

VERMÁS NOTAS &gt;&gt;

# Inyectarán gas a pozos de activos en Tabasco

El objetivo del servicio a contratar es incrementar el factor de recuperación de hidrocarburos en los pozos productores.

**Nestor Alanis / Monitor Energético**

Pemex Exploración y Producción (PEP) llevará a cabo una licitación para contratar el servicio de inyección de gas mediante moto-compresores en instalaciones con sistema de bombeo neumático, de los Activos Integrales de Producción de la subdirección de Producción Bloques Sur.

Indicó que el procedimiento de contratación es PMX-DOPA-PC-PEPR-CT-S-GCMCLM-823-2019-PCON-55776-1-Servicio Inyección Gas, el cual se realizará por concurso abierto, de manera electrónica a través del Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep).

PEP indica que el objetivo del servicio a contratar es incrementar el factor de recuperación de hidrocarburos al disminuir la contrapresión a la que deben fluir los pozos productores, y debido a que la producción de gas en los Activos Integrales de Producción Bloques Sur es en baja presión, es necesario comprimir dicho gas para su aprovechamiento eficiente.

Agrega que se busca, con equipo nuevo, con cero horas de operación, garantizar la compresión de 152 MMPCD promedio, en un periodo de cuatro años.

El lugar de ejecución de los servicios será de acuerdo al lugar en donde se requiera comprimir el gas, tales como estaciones de recolección, cabezales, estaciones de compresión y baterías de los diferentes campos de los Activos Integrales de Producción bloque S01, S03 y S04, ubicados en Tabasco.

Pemex señala que el plazo de ejecución del contrato es de mil 291 días naturales, contados a partir del 20 de junio de 2019 y hasta el



31 de diciembre de 2022, o antes de esta fecha si se agota el monto máximo susceptible a ejercer, lo que ocurra primero, en el entendido de que PEP no se obliga a agotar el monto máximo y mínimo que se establezca en el contrato.

Advierte que no otorgará anticipo, no aplicará la etapa de precalificación de participantes, no habrá visita al sitio o instalaciones, y no se requiere cumplir con un porcentaje mínimo de contenido nacional.

Agrega que si durante el desarrollo de la ejecución del contrato, el proveedor requiere la subcontratación de cualquier trabajo diferente a los indicados, y para efectos de esos servicios, PEP autorizará las subcontrataciones de servicio de radiografiado, de pruebas no destructivas, de laboratorios, así como obra mecánica.

Los datos de contacto son Jesús Atocha Díaz Sáenz, tel. (01938) 381-1200 extensiones 76543 y 76533 y correo electrónico [jesus.atocha.diaz@pemex.com](mailto:jesus.atocha.diaz@pemex.com)

## Tome su tiempo

Evento	Fecha	Ubicación
Primer evento de aclaraciones	17-Abr-19	Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep)
Segundo evento aclaraciones	30-Abr-19	Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep)
Versión final de las bases	2-May-19	Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep)
Propuestas comercial y técnica	13-May-19	Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep)
Apertura propuestas económicas	22-May-19	Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep)
Aclaraciones a propuestas	22-27-May-19	Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep)
Resultado propuesta económica	31-May-19	Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep)
Propuesta 2do abastecimiento simultáneo	3-Jun-19	Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep)
Resultado del concurso	5-Jun-19	Sistema de Contrataciones Electrónicas Pemex (Siscep)



**HI TEC CONSTRUCCIÓN, S.A. DE C.V**  
Fabricación de Equipos y Construcción de Plantas Industriales

**818 387 6435**  
[atncliente@hitecon.com](mailto:atncliente@hitecon.com)



**MONTAJE DE TUBERÍA  
Y AEROCONDENSADOR**



**CONSTRUCCIÓN  
DE TANQUES DE  
ALMACENAMIENTO Y  
RECIPIENTES A PRESIÓN**



**RENTA DE MAQUINARIA**



**PREFABRICACIÓN  
Y MONTAJE DE TUBERÍA  
EN ACERO AL CARBÓN,  
ALEACIÓN E INOXIDABLE**

[WWW.HITECCONSTRUCCION.COM](http://WWW.HITECCONSTRUCCION.COM)

**ntmx**  
NOTIMEX

## Será José María Bermúdez el nuevo presidente de la ANIQ

La Asociación Nacional de la Industria Química (ANIQ) nombró a José María Bermúdez como nuevo presidente de la agrupación, quien desempeñará esta función para el periodo 2019-2021, en sustitución de Eduardo Escalante.

