

VER MÁS NOTAS >>

Rehabilitará CFE instalación eléctrica en base militar

Para los trabajos a ejecutar en el lugar, CFE Distribución Peninsular establece en las bases de licitación que no se permitirá la subcontratación.

Enrique Ávila / Monitor Energético

CFE Distribución requiere llevar a cabo la obra consistente en la rehabilitación de las instalaciones eléctricas, en media tensión, de la base aérea militar en la Isla de Cozumel, Estado de Quintana Roo.

Dicha obra será licitada con el concurso abierto CFE-0103-CACON-0051-2018, y en el cual la empresa productiva del Estado establece un plazo de ejecución de los trabajos de 60 días naturales, que iniciarán el 1 de febrero de 2019 y concluirán el 1 de abril del mismo año.

De acuerdo con información del proyecto en poder de Monitor Energético, los conceptos de la obra incluyen el mantenimiento de las plantas de emergencia de 125 kw y 60 kw, la obra electromecánica, que abarca el suministro e instalación de derivador J3 de 200 AMP para 15 KV, de conductor de media tensión, de cable de cobre desnudo calibre 1/0 AWG, para neutro corrido, y de codo porta fusible, con fusible de 10 AMP.

También el suministro e instalación de transformador trifásico pedestal de acero inoxidable de 150 KVA, de transformador trifásico pedestal de acero inoxidable de 75 KVA, de ménsula autosoportada de fibra de vidrio de 14 pulgadas, de sistema de puesta a tierra para registro y base de transformador transición aéreo subterráneo de media tensión 3F XLP 3/0 AL.

Asimismo, retiro de conductor suministro e instalación de cable CU- XLP- 3C/1N, de codos OCC CAL. 3/0 AWG

Revise los plazos del concurso de la CFE

Actividad	Fecha	Ubicación o lugar
Visita al sitio	10-Dic-18	Calle 30 Av. S/N x 33 y 35 Sur Col. San Miguel II, Cozumel
Sesión de aclaraciones	11-Dic-18	Portal de la CFE
Apertura ofertas técnicas	8-Ene-19	Portal de la CFE
Apertura ofertas económicas	11-Ene-19	Portal de la CFE
Fallo	22-Ene-19	Portal de la CFE
Firma contrato	30-Ene-19	Calle 19 No. 454 Fracc. Montejo, Mérida, Yucatán



15 KV, de tapón aislado 200 AMP 15 KV, retiro de estructura 3CF3A y pruebas eléctricas en campo para cables de potencia.

Y para la obra civil, ésta incluirá la construcción de murete derivador 3J3, de murete derivador 3J5, transformador trifásico, limpieza, guiado y ratoneo de banco de ductos en media tensión y construcción de banco de ductos.

El precio máximo de contratación es de 3 millones 149 mil 998 pesos, de acuerdo con lo señalado por la CFE Distribución en la licitación.

Agrega que otorgará un anticipo por el 30 por ciento de la asignación presupuestaria aprobada para el contrato, cuando menos dos días hábiles a la fecha pactada para el inicio de los trabajos.

El modelo de contrato será por obra determinada a precios unitarios y evaluación por precio.

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



COTIZA HOY



ntmx
NOTIMEX

Impulsará Siemens investigación con Dls. 20 millones

En 2019, la multinacional Siemens realizará inversiones por 20 millones de dólares en investigación y desarrollo con técnicos e ingenieros mexicanos en sus tres centros localizados en México, anunció Juan Ignacio Diaz.

El CEO de Siemens para México, Centroamérica y El Caribe resaltó que los proyectos están enfocados al desarrollo de innovación tecnológica para beneficiar y optimizar las operaciones del ecosistema industrial.

Siemens, como compañía a nivel global, crea 34 invenciones por día; tiene siete mil 450 invenciones registradas por año y cuenta con tres mil 650 solicitudes de patentes.

En el año fiscal 2017 realizó inversiones por cerca de 5.2 billones de euros en investigación y desarrollo en el mundo, anotó en un comunicado.

