

VER MÁS NOTAS &gt;&gt;

# Anticipa verano mayor compra de gas natural

El incremento en las temperaturas durante el verano anticipan que las importaciones de gas natural en el País llegarían a niveles récord durante la temporada de estiaje.

## ENRIQUE ÁVILA / MONITOR ENERGÉTICO

De acuerdo con un análisis del Clúster Energético de Nuevo León, que cita cifras de la Agencia de Información Energética de EU, las compras del gas natural podrían aumentar alrededor de 20 por ciento en el tercer trimestre del año en relación con el mismo periodo del año pasado.

Además del factor climatológico se encuentra el hecho de la terminación del gasoducto marino Sur de Texas-Tuxpan que podría aumentar las importaciones del País para abastecer la industria eléctrica.

Durante el tercer trimestre del año anterior las compras del energético por parte de México fueron equivalentes a mil 685 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd), 15 por ciento superiores a las de doce meses antes y de paso marcando un máximo histórico para cualquier periodo de tres meses.

Sólo en el primer trimestre del año las compras realizadas a Estados Unidos alcanzaron un nuevo máximo histórico, al alcanzar mil 609 millones de pies cúbicos diarios lo que representa un incremento del 10.1 por ciento respecto al mismo periodo del año anterior, de acuerdo con el análisis del Clúster Energético de Nuevo León.

México es el principal cliente de su vecino del norte en cuanto a las compras del energético, al sumar alrededor de 40 por ciento del total de las ventas de Estados Unidos, considerando gas natural vía gasoductos y gas natural licuado que generalmente llega vía marítima.

Se estima que la demanda por gas importado por parte del País siga al alza en los próximos años, ante el desarrollo de más centrales de ciclo combinado para generar electricidad, además de la caída en la producción de México.

Un factor que ha influido a que las compras de gas natural por parte de la República Mexicana hayan aumentado por seis en los últimos diez años es la mayor disponibilidad del energético en Estados Unidos ante el auge del shale gas.



## Sin cesar

(Importaciones de gas natural procedentes de EU al primer trimestre en millones de pies cúbicos diarios)

2009	285.4
2010	246.2
2011	420.1
2012	472.9
2013	594.3
2014	600.4
2015	768.6
2016	1109.2
2017	1353.9
2018	1461.2
2019	1608.6

Fuente: Clúster Energético con información de la EIA



**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

## Descarta Pemex invertir en aguas profundas

El director de Finanzas de Petróleos Mexicanos (Pemex), Alberto Velázquez, señaló que durante esta administración la empresa productiva del Estado no invertirá en aguas profundas, ya que su estrategia se enfocará en aguas someras y campos terrestres.

Durante su participación en el Congreso Mexicano del Petróleo (CMP), puntualizó que para este año, el presupuesto en exploración y producción es de 212 mil millones de pesos, sin embargo, para 2020 esperan alcance entre los 250 mil y 260 mil millones de pesos.

Asimismo, el funcionario comentó que en los próximos 10 años esperan regresar, de manera gradual a los niveles inversión que tenía Pemex hace cuatro o cinco años.

Petróleos Mexicanos, recordó, tiene experiencia en aguas someras y campos terrestres, de hecho es una empresa líder en la materia; además de que ya cuenta con infraestructura.

En días previos, Pemex informó en un comunicado que comenzará la instalación de las plataformas marinas contratadas, además de las instalaciones para la perforación en tierra de los nuevos desarrollos.

A finales de agosto de este año, espera entrar en producción la plataforma Xikin-A; en noviembre y diciembre iniciaría con los desarrollos Xikin y Esah, posteriormente el resto, para comenzar a producir con al menos un pozo cada desarrollo, previó.

La empresa productiva del Estado señaló que hacia finales del mes de diciembre se esperaría una producción conjunta de estos nuevos desarrollos de aproximadamente 70 mil barriles diarios de petróleo crudo.

Sin embargo, la producción de estos 20 nuevos campos más los dos desarrollos en campos existentes crecerá gradualmente hasta alcanzar una producción estimada de 267 mil barriles diarios en 2020 y de 320 mil barriles diarios para fines de 2021.



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

**ATCO**

**ntmx**  
NOTIMEX

## Ajusta Hacienda estímulo a gasolinas

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) dio a conocer los porcentajes y los montos de estímulos fiscales, así como las cuotas disminuidas del Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS) aplicables a las gasolinas del 22 al 28 de junio.