Dicha decisión se dio en el marco de LX Asamblea General Ordinaria de la ANIQ, celebrada el pasado 5 de abril.

El cambio de estafeta se da en un contexto en el que la Industria Química en México enfrenta retos interesantes, como la consolidación de un abasto competitivo y suficiente de energía y materias primas que soporten el crecimiento de la industria establecida en el País, expuso la asociación en un comunicado.

José María Bermúdez declaró que confían en las señales que apuntan al fortalecimiento del sector petroquímico en México y están dispuestos a trabajar para aumentar la participación de la industria en el Producto Interno Bruto.

Bermúdez ocupa la posición de presidente y director general de Dow México desde enero 2017. "En este rol, es responsable de la Operación de la Compañía en México incluyendo tres plantas de manufactura ubicadas en Toluca, Tlaxcala y Querétaro y sus oficinas corporativas en la Ciudad de México".

El nuevo presidente de la ANIQ cuenta con 30 años de experiencia en esta industria, con responsabilidades pasadas en mercados diversos como construcción, consumo personal, minería, O&G, entre otros, tanto en América Latina como en Norteamérica.

Durante la sesión, el recién designado presidente de la ANIQ reconoció la gestión del presidente saliente, de quien destacó su compromiso con la industria y su liderazgo durante un periodo de cambios a nivel nacional e internacional.



**SOLUCIONES DE INFRAESTRUCTURA A LA MEDIDA EN:  
ELECTRICIDAD, DUCTOS Y LÍQUIDOS  
& ESTRUCTURAS Y LOGÍSTICA**

**ATCO**

# EL NORTE

## Serían farmouts solución para Pemex

La única forma de resolver la grave situación financiera que atraviesa Petróleos Mexicanos (Pemex) es “la atracción de capital privado”, advirtió el lunes BBVA Bancomer al Gobierno de México.

“Que se reanuden los ‘farmouts’. Creemos que es la única forma realista y permanente de poder eventualmente revertir la caída de producción petrolera y por tanto aliviar la situación financiera de Pemex”, dijo en una rueda de prensa el economista en jefe del banco, Carlos Serrano.

Los “farmouts” son asociaciones entre los sectores público y privado que permiten a una empresa compartir riesgos financieros y estabilizar su producción.

En la presentación del informe sobre la situación económica de México en el primer trimestre de 2019, Serrano explicó que la situación de Pemex es una de “las principales preocupaciones de carácter macroeconómico” del País.

“La situación con Pemex es muy compleja. Hace mucho tiempo que pierde mucho dinero”, indicó el economista, quien aseveró que la empresa tiene pérdidas de alrededor de 100 mil millones de pesos anuales en actividades de refinería.

Además, señaló como “problema de fondo” el hecho de que la producción petrolera en México ha ido “cayendo de manera marcada en los últimos 15 años”, pasando de producir 3.4 millones de barriles diarios en 2004 a 1.6 millones en la actualidad.

Por todo ello, la agencia de evaluación crediticia Fitch Ratings redujo recientemente el grado de calificación de Pemex de BBB+ a BBB-, lo que la sitúa a un paso de perder el grado de inversión y pasar a terreno especulativo.

Serrano celebró que el Gobierno de México haya hecho “un gran esfuerzo fiscal” para aportar 3 mil 900 millones de dólares a Pemex, pero recordó que con un solo “farmout” se puede inyectar hasta 7 mil millones a la petrolera estatal.

“Es decir, un solo ‘farmout’ va a significar el doble de inversión que lo que el Gobierno ha podido anunciar después de un fuerte esfuerzo fiscal. Esto da una idea del potencial que puede haber”, aseguró.