En ese sentido, la multinacional alemana reafirmó su compromiso de seguir apostando por la investigación y el desarrollo (I+D) en sus 3 centros localizados en México, como base para potenciar el crecimiento y desarrollo del país.

Diaz destacó que la compañía con 124 años de presencia en México, “seguirá trabajando como socio tecnológico contribuyendo al desarrollo socioeconómico del país, y realizaremos inversiones de 20 millones de dólares (mdd) en investigación y desarrollo para convertir a México en un país innovador”.

Anuncia sector comercio ajuste de precios de algunos productos

La Confederación de Cámaras Nacionales de Comercio, Servicios y Turismo (Concanaco-Servytur), José Manuel López Campos, afirmó que en las próximas semanas será “inevitable” el ajuste en los precios de algunos productos y servicios, a pesar de haberse registrado una baja en las tarifas de los combustibles y la energía eléctrica.

“Esperamos que sea en la menor proporción posible y no sean superiores a la inflación que se ha tenido en este año”, manifestó el dirigente del sector en el País.

Argumentó que el precio del crudo internacional disminuyó recientemente, lo que llevó a México a liberar el subsidio al Impuesto Especial sobre Producción y Servicios (IEPS), por lo que la Secretaría de Hacienda recaudará más de ese gravamen.

Comentó que las tarifas eléctricas de media y alta tensión también bajaron 2.0 por ciento en noviembre y se espera otra disminución en los recibos de luz de diciembre para los comercios y las industrias.

López Campos expuso que la reducción total fue de 17 por ciento y esto “es un atenuante, pero no es suficiente”, porque el promedio del incremento fue de entre 15 y 80 por ciento en meses pasados para ese sector productivo del País.

Reiteró que si bien se llegó a ese acuerdo con la Comisión Reguladora de Energía (CRE) en octubre pasado, las tarifas siguen en un nivel alto e impactan en menor competitividad para las empresas e industrias.

Aseveró que la nueva tarifa, con revisión de fórmula, se prevé entre en vigor en 2019 y “esperamos que permita aplicarse a lo que consumen el usuario y no que distorsione el precio”.



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

ATCO

Apostará Engie por el mercado de electrolineras

La empresa francesa Engie prepara su incursión al mercado de las electrolineras en el país, y lo hará el próximo año en ciudades de México, Monterrey y Guadalajara.

Francisco Cabeza Santillana, gerente de electro movilidad de Engie, mencionó que están en la fase de desarrollo del modelo de negocio, así como definiendo montos de inversión que destinarían.

La nueva unidad de negocio tendrá la responsabilidad de desarrollar infraestructura de recarga y generar modelos de negocio que permitan la adopción de vehículos eléctricos, sobre todo aprovechando la diferencia de precios entre combustible y la energía eléctrica.

“Lo que puedo adelantar es que estableceremos alianzas estratégicas con empresas y flotillas de vehículos, y probablemente con el transporte público de pasajeros”.

Al cierre del mes de julio de este año, había en el país alrededor de dos mil 27 electrolineras, lo que representó 13 veces más de lo que se reportó en el 2015 que fue cuando se iniciaron y que eran 186 establecimientos.

Mencionó que México concluirá este año con dos mil 127 electrolineras.

Sostuvo que a raíz de que la Comisión Reguladora de Energía (CRE) liberó la posibilidad de vender la energía a un tercero, esta medida vino a sentar las bases en este año para poder hacer modelos de negocios sobre la recarga de vehículos eléctricos.

“Estamos analizando desarrollar un modelo de negocio que se pueda usar a partir de una aplicación, aún no lo tenemos definido del todo”, indicó.

Comentó que los principales mercados atender serían la ciudad de México, Guadalajara y Monterrey.

El 19 por ciento de la infraestructura de la recarga está en la ciudad de México, Monterrey y Guadalajara tienen el nueve por ciento.

Con la venta de energía a terceros, se detonaría el negocio de las electrolineras, por la vía de otros modelos que pueden darse con los Fideicomisos de Inversión en Bienes Raíces (FIBRAS).

Dado que esta regulación permite a las FIBRA's recurrir al Suministro Calificado.

