestos, hay una alta posibilidad que en cualquier momento López Obrador anuncie que se sale del TMEC, no necesariamente el 16 de septiembre. ¿Cómo llego a esta conclusión? Suponiendo que sí se violó el tratado, la resolución del panel evaluador se anunciaría el próximo año. Hasta entonces, se estaría confirmando que hubo violación y que por lo tanto México es sujeto a pagar una indemnización que podría instrumentarse a través de tarifas arancelarias. De recibir esta resolución, el presidente López Obrador quedaría muy mal, hasta con sus seguidores.

En este escenario, ¿qué alternativas lógicas, desde el punto de vista político, podría estar valorando López Obrador? De ser afirmativo el segundo supuesto (que no va modificar su política frente a Pemex y la CFE) la lógica indica que sería políticamente más rentable que él anuncie la salida del tratado y que él sea quien controle la narrativa y los tiempos, y no las potencias extranjeras; así lo hizo con la cancelación del aeropuerto-NAIM. En el caso que EU y Canada impusieran tarifas a las exportaciones mexicanas, México respondería de la misma forma.

Ahora, esto así de escandaloso como suena, analicémoslo fríamente desde su punto de vista:

1. La base electoral de López Obrador probablemente no vería con malos ojos lo que ellos interpreten como una defensa a la soberanía nacional: tenemos el antecedente de Lázaro Cárdenas con la nacionalización del petróleo.
2. Las exportaciones no necesariamente disminuirán en forma importante en el corto plazo. Lo más probable es que sea paulatino. Por ejemplo, los estadounidenses no van a dejar de comprar coches o aguacates porque incrementen un 5 por ciento al precio. A final de cuentas el incremento lo estarían asumiendo los consumidores de Estados Unidos y los exportadores disminuyendo su utilidad (ninguno de los dos en su base electoral).
3. Las consecuencias económicas de la salida del tratado (que considero de entrada serían mayores en disminución de inversión extranjera directa) se sentirían en el mediano plazo (tres a cinco años) por lo que AMLO no asumiría el costo político (en su base electoral), sino al que esté de turno para entonces.

Cuando se discutía el voto Brexit en 2016, los medios anunciaban que el Reino Unido prácticamente colapsaría al salirse de la Unión Europea. Los periódicos predecían 'una humillación total'. Pasado los años el Reino Unido no colapsó; ha habido pandemia, guerra en Ucrania y desastres climatológicos que han transformado la narrativa de desarrollo y crisis de los países. Tantas cosas han cambiado, esto dejó de ser un tema. ¿Nos sucedería lo mismo? El Financiero



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de agosto de 2022



Gasolina cara: estas son algunas marcas con precios altos en México

Oxxogas, que tiene mayor presencia en Nuevo León, es una de las marcas con precios más caros para la gasolina regular.

México registró **13 mil 15 gasolineras al cierre de julio**, de las cuales el 63 por ciento (8 mil 201 [estaciones de servicio](#)) son de la marca Pemex, mientras que el restante 37 por ciento corresponden a marcas de combustible distintas a Pemex o de combustible genérico (4 mil 814 estaciones de servicio).

De acuerdo con un reporte de la agencia **PETROIntelligence**, actualmente hay 298 marcas que son distintas a Pemex.

Baja California es la entidad del país con mayor porcentaje de penetración de marcas distintas a Pemex, con un 67 por ciento, es decir, casi siete de cada 10 gasolineras no están 'pintadas de verde'.

Los siguientes en la lista son Tabasco, con una penetración de 56 por ciento, seguido de Aguascalientes (54 por ciento), Sonora (51), Campeche (49), Baja California Sur (48), Querétaro (47), Coahuila (46), Guanajuato (46), Puebla (46), Sinaloa (45), Chihuahua (41) y San Luis Potosí (41).

En la **Ciudad de México sigue prevaletiendo la marca Pemex**, ya que solo el 36 por ciento de las gasolineras tienen una marca distinta a la de la Empresa Productiva del Estado.

En contraste, Guerrero es la entidad con la menor penetración de marcas distintas a Pemex, con solo un 4 por ciento.

De acuerdo con datos del portal nacional gasolinero, estas son las **15 marcas con el precio promedio más alto a nivel nacional en gasolina regular**:

- Oxxogas, 22.523 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Nuevo León.
- Hidrosina, 22.248 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es la Ciudad de México.

- Shell, 22.231 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Guanajuato.
- Repsol, 22.059 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Veracruz.
- BP (British Petroleum), 22.051 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es el Estado de México.
- Valero, 21.973 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Jalisco.
- Mobil, 21.948 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Guanajuato.
- Pemex, 21.894 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es el Estado de México.
- Total, 21.848 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es el Estado de México.
- Chevron, 21.826 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Baja California.
- G500, 21.763 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es el Estado de México.
- Gulf, 21.704 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Tamaulipas.
- Petro Seven, 21.697 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Nuevo León.
- Servifácil, 21.537 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Veracruz.
- Arco, 21.468 pesos por litro. Su estado con mayor presencia es Baja California.