En el documento publicado en el Diario Oficial de la Federación (DOF) precisa que para la gasolina menor a 92 octanos (tipo Magna) el estímulo será de 10.83 por ciento, dato menor al 15.01 por ciento anunciado la semana previa.

En tanto, para la gasolina mayor o igual a 92 octanos y combustibles no fósiles (tipo Premium) se mantiene sin estímulo; mientras que para el diésel será de 9.58 por ciento, por debajo del 12.90 por ciento previo.

A su vez, el monto de los estímulos fiscales será de 0.52 centavos por litro en la gasolina menor a 92 octanos, dato que está por debajo de los 0.72 centavos de la semana anterior y el monto para el diésel será de 0.50 centavos, cifra menor respecto al 0.68 centavos de la semana pasada.

En tanto, elimina el estímulo a la gasolina mayor o igual a 92 octanos y combustibles no fósiles, destaca el documento.

Con dichos ajustes, las cuotas (peso/litro) para la gasolina menor a 92 octanos es de 4.28 pesos por litro, para la gasolina mayor o igual a 92 octanos y combustibles no fósiles de 4.06 pesos y para el diésel de 4.77 pesos por litro.

La SHCP también publicó los montos de los estímulos fiscales aplicables a la enajenación de gasolinas en la región fronteriza del País, correspondientes a la semana.

**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 y protección 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)



## Difieren fallo de concurso de medidores

La Comisión Federal de Electricidad (CFE) difirió el resultado del acto del resultado técnico y económico de su licitación para la compra de medidores de baja tensión debido a que se requiere más tiempo para analizar las ofertas recibidas.

De acuerdo con el acta de diferimiento, se reprogramó la sesión para el martes 25 de junio a las 10:00 horas.

“Se hace del conocimiento de los concursantes que se difiere el Acto de Resultado Técnico y Económico, en virtud de que se requiere mayor tiempo para concluir la evaluación de las ofertas recibidas”, expone el documento que se encuentra disponible en el sitio de concursos de la Comisión.

El acta fue firmada por el gerente de Abastecimientos de la CFE, César Escobar Hernández; Martín Ramos, de CFE Distribución y Emilio Fuentes, del departamento de Concursos de CFE; además del testigo social, Arturo Peñaloza Sánchez.

Únicamente representantes de tres empresas firman el acta de diferimiento de fallo: Noé Luján, de Electrometer de las Américas; Ricardo Kirschner, de Industrias Unidas; así como Silverio Sánchez y Misael Dehesa, ambos de BP Energía Sustentable.

Además de estas tres compañías, presentaron oferta técnica y económica Controles y Medidores Especializados (Conymed), así como los consorcios formados por Protecsa Ingeniería, Protecsa Automation, Insourcing Professional Services y AS Systems y Planeación y Análisis de Tecnología con Holley Technology, en otro consorcio.

A diferencia de otros procesos para la compra de medidores, la CFE determinó el uso del mecanismo de subasta en reversa para asignar las 64 partidas de ambos tipos de equipos.





GAS NATURAL  
HASTA SU EMPRESA...  
SÍN DUCTO!

¡PAGUE EXCLUSIVAMENTE  
ENERGÍA CONSUMIDA!

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



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.



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)



## Afirma Pemex tener disciplina financiera

Petróleos Mexicanos (Pemex) aseguró estar aplicando una política de estricta disciplina financiera basada en la eficiencia operativa, la eficacia del gasto y la maximización de sus ingresos.

Además, dijo que cuenta con el respaldo de la banca nacional e internacional en el refinanciamiento de parte de su deuda, que en breve se dará a conocer.

“La nueva administración de Pemex demuestra que sí es posible un modelo diferente de gestión de la empresa basado en la innovación, la eficiencia y, sobre todo, sin corrupción”, aseguró la petrolera mediante un comunicado.

Los 20 nuevos desarrollos, sostuvo, iniciarán producción conforme al programa, antes de fines de este año.

Durante la 14 edición del Congreso Mexicano del Petróleo (CMP), en el cual estuvieron presentes Ulises Hernández Romano, director de Recursos, Reservas y Asociaciones de Pemex Exploración y Producción (PEP), así como Alberto Velázquez, director de finanzas.

