

VER MÁS NOTAS >>

Destaca uso de gas LP en hogares en el norte

De acuerdo a la Encuesta Nacional sobre Consumo de Energéticos en Viviendas Particulares, este combustible es el más usado por las familias.

Audrey Vela / Monitor Energético

El uso de gas LP en los estados del norte y noreste de México contribuye con el 77.3 por ciento del total de los combustibles utilizados para cocinar, siendo el de mayor uso, seguido del gas natural.

De acuerdo a la Encuesta Nacional sobre Consumo de Energéticos en Viviendas Particulares realizada por el INEGI, el gas LP es el combustible más utilizado en los hogares del País con una proporción del 79 por ciento, seguido de la leña o carbón con 11 por ciento, y el gas natural con sólo 7 por ciento.

La región centro-occidente del País es la que reporta el mayor uso de gas LP a nivel nacional con una proporción del 86.3 por ciento.

En términos de hogares, el gas LP se utiliza en 26.1 millones de viviendas, contra 2.4 millones de usan gas natural y 3.7 millones que utilizan leña o carbón para cocinar, de acuerdo con la información analizada por Monitor Energético.

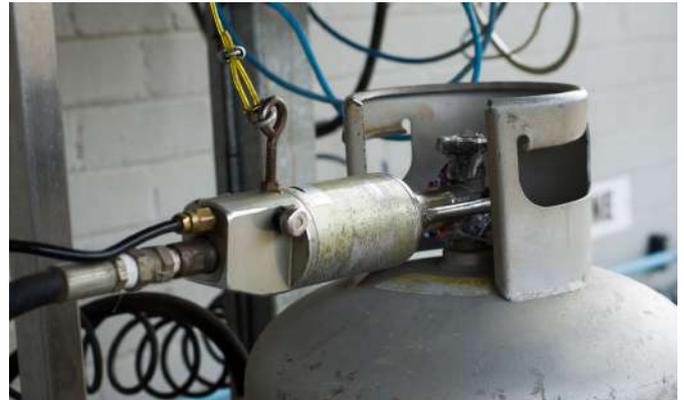
El estudio también reveló que 99.1 por ciento de los hogares mexicanos disponen de energía eléctrica, lo que equivale a 32.7 millones de viviendas.

Pesa el LP

Proporción % de hogares por tipo de combustible que utilizan para cocinar y zona del País.

Combustible	Norte-Noreste	Centro-Occidente	Sur-Sureste
Gas LP	80.0	86.3	66.4
Gas natural	7.3	5.9	0.0
Electricidad	1.4	1.5	1.0
Leña o carbón	11.3	6.3	32.6

Fuente: INEGI



Del total, sólo 0.10 por ciento cuentan con exclusivamente paneles solares para la generación del fluido eléctrico, que equivalen a unas 39 mil 597 hogares, además de 48 mil que cuentan con paneles y acceso a la red pública de electricidad que representan 0.15 por ciento.

Según INEGI, el uso de calentadores solares destaca en el País al reportar que 2.1 millones de viviendas utilizan ese tipo de energía, destacando la región centro-occidente al reportó que uno de cada cinco viviendas usan esta modalidad.

Los calentadores de agua que utilizan gas natural o LP son la mayoría en el País, al estar presentes en 79 por ciento de los hogares que reportaron utilizar estos aparatos.

El norte y noreste destacaron al reportar que 83 por ciento de los hogares utilizan calentadores de agua en base a gas, la proporción más alta del País.

En tanto los calentadores eléctricos fueron más utilizados en las regiones del sur-sureste con 12 por ciento del total.

OBTÉN UNA **FLOTA MÁS RENTABLE. DISMINUYENDO GASTOS INNECESARIOS.**



COTIZA HOY



ntmx
NOTIMEX

Iniciará este mes perforación de pozos petroleros en Campeche

El presidente de México, Andrés Manuel López Obrador, informó que en 10 días iniciará la perforación de pozos petroleros en Campeche, para aumentar la producción de petróleo crudo.

En su conferencia de prensa matutina en Palacio Nacional, señaló que viajará a dicha entidad donde iniciarán la perforación de una buena batería de pozos, con lo cual se buscará parar la caída en la producción y empezar a producir más crudo.

Abundó que Petróleos Mexicanos (Pemex) manejará más producción y en unos días iniciará la perforación de nuevos pozos y la intervención en otros que están declinando en producción y serán reactivados.