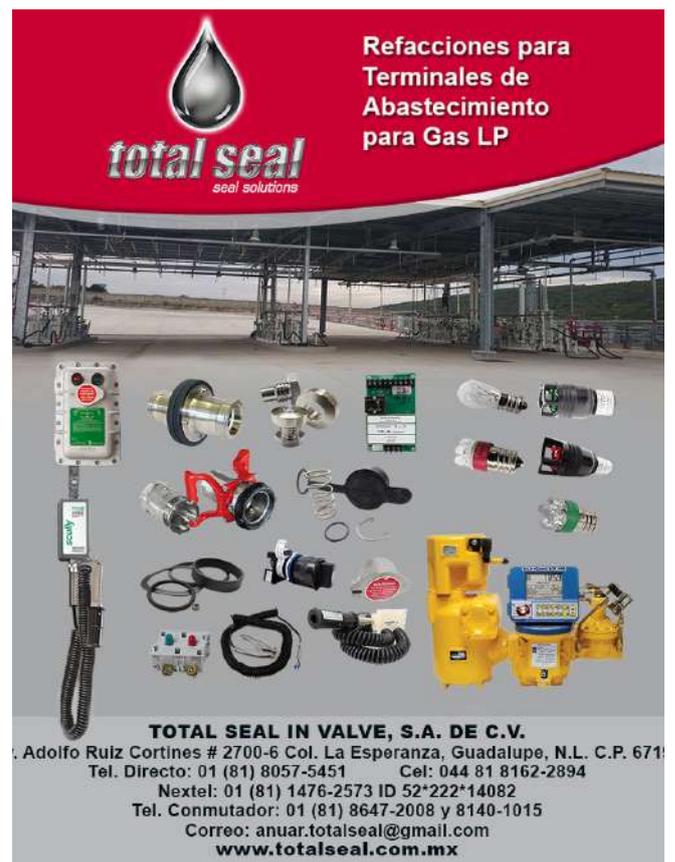


natgas[®]
gas natural vehicular

Económico Ecológico Seguro

Con Natgas[®] puedes ahorrar
más del 50%
en combustible

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



Refacciones para
Terminales de
Abastecimiento
para Gas LP

total seal
seal solutions

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

Tiene Pemex un problema... se va quedando sin talento

El día después de que Andrés Manuel López Obrador fue elegido presidente del país, las calles aledañas a la sede de Petróleos Mexicanos (Pemex) en la colonia Verónica Anzures de la Ciudad de México estaban llenas de ruido en apoyo del político tabasqueño. Dentro de las oficinas de la empresa productiva del Estado, el silencio era sepulcral. En lugar de gritos desaforados, hubo susurros: "¿Qué vas a hacer? ¿A dónde te vas a ir?"

Desde 2015, una importante reestructuración de la compañía petrolera ha reducido la fuerza laboral de Pemex en aproximadamente 16 por ciento, lo que ha llevado a muchos gerentes a jubilarse.

La empresa podría enfrentarse a una fuga de talento, pese a que el nuevo mandatario ha prometido incrementar la producción de petróleo, afirman personas familiarizadas con la situación de la empresa. Algunos gerentes y miembros del personal de altos mandos ya se han ido, señalan las personas consultadas para este artículo, y se espera que otros más los sigan.

El temor de los que se marchan es que se les pagará menos por hacer más y que los ascensos a puestos más altos serán acaparados por personas ajenas a la empresa y seleccionadas para dirigir la compañía, añaden las fuentes. López Obrador ya nombró a Octavio Romero Oropeza, un aliado político e ingeniero agrónomo sin antecedentes petroleros, para liderar a Pemex y ayudará a seleccionar una nueva junta directiva compuesta la mitad por funcionarios gubernamentales. Si bien Pemex tiene más de 129 mil empleados, la pérdida de personal directivo y gerentes talentosos podría causar "muchas interrupciones y tiempo perdido en aprendizaje e ineficiencia, el problema número uno de la compañía hoy en día", señala Nymia Almeida, vicepresidente senior y analista principal de Pemex para Moody's Investors Service.