Los directivos hicieron un recuento de los problemas estructurales que enfrentaba Pemex a la llegada de la nueva administración y que se centran en el robo de combustible, la elevada carga fiscal y el crecimiento acelerado de la deuda.

De acuerdo con Velázquez, la administración que encabeza Octavio Romero Oropeza, director general de Pemex, aplica una estricta disciplina financiera basada en la eficiencia operativa, la eficiencia del gasto y la maximización de sus ingresos.

El directivo sostuvo que la nueva administración ha tomado la decisión histórica de reducir la carga fiscal de la empresa, mediante un decreto publicado en el Diario Oficial de la Federación, a través del cual se otorgan nuevos estímulos fiscales a Pemex.

Asimismo, explicó que en el periodo 2019-2021 los beneficios fiscales para la empresa, a través de la disminución gradual de la tasa del Derecho por Utilidad Compartida (DUC) que representa más del 80 por ciento de la carga impositiva directa de Pemex, sumarán un total de 168 mil 700 millones de pesos.

Es decir, 30 mil millones de pesos en 2019; 47 mil 100 millones de pesos en 2020 y 91 mil 600 millones de pesos en 2021.

Por otra parte, Ulises Hernández dijo que a finales de diciembre, 20 campos estarán produciendo 70 mil barriles de aceite diarios.

Y destacó que Pemex tiene contemplada una inversión de aproximadamente 270 mil millones de pesos para exploración y producción, un incremento de 38 por ciento en términos reales con respecto a 2018, los cuales estaban enfocados a mantenimiento de la producción y campos en exploración.



### POSTES TRONCOCÓNICOS



UNA MARCA DE **ARCOSA**

NUEVAS SOLUCIONES

**santa fe**  
NATURAL GAS

**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 Jorobas - Tula  
Huehuetoca, Estado de México  
C.P. 54680  
Tel. +52 101 593 10 20 200  
Fax +52 011 593 10 20 201  
info@peri.com.mx  
www.peri.com.mx

 **El Financiero**

## Proyeta Tabasco captación récord de IED en 2019

Gracias al nuevo 'boom' energético y la llegada de empresas internacionales, Tabasco mantiene una proyección récord en captación de Inversión Extranjera Directa (IED), pues se espera que al cierre de este 2019 la entidad haya recibido mil 200 millones de dólares.

La cifra sería la más alta desde 1999 de acuerdo con datos de la Secretaría de Economía; de hecho hasta ahora la mayor cantidad data de 2015 cuando se alcanzaron 729 millones de dólares.

Mayra Jacobo Priego, secretaria para el Desarrollo Económico y la Competitividad (Sedec), subrayó que sólo en el primer trimestre del año, Tabasco captó 302.2 millones de dólares en inversión foránea, lo que lo ubicó como el estado con mayor inyección de capital de este origen en todo el sureste de México.

"Eso quiere decir que si continuamos a ese ritmo, estaremos en condiciones de alcanzar una cifra sin precedentes para el estado".

Señaló que en el ranking del sureste, Tabasco lidera en IED, seguido por el estado de Chiapas, que registró 127 millones de dólares en el primer trimestre, y Oaxaca, con 120 millones de dólares.

Jacobo Priego indicó que más allá del 'espejismo' que esto pudiera generar por tratarse en un alto porcentaje de inversiones asociadas al tema petrolero, el gobierno estatal acelera gestiones para que lleguen más capitales dirigidos al desarrollo de otro tipo de industrias y de actividades económicas.

Refirió en ese sentido la llegada de la cooperativa refresquera Pascual al municipio de Cunduacán, además de la intención del consorcio chino Yankon para establecer una fábrica de productos de iluminación en la entidad, así como de otras dos compañías del ramo cervecero que buscan abrir plantas de producción en territorio estatal.

En la actualidad "Tabasco está en el ojo y en el gusto de muchos países", aseveró, luego de afirmar que tras la severa crisis heredada por el régimen anterior, hoy hay parámetros positivos que evidencian que la economía estatal, el tema del empleo y la ruta de la reactivación, están despuntando.

## Acusa CFE pérdidas por esquema de 'autoabasto' de privados

El esquema de 'autoabasto', mediante el cual las empresas privadas generan energía para su propio consumo, ha generado pérdidas a la Comisión Federal de Electricidad (CFE), según un comunicado enviado por la compañía del Estado.

