

VER MÁS NOTAS &gt;&gt;

# Comercializa Scania tractocamiones a gas

La armadora sueca coloca las primeras dos unidades de carga que operan a base de gas natural comprimido a transportistas del País.

**JOSÉ ÁNGEL VELA / MONITOR ENERGÉTICO**

El transporte de carga a base de gas natural en México es ya una realidad. Scania comercializó las primeras dos unidades que operan a base de gas natural comprimido (GNC) en el País, reveló en entrevista con Monitor Energético Miguel Guerrero, vocero de la empresa sueca en México.

“La semana pasada tuvimos la llegada de cuatro camiones a gas natural comprimido para México. Ya están comprometidos dos a venta para la ruta León-México, para un cliente que se llama Tracusa, una empresa muy importante del Bajío, quienes también están comprometidos con la sustentabilidad en el transporte”, adelantó Guerrero.

“Otra unidad se encuentra en pruebas con un cliente de Aguascalientes, y la otra estará disponible para hacer pruebas de ingeniería de campo, verificar temas de consumo, verificar temas de emisiones, el impacto ambiental y sobre todo el rendimiento para los clientes”.

Por separado, en un comunicado, la empresa sueca manifestó que la introducción de estas unidades es un ejemplo tangible de su compromiso con las tecnologías amigables con el medio ambiente aplicadas al transporte, al traer al País las primeras unidades de carga nacidas a gas natural comprimido con normativa Euro 6.

El gas natural es una de las apuestas de la marca sueca para disminuir los efectos de la contaminación en el País, considerando que este combustible reduce hasta un 99 por ciento la emisión de material particulado (PM10), principal factor de afectación en la salud pública, destacó Scania.

“Como industria debemos estar comprometidos en ofrecer soluciones alternativas para disminuir el impacto al medio ambiente, hoy más que nunca debemos mirar al futuro, nuestro planeta no tiene una segunda oportunidad, en Scania estamos listos y queremos ofrecer la mejor tecnología para beneficio de la sociedad, que sea económicamente viable y ambientalmente correcta”, afirmó Enrique Enrich, director general de Scania México.

Con la introducción de estos nuevos tractocamiones al mer-



cado mexicano, Scania fortalece su compromiso y el liderazgo hacia la transformación de un sistema de transporte sustentable, subrayó Enrich.

De acuerdo con Guerrero, la llegada de estas unidades a base de gas natural permitirá al transportista cumplir con las nuevas normativas en emisiones de gases que entrarán en vigor próximamente, las cuales buscan mitigar los impactos ambientales en temas de salud pública.

Indicó que la apuesta de Scania por el gas natural comprimido será fuerte en México a tal grado de buscar contar con un 10 por ciento de mercado para el 2023, lo que representará el reto de colocar poco más de 3 mil unidades.

Scania es uno de los líderes mundiales en la fabricación de camiones y autobuses para aplicaciones de transporte pesado, y de motores industriales y marinos.

Desde 2016, Scania tiene como objetivo ser líder en soluciones de transporte sustentable.

Con una plantilla de 45 mil empleados, la compañía se encuentra representada en un centenar de países, con producción en Europa, Asia y Latinoamérica, con centros de intercambio global tanto de componentes como de vehículos completos.



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

**818 387 6435**  
**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**

**ntmx**  
NOTIMEX

## Trabaja Pemex en instalación de plataformas

Como parte de su estrategia para el desarrollo de nuevos campos, Petróleos Mexicanos (Pemex) comenzará la instalación de las plataformas marinas contratadas, además de las instalaciones para perforación en tierra.

En un comunicado, indicó que a finales de agosto próximo, se espera que entre 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.

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

Sin embargo, destacó, 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 del año 2021.

De acuerdo con Pemex, Ixachi es el yacimiento más relevante, cuyo descubrimiento se realizó en noviembre de 2017 y se espera que en este mes (es decir, en 19 meses) sea aprobado su plan de desarrollo.

En este sentido, la petrolera detalló que en la actualidad sus dos primeros pozos tienen una producción de casi cuatro mil barriles diarios de petróleo crudo como parte de las actividades de evaluación.