Gas Natural Energético

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

Ingresa NL al top ten de los 'huachicoleros'

El Presidente Andrés Manuel López Obrador (AMLO) y su nuevo director de Pemex, Octavio Romero Oropeza, reciben una de las peores crisis de tomas clandestinas de gasolinas.

El número de tomas clandestinas detectadas por Pemex creció 38 por ciento en el tercer trimestre del año con respecto al mismo periodo del año anterior.

Los delitos de esta índole alcanzaron tres mil 571 en el lapso entre julio y septiembre de este año, una cifra histórica para el periodo y la tercera más alta para cualquier trimestre, de acuerdo con cifras oficiales analizadas por Monitor Energético.

Un total de 24 entidades del País reportaron al menos una toma ilegal en el periodo, destacando Puebla con un total de 496, alrededor de cinco cada día, seguido de Hidalgo con 487.

Cinco estados del país superaron las 400 tomas clandestinas cada uno, además de los mencionados destacaron Jalisco con 451, Guanajuato y el Estado de México con 430 y 408, respectivamente.

En Jalisco, el delito se multiplicó por tres en el tercer trimestre del año a tasa anual al pasar de 146 en el periodo de julio a septiembre del 2017 a 451 en el mismo lapso de este año, se desprende del análisis.

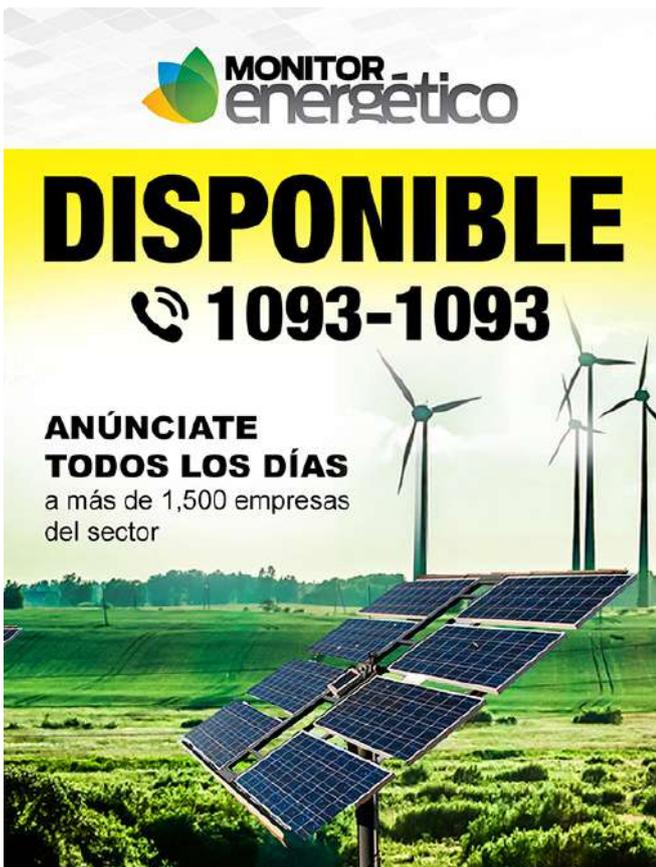
Nuevo León ocupa el décimo lugar en el top ten de las entidades en donde se registran la mayoría de los hurtos a Pemex.

En los primeros nueve meses del año, el número de delitos acumuló 11 mil 161, 41 cada día, máximo histórico para el periodo contra siete mil 929 del mismo lapso de 2017.

Entre las razones por las cuales se ha concentrado el delito en algunas entidades del centro del País, es que la red de poliductos procedente de las ciudades de Cempoala y Tuxpan en Veracruz cruza por esas localidades en su ruta hacia la refinerías de Tula y los centros consumidores del Valle de México.

El costo de las "ordeñas" a los ductos mantenidos por Pemex y operados por terceros fue de unos 30 mil millones de pesos en 2017, según información de la petrolera y que representó un alza de 50 por ciento con respecto a un año antes.