El consejo de administración de CFE Generación V, subsidiaria de la compañía, celebró este viernes una sesión.

En la reunión, Adrián Olvera, director de CFE Generación V, acusó que este modelo regulado por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) ha provocado "cuantiosas pérdidas a la Empresa del Estado y propiciado competencia desleal en detrimento de la CFE".

Las pérdidas, dijo Olvera, son derivadas de que las compañías privadas utilizan la infraestructura de transmisión y distribución propiedad de CFE.

"Olvera cuestionó también la existencia de excedentes de energía, toda vez que los contratos originales obligan a las empresas privadas a vender a CFE el 100 por ciento de su capacidad de generación, por lo tanto no tendría por qué haber excedentes y, en consecuencia, tampoco podría haber venta entre particulares", se lee en el comunicado.

En el texto también destaca que la CFE inició un juicio contra dos empresas por falta de pago, pero no se dio detalle de estas.



**GenSA**  
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

ESR EMPRESA SOCIALMENTE RESPONSABLE

cim  
ISO 9001:2008  
SISTEMA DE GESTIÓN DE CALIDAD  
CERTIFICADO NO. 1507

ISO 9001  
IAPMO  
R&T  
UPC

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

## El Financiero

### Quiere IP 'tomar en sus manos' subastas eléctricas

Después de que el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) cancelara una muy anticipada subasta de energía a largo plazo hace casi cinco meses, la frustración entre las empresas privadas era palpable. Ahora, están tomando el asunto en sus propias manos, con la ayuda de una compañía de energía emergente constituida por algunos de los arquitectos originales de las subastas.

Bravos Energía, con sede en Ciudad de México, está organizando nuevas subastas privadas de energía y revelará los detalles en una semana. Se espera que la primera licitación atraiga a empresas privadas que habrían participado en la subasta eléctrica cancelada de México, dijo el jueves el fundador de Bravos, Jeff Pavlovic, en una entrevista telefónica. Los resultados se esperan para diciembre.

El proceso será más eficiente y permitirá la entrada en el sistema de megavatios, señaló Pavlovic. Bravos Energía trabajará con el desarrollador de subastas de electricidad Aklara y tiene previsto realizar subastas privadas anualmente, con contratos de entre cinco a 15 años. También incluirán Certificados de Energía Limpia, agregó.

Pavlovic fundó Bravos en 2017 con antiguos compañeros de la Secretaría de Energía que participaron en el desarrollo de las subastas de energía organizadas por el Gobierno anterior. Esa iniciativa recibió un duro golpe después de que México cancelase su cuarta subasta de energía a largo plazo el 31 de enero, y pidiese a las empresas que mostraran los resultados de los contratos ya adjudicados.

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, quiere fortalecer el control estatal sobre el mercado de la energía, formulando paquetes de rescate para Petróleos Mexicanos (Pemex) y la Comisión Federal de Electricidad (CFE), a la vez que cancela las rondas de licitación diseñadas para atraer la inversión privada.

Ahora, las empresas privadas buscan alternativas. Los proveedores de energía ya han estado creciendo sus negocios en México a través de acuerdos de compra de energía, o acuerdos privados para comprar y vender energía. El proceso de subasta aumentará la eficiencia al reunir competencia para la generación de electricidad, y diversificar los riesgos para los consumidores, lo que posiblemente reducirá la tasa de financiación que los bancos ofrecerán como resultado.



**SAMPOL**  
INGENIERÍA APLICADA

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



## MILENIO

### De \$30 mil millones los beneficios fiscales para Pemex

Los beneficios fiscales para Petróleos Mexicanos (Pemex) tras el decreto emitido por el Presidente Andrés Manuel López Obrador, que reduce la carga tributaria de la empresa, cerrarán este año en 30 mil millones de pesos y para 2020 alcanzarán los 47 mil millones, aseguró en entrevista exclusiva para Milenio el director corporativo de Finanzas de la paraestatal, Alberto Velázquez García.

El funcionario aseguró que uno de los problemas de Pemex es la elevada carga fiscal que enfrenta, la cual fue reconocida por el gobierno federal, por lo que se dio un paso histórico al decidir partir de una estrategia responsable que permite, mediante este decreto, la reducción de manera gradual de la cantidad de impuestos que paga la empresa del Estado. "Gracias al decreto que firmó el Presidente de la República el pasado 13 de mayo, para este año nos va a permitir deducir cerca de 30 mil millones de pesos, que va a ser un alivio para la carga fiscal directa... pensemos en 2020, el beneficio fiscal va a ser del orden de los 47 mil millones de pesos. Para Pemex es una gran diferencia", señaló Velázquez.