**Andamios y Servicios Industriales** } **Optimizando su productividad**



- › Alquiler de Andamios Industriales
- › Soporte Técnico
- › Plataformas suspendidas
- › Acceso suspendido mecanizado
- › Material y personal en trabajos de Altura
- › Soluciones Especiales
- › Servicio de Aislamiento Térmico
- › Administración de Proyectos y de Personal

Para más Información:  
Tel (81) 81 23 70 30, 31 & 32  
[www.brandsafway.com/es](http://www.brandsafway.com/es)  
[ventas.mexico@brandsafway.com](mailto:ventas.mexico@brandsafway.com)

Acceso seguro a instalaciones en altura por medio de nuestros andamios

**BRAND SAFWAY**  
At Work For You™



**Refacciones para Terminales de Abastecimiento para Gas LP**



**TOTAL SEAL IN VALVE, S.A. DE C.V.**

Adolfo Ruiz Cortines # 2700-6 Col. La Esperanza, Guadalupe, N.L. C.P. 671

Tel. Directo: 01 (81) 8057-5451    Cel: 044 81 8162-2894

Nextel: 01 (81) 1476-2573 ID 52\*222\*14082

Tel. Conmutador: 01 (81) 8647-2008 y 8140-1015

Correo: [anuar.totalseal@gmail.com](mailto:anuar.totalseal@gmail.com)

[www.totalseal.com.mx](http://www.totalseal.com.mx)



## Arriesgan frackers acelerados producción de crudo

Las compañías de shale desde Texas hasta Dakota del Norte han estado administrando sus pozos para maximizar la producción petrolera a corto plazo. Eso tiene consecuencias a largo plazo para el futuro del auge de la energía estadounidense.

Al intensificar la actividad de los pozos para incentivar la producción petrolera inicial, muchas compañías han podido acelerar su crecimiento. Pero estos pozos más nuevos se agotan con más rapidez, así que las compañías tienen que perforar pozos nuevos más pronto para mantener su producción.

En efecto, las compañías que realizan fracturación hidráulica, o frackers, han pisado el acelerador a fondo, para volverse cada vez más dependientes de capital nuevo para mantener la producción de petróleo en funcionamiento, incluso al tiempo que Wall Street siente más escepticismo sobre financiar a la industria.

El énfasis en maximizar la producción petrolera inicial, en gran parte de perforadores de shale pequeños y medianos, contrasta drásticamente con la forma en que las compañías petroleras grandes como Chevron Corp. y Exxon Mobil Corp. buscan desarrollar algunas de las mismas zonas.

“Uno no trata de aumentar la producción rápido”, dijo Mike Wirth, director ejecutivo de Chevron, recientemente. “Hay que realmente ver el ciclo de vida completo del activo”.

Aunque la mayoría de las compañías de shale todavía no ha generado más efectivo del que gastan de forma consistente, su veloz expansión ha convertido a Estados Unidos en el productor de petróleo más grande del mundo. Sin embargo, ese crecimiento ha comenzado a desacelerarse. La producción estadounidense cayó a 11.87 millones de barriles diarios en enero, de 11.96 millones en diciembre, tras aumentar de forma constante durante gran parte del año pasado, de acuerdo con la Administración de Información Energética (EIA).

Chevron anunció planes el mes pasado para aumentar su producción a más del doble, a 900 mil barriles de petróleo y gas diarios en la Cuenca Pérmica del Oeste de Texas y Nuevo México en el curso de los próximos cinco años. Exxon dijo que anticipa que su producción en ese yacimiento petrolero alcance un millón de barriles de petróleo y gas diarios en el 2024. Pero las compañías señalan que lo hacen con paciencia, con la mira puesta en extraer más petróleo en el curso de la vida de los pozos.

**GAS NATURAL  
HASTA SU EMPRESA...  
SIN DUCTO!**

**¡PAGUE EXCLUSIVAMENTE  
ENERGÍA CONSUMIDA!**

Contamos con unidades especializadas para la transportación de Gas Natural con la tecnología "Composite", permite mover 3 veces más volumen que unidades convencionales.

Planta moderna localizada en Pénjamo Guanajuato con los más altos estándares en seguridad, capacidad y tecnología en compresión de Gas Natural.

Capacidad de compresión de Gas Natural hasta 250bar. de presión.