El Economista

NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de agosto de 2022

5

México tiene recursos prospectivos no convencionales por 64.2 MMMbpce

México cuenta con recursos prospectivos de gas natural en plays no convencionales por 141.5 billones de pies cúbicos de gas.

Al mes de marzo de 2022, México tiene recursos prospectivos en no convencionales por 64.2 mil millones de barriles de petróleo crudo equivalente, de acuerdo con información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Los datos publicados por el regulador muestran que, hasta el primer trimestre del año, nuestro país cuenta con recursos de aceite estimados por 35.9 millones de barriles de petróleo en yacimientos no convencionales.

De los cuales, el 97% se encuentran en la cuenca de Tampico – Misantla, el 1.5% en Sabinas-Burro-Picachos y restante en la cuenca de Veracruz.

En gas natural, nuestro país tiene recursos prospectivos estimados por 141.5 billones de pies cúbicos de gas, de los cuales el 47% se encuentran en la cuenca de Sabinas-Burros-Picachos, el 38% en Burgos y 15% en la cuenca de Tampico-Misantla.

Mientras que las reservas 3P en no convencionales en gas natural con las que cuenta el país hasta el 1 de enero del 2021 se ubican en 20 mil millones de pies cúbicos.

De acuerdo con el informe de actividad petrolera en plays no convencionales al mes de marzo del 2021, en México se han perforado un total de 27 pozos perforados en no convencionales.

Así mismo se cuenta con 5 planes de evaluación aprobados en asignaciones de la empresa productiva del estado, con 953 mil barriles de recursos a incorporar, todos ellos de aceite ligero. OGM

Petrobras reducirá el precio de la gasolina en 4.9%

La brasileña Petrobras reducirá el precio de la gasolina en un 4.9% a partir de mañana.

La petrolera estatal brasileña Petrobras dijo el lunes que bajará los precios de la gasolina en la refinería en un 4.9% a partir del martes, el tercer recorte en menos de un mes tras la caída de los precios internacionales de referencia.

Petroleo Brasileiro SA, como se conoce formalmente a la empresa, dijo en su sitio web que reducirá los precios a un promedio de 3.53 reales (0.6939 dólares) por litro desde 3.71 reales, llevándolos a su nivel más bajo desde mediados de marzo.

El recorte sigue a la baja de los precios de referencia y está “en línea con la política de precios de Petrobras”, dijo la compañía, repitiendo el lenguaje que ha estado utilizando desde el mes pasado, cuando bajó los precios por primera vez en 2022.

El gigante petrolero, que vincula los precios locales de los combustibles a las tasas internacionales, incluidos los precios mundiales del petróleo y el tipo de cambio, también ha anunciado dos recortes de los precios del diésel en lo que va de mes.

Brasil necesita precios más bajos de los combustibles para frenar la elevada inflación. También darían un impulso al presidente Jair Bolsonaro, que está detrás del expresidente Luiz Inácio Lula da Silva en las encuestas de opinión antes de las elecciones de octubre. OGM



NOTICIAS Y ARTÍCULOS DE LA INDUSTRIA ENERGÉTICA

16 de agosto de 2022

Argentina busca atraer inversión privada a la producción de petróleo

Argentina firma decreto de promoción para reactivar al sector de los hidrocarburos.

El Gobierno de Argentina promulgó el decreto de promoción del sector hidrocarburos con la idea de atraer inversores para incrementar la producción de petróleo y gas, y así agilizar el flujo de dólares en momentos de débiles niveles en las reservas del banco central (BCRA).

El flamante ministro de Economía del país sudamericano, Sergio Massa, se comprometió en la semana a dar beneficios impositivos y aduaneros a las empresas energéticas para que puedan incrementar su capacidad productiva.

Fechado en la ciudad de Buenos Aires este viernes, el decreto establece una inversión mínima efectiva de 50 millones de dólares para las empresas que se incluyan en la medida, en el marco de beneficios impositivos y aduaneros.

Dada la constante fuga de capitales por la crisis económica de Argentina, en 2019 se dispuso un rígido cepo cambiario que impone restricciones para la movilización de fondos, coyuntura agravada por una galopante inflación que se proyecta hacia un 90% para el 2022.

La administración del presidente Alberto Fernández busca aumentar las inversiones en la patagónica zona denominada Vaca Muerta, la segunda reserva de "shale" gas del mundo y la cuarta de petróleo, para revertir un déficit energético que afecta las finanzas públicas.

Esta formación no convencional se ubica en la provincia de Neuquén, a unos mil 100 kilómetros al occidente de Buenos Aires.

El desarrollo de Vaca Muerta es la esperanza de Argentina para reducir sus necesidades de importación de hidrocarburos y abrir el camino para posteriormente exportar gas y petróleo, lo que resultará en la generación de divisas que el país necesita. OGM

Gazprom aumenta el flujo de gas a Hungría

Gazprom aumentó el flujo de gas a Hungría a través del gasoducto Turkstream.

La empresa rusa Gazprom aumentó el flujo de gas hacia Hungría a través del gasoducto Turkstream, que lleva el gas al país europeo pasando por Serbia, dijo el sábado un funcionario del Ministerio de Relaciones Exteriores húngaro.