Este yacimiento, resaltó, llegará a producir hasta 80 mil barriles diarios de petróleo crudo, además de que prevé que los tiempos entre el descubrimiento y el inicio del desarrollo para campos terrestres menos complejos sea menor a un año.

Precisó que ha concluido la totalidad de la contratación de infraestructura marina consistente en 13 plataformas, 14 ductos marinos que representan 175 kilómetros de tendido, interconexiones en siete plataformas existentes, construcción de tres peras.

Así como la ampliación de nueve existentes, 13 ductos terrestres que representan 88 kilómetros de tendido e instalación de una batería de separación y optimización de las ya existentes.



**SOLUCIONES DE INFRAESTRUCTURA A LA MEDIDA EN:**

**ELECTRICIDAD, DUCTOS Y LÍQUIDOS  
& ESTRUCTURAS Y LOGÍSTICA**

**ATCO**



## Siguen sin notificar sobre investigación contra EPN

El Presidente Andrés Manuel López Obrador indicó que Estados Unidos no ha notificado a México sobre la investigación que realiza contra el ex Presidente Enrique Peña Nieto por un presunto soborno en la compra-venta de Fertinal, realizada por Petróleos Mexicanos (Pemex) en 2015.

"Lo que hay es una denuncia ante la FGR y las órdenes de aprehensión que se emitieron contra los involucrados en este asunto", expresó el mandatario federal, aunque dijo que si el país vecino del norte solicita información, México la proporcionará.

A pregunta expresa sobre si a Peña Nieto se le daría el mismo trato que a Emilio Lozoya, exdirector de Pemex, López Obrador respondió que sí, "a todos" al tiempo que refrendó que no es su fuerte la venganza.,

"Incluso, dije desde el principio (de la administración) que yo soy partidario de ir hacia adelante y que la política en esta materia iba a consistir en dar ejemplo de honestidad y no quedarnos atrapados en el pasado", expresó.

En rueda de prensa en Palacio Nacional, López Obrador expuso que si la gente pensaba lo contrario, había que llevar a cabo una consulta para revisar todo el periodo neoliberal, desde el ex Presidente Carlos Salinas de Gortari hasta el Gobierno de su antecesor, Enrique Peña Nieto.

Cuestionado respecto a si no sería descabellado que el ex Presidente Peña Nieto pudiera estar involucrado en el caso de Fertinal, comentó que "no, como (Felipe) Calderón en otros asuntos o (Carlos) Salinas (de Gortari), el padre de la desigualdad moderna".

Aclaró que ni en el porfiriato, ni en los tres siglos de dominación colonial se había registrado un saqueo tan grande como el que se llevó a cabo en los últimos 36 años del llamado periodo neoliberal.

**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 mas 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)

**BRAND SAFWAY**  
At Work For You™

**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](mailto:anuar.totalseal@gmail.com)  
[www.totalseal.com.mx](http://www.totalseal.com.mx)





## Reprocha IP a AMLO cancelación de rondas

Carlos Salazar Lomelín, presidente del Consejo Coordinador Empresarial, denunció que el sector privado fue sorprendido por el Gobierno federal, ya que el mismo día que firmó un acuerdo para invertir 32 mil millones de dólares en el País, la Secretaría de Energía canceló las rondas petroleras programadas para octubre.

El dirigente del CCE aseguró que el propio Jefe de la Oficina de la Presidencia, Alfonso Romo, se dijo sorprendido por la decisión, que prácticamente pretende dejar fuera a la inversión privada de esa rama del sector petrolero.

Salazar Lomelín fue entrevistado en Palacio Nacional luego de reunirse con Romo, quien le reveló que ya solicitó una cita con el Presidente para conocer las razones por las que fueron canceladas las rondas.

“(Vinimos) a mostrarle nuestro asombro porque el mismo día que estábamos firmando el acuerdo con AMLO, la Sener estaba anunciando la cancelación de las rondas de octubre. Marcamos una sorpresa porque, por un lado, firmamos un convenio para promover la inversión, entre otras cosas del sector energético; y por otro lado, esta sorpresa que sin decir agua va se cancelan los contratos”, reprochó.