Empresa dedicada a la  
**Compresión y  
Transportación**  
terrestre de  
**Gas Natural  
Comprimido**

Gas Natural  
Energético

**ENERGEX**  
GRUPO ENERGÉTICOS

**Estrategia fundamentada en crear soluciones para la utilización de Energía Limpia**  
 Tel. 01.800.6700.044      Cel. 82.112.603.70      [www.grupoenergeticos.com](http://www.grupoenergeticos.com)



## Requiere Pemex de IP.- BBVA

La única forma de resolver la grave situación financiera que atraviesa Pemex es la atracción de capital privado, advirtió BBVA Bancomer al Gobierno de México.

“Que se reanuden los ‘farmouts’. Creemos que es la única forma realista y permanente de poder eventualmente revertir la caída de producción petrolera y, por tanto, aliviar la situación financiera de Pemex”, detalló en rueda de prensa el economista en jefe del banco, Carlos Serrano.

Los “farmouts” son asociaciones entre los sectores público y privado que permiten a una empresa compartir riesgos financieros y estabilizar su producción.

En la presentación del informe sobre la situación económica de México en el primer trimestre del 2019, Serrano explicó que la situación de Pemex es una de las principales preocupaciones de carácter macroeconómico del País.

“La situación con Pemex es muy compleja. Hace mucho tiempo que pierde mucho dinero”, indicó el economista.

Serrano celebró que el Gobierno haya hecho “un gran esfuerzo fiscal” para aportar 3 mil 900 millones de dólares a Pemex, pero recordó que con un solo “farmout” se puede inyectar hasta 7 mil millones a la petrolera.

“Es decir, un solo ‘farmout’ va a significar el doble de inversión que lo que el Gobierno ha podido anunciar después de un fuerte esfuerzo fiscal. Esto da una idea del potencial que puede haber”.

Ayer, El Norte publicó que el Estado mexicano ya ganó con los “farmouts” de Pemex con el sector privado.

Sólo por los “farmouts” de los bloques Ogarrio y Cárdenas-Mora, ubicados en Veracruz y Tabasco, el Estado ya recibió 2 mil 296 millones de dólares por contraprestaciones e impuestos, según información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

En ambos contratos, firmados en marzo del 2018 bajo la modalidad de licencia, el Estado está recibiendo el 54 por ciento de las ganancias y Pemex, junto con sus socios, el 46 por ciento restante.

Las empresas con las que Pemex se asoció son la egipcia Cheiron Holdings y la alemana Deutsche Erdoel AG (DEA).

**ESTRUCTURAS TUBULARES DE ACERO PARA TORRES DE VIENTO**

**NUEVAS SOLUCIONES**

**ARCOSA**  
WIND TOWERS

**santa fe**  
NATURAL GAS

**SUMINISTRANDO GAS NATURAL A NORTEAMÉRICA**

Santa Fe Gas es una empresa dedicada al suministro de gas natural, brindando a sus clientes la oportunidad de adquirir gas de excelente calidad, a través de un suministro confiable, a precios competitivos, toda vez que Santa Fe cuenta con acceso al gas natural de las cuencas productoras de Waha y Permian, consideradas zonas de lo más abundantes y competitivas para el suministro de gas natural. Santa Fe Gas ofrece servicios completamente integrados a clientes actuales y potenciales tanto en Estados Unidos como en México.

+1-713-400-7300, + 52-55-3602-7819 Y + 52-55-3602-7823  
LETSTALK@SANTAFEGAS.COM  
5847 SAN FELIPE STREET, SUITE 750, HOUSTON, TX, 77057, USA  
WWW.SANTAFEGAS.COM · WWW.FERMACA.MX



### PERI UP Rosett Flex El sistema modular de andamio multidireccional

Se adapta a cualquier necesidad de obra, con una modulación estándar de largo y ancho cada 25 o 50 cm. Al colocar el cabezal en la roseta, la caída por gravedad permite un montaje fácil y seguro.



# PERI

Cimbras Andamios Ingeniería

PERI Cimbras y Andamios,  
Parque de las Américas  
Km 3,5 Carretera Jordobas - Tula  
Huehuetoca, Estado de México  
C.P. 54680  
Tel. +52 (01) 593 10 20 200  
Fax +52 (01) 593 10 20 201  
info@peri.com.mx  
www.peri.com.mx



## Tardaría 7 meses el cambio de gasolina

Aunque hoy arrancan las mesas de trabajo en la Comisión Reguladora de Energía sobre el cambio a la norma oficial para enviar al Área Metropolitana de Monterrey gasolina de mejor calidad, éste podría darse hasta finales de año.