Se estima que el costo por reparar cada perforación suma unos 250 mil pesos, por lo que sólo para poner en funcionamiento el tramo afectado, Pemex habría tenido que pagar casi 900 millones de pesos en el tercer trimestre del año, según cálculos de Monitor Energético.



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 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

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 orografía 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.

En los proyectos para la capital coahuilense, de los que por trámite resguardó el nombre de la empresa, dijo que se inyectarán 250 millones de dólares y se estima generar 320 megawatts, poco menos de la mitad de lo que actualmente produce la entidad por energías limpias.

Arrancará Talos con perforación del pozo Zama-2

La empresa Talos Energy comenzó la perforación del pozo Zama-2, situado al norte del pozo de descubrimiento de Zama, dando así inicio al programa de evaluación autorizado por la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) y previsto a concluir a mediados del 2019.

En comunicado, la petrolera estadounidense detalló que su primera línea de acción será confirmar el contacto del agua de aceite y recopilar información para comprender mejor el soporte del acuífero del reservorio".

"El segundo pozo de evaluación, Zama-3, se perforará al sur del pozo del descubrimiento original y ayudará a delinear la continuidad y la calidad del yacimiento en la parte sur del campo y se centrará para comprender mejor la geología del yacimiento", añade el escrito.

Gran parte de los trabajos se desarrollarán con ayuda de la plataforma Ensco 8503, asimismo, harán uso de proveeduría mexicana local. El bloque 7, donde se encuentra el pozo Zama se le adjudicó al consorcio integrado por Premier Oil, Sierra Oil & Gas y Talos Energy durante la primera fase de la Ronda 1.

En septiembre pasado, la CNH aprobó un presupuesto bruto de 325 millones de dólares para el plan de evaluación, que incluye aproximadamente 75 millones de dólares en operaciones contingentes.

En ese mismo mes, Pemex y Talos Energy, en su rol de operador del consorcio, firmaron un acuerdo de unificación en relación a ciertos segmentos dentro de la Asignación Amoca-Yaxche-03 (otorgada a Pemex como parte de la Ronda 0), y el Contrato de Exploración y Extracción de Hidrocarburos bajo la modalidad de Producción Compartida relativa al Bloque 7 contiguo.



Consulta nuestros CURSOS con precio especial

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

AQUÍ



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. 1107

ISO 9001:2008

IAPMO R&T

UPC

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

EL ECONOMISTA

Cierra petróleo con alza de 73 centavos de dólar

El petróleo mexicano de exportación ganó 73 centavos de dólar respecto a la cotización pasada, para ofertarse en 54.82 dólares el barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

De acuerdo con Banco Base, el precio del petróleo cotizó con amplias fluctuaciones, debido a una serie de noticias que afectaron las expectativas de oferta a nivel global.

Por un lado, persistió el optimismo en torno a que la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) pueda reducir su producción durante su última reunión oficial el 6 de diciembre en Viena, Austria.

Dicha expectativa se dio luego de que Arabia Saudita y Rusia acordaran continuar con sus recortes en la producción del hidrocarburo hasta 2019, durante la cumbre del G20 en Argentina.

No obstante, ese optimismo disminuyó tras los comentarios del Ministro de Energía saudí, quien declaró como muy pronto para saber qué es lo que harán en la reunión.

La entidad financiera precisó que el hecho anterior hizo aumentar el nerviosismo en el mercado, pues se cree que Arabia Saudita, presionado por Estados Unidos, no podrá presionar al cartel para reducir la producción del crudo de manera significativa.

De igual forma, se cree que Rusia no abogará por una amplia reducción en la producción petrolera, a pesar de que Vladimir Putin, presidente del país, dijo estar listo para seguir cooperando, puesto que el mercado ruso se beneficia de bajos precios de petróleo.

Lo anterior llevó al mercado a pensar que, en caso de haber un recorte, éste tal vez no sea suficiente para que el mercado petrolero se equilibre.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



EL NORTE

Exhortan a mejorar gasolinas para NL

La Cámara de Diputados aprobó hoy un exhorto a las autoridades federales en materia energética a modificar la norma oficial y homologar la calidad de la gasolina del área metropolitana de Monterrey con las del Valle de México y Guadalajara.