“Alfonso me dijo que él también se sentía totalmente asombrado por esta situación. (Me dijo) que de alguna manera está sorprendido por lo que había pasado ese día y que estaba pidiéndole una cita al Presidente para tratar de averiguar cuál fue la situación”.

A pregunta expresa, deslizó la idea de que el acuerdo firmado la semana pasada podría verse afectado.

“¿Esta decisión pone en riesgo el acuerdo?”, se le preguntó.

“Esto no lo sabría contestar, pero como en cualquier convenio lo que se pierde es lo que estamos tratando de crear: confianza, certidumbre, tener una orientación adecuada, al final quedamos mal todos los firmantes. Queda mal el que lo firmó, porque al final no estamos dando las garantías que se requiere”, respondió.

El presidente del CCE explicó que están conscientes de los casos de corrupción e irregularidades que se han registrado en otros Gobiernos, pero pidió avanzar en nueva ruta, con la nueva Administración y de manera transparente.

“Vamos a arreglar todas las cosas que puedan oler a corrupción o a un mal manejo. Es el compromiso que hicimos con el Presidente. En beneficio de México hay que tener procesos de inversión públicos y privados”, aseveró.

# GAS NATURAL HASTA SU EMPRESA... SÍN DUCTO!

**¡PAGUE EXCLUSIVAMENTE  
ENERGÍA CONSUMIDA!**

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

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

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

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

Gas Natural  
Energético

**ENERGEX**  
GRUPO ENERGÉTICOS

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



## Van contra Lozoya y Coldwell por Fertinal

La Fiscalía General de la República investiga a Emilio Lozoya y todo el Consejo de Administración de Pemex del sexenio pasado, incluido el ex secretario de Energía Pedro Joaquín Coldwell, por adquirir en 2015 la planta de Fertinal a un precio 14 veces superior a su valor real.

Pemex denunció desde el pasado 5 de marzo ante la FGR a los ex funcionarios por los delitos de uso indebido de atribuciones y facultades; ejercicio indebido del servicio público; y violación a la Ley de Instituciones de Crédito, de acuerdo con el documento al que Reforma tuvo acceso.

Según la empresa productiva del Estado, la firma de auditoría Ernst & Young hizo un avalúo que estableció que la planta tenía un valor de 15 millones de dólares, sin embargo, se pagaron por ella 209 millones de dólares.

“Que se compró Fertinal en un precio superior (de 193 millones de dólares, aproximadamente) al que pudo haberse pagado, de haberse tomado en cuenta la diferencia entre el valor de los activos de la empresa, de 597 millones de dólares, frente a sus pasivos, de 582 millones de dólares.

“Tal diferencia arrojaba un valor neto de 15 millones de dólares para el capital, que es el precio que pudo haberse negociado”, dice la denuncia presentada por Martha Edith Rodríguez Acosta, apoderada legal de Pemex y Pemex Fertilizantes.

“Asimismo, particularmente por cuanto hace al Consejo de Administración y al director general de Pemex, transgredieron la obligación legal consistente en que, en el desempeño de sus funciones, deben buscar, en todo momento, actuar con imparcialidad y en beneficio y el mejor interés de Pemex”, acusa la denunciante.

El 26 de octubre de 2015, el Consejo de Administración de Pemex, según consta en acta de sesión 900, celebró sesión extraordinaria en la que aprobó el proyecto de inversión para financiar y concretar la compra de Fertinal, por un monto de hasta 635 millones de dólares.

La sesión estuvo encabezada por Pedro Joaquín Coldwell, entonces Secretario de Energía, y los consejeros José Rogelio Garza Garza, subsecretario de Industria y Comercio de la Secretaría de Economía y Cuauhtémoc Ochoa Fernández, subsecretario de Fomento y Normatividad Ambiental de la Secretaría de Medio Ambiente y Recursos Naturales.

También la consejera María de Lourdes Melgar Palacios, subsecretaria de Hidrocarburos de la Sener; y los consejeros independientes Jorge José Borja Navarrete, Tiburcio Celorio y Octavio Francisco Pastrana Pastrana.