A pregunta expresa sobre la permanencia del esquema de rondas petroleras, dijo que se tienen los contratos para la extracción y se esperaba la llegada de inversión extranjera.

Sin embargo, en cuatro años de haberse puesto en marcha la reforma energética, sólo ha llegado una inversión extranjera por alrededor del 2 por ciento, y no se ha sacado un barril de petróleo.

Por ello, López Obrador resaltó que no se puede continuar entregando territorios para la extracción de petróleo, si no hay inversión y producción, aunque dejó en claro que no se cancelarán los contratos ya firmados, para que no haya desconfianza.

“Lo que queremos es que demuestren los que recibieron estos contratos, que van a invertir y que van producir petróleo”, por lo que a partir de resultados se decidirá, y se tienen el compromiso de dar una tregua de tres años para que haya resultados, puntualizó.

El presidente de la República subrayó que no se quiere que se tengan los títulos de concesión y sólo se utilicen para especular, “lo que queremos es que se produzca petróleo porque necesitamos extraer crudo, lo cierto, es que se nos está cayendo la producción petrolera”.

Requiere México al menos siete plantas de etanol

A fin de atender la demanda de etanol para gasolina, México requiere de siete plantas adicionales, de alrededor de 100 millones de litros al año, señaló la directora de bioenergéticos de la Secretaría de Energía (Sener), Ana Cecilia Porte.

En su participación en el foro “Ethanol Latin America”, detalló que en la actualidad existen 67 permisos por un volumen de 700 millones de litros de etanol al año, equivalente a una reducción de emisiones de 1.76 millones de toneladas de dióxido de carbono anuales.

“Para poder abastecer la demanda potencial se requerirán de siete plantas adicionales, de alrededor de 100 millones de litros al año, que cubrirían alrededor del 40 por ciento de la demanda”, afirmó.

De acuerdo con Ana Cecilia Porte, el mapa de ruta tecnológica incluye temas como desarrollo de capacidades, servicios tecnológicos, entre otros aspectos, con una visión hacia 2030.

En este sentido, expuso que entre los beneficios de producir a gran escala está la transición hacia un transporte sustentable, ampliar las reservas petroleras, desarrollo rural y diversificación de la agricultura.

Además de impulsar la seguridad energética, traer impactos ambientales positivos, e inclusive la posibilidad de exportación, ya que el etanol de caña tiene una mayor calidad que el de maíz.



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

ATCO

EL ECONOMISTA

Se congelarán subastas petroleras por 3 años

El presidente Andrés Manuel López Obrador ofreció una tregua de tres años a los inversionistas que obtuvieron contratos de las rondas petroleras, para que empiecen a producir petróleo crudo. Indicó que en 10 días iniciará en Campeche un ambicioso plan de Petróleos Mexicanos (Pemex) para perforación de pozos.

En su conferencia de prensa matutina en Palacio Nacional, Obrador insistió en que la reforma energética no produjo la inversión millonaria que prometió en el sector, por lo que su gobierno hará un análisis de la misma. Sin embargo, reiteró que se respetarán los 110 contratos vigentes de las rondas petroleras.

“Es un asunto práctico. Se entregaron los contratos para la extracción de petróleo, se habló de que iba a llegar inversión extranjera, y sólo ha llegado de inversión extranjera 2% de la incipiente inversión pública de Pemex.

“En cuatro años de la reforma energética a la fecha, Pemex ha invertido muy poco, pero sólo 2% de todo lo que invirtió Pemex es lo que ha llegado de inversión extranjera a partir de la reforma energética. Otro dato: con los contratos no se ha sacado un barril de petróleo, entonces, no podemos nosotros continuar entregando territorios para la extracción de hidrocarburos si no hay inversión, y lo más importante, si no hay producción. Al mismo tiempo, debe quedar claro, que no se van a cancelar los contratos para que no haya desconfianza. Lo que queremos es que demuestren los que recibieron estos contratos que van a invertir y que van a producir petróleo”, refirió.

Expuso que su gobierno dará una tregua de tres años para que los inversionistas muestren resultados, y después de ello analizará si se ofrecen nuevos contratos de las rondas petroleras.

“Si a partir de resultados vamos a tomar la decisión. El compromiso nuestro es dar una tregua de tres años para que haya resultados, porque lo que no queremos es que se tengan los títulos de concesión y sólo se entreguen para especular, lo que queremos es que se produzca petróleo porque necesitamos extraer crudo”, comentó.