La propuesta, impulsada por el Diputado federal panista por Nuevo León, Hernán Salinas, y respaldada por legisladores blanquiazules, fue aprobada por unanimidad por el pleno y será enviada a la Comisión Reguladora de Energía y a la Comisión Nacional de Normalización.

En el punto de acuerdo de la Comisión de Energía se exhorta a ambas instancias a modificar la Norma Oficial Mexicana NOM-016-CRE-2016, sobre las especificaciones de las gasolinas, para el caso de las zonas metropolitanas de Monterrey y de Toluca.

“La contaminación atmosférica cuesta al gobierno y a los particulares entre cuatro y ocho mil millones de dólares al año en Nuevo León”, señaló Salinas.

Agregó que darán seguimiento al exhorto con la Comisión Reguladora de Energía, y esperan que la norma sea modificada en la primera mitad del próximo año.

La Senadora de Movimiento Ciudadano, Indira Kempis, difundió ayer en su cuenta de Facebook que propuso un punto de acuerdo ante el Senado para modificar la misma norma.

“No podemos seguir siendo la zona metropolitana más contaminada de América Latina”, posteo.

Apoyan suspender subasta eléctrica

Iberdrola México, una de las compañías que participaría en la cuarta subasta eléctrica de largo plazo, refirió estar de acuerdo con la suspensión indefinida del proceso “por instrucción presidencial”.

“Nos parece razonable y normal que la nueva Administración se quiera tomar el tiempo necesario para analizar los objetivos y alcances de la subasta, ya que en ella se adquieren compromisos de largo plazo en cuanto a la compra-venta de potencia, energía y Certificados de Energías Limpias (CELs), que implican desembolsos económicos importantes”, consideró la compañía.

Ayer, EL NORTE publicó que el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) suspendió “por instrucción presidencial” la cuarta subasta eléctrica de largo plazo que estaba en curso y cuyo fallo se tenía previsto para el próximo 18 de diciembre.

Iberdrola es una de las 28 empresas que ya habían sido precalificadas para participar en la subasta eléctrica, donde también participarían EDF Renovables, Jinko Power, Enel Renovables, Canadian Solar Energy México, Engie, Solarcentury México y CFE Generación IV, entre otras.

“En un cambio de Administración, es muy importante que las nuevas autoridades dispongan de tiempo para analizar la información técnica y económica que les permita tomar decisiones acertadas para el sistema eléctrico mexicano”, señaló Iberdrola México.



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

FLUKE

Conozca más

MILENIO

Detectan en un año 7 mil 604 tomas clandestinas

El Gobierno federal localizó 7 mil 604 tomas clandestinas de hidrocarburos en todo el país, entre septiembre de 2017 y agosto de 2018, principalmente en Puebla, Guanajuato y Veracruz.

En Puebla fueron halladas mil 672; en Guanajuato, mil 627; y en Veracruz, mil 042. Mientras que en Guerrero, Nayarit, Quintana Roo y Zacatecas no reportaron ni un solo caso.

Los meses con mayor número de tomas identificadas fueron mayo y abril de este año, con 864 y 854, respectivamente, de acuerdo con la información que el gobierno del ex presidente Enrique Peña Nieto remitió a la Cámara de Diputados en respuesta a las preguntas parlamentarias con motivo del sexto y último informe de gobierno.

El documento detalla que la Procuraduría General de la República reportó 787 casos por robo de hidrocarburos durante el mismo lapso, pero sólo obtuvo la prisión preventiva como medida cautelar en 479 asuntos.

Encarecen servicios dólar y energéticos

Los aumentos en los precios de bienes y servicios son consecuencia del incremento en los energéticos y de la paridad dólar-peso, entre otros, dijo el presidente de la Confederación de Cámaras Nacionales de Comercio, Servicios y Turismo (Concanaco), José Manuel López Campos.

Aunque se esperan cambios mínimos en el futuro, dijo que “es inevitable que vayan a haber ajustes en los precios; esperamos que sea en la menor proporción posible” e incluso por debajo de la inflación.