El funcionario agregó que los recursos que se ahorrarán serán inmediatamente liberados para inversión por el mismo monto y que la reducción más importante tiene que ver con el Derecho de Utilidad Compartida (DUC), que para Pemex es el concepto más significativo, pues representa aproximadamente 80 por ciento de la carga fiscal.

### Internará ExxonMobil gasolinas desde Tuxpan

La empresa ExxonMobil comenzará a importar gasolina por buque-tanques al puerto de Tuxpan en el primer trimestre de 2020, para distribuirlos a sus más de 200 estaciones de servicio, señaló el director general de Combustibles de la firma, Carlos Rivas.

Desde su llegada al país hace dos años, la empresa comenzó a importar su propio combustible por carro-tanque desde su refinera en Texas hasta cuatro terminales en la zona del Bajío, y desde entonces han internado al país más de mil 500 millones de litros de sus gasolinas.

"Iniciamos con cuatro terminales en México que estamos suministrando por tren. Comenzaremos a traer los primeros barcos en el primer cuarto del próximo año, al principio se va a distribuir por rueda y esperamos que en el 2021 esté el ducto Tuxpan-Tula para mover producto, esto está a la vuelta de la esquina", dijo en entrevista.

Carlos Rivas explicó que los buque-tanques son de una capacidad de 350 mil barriles. Sobre cuánto volumen piensan importar dijo que dependerá de la habilidad de la empresa y del interés de los consumidores mexicanos.

Sin embargo, aclaró que importar por barco es mucho más eficiente que por tren. "Una de las cosas más importantes es tener los inventarios de seguridad, más producto para seguir apoyando el crecimiento económico y darle seguridad energética a México. Vamos a cumplir lo que nos establezca la ley respecto a inventarios", aseguró.

La empresa cuenta con alrededor de 227 estaciones de servicio en 14 estados y como parte de su plan de expansión planean llegar Xalapa, Veracruz. "Seguimos creciendo, participando y contribuyendo a la seguridad y el desarrollo de las entidades, y en la medida que pase el tiempo, seguiremos invirtiendo y trayendo más producto, crecimiento y seguridad energética con inventarios".

**"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

## EL NORTE

### Buscan alentar el uso de energía renovable

Ante la mala calidad del aire en la zona metropolitana, Ciudades Sustentables del Fondo Mundial para la Naturaleza (WWF, por sus siglas en inglés) realizará una campaña en Nuevo León para promover el uso de energías renovables en la industria.

Cynthia Menéndez, coordinadora de la organización no gubernamental, dijo que hay por lo menos 200 grandes empresas en el estado que consumen mucha energía y que pueden cambiar a modelos sustentables.

Históricamente, señaló, a nivel internacional la industria y el transporte son las principales fuentes de contaminantes.

“Hemos identificado alrededor de 200 usuarios potenciales (de energía renovable) en el estado de Nuevo León”, expresó Menéndez.

Agregó que realizarán encuentros y talleres con las empresas, para explicarles las alternativas de energía sustentable.

“Nosotros tenemos un programa que se llama Ren Mex, donde brindamos apoyo y asesoría a las empresas para que puedan adquirir energías renovables y tener su generación de energía de ese tipo de fuentes”, explicó la especialista.

### Duplicaría IP almacenamiento de combustibles

La entrada en operación de 16 terminales de almacenamiento de combustibles pertenecientes a empresas privadas elevaría para el 2020 en un 90 por ciento la capacidad disponible, según un análisis realizado por S&P Global Platts, con datos de la Secretaría de Energía (Sener) y Pemex.

Entre Pemex y privados, México cuenta actualmente con una capacidad total de 17 millones 635 mil barriles para almacenamiento de combustibles.

Pemex cuenta con 73 terminales terrestres y 4 marítimas que suman una capacidad disponible para 13 millones 671 mil barriles de gasolinas y diesel, mientras que las 7 terminales privadas que hoy operan tienen una capacidad de 3 millones 964 mil barriles.