Finalmente, anunció que “en unos días más vamos a iniciar la perforación de nuevos pozos petroleros y la intervención de pozos que están declinando en producción, pero que se van a reactivar. Yo aprovecho para decir que en 10 días vamos a ir a Campeche porque vamos a iniciar la perforación de una buena batería de pozos petroleros para parar la caída en la producción y empezar a producir más petróleo crudo”.

natgas®
gas natural vehicular

Económico Ecológico Seguro

Con Natgas® puedes ahorrar
más del 50%
en combustible

www.natgas.com.mx
Tel. (442) 217 34 34

total seal
seal solutions

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
www.totalseal.com.mx

En curso inversión petrolera de Dls. 4 mil 073 millones

Producto de sus 107 asignaciones en las nueve rondas petroleras y las tres asociaciones con Petróleos Mexicanos firmadas hasta el momento, las petroleras privadas contemplan inversiones por 4,073 millones de dólares sólo para poner a trabajar sus campos, aunque las inversiones para el desarrollo de sus asignaciones en los próximos 50 años se estiman en más de 162,000 millones de dólares, de acuerdo con datos de la Secretaría de Energía de la anterior administración.

Por otro lado, los ingresos para el Estado por inversiones efectivamente ejecutadas por parte de 74 operadores petroleros que llegaron al país con 107 contratos derivados de las nueve rondas de licitación de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) ascienden a 938 millones de dólares y se han perforado 17 pozos exploratorios, que provocaron el hallazgo de 5,500 millones de barriles de petróleo crudo equivalente por parte de Petróleos Mexicanos (Pemex) y los privados.

De acuerdo con Pedro Joaquín Coldwell, titular de Energía hasta el 30 de noviembre pasado, se han comprometido 138 pozos exploratorios, de los cuales 64 son terrestres y 74 marinos, mismos que se perforarán en los próximos cuatro años.

La Sener que dirigía Joaquín Coldwell aclaró que el logro de los 162,000 millones de dólares de inversión está supeditado al éxito comercial de todos los campos adjudicados.

Por ahora, sólo se toman en cuenta las inversiones realizadas en exploración y la continuidad en la producción de menos de 20 campos que ya operaba Pemex. Pero para la etapa inicial en que se encuentran las actividades, los compromisos de inversiones ascienden a 4,073 millones de dólares a más tardar en cuatro años, según la CNH.

“En caso de éxito geológico de todas las áreas que se han adjudicado, en el 2020 los privados podrán aportar 180,000 barriles diarios adicionales a lo que produzca Pemex; para el 2024, puede llegar a 430,000 barriles por día para así llegar al 2030 a una aportación de 816,000 barriles diarios”, expuso Joaquín Coldwell la última semana de noviembre.



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

EL ECONOMISTA

Extraen privados poco crudo en México

Aunque en un nivel marginal, la producción petrolera mexicana derivada de contratos otorgados a privados por la reforma energética empezó desde el 2016. Sin embargo, el presidente Andrés Manuel López Obrador (AMLO) afirmó que, a la fecha, las petroleras privadas no habían producido “un solo barril de petróleo”.

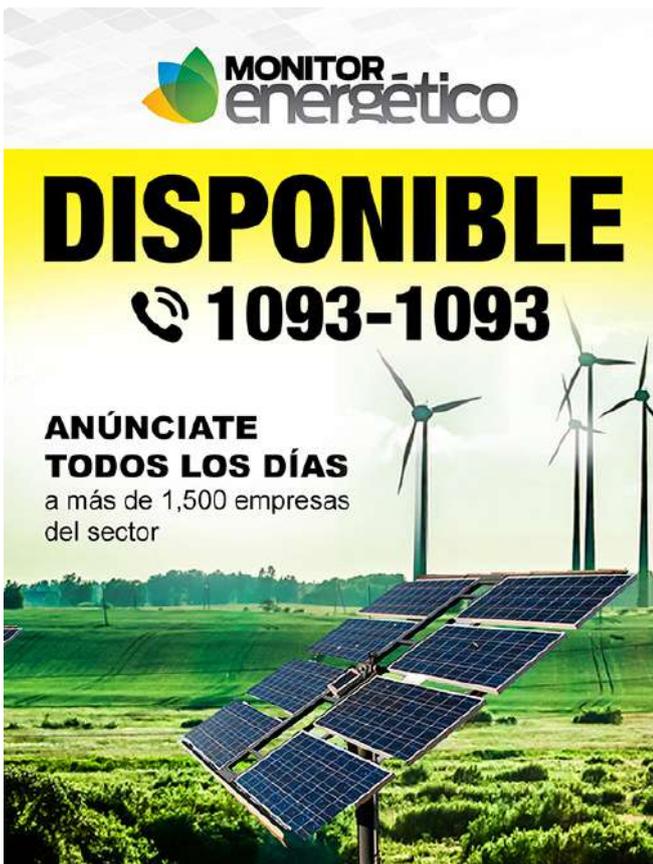
Por ese motivo, el primer mandatario anunció que el Estado mexicano no llevará a cabo más subastas petroleras cuando menos durante los próximos tres años, tiempo que se dará como “tregua” a las empresas con contratos para que demuestren inversión y produzcan en sus bloques.