Al cuestionársele si los incrementos de las tarifas eléctricas, el dólar caro, y las alzas en combustible de este año afectarán los precios de bienes y servicios, dijo que son presiones que afectan e incluso se deberán considerar los nuevos costos de operación por la próxima alza en los salarios.

López Campos afirmó que los precios de los combustibles bajaron un poco en recientes días.

Sin embargo, los precios de la electricidad siguen encima de lo visto el año pasado, porque subieron entre 15% y 80% este año.

Bonos del Aeropuerto. Sobre el pago de bonos del aeropuerto de Texcoco, López Campos dijo que la recompra de los títulos “es una estrategia válida, independientemente de los resultados o de la decisión de cancelar o no el aeropuerto de Texcoco, es una estrategia, que no va a incidir en un cambio de decisión”.



**¿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.



Denuncian falta de gas en Michoacán

En el Estado de Michoacán, Gas Natural del Noroeste (GNN) no ha terminado con los trabajos de interconexión de ductos necesarios para abastecer de gas a las empresas, que han tenido pérdidas económicas de hasta 145 millones de pesos al año debido a ello.

Industriales ubicados en las zonas Morelia, Uruapan, Zamora, Lázaro Cárdenas y La Piedad acusaron que desde hace cinco años sufren de sobrecostos de hasta 50 por ciento en el consumo de otros energéticos como gas LP o gas comprimido, para poder continuar con sus procesos productivos.

GNN es la única empresa autorizada por la CRE para atender el suministro del energético en dichas zonas.

En 2016, la CRE otorgó el permiso de distribución a Gas Natural del Noroeste, para que a partir de entonces GNN ejerciera la distribución y comercialización del hidrocarburo en la región, sin embargo, el permisionario desistió en su interés de suministrar el energético, dejando al sector industrial sin posibilidades de operar sus líneas de producción a gas natural.

“Como el permiso de distribución de la CRE es de carácter exclusivo, esto fuerza a que las empresas de Michoacán tengan que absorber sobrecostos al operar con otros energéticos, como el gas LP o el gas natural licuado, lo que provoca pérdidas de cerca de 145 millones de pesos al año” señaló Ricardo Bernal, presidente de la Asociación de Industriales del Estado de Michoacán.

“Hemos invitado a los auditores, a los funcionarios de la CRE, pero ni siquiera nos responden o nos dicen que no lo ven necesario”, dijo Diana Zamora, presidente de la Canacina Uruapan.

La CRE afirmó que está evaluando el cumplimiento de obligaciones por parte de GNN en lo respectivo a su permiso de distribución para la Zona Geográfica de Morelia.



Anuncian compra de Sierra Oil & Gas por parte de DEA AG

Sierra Oil & Gas anunció hoy la firma de un acuerdo que dará como resultado la combinación de su negocio en México con el de Deutsche Erdoel AG (DEA AG), compañía petrolera independiente alemana de exploración y producción de hidrocarburos.

Una vez finalizada la transacción, de la cual no se detalló el monto, Sierra se integrará a Deutsche Erdoel México, subsidiaria de DEA AG, formándose de esta manera la tercera compañía con más áreas exploratorias adjudicadas costa afuera en México.

El portafolio resultante constará de diez bloques exploratorios y un bloque de producción terrestre, para lo que se estima necesario una inversión de más de 2 mil millones de dólares por parte de DEA AG y sus socios durante los próximos cinco años.

Con este acuerdo, DEA AG se compromete a participar en la perforación de nueve pozos exploratorios y al desarrollo de Zama, descubrimiento del que se espera una contribución significativa al incremento de la producción petrolera de México en el corto plazo.

Iván Sandrea, director general de Sierra Oil & Gas, comentó que el programa de operaciones para 2019 de la empresa, que ha requerido años de planeación, incluye tres pozos de delineación en Zama y cuatro pozos exploratorios en otros bloques, “lo que convierte a Sierra en uno de los jugadores más activos de México para el próximo año”.


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.