### POSTES TRONCOCÓNICOS



NUEVAS SOLUCIONES

UNA MARCA DE **ARCOSA**

**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 (01) 553 10 20 200  
Fax +52 (01) 553 10 20 201  
info@peri.com.mx  
www.peri.com.mx



## Haría OPEP reunión sobre bombeo en julio

La OPEP y productores ajenos al cartel están analizando celebrar sus reuniones ministeriales sobre la política de bombeo de crudo del 10 al 12 de julio en Viena, una fecha propuesta por Irán, dijeron ayer martes fuentes del grupo.

Más temprano, el ministro ruso de Energía, Alexander Novak, dijo que Moscú está abierto a nuevas fechas para participar en la reunión de miembros del grupo OPEP+, incluida el 12 de julio, informaron las agencias de noticias rusas.

Novak reveló a las agencias que aún no ha discutido un cambio en las fechas de la reunión con su homólogo saudí.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo, Rusia y otros productores están implementando desde el 1 de enero un acuerdo para reducir la producción de petróleo en 1.2 millones de barriles por día. La reunión es para decidir si extender el pacto.

La nueva sugerencia es que el Comité de Seguimiento Ministerial Conjunto, un panel asesor, se reúna el 10 de julio, seguido por un encuentro de ministros de la OPEP el 11 de julio y la reunión combinada entre productores de la OPEP y países externos a la organización el 12 de julio, dijeron las fuentes.

## EL NORTE

### Suma Dos Bocas daños colaterales

La construcción de la refinería de Dos Bocas en Paraíso, Tabasco, alterará la calidad del agua que se utiliza para consumo humano, generará emisión de gases o partículas contaminantes que afectarán la calidad del aire a lo largo de 20 años, y ocasionará un efecto adverso en la fauna.

Tales efectos fueron reportados en la Manifestación de Impacto Ambiental (MIA) que Pemex presentó a la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA) para obtener la autorización.

Además, de acuerdo con la MIA que está en revisión ante la ASEA, el terreno donde se construirá la planta presenta un peligro por impacto de fenómenos naturales como erosión de playa, riesgo sísmico, volcánico e inundaciones.

"El área del proyecto está sujeta a riesgo alto por inundación marina, riesgo alto por inundación fluvial, riesgo muy alto por inundación causado por marea de tormenta, riesgo muy alto por erosión causado por oleaje de alta energía", advirtió.

La ASEA publicó este 18 de junio una versión pública de la MIA para Dos Bocas, la cual reconoce que la obra alterará la calidad del agua de consumo humano.

Sobre las emisiones que afectarán la calidad del aire, indicó que la refinería generará partículas suspendidas y emisiones atmosféricas producto de la operación de los equipos de combustión interna, vehículos y maquinaria.

Por otra parte, Pemex reportó que, como un efecto colateral a las actividades y maniobras de preparación del sitio, se generará un efecto adverso en la fauna.

De acuerdo con los sitios de monitoreo, se identificaron más de seis mil especies, entre ellas aves, mamíferos y algunos reptiles.

Lo anterior, anticipó, posiblemente causará la disminución de especies animales adaptadas a las condiciones actuales y una alteración de los patrones de movilidad de la fauna terrestre.

Cabe recordar que en el predio donde se proyecta levantar la refinería fueron desmontadas ilegalmente 300 hectáreas de selva y manglar.





**Gen**  
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 9001:2008

IAPMO R&T

UPC

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

## EL NORTE

### Avalan a Pemex desarrollo de Ixachi

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) dio luz verde a Petróleos Mexicanos (Pemex) para comenzar con el Plan de Desarrollo de Ixachi, uno de los campos petroleros más importantes del País, y que será su apuesta para elevar la producción.

Ixachi es uno de los 20 campos prioritarios que desarrollará Pemex para revertir la caída de la producción de crudo.

"Es uno de los grandes proyectos nacionales que debe presentar una atención especial", comentó Héctor Moreira, comisionado de la CNH, durante la sesión extraordinaria número 33 del órgano de Gobierno.