Fue en junio del 2016 cuando la petrolera canadiense Renaissance Oil que ganó tres contratos de licencia para extracción petrolera en áreas terrestres de Chiapas dentro de la tercera fase de la Ronda 1, confirmó la primera producción de un operador privado en el país tras la reforma energética: 708 barriles diarios de crudo y 5.9 millones de pies cúbicos diarios de gas del 10 al 31 de mayo del 2016, que representaron 0.03 y 0.1% de la producción del país en ese momento.

Entre mayo del 2016 y octubre del 2018 la producción de crudo a partir de los contratos otorgados a privados excluyendo las asociaciones con Pemex osciló entre 1,470 y 19,329 de barriles diarios, de acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH). Durante esos 30 meses, las petroleras diversas a Pemex han producido poco más de 157,000 barriles de petróleo crudo.

Esta extracción se obtiene de los contratos de licencia otorgados en las rondas 1.3 y 2.3, en campos maduros terrestres donde Pemex ya tenía actividades antes de la reforma petrolera y es realizada por 20 operadores (más de 15 son mexicanos).

En lo que va del 2018, la producción privada ha promediado 12,611 barriles diarios, apenas 0.7% de la producción nacional promedio, que es de 1.85 millones de barriles diarios. La CNH proyecta que para el 2019 la producción promedio sea de 14,900 barriles diarios y escale hasta 280,000 barriles en el 2024.



MONITOR energético

DISPONIBLE

1093-1093

**ANÚNCIATE
TODOS LOS DÍAS**
a más de 1,500 empresas
del sector



**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. +52 101 593 10 20 200
Fax +52 011 593 10 20 201
info@peri.com.mx
www.peri.com.mx

El Financiero

Invertirían \$5 mil millones para refinería Madero

El potencial energético de Tamaulipas la convierte en la entidad energética por excelencia y las empresas continuarán llegando para invertir en este rubro, afirmó Francisco García Cabeza de Vaca, gobernador del estado.

“Ya se dio a conocer que todos aquellos contratos en el área energética se mantienen, en dos o tres años, esperan sacar los primeros barriles de petróleo”, comentó Francisco García Cabeza de Vaca.

Prueba de que la entidad seguirá recibiendo inversiones, dijo, es el anuncio hecho por el presidente Andrés Manuel López Obrador para la refinería Francisco I. Madero en la zona sur del estado.

“Viene una inversión importante de 5 mil millones de pesos para la refinería Madero, esperemos que éste, le dé un impulso a esa área, lo que sí es que Tamaulipas sigue siendo un estado privilegiado en su área geográfica, en cuestiones de logística, es por eso que muchas empresas van a seguir llegando aquí”.

Tras encabezar la Jornada PymeTam 2018, en la que se entregaron apoyos a proyectos de la Subsecretaría para la Pequeña y Mediana Empresa a emprendedores en Tamaulipas, que suman en este año más de 191 millones de pesos, ubicando a la entidad en el segundo lugar nacional, el mandatario destacó que se tiene que seguir trabajando para estar preparados ante la llegada de nuevas empresas.

“Por eso la coordinación que tenemos con los gobiernos municipales, porque de nada serviría que llegaran todas estas empresas a generar empleos y viniera gente de fuera y no tuviéramos la capacidad de darles un buen servicio de agua, basura, seguridad, entre otras necesidades que tienen todas estas industrias cuando se instalan en un país o un estado como el nuestro”.