De acuerdo con los plazos legales, el proceso para la publicación definitiva del cambio de la norma, tardaría alrededor de siete meses y medio, una vez que concluyan las ocho mesas de trabajo previstas con el Comité Nacional de Normalización de Hidrocarburos y se elabore el anteproyecto.

El Diputado federal panista, Hernán Salinas, quien impulsó en la Cámara de Diputados el exhorto aprobado también por el Senado, señaló que la Ley Federal sobre Metrología y Normalización establece un plazo estimado de 225 días para el proceso.

“Del resultado de estas mesas de trabajo es que surja el anteproyecto, y una vez teniéndolo empezará a correr este plazo que estoy señalando”, explicó.

“Estamos hablando de que, en el mejor de los escenarios, se estaría concretando el cambio para finales de año”, añadió.

En la reunión de hoy, donde participarán el Estado y legisladores federales, se analizará la posibilidad de incluir etanol para oxigenar la gasolina y el cambio para reducir la volatilidad del combustible que se distribuye al área metropolitana de Monterrey.

“Son dos temas muy concretos”, dijo Salinas, “el cambio de oxigenante y el cambio en la volatilidad de la gasolina”.

## Propone AMLO a ‘bateado’ de CRE para Pemex

El Presidente Andrés Manuel López Obrador informó ayer que enviaría al Senado de la República sus propuestas de consejeros de Petróleos Mexicanos.

El Mandatario federal postuló en las vacantes a Edmundo Sánchez Aguilar, Juan José Paullada y José Eduardo Beltrán.

Sánchez Aguilar fue incluido por el Presidente en las ternas para la Comisión Reguladora de Energía (CRE), que fueron rechazadas en dos ocasiones por el Senado en medio de quejas por la incompetencia de sus integrantes.

Sánchez Aguilar, Doctor en Finanzas por la Universidad de Harvard, se rehusó en su segunda comparecencia a responder a los senadores e, incluso, abandonó el salón.

López Obrador indicó que, en el tema de la CRE, los consejeros están en funciones, se reunieron y ya están trabajando, por lo que ya hay mayoría en ese consejo.

## Detienen Secretarías avance de ductos

La mayor parte de la problemática que tiene detenida la construcción y operación de gasoductos, podría resolverse por parte del Poder Ejecutivo, pues está en su esfera de acción.

De acuerdo con un análisis elaborado por la Comisión Federal de Electricidad (CFE), dependencias como la Secretaría del Medio Ambiente y Recursos Naturales (Semarnat), Comunicaciones y Transportes (SCT), la Desarrollo Territorial y Urbano (Sedatu), la Secretaría de Energía (Sener) y el Instituto Nacional de Antropología e Historia (INAH), tienen la posibilidad de destrabar estos conflictos.

El gasoducto Sur de Texas-Tuxpan enfrenta demoras porque la Semarnat no ha emitido las concesiones para el aprovechamiento de las zonas marítimo-terrestres, mientras que la SCT no ha dado el permiso para la construcción de muelles y embarcaderos en Río Tamiahua, en Veracruz.

En el caso del Samalayuca-Sásabe, tiene una demora debido a que la Sedatu no ha realizado la medición para la servidumbre de paso y el INAH ha detenido el proyecto por hallazgos arqueológicos.

Para el caso de La Laguna-Aguascalientes, Sedatu ha generado dos retrasos por 288 y 175 días por los permisos para la adquisición de terrenos El Mármol, La Martinica, La Lagunilla y El Refugio.

Mientras que para el Villa de Reyes-Aguascalientes-Guadalajara, las autoridades municipales de Villa de Reyes, Lagos de Moreno y el Llano, no ha emitido las licencias de construcción y cambio de uso de suelo.