En su pico, la producción máxima de Ixachi será de 82 mil barriles diarios de condensado y 638 millones de pies cúbicos diarios de gas hacia el año 2022.

La propuesta del Plan considera la operación de los pozos exploratorios Ixachi-1, Ixachi-1 DEL y Ixachi-1001, así como la perforación y terminación de 47 pozos.

Mediante este proyecto se pretende recuperar un total de 387 millones de barriles de condensado y 3 mil 150 millones de pies cúbicos diarios de gas, con un costo de total asociado de 6 mil 412 millones de dólares.

De acuerdo con Alma América Porres, comisionada de la CNH, la perforación de 24 pozos para el 2020, contempla una inversión de aproximadamente 800 millones de dólares; es decir que 25 por ciento del costo del proyecto estará enfocado sólo a la perforación de pozos.

"Ixachi es el yacimiento más importante en cuanto a volumen y en cuanto a inversión que se tiene", aseguró Porres.

En total, el programa de inversiones para Ixachi considera un total de 6 mil 404 millones de dólares, donde 86.95 por ciento se enfocará en el desarrollo, 10.40 por ciento a la producción y abandono 2.65 por ciento.



**SAMPOL**  
INGENIERÍA APLICADA

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



## EL NORTE

### Emite alerta para Yucatán ...pero luego se desdice

El Centro Nacional de Control de Energía (Cenace) descalificó su propia alerta de emergencia eléctrica para la Península de Yucatán emitida el lunes pasado.

En un oficio que hizo público la CFE la tarde de ayer en su cuenta de Twitter, el Cenace afirmó que su declaración de emergencia no tiene fundamento.

"Informamos a ustedes que la declaración de estado operativo de emergencia en la Península de Yucatán en este momento no tiene ningún fundamento", sostuvo ahora.

La dependencia precisó que no todos los elementos señalados en el documento del lunes están vigentes.

Por la noche, el Cenace emitió una nota informativa en su página oficial en la que aclaró que la notificación del lunes fue preventiva para todos los integrantes de la industria eléctrica.

"Es importante precisar que existe suficiencia de suministro eléctrico para la demanda máxima de energía prevista este verano", señaló en su nota.

### Propone AMLO, de nuevo, a bateado de CRE

El Presidente Andrés Manuel López Obrador echó mano de un candidato ya rechazado dos veces por el Senado de la República para proponerlo como consejero independiente del Consejo de Administración de Petróleos Mexicanos.

Se trata de Ángel Carrizales, que figuró como elemento del equipo de Logística y Ayudantía del propio tabasqueño, y que en vano aspiró en dos ocasiones a la Comisión Reguladora de Energía (CRE), tras ser rechazado por los senadores.

El presidente del Senado, Martí Batres, comunicó al pleno, en la apertura de los trabajos de la Comisión Permanente, que se sumaría un nuevo nombramiento para incorporarlo al periodo extraordinario de sesiones que este mismo martes se abrió.

En la pasarela que hizo ante senadores al ser propuesto como comisionado de la Comisión Reguladora de Energía, Carrizales no supo responder qué era el Centro Nacional de Control de Energía (Cenace).

Poco después del mediodía, de la Gaceta Parlamentaria fue retirado el aviso que refería que la Secretaría de Gobernación remitía el nombre de Carrizales y el de Francisco José Garaicoechea.

**"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 Financiero

### Operan empresas del sureste al 65% por falta de gas

Las empresas ubicadas en el sureste del país operan actualmente al 65 por ciento de sus capacidades debido a que el Centro Nacional de Control de Gas Natural (Cenagas) ha reducido el suministro de gas natural hacia dicha región, explicó Edmundo Rodarte, presidente de la Comisión de Energía de Coparmex.

“Nosotros estamos luchando porque se regularice el suministro de gas natural, ahorita no nos están suministrando el gas natural para operar al 100 por ciento la industria del sureste”, dijo en entrevista.

El Centro Nacional de Control de Energía declaró a la Península de Yucatán en estado operativo de emergencia, ya que la demanda supera a la capacidad de generación.