Uno de los retos que tiene actualmente la industria privada energética para la importación de combustibles es la falta de infraestructura, puesto que a excepción de la empresa Marathon, que obtuvo arrendamiento de capacidad de almacenamiento en la Temporada Abierta de Pemex, los privados no pueden acceder a la capacidad de la petrolera.

“La escasez de infraestructura ha permitido a Pemex controlar más del 90 por ciento de las importaciones de gasolina de México en marzo, según datos del Gobierno, a pesar de que el País se abrió a las importaciones privadas de combustible en el 2016”, expuso S&P Global Platts.

No obstante, las 16 terminales privadas que se encuentran actualmente en desarrollo representan una capacidad conjunta de 15 millones 887 mil barriles de almacenamiento.

“A lo largo del 2019 y en el 2020, las nuevas terminales permitirán que ExxonMobil, Repsol, BP, Total, Shell, Valero, Marathon y Windstar se expandan por todo México”, destacó la consultora.

Los ejecutivos de Shell, BP, Marathon y Repsol dijeron a S&P Global Platts que sus inversiones ayudarán al Presidente Andrés Manuel López Obrador a lograr su objetivo de asegurar los suministros de energía de México.

En total, los privados planean invertir 4 mil 640 millones de dólares en 70 proyectos, con una capacidad de almacenamiento combinada de 45.5 millones de barriles, refieren datos de la Sener.



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

**Contamos con amplia cartera de propiedades**

**Llámanos**

**REALTY 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.



## EL NORTE

### Urgen a reactivar refinería Madero

A tres meses de que el Presidente Andrés Manuel López anunciara oficialmente que la refinería Madero recibiría 3 mil 500 millones de pesos para su rehabilitación, empresarios del sur de Tamaulipas demandaron la liberación del recurso para reactivar la economía.

El dirigente local de la Cámara Nacional de Comercio (Canaco), Evaristo Guitrón, indicó que desde que López Obrador dio a conocer el proyecto empresarios de la región comenzaron a invertir para estar preparados ante la solicitud de servicios que estas obras conllevarían.

“Todo parecía que ya era un hecho, vino el Presidente, vino la Secretaria de Energía (Rocío Nahle), todos eran indicadores de que ya iban a arrancar; sin embargo, no hay una señal clara de cuándo van a iniciar”, dijo en entrevista.

El pasado 31 de marzo, López Obrador acudió a este complejo, ubicado en el sur de Tamaulipas, para presumir esta inversión.

De acuerdo con datos de la Cámara Mexicana de la Industria de la Construcción (CMIC) de Tampico, unas 50 constructoras estaban listas para trabajar en la refinería.

Guitrón explicó que los trabajos de reactivación en la refinería impulsarían por lo menos al sector restaurantero, inmobiliario, constructor y de insumos.

“Tenemos la idea de que plataformas se va a reactivar pero lo presupuestos a nivel federal están mal, no han soltado el recurso”, declaró.

## EL ECONOMISTA

### Multiplicará IP producción de crudo por 10 al 2024

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) calcula que se llegará al 2024 con una extracción de 324 mil 300 barriles diarios de crudo de los contratos firmados en la pasada administración, volumen que es 16 por ciento superior a la expectativa de la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi). Con ello, la extracción de privados bajo contratos petroleros se expandirá alrededor de 10 veces desde los 32 mil barriles diarios que se observaron al cierre de abril.

Este volumen previsto por el regulador durante su exposición en el Congreso Mexicano del Petróleo implica un incremento de 4.2 veces la extracción que actualmente tienen los contratos firmados en el país, que según el tablero de producción del Centro Nacional de Información de Hidrocarburos ascendió a 75 mil 726 barriles por día al finalizar abril, incluyendo la producción de Pemex bajo estos contratos. Hasta este reporte, los contratos representaron el 4.5 por ciento de la extracción nacional, de 1.674 millones de barriles diarios durante el cuarto mes del año.

Según la CNH, el pico productivo de aceite para estos contratos llegará a 341 mil barriles diarios en el 2025, conforme los planes de desarrollo presentados hasta en momento por los operadores. Para entonces, el Gobierno federal planea que Petróleos Mexicanos (Pemex) alcanzará una producción superior a 2.6 millones de barriles diarios, por lo que con estas perspectivas el país debiera superar la producción de 2.9 millones de barriles. Entonces, la producción de los contratos representará casi 12 por ciento de la producción nacional.