**Gen**<sup>®</sup>  
sistemas de medición  
y control  
Gasoductos y Estaciones del Norte

Dedicados a la Consultoría, Ingeniería,  
Diseño, Fabricación, Operación y  
Mantenimiento de Sistemas de  
Medición, Regulación y Control de gas



Tel.: 52 (55) 5017-6500 (81) 8374-4579  
ventas@gensa.com.mx www.gensa.com.mx



**REFORMA**  
COMISIÓN REGULADORA DE ENERGÍA

## Advierten por 'código de red'

El incumplimiento de la norma denominada "código de red", que establece la Comisión Reguladora de Energía (CRE) y hoy entra en vigor, será causante de multas millonarias para las empresas que no han cumplido.

El código de red establece 295 criterios para cumplir con normas en cuanto a la interconexión de centrales eléctricas, la conexión de los centros de carga y criterios de operación para los sistemas eléctricos aislados, por ejemplo.

Lo anterior con el objetivo permitir e incentivar que el Sistema Eléctrico Nacional se opere, amplíe y modernice de manera coordinada con base en requerimientos técnicos-operativos.

La CRE otorgó un plazo de 36 meses, que venció ayer, para que las empresas de los sectores de transformación, comercio y servicios que reciben la electricidad en media y alta tensión cumplieran con especificaciones técnicas para la modernización de la infraestructura de interconexión.

"Las empresas que tenían un centro de carga antes del 8 de abril del 2016 se les dio un periodo de gracia de tres años para cumplir con los requerimientos, los que iniciaron después de esa fecha tenían que entrar ya cumpliendo con esas normas", explicó Federico Muciño, socio de la consultora Epscon.

Sin embargo, una gran parte de los obligados no cumplen a la fecha con estas disposiciones, con lo que se harían acreedores a sanciones que pueden ir desde el 2 al 10 por ciento de los ingresos brutos del año anterior o castigos de entre los 20 mil y 50 mil salarios mínimos (entre 2 millones 54 mil y 5 millones 134 mil pesos), advirtió Roberto Mercado, también socio de Epscon.

"Al día de hoy, bastantes empresas tienen cero conocimiento sobre lo que es el 'código de red' y en los últimos días nos han llegado decenas de empresas a pedirnos consultorías sobre este tema.

"Incluso empresas que se dedican a la parte técnica tienen listas de espera de tres meses para atender debido a que no cuentan con el personal suficiente para atender a los usuarios".



**SAMPOL**  
INGENIERÍA APLICADA

[www.sampol.com](http://www.sampol.com)



**SAPCO**  
**PETRO ENERGY**

Contacto: [a.frias@sapco.com.mx](mailto:a.frias@sapco.com.mx)  
[WWW.SAPCO.COM.MX](http://WWW.SAPCO.COM.MX)

**HRSG - TURBINE - BOP**

**El Financiero**

## Se llevan gasolineras 63% de estímulos para combustibles

Arturo Herrera, subsecretario de Hacienda, señaló este martes que los distribuidores de gasolina están absorbiendo cerca del 63 por ciento de los subsidios a los precios de la gasolina.

Por ello, remarcó, solo el 37 por ciento de este apoyo llega al precio final que pagan los consumidores.

El funcionario indicó que dicho margen -uno de los cinco componentes del precio de los combustibles y el único que está fuera del control del Gobierno- ha aumentado cada vez que se anuncia un nuevo subsidio.

"Lo que estamos viendo es que el margen aumenta cuando el estímulo aumenta. Entonces este estímulo que tenía como objetivo final disminuir el precio final para el consumidor está siendo absorbido por las estaciones de servicio", afirmó durante la conferencia matutina del presidente Andrés Manuel López Obrador.

Hacienda habría gastado 5 mil 453 millones de pesos en costear el estímulo fiscal que se ha aplicado a las gasolinas y diésel desde que la dependencia federal comenzó a aplicar la reducción a la cuota del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS).

Por ello, Herrera señaló que la Comisión Federal de Competencia Económica (Cofece) tiene dos investigaciones en marcha por presuntas prácticas monopólicas: una por prácticas absolutas (desde agosto de 2017), y otra por relativas (desde enero de 2019).

Al respecto, López Obrador pidió a los distribuidores actuar con responsabilidad sobre los precios.