Esta baja en el suministro del combustible, explicó el representante de Coparmex, ha afectado principalmente a industrias del ramo petroquímico y de generación eléctrica.

El organismo no tiene cuantificadas las pérdidas económicas ocasionadas por la falta del combustible.

Apagones intermitentes, la solución

A corto plazo la única solución para garantizar el acceso a la electricidad en la Península de Yucatán son implementar apagones intermitentes, dice Edgar Ocampo, analista e investigador del sector energético.

### Cae producción de gas natural a mínimos de 14 años

La producción nacional de gas natural en México en los primeros cuatro meses de este año cayó a su menor nivel desde 2005.

La producción promedio fue de 4 mil 796 millones de pies cúbicos diarios entre enero y abril de este año, apenas 0.5 por ciento menos que en el mismo periodo del año anterior, pero con esta baja se acumularon cinco años consecutivos con tendencia negativa, de acuerdo con los registros de Pemex.

En 2007 la producción superó ligeramente los 7 mil millones, y a partir de ese año comenzó un descenso, que se frenó entre 2013 y 2015.

La caída ocurrió principalmente por los resultados en la región norte, donde la producción bajó 9.8 por ciento, de mil 77 millones de pies cúbicos diarios, a 971 millones.

En la región sur la producción pasó de 922 a 851 millones de pies cúbicos diarios, lo que implicó un descenso de 7.7 por ciento.

Por el contrario, la generación de este combustible en aguas someras aumentó 5.4 por ciento, al pasar de 2 mil 821 a 2 mil 973 millones de pies cúbicos diarios, de acuerdo con los registros oficiales.

Esta baja en la producción del energético, señalaron especialistas entrevistados, está relacionada con el déficit de gas que enfrenta actualmente la Península de Yucatán, pues gran parte de la energía consumida en la región es generada por centrales de ciclo combinado que se accionan vía gas natural.

Los especialistas consultados señalaron que dos son las razones principales en la baja en la producción de gas natural: un decremento en la inversión dirigida a la producción y exploración en los últimos años y a la prioridad que históricamente el gobierno le ha dado a producir petróleo crudo y no gas natural.



**¿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](mailto: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.



### Afectará Dos Bocas 'moderadamente' al medio ambiente

La Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA) publicó la Manifestación de Impacto Ambiental y el Estudio de Riesgo Ambiental de la Refinería de Dos Bocas.

En el documento elaborado por el Instituto Mexicano del Petróleo (IMP), se afirma que aunque el proyecto insignia del Presidente Andrés Manuel López Obrador en materia energética tendrá diversos impactos ambientales, se tendrán controlados y se mitigarán.

"En el aspecto ambiental, cabe señalar que, aunque el desarrollo del proyecto provocará afectaciones moderadas la ambiente, estas serán controladas, mitigadas o compensadas mediante diferentes sistemas de control ambiental, programas de manejo y de rescate y reubicación de fauna, así como programas de reforestación", señaló.

Además se consideró viable la refinería de Dos Bocas en desarrollo social.

"Se considera una alternativa viable para impulsar el desarrollo económico y social de la región", se lee en la manifestación de impacto ambiental difundida a través de la cuenta de Twitter del proyecto.

En este sentido, el IMP asegura además que "por lo que se esperan que las afectaciones se reduzcan y contribuyan a mejorar la calidad del sistema ambiental a través de la producción de combustibles limpios".

"La configuración de la RDB (Refinería de Dos Bocas) se definió con equipos, plantas y sistemas de seguridad que cumplan con las normas de emisión, eficiencia energética y de seguridad en la operación, básicas para reducir las emisiones de gases y partículas tóxicas a la atmósfera", de acuerdo con el texto.

En la versión pública del documento se reservó el costo estimado de la refinería tanto en pesos como en dólares; así como la matriz de identificación de impactos.

Sin embargo, advierte que en la fase de preparación del terreno existen dos impactos negativos catalogados como "severos", así como uno más de este tipo en la fase de operación y mantenimiento del proyecto que tendría que estar produciendo gasolinas en 2022.

