

EDITORIAL

Los primeros avances de la instrumentación de la Reforma Energética ya son una realidad, lo que provoca la detonación de diversas inversiones en algunos rubros del sector, como las del mercado de las gasolinas y el diésel.

El pasado 20 de octubre, la Cámara de Diputados incluyó en el Paquete Económico 2017 la liberación de los precios de las gasolinas y el diésel para el 1 de enero del próximo año. De esta forma, las actividades de la cadena productiva de los principales petrolíferos comercializados en territorio nacional fueron abiertas a la participación de particulares para que compitieran a la par con Petróleos Mexicanos.

Algunos analistas creen que estas decisiones de política económica requieren de una transición paulatina, estructural, con fundamentos legales y regulatorios y con la imposición de precios regionales, bajo el propósito de evitar un impacto en torno a la inflación. Además, afirman que los esquemas fiscales e impuestos establecidos a este tipo de productos no permitirán observar un beneficio económico de los consumidores finales, ya que seguirán manteniendo un impuesto que ha repercutido en la lectura del mercado y que se ha tendido a politizar.

Es importante que la liberalización de los precios de las gasolinas sea en beneficio de los consumidores finales y no en razón de la especulación económica en la cadena productiva o como parte de una generación de recursos tributarios para la hacienda pública.

Asimismo, se observan avances en otros sectores como es el mercado eléctrico. Empresas dedicadas al ámbito de las energías limpias impulsan proyectos para aumentar su capacidad de generación de electricidad a través de otras fuentes y así, llegar a nuevos consumidores. Se cree que las energías solar y eólica tomarán mayor fuerza en los siguientes años, aunque las fuentes no renovables seguirán presentes.

En ciertos países se ha decidido apostarle al auge de los recursos fósiles no convencionales, como el shale gas, tight oil y shale oil (lutias y esquistos), lo cual ha sido posible gracias a la tecnología. No obstante, la producción de este tipo de hidrocarburos y sus horizontes de tiempo, podrían estar limitados por la geología y la geografía, así como por su impacto ambiental y social.

En EU y Canadá los recursos no convencionales son los que han logrado revertir la tendencia descendente de la curva de producción del shale gas y el tight oil, mientras que en México, los campos no convencionales no representan una oportunidad para revertir las tendencias actuales.

Los desarrollos tecnológicos podrían mejorar la situación en territorio mexicano, sí se logra la explotación de los recursos sin tener un impacto ambiental adverso y sin dañar a las comunidades en donde se realice tal actividad.



Directorio

DIRECTOR GENERAL

Sergio A. Franco Rodríguez
director@petroquimex.com

DIRECTOR JURÍDICO

Lic. Enrique Tellez Pacheco
etjuridico@petroquimex.com

DIRECTOR COMERCIAL

Lic. Luis Prats Maza
lprats@directoriopemex.com

CIRCULACIÓN
CERTIFICADA POR:
METRIA S.C.
FOLIO: MET-11-082



Av. Morelos No. 25, Piso 1, Col. Centro
Del. Cuauhtémoc, C.P. 06040,
CDMX, D. F. • Tel: 5535-0087
revista@petroquimex.com
www.petroquimex.com

TRADUCCIÓN

Edilberto J. Franco R.
ejfranco@petroquimex.com

ARTE Y DISEÑO

José Manuel Pichardo Lima
jpichardo@petroquimex.com
Ana Lilia Altamirano Torres
Eric Martínez

INFORMACIÓN Y PRENSA

Elizabeth Martínez
elizabeth@petroquimex.com
Begoña Benalak Figueroa
prensa@directoriopemex.com

FOTOGRAFÍA

Jesús Ramírez Guerra
revista@petroquimex.com

VENTAS

Salvador Guasso Martínez
salvador.guasso@directoriopemex.com
Alejandro Ramírez Díaz
alejandroramirez@directoriopemex.com
Nuevo León
Ericka Garza Leal
ericka.garza@directoriopemex.com
Tabasco
Kenya Hernández Méndez
kenya.hernandez@directoriopemex.com

WEB

Ángel A. Franco Sánchez
angelfranco@petroquimex.com

COLABORACIONES

PEMEX, IMP, SEMARNAT, UAM, AIPM,
CFE, SENER, CIPM, IPN, LPS, CONA-
CYT, CANACINTRA, CONAE, UNAM,
CRE, CNH, Embajadas de Francia,
Inglaterra, Dinamarca y Noruega.