Preocupa suspensión de cuarta subasta eléctrica

Asociaciones del sector energético expusieron su preocupación ante la suspensión de la cuarta subasta eléctrica anunciada hace dos días por el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace).

Las empresas que manifestaron su preocupación son: la Asociación de Energía Eólica (AMDEE), Asociación Mexicana de Energía Solar (ASOLMEX), Asociación Mexicana de Energía Hidroeléctrica AC, Asociación de Comercializadores de Energía (COGENERACIÓN MÉXICO) y la Asociación Mexicana de Derecho Energético (AMDE).

En un comunicado, los cinco representantes de empresas de energía renovable argumentaron el posicionamiento de las Subastas de Largo Plazo como un referente mundial de abastecimiento de energía eléctrica, al tiempo de que mediante estas México ha podido comprar energía eléctrica a precios competitivos y abonar a los compromisos de mitigación de emisiones que actualmente tiene el país.

“Este mecanismo ha permitido al sector privado destinar recursos de inversión de largo plazo, desarrollar cadenas de valor regionales y detonar el crecimiento del sector en los estados con mayores recursos renovables en el país, así como en aquellos con vocación manufacturera”, apunta el documento.

Entre los otros beneficios que han derivado de estos mecanismos, las asociaciones destacaron la generación de empleos y cadenas de valor a nivel regional; convertir a México en uno de los principales destinos de inversión extranjera directa en el sector de renovables y fortalecer la soberanía energética.



Consulta nuestros CURSOS con precio especial

Seminarios **ACTUALES** y **EFFECTIVOS** para el mercado energético

AQUÍ



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

El Financiero

Avanza Coahuila en energías limpias

Con un potencial para producir 23 Gigawatts provenientes del aire y 10 GW generados por el sol, Coahuila avanza en el terreno de las energías renovables.

En los últimos cuatro años, fueron inyectados mil 877.5 millones de dólares por tres empresas de capital extranjero para edificar siete parques de energías limpias, dos solares y cinco eólicos, que se distribuyen en las regiones Sureste, Laguna y Norte del estado.

La visión de firmas como Energías de Portugal, de la española Acquire y de la italiana Enel Green Power, está última invierte en proyectos eólicos y solares, proveen al sector público y privado local de 694 Megawatts de energía libre de emisiones contaminantes.

Datos de la Secretaría de Economía y Turismo del estado revelan que la cifra equivale a iluminar un estimado de 175 mil viviendas.

El Atlas de la Secretaría de Energía señala que la ortografía natural de la entidad es ideal para la generación de energías renovables y que de 71 GW que el país puede producir con energía proveniente del viento, Coahuila genera el 13 por ciento; mientras que de 24.3 GW de energía solar, la entidad ya produce por sí sola el ocho por ciento.

Jaime Guerra Pérez, secretario de Economía y Turismo en la entidad, dijo a El Financiero que están por anunciarse tres inversiones de energía solar para la región Sureste del estado, dos para el municipio de Saltillo y una para Parras de la Fuente.

Preparan reinicio de operaciones en refinería

Desde hace una semana se han realizado pruebas en las 23 plantas de la Refinería Madero, aunque todavía no se tiene una fecha exacta para el reinicio de operaciones en la Refinería Madero, ya que todo dependerá del resultado de éstas, señaló Omar García, vocero de Pemex.

“Se espera que pudiera ser este mismo mes que arranque operaciones la Refinería, se han llevado a cabo pruebas desde la semana anterior”, indicó.

Después de estar detenida por más de un año la Refinería sin producir un solo barril de gasolinas, fue en octubre cuando el gerente de ésta, Martín Rodríguez, señaló que la etapa de mantenimiento se había prolongado por un desfase por no adquirir catalizadores necesarios para las plantas.

El costo de estos trabajos fue por tres mil millones de pesos. El Presidente Andrés Manuel López Obrador, en su visita a la ciudad se comprometió a reactivar la Refinería e invertir cuatro mil millones de pesos para la remodelación.

La Refinería tiene una capacidad de producción de 190 mil barriles diarios de crudo



SAMPOL

INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

Contacto: a.frias@sapco.com.mx
WWW.SAPCO.COM.MX

HRSG - TURBINE - BOP

El Financiero

Prepara Enlight México plan de expansión

La empresa Enlight México alista una expansión muy importante para el 2019, además de incursionar en dos estados más en el país.