### Llegarán Dls. mil 21 millones de inversión a Altamira

Para este año, el municipio de Altamira estima recibir inversiones en el sector industrial por alrededor de mil 21 millones de dólares, señaló Gonzalo Alemán, secretario de Desarrollo Económico.

El funcionario mencionó que hay tres proyectos en desarrollo para almacenamiento de hidrocarburos por parte de la empresa Huasteca Fuel Terminal, que invertirá 280 millones de dólares y cuya construcción ya inició.

Además de Avant Energy que aplica una inversión de 200 millones de dólares en un proyecto para importar gasolina para llevarla al Bajío por ferrocarril.

Esa terminal tendrá una capacidad de 1.2 millones de barriles de gasolinas, se acondicionará para recibir buques Panamax, para transportar 500 mil barriles.

También está el caso de Cooper T. Smith que invierte en una primera fase 6.5 millones de dólares en una terminal de almacenamiento, la cual tendrá una capacidad operativa de 480 mil 824 barriles.

El funcionario detalló que las empresas de construcción de plataformas aplican inversiones del orden de 500 millones de dólares en sus patios.

**BECQUEREL  
POWER**

[www.becquerelpower.com](http://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 MÉRIDA.

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



Ahorros en Costo por kWh mayores al 65%



Financiamiento y SIN Inversión Inicial



Ahorros desde el 1er año vs seguir con CFE



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 BOQUILLA DE REGULACIÓN BOMBA.

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](mailto:anuar.totalseal@gmail.com)  
[www.gardnerdenver.com/en/emcowheaton](http://www.gardnerdenver.com/en/emcowheaton)

## MILENIO

### Pide diputado a CRE retomar gestión de gasolina limpia

Tras más de 45 días de silencio por parte de la Comisión Reguladora de Energía (CRE), con respecto a la petición de cambiar el tipo de gasolina en Nuevo León, el diputado federal del Partido Acción Nacional, Hernán Salinas, presentó un escrito ante la dependencia solicitando que reanuden los trabajos.

Esto, luego de que en días recientes el titular de la CRE, Guillermo Ignacio García Alcocer, renunciara, dejando acéfalo e inoperante al Órgano regulador.

"Hoy estamos ante una situación muy distinta a la de hace unos meses, solamente queda uno de todos los comisionados con quienes iniciamos la gestión de las gasolinas y del gas natural. Estamos ante una Pleno diametralmente distinto y esto nos preocupa, porque vemos que no hay avances.

"La última reunión fue el 30 de abril del presente año, y han transcurrido más de 45 días sin tener conocimiento de cuándo se reanudarán los trabajos del análisis para la modificación de la NOM016-CRE-2016 (que regula el tipo de gasolinas)", puntualizó el legislador en su escrito.

Salinas pidió informar sobre los avances en relación a la modificación de la Norma que regula la calidad de las gasolinas en México, para que los hidrocarburos de la ZMM sean homologados con la zona metropolitana del Valle de México, y la zona metropolitana de Guadalajara, que contaminan menos.

### Es León anfitrión de Congreso Mexicano del Petróleo

Con el lema "Innovación para transformar la industria petrolera en México", desde hoy y hasta el próximo sábado 22 de junio se llevará a cabo por primera ocasión en el Poliforum León el Congreso Mexicano del Petróleo (CMP), el más importante en su tipo en toda Latinoamérica.

En conferencia de prensa, el organizador del evento, Jorge Barrios Rivera, destacó que León es una de las pocas ciudades en el país con la infraestructura necesaria para albergar un evento de esta magnitud, en el que se espera la participación de más de siete mil personas especializadas en la industria petrolera.

La posibilidad de transferencia tecnológica, cursos especializados, conferencias magistrales con personales de primer nivel, eventos deportivos y capacitaciones son parte del extenso programa que se preparó desde meses atrás.-

Se contempla la instalación de un área comercial con 700 módulos en los que 165 empresas de 14 países ofrecerán sus servicios y productos, con la intención de que sus representantes estrechen vínculos de cooperación y negocios.