**BECQUEREL  
POWER**

www.becquerelpower.com

## GENERA ENERGÍA LIMPIA A BAJO COSTO

Más de 15 años de experiencia en la industria y casos de éxito nos respaldan, oficinas en MTY, QRO, CDMX, CD. JUÁREZ Y MERIDA.

Somos tu solución para rentabilizar tu empresa, reducir costos operativos y recuperar competitividad.

Ahorros en Costo por kWh mayores al 65%

Ahorros desde el 1er año vs seguir con CFE

Financiamiento y SIN Inversión Inicial

Recupera tu inversión en menos de 3 y 5 años.

**EMCO  
WHEATON**  
by Gardner Denver

Emco Wheaton, una empresa de Gardner Denver.  
líder en sistemas de abastecimiento de  
combustible y sistemas de carga.

BOQUERILES DE  
ABASTECIMIENTO  
PARA ALAS  
CON REGULACIÓN  
DE CARGA.

PLATAFORMA  
DE LLENADO  
ESTÁNDAR

BOQUERILES  
ESTÁNDAR  
PARA ALAS

SISTEMA DE MEDICIÓN  
DE BOMBA ELECTRÓNICA

Total Seal, distribuidor exclusivo en México.  
Contacto: Anuar Sánchez Teléfono: (81) 401015 Celular: 8181622894

Correo: anuar.totalseal@gmail.com  
www.gardnerdenver.com/en/emcowheaton

**REFORMA**  
COMISIÓN DE MÉXICO

## Acusan en la CFE licitación a modo

Empresas y funcionarios acusaron que la CFE perfila otorgar un nuevo contrato millonario a la empresa IUSA, de Carlos Peralta Quintero.

Originalmente se había anunciado un "Concurso Internacional Abierto" para la adquisición de medidores de luz, pero IUSA con el apoyo de la Cámara Nacional de Manufacturas Eléctricas (CANAME) exigieron modificar la licitación.

De acuerdo con fuentes allegadas al proceso y documentos oficiales obtenidos por REFORMA, el principal proveedor de wathorímetros de la CFE en el sexenio anterior logró que el concurso acotara el número de participantes.

Según la minuta de la reunión del 23 de abril, la CANAME emplazó a la CFE a cumplir la promesa de AMLO realizada el 4 de febrero: "Vamos a defender a la industria nacional. Primero México y luego el extranjero".

La CFE modificó la licitación y la acotó a un concurso con cobertura de tratados comerciales.

Con la restricción, las empresas interesadas pasaron de más de 40 --en las que se incluían grandes consorcios europeos y asiáticos-- y solo quedaron seis en el camino.

Además de IUSA, otra de las participantes es Conymed, de Andrés Tort Rivera, cuñado de Carlos Peralta.

IUSA ha simulado competencia con Conymed y, entre 2013 y 2017, recibieron contratos por 12 mil millones de pesos, según una investigación de Mexicanos contra la Corrupción y la Impunidad (MCCI).

## Busca Windstar ampliar gasolineras

El grupo estadounidense Windstar ya tiene en el País operando un total de 110 estaciones de servicio bajo las marcas Philips 66, 76 y Windstar, con lo que logró la primera parte de su objetivo y ahora busca mayor presencia en territorio nacional.

"Adicionalmente traemos otras 50 de estaciones que a las que nosotros estamos suministrando", dijo Marco Zaragoza, CEO de Windstar Energy en entrevista.

Desde agosto del año pasado, la firma comenzó a importar su propio combustible a sus primeras 10 estaciones de servicio por medio del uso de ferrocarril y autotanques.

Sus estaciones se encuentran localizadas en los estados de Sonora, Coahuila, Durango, Jalisco, Baja California y Chihuahua, sin embargo la firma planea también llegar al centro del País.

Windstar también cuenta con su propia flotilla de carrotaques.

A la fecha, tiene una flota de 200 autotanques disponibles para la entrega de última milla, es decir, ellos mismos llevan la gasolina directamente a la estación.

Además, Zaragoza añadió que tienen planeado concretar sus dos proyectos de almacenamiento de petrolíferos en el País ubicados en Hermosillo Sonora y Chihuahua, con una capacidad de almacenamiento de 270 mil barriles cada uno.

"Cada una contó con una inversión de aproximadamente 600 millones de pesos", aseguró Zaragoza.

De acuerdo con el directivo, a finales de 2020 estas nuevas terminales estarán listas para entrar en operación.