La empresa e incluso prevé crecer un 150 por ciento en instalación de equipos, dijo Juan Pablo Robert, director de mercadotecnia de la compañía.

“Para el próximo año traemos una estrategia de expansión importante tanto territorial como en áreas de negocios, e incluso estaremos muy pegados a los negocios de la electromovilidad y en venta de electricidad a particulares”, añadió el directivo.

En este momento están evaluando el plan de inversión y expansión para el próximo año. Comentó que en la zona de Monterrey quieren tener una mayor presencia, mientras que en la zona Bajío es una región que les interesa mucho, luego de que en este año abrieron en Querétaro. Robert, mencionó que traen proyectos con el sector bancario, aeroportuaria y seguirán trabajando con Grupo Bimbo.

El directivo, refirió que se espera en el 2019, el sector registrará un mayor crecimiento impulsado por el alza de tarifas eléctricas de hasta 40 y 60 por ciento ha empujado a que las empresas y el comercio estén volteando cada vez más a la energía solar como una opción financiera para reducir sus costos energéticos, afirmó.

Añadió que la utilización de energía crece a una tasa de 60 por ciento anual, y para el siguiente año podría irse a tasas de triple dígito, ya que las pymes y comercios la están viendo como la mejor opción frente al encarecimiento tarifario de energía eléctrica.

Y es que la tarifa PDVP, que es la tarifa comercial de baja tensión, costaba dos pesos en enero cada kilowatt, y ahora se duplicó, cuesta cuatro pesos, lo que ha hecho que se vea como opción.

Acuerdan fusión tras liberalización petrolera

La empresa petrolera del multimillonario ruso Mikhail Fridman acordó comprar una de las primeras compañías en perforar en México tras su apertura a la inversión extranjera, obteniendo así una gran parte de la superficie de exploración en el país. A través de su unidad DEA Deutsche Erdoel AG, Fridman está comprando Sierra Oil & Gas a un grupo de propietarios de capital privado, según un comunicado de la compañía.

La unidad DEA no reveló términos financieros, pero una persona familiarizada con las negociaciones estimó que el valor del acuerdo giraría alrededor de 500 millones de dólares. La transacción, que se convertirá en la mayor adquisición del sector upstream en México desde la liberalización de su sector petrolero en 2013, indica que los grupos de energía siguen interesados a pesar de las políticas de izquierda contempladas por el nuevo presidente Andrés Manuel López Obrador.

“Estamos haciendo un gran compromiso con México”, dijo en una entrevista telefónica John Browne, ex director de BP Plc, que ahora supervisa la unidad DEA.

La compañía petrolera estatal del país “ha hecho un buen trabajo, pero aún es una parte subdesarrollada del mundo. Es algo nuevo”. Sierra, que cuenta con el respaldo de EnCap Investment LP, Riverstone Holdings y BlackRock Inc., tiene una participación del 40 por ciento del campo Zama, uno de los mayores descubrimientos de aguas someras en los últimos 20 años a nivel mundial.



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

Multímetro con cámara termográfica integrada

Encuentre, valide e informe con un solo instrumento.



FLUKE

Conozca más

MILENIO

Insta Trump a la OPEP a no recortar producción

El presidente estadounidense, Donald Trump, urgió a los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) a que no acuerden recortar la producción de crudo en su próxima reunión, al asegurar que los precios del petróleo deberían seguir siendo bajos.

“Ojalá la OPEP mantenga los flujos de petróleo como están, sin restringirlos. El mundo no quiere, ni necesita, que haya precios del petróleo más altos”, dijo Trump en Twitter, un día antes de la reunión que los países productores sostendrán en Viena.

Si los miembros de la OPEP, que produce más de la mitad del crudo del mundo, siguen bombeando a los niveles actuales, los precios del petróleo podrían seguir cayendo, pues las cotizaciones ya han bajado más de 30 por ciento en los dos últimos meses.

Sin embargo, si los productores recortan el suministro, también se arriesgan a ahogar el crecimiento económico mundial, que es alentado por los bajos precios del crudo.

Estas declaraciones colocan a Arabia Saudita en una posición difícil, ya que Riad busca evitar cualquier roce con Trump después de que el vínculo entre ambos países se complicara por el asesinato del periodista crítico del reino Jamal Khashoggi.