También se llevará a cabo el concurso estudiantil "Geolín" en el que participarán 21 concursantes, estudiantes de las carreras de geología, geofísica e ingeniería petrolera de siete universidades del País y en el que se espera la participación de 500 personas, entre ellos, cazadores de talentos deseosos de captar nuevos talentos a las filas de sus respectivas empresas.

# ENERFLEX



# EL HORIZONTE

LA VERDAD COMO ES

## Es implicado Enrique Peña Nieto en casos de sobornos

El escándalo de corrupción en Pemex ya implicó también al expresidente Enrique Peña Nieto, quien es investigado por autoridades de Estados Unidos por un presunto soborno en la compraventa de Fertinal en 2015.

De acuerdo a una investigación por el periódico El Universal, tras una documentación entregada por un “informante” bajo pena de perjurio, según las leyes de la Unión Americana, el Departamento de Justicia de ese país y a la Securities and Exchange Commission (SEC, por sus siglas en inglés), Comisión de Bolsa de Valores de Estados Unidos y agencia del gobierno de esa nación, Peña Nieto recibió un soborno por “autorizar” la compra de la empresa privada con un sobreprecio que dañó a Pemex.

Hay que recordar que Pemex pagó \$635 millones de dólares por esa planta, a pesar de que la empresa era considerada “insolvente” por su grave crisis financiera.

La planta en cuestión prometía abastecer el 30% de la demanda nacional de fertilizantes, calculada en ese entonces en más de 4.2 millones de toneladas por año de productos nitrogenados, fosfatados y potásicos.

Ante esto, el expresidente Enrique Peña Nieto rechazó que se le investigue en Estados Unidos por un supuesto soborno en la compraventa de Fertinal, realizada por Pemex en 2015.

“Rechazo las falsas imputaciones en mi contra, publicadas esta mañana en distintos medios y atribuidas a un supuesto informante”, dijo.

Por su parte, la FGR, podría mandar llamar a comparecer al exsecretario de Energía Pedro Joaquín Coldwell, a Emilio Lozoya y a integrantes del Consejo de Pemex, una vez que termine de integrar la denuncia que presentó la apoderada legal de Pemex, por irregularidades en Fertinal.

---

## El Financiero

## Fortalecerá industria de energía en Qro proveeduría local

El sector energético instalado en el estado desarrolla un diagnóstico para identificar capacidades productivas, así como áreas de oportunidad para forjarse como empresas de mayor eficiencia y contar con el aval de certificaciones que demanda esta industria para sumarse a la cadena de proveeduría local.

Elisa Ávila Requena, presidenta del Clúster de Energía de Querétaro, explicó que a través de conocer las necesidades de este sector en la entidad se persigue el objetivo de reforzar la capacitación de las empresas, formación de capital humano, acreditar certificaciones y estandarizar procesos en las firmas del estado.

Expuso que con estos objetivos se trabaja en la premisa de fortalecer la participación de las empresas locales en la cadena de valor de dicha industria.

En Querétaro hay 70 firmas dedicadas a esta rama, sin embargo, Ávila Requena estimó que el número sea mayor, por lo que a través del clúster se prevé identificar el número de firmas instaladas en el estado y su capacidad de proveeduría.

“La idea es que las que haya tengamos las capacidades de dar los productos que ofrecemos con la calidad, la experiencia en el tema, sobre todo en el tema energético que es muy amplio; hay muchas ramas a las que nos podemos dedicar, pero sí tenemos que detectar cuáles son las capacidades que no hemos desarrollado, nuestras áreas de oportunidad para que las empresas que estemos seamos confiables”, pronunció.

En este sentido, por medio del clúster se han tenido acercamientos con la Comisión Federal de Electricidad para plantear las necesidades de proveeduría de la dependencia federal y generar un programa que permita desarrollar empresas confiables en esta materia.

Elisa Ávila añadió que la atracción de inversión extranjera en el sector energético es un área de oportunidad que tienen las empresas locales de esta rama, para que a través de estos nuevos proyectos se inserten en la cadena de proveeduría de empresas extranjeras.



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.