"Hago un llamado a los concesionarios distribuidores para que actúen con responsabilidad para que no se abuse porque vamos a dar seguimiento a este tema", dijo.

**EL UNIVERSAL**  
EL GRAN DIARIO DE MÉXICO

## Dañan cierres fronterizos importación de combustibles

Los importadores de gasolinas que cruzan la frontera con Estados Unidos para traer a México el combustible en camiones cisterna denunciaron que se están tardando hasta tres días para ir y regresar, cuando en condiciones normales lo hacen en 16 horas, lo que puede detonar problemas de desabasto en las ciudades contiguas del País.

Los retrasos se deben a que el gobierno de Estados Unidos retira a los agentes de aduanas en los puentes fronterizos, especialmente en Texas, lo que dificulta las labores de inmigración y cruce de mercancías desde y hacia el mercado norteamericano, denunció Julio Jáuregui, ejecutivo de la importadora de combustible, Enermex.

"El viaje de ida y vuelta para los camiones que viajan desde el norte de México para traer productos refinados desde Estados Unidos está tomando cerca de 72 horas en lugar de las 16 horas típicas", detalló.

Dijo que los principales retrasos para las compañías importadoras como Enermex se encuentran en los puntos de cruce de Laredo-Nuevo Laredo, Reynosa-McAllen y Matamoros-Brownsville en Texas.

Reveló que el presidente de Estados Unidos, Donald Trump, ordenó a más de 750 oficiales de Aduanas y Protección Fronteriza (CBP, por sus siglas en inglés) que fueran reasignados a tareas de la Patrulla Fronteriza, que según él se necesitan para combatir la inmigración ilegal.



**tectuus**  
TECHNOLOGICAL MOMENTUM

"Pioneros en innovación de tecnología para gas natural en México"

- » (EDRM) Estaciones de Descompresión, Regulación y Medición de GN.
- » Scada (Sistema de control y monitoreo de flujo de gases y líquidos en tiempo real).
- » eControl System (Sistema de administración de estaciones de GNV).
- » SKIDS (Para transporte de GNC).

Te gustaría conocer más de nuestro desarrollo tecnológico para el aprovechamiento del GNC, visita: [WWW.tectuus.mx](http://WWW.tectuus.mx)



**Multímetro con cámara termográfica integrada**  
Encuentre, valide e informe con un solo instrumento.

**FLUKE**

Conozca más

## MILENIO

### Tardará 2 meses más venta de carbón de Coahuila a CFE

Bajo el argumento de que el productor que obtuvo más de la mitad de la compra de carbón tenía información privilegiada, los carboneros de Coahuila decidieron impugnar los resultados, informó el Gobernador Miguel Ángel Riquelme Solís.

Indicó que esta decisión va a retrasar la venta del carbón por al menos dos meses más y dijo que la colocación de carbón ante la Comisión Federal de Electricidad se tardará más, pero fue una decisión de los carboneros por la falta de transparencia en la licitación.

Anunció que estará reuniéndose hoy en la Ciudad de México, con el director de la CFE, Manuel Bartlett, advirtiendo que su postura no será en buenos términos como en reuniones anteriores, "pues nuestros carboneros merecen que ya inicie la derrama económica, en una región que vive de la extracción del carbón".

Comentó que había un acuerdo previo para que todos los pequeños productores colocaran el carbón a través de la Prodem y uno de ellos no respetó ese compromiso y decidió entrar en solitario a la licitación, lo que representa una falta de transparencia.

Es algo que se se resolverá jurídicamente, subrayó, pero que también quedará en la conciencia de la gente de la Región Carbonífera y en la memoria de los productores que de manera alevosa, "echaron a perder", un acuerdo que ya se había pactado con anticipación y al negociación con la CFE.

Agregó que el volumen de este primer acuerdo no era la solución definitiva para garantizar la derrama económica en la Región, pues apenas era el inicio de un acuerdo para colocar una mayor cantidad de carbón para los pequeños productores.

### Arranca EnerTam 2019 en Tampico, Tamaulipas

Esta será sin duda la "Semana de la Energía" en Tamaulipas y particularmente en la zona conurbada, donde será la sede de EnerTam 2019, una exposición internacional sobre los temas energéticos que está organizada por la Comisión Estatal de Energía que preside Andrés Fusco Clynes.