# ENERFLEX



## Tendrá Yucatán nueva planta de generación de energía

Para solucionar el problema de los apagones en la Península de Yucatán se construirá una nueva planta de generación de energía eléctrica, anunció este sábado el Presidente Andrés Manuel López Obrador.

“Vamos a tener gas suficiente en el sureste y en la Península de Yucatan. Ya hablé con Manuel Bartlett, director de la Comisión Federal de Electricidad (CFE), para que se construya en la Península de Yucatán una planta de generación de energía eléctrica para que nunca más haya apagones”, informó en la presentación del proyecto del Tren Maya y los Programas Integrales para el Bienestar en Mérida.

El mandatario reconoció que existe un problema de abasto de gas natural en la región y señaló que en los últimos 30 años no se ha construido ninguna planta de generación de energía eléctrica en la Península.

“También hay que apoyar para que se resuelva la escasez de gas natural que ha generado los problemas de los apagones”, enfatizó.

En lo que va de 2019 se han presentado tres apagones en la Península de Yucatán. En ese contexto, el lunes el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) declaró en Estado Operativo de Emergencia a la región; es decir, que la demanda de electricidad supera a la capacidad de generación.

Sin embargo, dos días después, la dependencia aseguró que la Península de Yucatán contaba con la suficiente capacidad de generación de energía.

En un comunicado, la dependencia que dirige Alfonso Morcos explicó que la notificación del lunes fue de carácter “preventivo”, y aseguró que se incrementará la inyección de gas natural a la región.

---

## Anticipan dinamismo energético con T-MEC

La aprobación del Tratado entre México, Estados Unidos y Canadá (T-MEC) por parte del Senado y la potencial ratificación por parte del Ejecutivo, da mayor certidumbre y dinamismo tanto a la economía del país como del sector energético, tanto de hidrocarburos como eléctrico, dijo Osmar Zavaleta Vázquez, director de EGADE Business School.

Señaló que diversas decisiones tomadas por el Gobierno Federal han reducido la dinámica que llevaba a partir de la reforma energética.

“En el tratado están contempladas algunas iniciativas o puntos concretos que de alguna forma le daría impulso al sector energético. Yo espero que en ese sentido, lo que está contemplado en T-MEC venga a contribuir con el dinamismo que el sector energético requiere. El sector energético ha perdido dinamismo por muchas decisiones que se han tomado”.

El especialista añadió que “y notodo se centra en el sector de hidrocarburos, la reforma energética ha traído muchos beneficios también en el sector eléctrico ya que a través de las subastas, y en concreto a partir de la última, México pudo adquirir energía eléctrica a precios muy competitivos por debajo de 19 dólares el megawatt hora, eso representa un costo de generación 70 por ciento debajo de los que tiene la CFE”.

Mucha de esta energía, detalló, se iba a generar a partir de fuentes limpias, esto de alguna forma abonaba al compromiso medio ambiental que México tiene; para el 2024 el compromiso es que cerca del 35 por ciento de la energía que se consume en el país deberá ser generada a partir de una fuente limpia “y para el 2050 se habla de un 60 por ciento, eso también de alguna forma lo estaba propiciando la reforma energética, pero sucedió que las subastas de energía eléctrica se cancelaron”.



## Llegarán 15 nuevas gasolineras Mobil al Sur de Tamaulipas

Durante el segundo semestre del año Exxon Mobil abrirá 15 gasolineras más en el Sur de Tamaulipas, las cuales se sumarán a las cinco ya existentes, por lo que al cierre del año habrá 20 estaciones de servicio de esta marca, informó José Ángel García Elizondo, director de Grupo Garel.

“Ha sido una entrada exitosa de esta marca, a la gente le ha gustado mucho la propuesta de valor de Mobil, que es una marca con más de 100 años de presencia en México y que a partir del 2018 llega al País con la propuesta de estaciones de servicio, siendo la única empresa a nivel nacional que trae su propio combustible de su refinería en Texas”, comentó.

Dijo que en estas nuevas gasolineras, Mobil aplicará una inversión de 30 millones de pesos en las dos primeras y de cuatro millones en las 13 gasolineras que serán convertidas.

“La marca cuenta con la tecnología synergy que permite que los vehículos tengan un mejor rendimiento y mejor cuidado al motor y disminuye las emisiones contaminantes”, destacó.



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.