REDACCIÓN

Trinidad Correa Zamudio
trinidad.correa@petroquimex.com

PetroQuiMex, La Revista de la Industria Petrolera, es una publicación bimestral, número 84 Noviembre-Diciembre/2016. Editada por: Publicaciones Especializadas Franco, S.A. de C.V. Editor responsable: Sergio A. Franco Rodríguez. Número de Certificado de Reserva otorgado por el Instituto Nacional de Derechos de Autor: 04-2006-051710530800-102. Número de Certificado de Licitud de Título: 12682 Número de Certificado de Licitud de Contenido: 10254. Domicilio de la Publicación: Av. Morelos No. 25, Piso 1, Col. Centro Del. Cuauhtémoc, C.P. 06040, Ciudad de México, D.F. Imprenta: Litho Offset Andina S.A. de C.V. Laguna de Términos No. 11, Col. Anáhuac C.P. 11320, Ciudad de México. Tel. 5203 0033; Distribuida por: Publicaciones Especializadas Franco, S.A. de C.V. Av. Morelos No. 25, Piso 1, Col. Centro Del. Cuauhtémoc, C.P. 06040, Ciudad de México, D.F. Todos los derechos reservados, prohibida la reproducción total o parcial sin autorización por escrito de la Empresa Editora.

Impreso en México-Printed in Mexico

CONTENIDO

Noviembre-Diciembre 2016



ecología



electricidad



tecnología



temas de
actualidad



Nueva Legislación Energética y las Evaluaciones de Impacto Social 4

Avanza IMP en Plan Tecnológico para Generar Productos de Valor Agregado a Partir de Biomasa 8

El Sol, Fuente Inagotable para Generar Electricidad en México 10

Lidera UNAM Proyecto para Obtener Nuevo Biocombustible 14

Oportunidades en Instalaciones Petroleras y de Fuerza 18

La Geografía de los Recursos no Convencionales en América del Norte 21

Aplicaciones de Nanotubos de Carbono, Grafeno y Óxidos Metálicos en Sensores para Monitoreo de Equipo Eléctrico de Potencia 32

La Liberalización de los Precios de la Gasolina en México, una Realidad Inevitable 38

El Petróleo Emerge Como Decisivo Dentro de la Economía Cubana 44

El Futuro del Control de Sólidos, Develado en la OTC (Offshore Technology Conference) 2016 48

Invierte 3M en su División de Seguridad en Pro del Talento Mexicano 50

El Sistema de Calentamiento Térmico, una Revolución Tecnológica en los Procesos Industriales 53

¿Puede una Ciudad Entera Cambiar a Luces LED? 56

Reducen 14 Mil Toneladas de Gas Metano en 2015, Seis Miembros de la OGMP 60



investigación
científica y tecnológica



economía



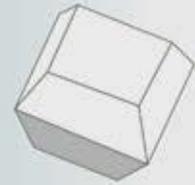
energía global



SUBMARELHER

control de erosión - protección de ductos

TAPETES DE CONCRETO FLEXIBLE®



Experiencia en la Protección de Ductos

**PRODUCTO
PATENTADO**



Vida útil superior a los 20 años

Son reutilizables y de rápida instalación

Detienen la erosión y son completamente ecológicos

TD Williamson, Rancho Matamoros RBI, Ductos de la Zona Golfo



erosion@grupoelher.com

www.grupoelher.com