Debe controlarse robo de combustible desde Pemex

El diputado Rolando Alcántar Rojas, presidente de la Comisión de Seguridad en el Congreso del estado de Guanajuato, recomendó controlar el robo de combustible desde el interior de Pemex, ya que es donde se dan las condiciones para que se cometa ese ilícito.

Paralelamente el diputado celebró el anuncio de mandatario del país, Andrés Manuel López Obrador, de que presentará un plan para combatir el huachicol, ya que es uno de los delitos que más violencia generan en la entidad.

En entrevista telefónica destacó que el anuncio presidencial es muy coincidente con todo lo que se ha planteado de manera reiterada en Guanajuato con respecto a este tema y porque es un ilícito que ha venido a afectar seriamente la tranquilidad del estado; “qué bueno que se atienda porque es una urgencia en Guanajuato desde hace muchos años”.

Alcántar dijo que es importante contar con un plan para combatir esta expresión de la delincuencia organizada porque “primero, el Huachicol o robo de combustible es un delito federal; segundo, es un delito que desata mucha violencia y tercero la mejor forma de controlarlo es desde la Pemex”.

El legislador indicó que para nadie es un secreto que desde dentro de las refinерías se dan cuenta cuando se están ordeñando los ductos, por las pérdidas de presión, porque para hacer una toma se necesita forzosamente saber cuándo no hay flujo de combustible por los ductos e incluso otra de las formas del robo de combustible es el que se da sacando pipas de la refinерía, sin la debida acreditación.

¿Requieres

Comprar, Vender o Rentar

Inmuebles?

Contamos con amplia cartera de propiedades

Llámanos



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 UNIVERSAL

EL GRAN DIARIO DE MÉXICO

Afecta fuga en red de suministro de turbosina al AICM

Una fuga de turbosina en la plataforma de suministro de Aeropuertos y Servicios Auxiliares (ASA) provocó demoras en el suministro del combustible a aerolíneas como Volarisen el Aeropuerto Internacional de la Ciudad de México (AICM).

El problema, añadieron fuentes consultadas del AICM, se originó por la fractura de un ducto que transporta el combustible para aeronaves, aunque no dieron detalles ni el sitio en donde se presentó el incidente.

Las fuentes, que pidieron no ser identificadas, señalaron que el problema se empezó a resolver con el suministro a través de carrotanques que Pemex empezó a enviar.

En su cuenta de Twitter, Volaris informó a las 6:07 horas que sus vuelos saliendo del AICM estaban siendo "afectados por demoras en el suministro de combustible en la Terminal 1".

La aerolínea explicó que "habrá demoras en todos los vuelos programados para salir (hoy) de la Terminal 1 del Aeropuerto Benito Juárez de la Ciudad de México a causa de problemas en el suministro de combustibles".

Incluso, recomendó a sus clientes, "revisar el status de su vuelo en la APP o en su página web www.volaris.com".

Caerá extracción de petróleo en el inicio de sexenio

Durante los primeros tres meses de la nueva administración (diciembre, enero y febrero) se va a disponer de menos petróleo y gas natural en México respecto al cierre del sexenio que apenas terminó.

Información de Petróleos Mexicanos entregada al nuevo gobierno un día antes de la toma de posesión del presidente electo, Andrés Manuel López Obrador, revela que se espera una importante caída en las plataformas de extracción de crudo y gas de los 16 principales yacimientos que desarrolla a través de su filial Pemex Exploración y Producción (PEP).

Para los primeros 90 días de la nueva gestión, los datos entregados apuntan a que es posible que se alcance un nivel de producción promedio de un millón 592.7 mil barriles diarios, es decir, de 171.7 mil barriles menos en comparación con lo que se produjo en octubre de este año (último dato oficial disponible).

En el décimo mes del año, los niveles obtenidos de los campos que aportan la mayor cantidad de hidrocarburos al país se situó en un millón 764.4 mil barriles por día. Es decir, que entre octubre y el promedio de los primeros 90 días del nuevo gobierno habría una caída en la producción de aproximadamente 10.7%.

En gas natural, la reducción se va a percibir sobre todo en los campos Ku-Maloob-Zaap y Cantarell, que son los principales activos productores, pues su plataforma se va a reducir en 1.7% y 10.1%, respectivamente.


GREEN LUX
 live the future, live green

www.greenlux.com.mx

¡Haz tu cotización ya!
 TEL. 20 81 9312



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.