El evento que comprende un atractivo programa de conferencias y una amplia exposición de empresas e instituciones relacionadas con los sectores energéticos será inaugurada mañana por el gobernador del Estado Francisco García Cabeza de Vaca; el presidente de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) Guillermo García Alcocer; y la secretaria de Energía Rocío Nahle, aunque ella no ha confirmado su presencia.

Se espera la asistencia de importantes empresarios nacionales y extranjeros, embajadores de países petroleros como Holanda, Noruega, Nigeria, etcétera; expertos en temas de petróleo y gas, energía eólica y solar, académicos y miembros de la Comisión Nacional de Hidrocarburos como Héctor Moreira y Óscar Roldán Flores.

La exposición cuenta con más de 80 stands localizados a través de siete zonas. Entre los expositores se encuentran grandes consorcios internacionales como TransCanada que dirige Robert Jones; la danesa Vestas o la española Acciona; empresas nacionales como el regiomontano Grupo Jaguar de Dionisio Garza Medina; estatales como Grupo R de Ramiro Garza Cantú y el Grupo Burgos de Reynosa; y firmas locales como GT Global de Robert Fleishman, ESEASA de Daniel y Abraham Santos, Grupo Cobsa de Teléforo Segura, Grupo Industrial Águila de Juan Ruperto Rodríguez, Naviera Bourbon Tamaulipas de Gerardo Sánchez, y Petroplus de Vidal Rodríguez, entre otras.



**¿Requieres  
Comprar, Vender o Rentar  
Inmuebles?**

**Contamos con amplia cartera de propiedades**

**Llámanos**

**REALTH WORLD**  
BIENES RAICES

**INCO**

**Expertos en Inmuebles**  
(81) 8220-8480  
jorge@realtyworld.com.mx



## Innovando juntos

TechnipFMC es líder mundial en proyectos, tecnologías, sistemas y servicios de petróleo y gas. Continuamos agregando valor a la industria energética mexicana mediante la ejecución de algunos de los proyectos de infraestructura más ambiciosos.



## Toca crudo nuevo máximo de 5 meses

El crudo tocó ayer lunes máximos desde noviembre del año pasado, en un alza conducida por los recortes al suministro aplicados por la OPEP, por las sanciones de Estados Unidos contra Irán y Venezuela y por los enfrentamientos en Libia, así como por sólidos datos de la economía estadounidense.

El Brent subía 32 centavos, o un 0.5 por ciento, a 70.66 dólares el barril. El West Texas Intermediate ganaba 30 centavos, o un 0.5 por ciento, a 63.38 dólares.

Ambos contratos tocaron sus niveles más altos desde noviembre, de 70.83 y 63.53 dólares por barril, respectivamente, más temprano este lunes.

“Los recortes aplicados por la OPEP al bombeo y las sanciones de Estados Unidos contra Irán y Venezuela han sido los conductores principales de los precios en lo que va del año”, observó Hussein Sayed, estrategia de FXTM.

“Sin embargo, el impulso más reciente fue por la escalada de los enfrentamientos en Libia, que amenazan con una mayor alteración en los suministros”, agregó Sayed.

Otro factor que apoyaba los precios era el dato sólido de empleo de Estados Unidos publicado el viernes, que el lunes seguía apuntalando a los mercados.



MONITOR ENERGÉTICO ES UNA PUBLICACIÓN DE VELA MEDIA & ADVISORY  
MONITOR ENERGÉTICO ES UNA MARCA REGISTRADA

Este es un resumen de las noticias más relevantes del sector energético en México publicadas en los principales diarios el País. Es un reporte exclusivo para sus suscriptores. Todos los materiales informativos contenidos están citados textual o parcialmente de su fuente informativa original, por lo que éstos son responsabilidad exclusiva de su autor. El contenido de este documento se brinda con fines informativos y no debe de ser interpretado como asesoramiento. Si desea copia del PDF de alguna nota en particular puede solicitarla.

**GREEN LUX**  
live the future, live green

[www.greenlux.com.mx](http://www.greenlux.com.mx)

¡Haz tu cotización ya!  
TEL. 20 81 9312