Hungría, miembro de la Unión Europea, ha mantenido lo que denomina relaciones pragmáticas con Moscú desde la invasión rusa de Ucrania, lo que ha creado tensiones con algunos aliados del bloque deseosos de adoptar una línea más dura.

Hungría, que depende en un 85% del gas ruso, se opone con firmeza a la idea de que la UE imponga sanciones a las importaciones de gas ruso, y el primer ministro, Viktor Orban, también ha presionado mucho para conseguir una exención de las sanciones de la UE a las importaciones de crudo ruso.

El mes pasado, el ministro de Relaciones Exteriores, Peter Szijjarto, se reunió en Moscú con su homólogo ruso, Sergei Lavrov, para tratar de conseguir otros 700 millones de metros cúbicos de gas, además del acuerdo de suministro a largo plazo con Rusia.

En virtud de un acuerdo posterior, Gazprom comenzó a aumentar los flujos de gas a Hungría el viernes, dijo el secretario de Estado del Ministerio de Relaciones Exteriores húngaro, Tamas Menczer, en un comunicado.

Menczer dijo que Gazprom añadirá .6 millones de metros cúbicos de gas al día a las entregas previamente acordadas a través de Turkstream hasta agosto, y que la cantidad de entregas de septiembre se está negociando.

Las reservas húngaras almacenaban 2 mil 840 millones de metros cúbicos de gas a mediados de julio, el nivel más bajo de los últimos cinco años según datos del regulador energético nacional.

En virtud de un acuerdo firmado el año pasado, antes del inicio de la guerra en la vecina Ucrania, Hungría recibe 3 mil 500 millones de metros cúbicos de gas al año a través de Bulgaria y Serbia en virtud de su acuerdo a largo plazo con Rusia, y otros mil millones de metros cúbicos a través de un gasoducto desde Austria.

El acuerdo con Gazprom tiene una duración de 15 años, con la opción de modificar las cantidades compradas al cabo de 10 años. OGM

16 de agosto de 2022



Industria petrolera planea aprovechar ley sobre clima de Estados Unidos para proyectos de captura de carbono

El desarrollo a gran escala de los proyectos de captura de carbono se ha visto obstaculizado por los costos y la falta de ingresos garantizados.

Los créditos fiscales incluidos en el proyecto de ley estadounidense sobre el clima y los impuestos, de 430 mil millones de dólares, que está previsto sea promulgada esta semana, servirán para poner en marcha proyectos de captura de carbono, según partidarios del petróleo y el gas, compensando así los costos de puesta en marcha de algunas iniciativas anticontaminación.

Los centros de captura y almacenamiento de carbono, que recogen los gases de los productores de productos químicos, electricidad y gas y también de las refinerías de petróleo, se han convertido en la forma preferida de la industria energética para combatir el cambio climático. Sin embargo, su desarrollo a gran escala se ha visto obstaculizado por los costos y la falta de ingresos garantizados.

La Ley de Reducción de la Inflación de la Administración Biden, aprobada por el Congreso la semana pasada, ofrece una bonificación fiscal de hasta 85 dólares por tonelada por enterrar dióxido de carbono producido por la actividad industrial, y de hasta 180 dólares por tonelada de dióxido de carbono (CO2) extraída del aire.

El proyecto de ley también da luz verde a nuevos arrendamientos de terrenos federales para la explotación de petróleo y gas, sin tener en cuenta el impacto climático. Y, lo que es más importante, aprobó automáticamente las ofertas más altas de una subasta en alta mar de noviembre de 2021 que incluía un proyecto de perforación destinado a un plan para enterrar carbono. “Es un asunto bastante importante”, dijo Tim Duncan, director ejecutivo de Talos Energy Inc, empresa productora de petróleo y gas en alta mar que está construyendo un negocio en torno a la captura de carbono. Talos ha puesto en marcha cuatro proyectos y ha contratado a grandes patrocinadores, como Freeport LNG y Chevron Corp.

“Esto va a desbloquear una cantidad importante de emisiones que podría resultar económica para su captura”, añadió Chris Davis, vicepresidente senior de Milestone Carbon, que desarrolla proyectos de carbono para empresas medianas.

LUCHAS CONTINUAS

En las dos últimas décadas, las empresas han intentado tímidamente, y en gran medida con dificultades, hacer negocio con el uso del CO2 para impulsar la producción de petróleo. Más recientemente, los grandes inversores han demandado que las empresas aborden el calentamiento global, y la industria petrolera pretende demostrar que se toma en serio el cambio climático. Se han propuesto centros de captura de carbono en todo el mundo: en Alberta (Canadá), Rotterdam (Países Bajos) y Huizhou (China). También se está estudiando otro tipo de captura de carbono, que capta directamente el gas de efecto invernadero de la atmósfera en lugar del generado por la producción industrial.

Según la Agencia Internacional de la Energía (AIE), defensora de las naciones consumidoras de energía, es vital una expansión masiva de la captura de carbono para alcanzar las emisiones netas cero en 2050. El sector debe pasar a almacenar 7 mil 600 millones de toneladas al año, frente a los cerca de 40 millones de toneladas actuales. OGM

