

La incertidumbre que se vive en México por ser un año electoral y encontrarse en medio de la renegociación del Tratado de Libre Comercio con América del Norte (TLCAN), no será un obstáculo para que en el país la iniciativa privada siga invirtiendo en diferentes rubros, como es el caso de los combustibles.

México cuenta con un mercado interno muy atractivo en materia de combustibles líquidos. En 2017 el consumo nacional aparente (CNA) de gasolinas fue de 655 mil barriles diarios, de los cuales el 68 por ciento fue abastecido con importaciones. Debido a la alta demanda que seguirán teniendo los combustibles, este segmento crecerá de manera importante en los próximos años y gracias a la reforma energética, actualmente este es un mercado abierto, lo que incentiva a una mayor competencia.

Ahora las empresas pueden participar en toda la cadena de suministro. Algunos expertos opinan que, aunque hay grandes expectativas sobre qué nuevas inversiones llegarán a este rubro, el mayor problema es la transportación y almacenamiento de los petrolíferos, por lo que el reto no es construir más estaciones de servicio, sino que el combustible llegue hasta lo más recóndito del país.

Debido a esto, es necesario invertir en infraestructura, aumentar el número de terminales de almacenamiento y mejorar las rutas por las que se mueven los combustibles.

Además de infraestructura, las empresas necesitan recurrir al uso de tecnología como uno de los diferenciadores que les permita alcanzar un liderazgo en costos operativos y ofrecer productos de mayor calidad y menos contaminantes. Hay empresas que han traído al país sistemas de recuperación de vapores con el fin de favorecer el cuidado de la salud, contribuir con el medio ambiente y tener beneficios económicos para los grupos gasolineros.

La transformación digital a lo largo de toda la cadena de suministro hará que el sector de combustibles esté a la vanguardia y que sus operaciones sean más eficientes.

También es necesario elevar la producción de combustibles en México y para ello se debe invertir en la reconfiguración de refinerías como la de Tula, Hidalgo, lo que permitiría incrementar hasta 40 por ciento la capacidad de producción de derivados de valor agregado y sustituir la producción de residuos pesados (28 por ciento de la refinación de crudo en 2017) por la de coque de petróleo (2.9 por ciento a partir de 2026), misma que a pesar del ofrecimiento no podrá realizarse en la administración de Peña Nieto.

De esta forma los nuevos participantes podrán elegir entre adquirir la molécula en el extranjero o abastecer la cadena de suministro mediante la oferta local de combustibles, lo que permitirá que exista mayor presión respecto al control volumétrico y que existan operaciones eficaces. Sin duda el mercado de combustibles seguirá transformándose y poco a poco será un nicho mucho más maduro.





El contenido de los artículos publicados en la Revista Petroquimex son responsabilidad de cada autor, la información es difundida exclusivamente con fines de divulgación.

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 Iprats@directoriopemex.com Villahermosa, Tabasco

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



Av. Morelos No. 25, Piso 1, Col. Centro Del. Cuauhtémoc, C.P. 06040, CDMX 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 Eric Martínez

INFORMACIÓN Y PRENSA

Yureli Cacho Carranza yureli.cacho@petroquimex.com Elizabeth Martínez Márquez elizabeth@petroquimex.com

FOTOGRAFÍA

Jesús Ramírez Guerra revista@petroquimex.com

VENTAS

Luis Manuel Tapia Anzorena luis.tapia@directoriopemex.com Salvador Guasso Martínez salvador.guasso@directoriopemex.com Alejandro Ramírez Díaz alejandro.ramirez@directoriopemex.com Nuevo León Ericka Garza Leal ericka.garza@directoriopemex.com

WFR

Ángel A. Franco Sánchez angelfranco@petroquimex.com

COLABORACIONES

Pemex, IMP, Semarnat, UAM, AIPM, CFE, Sener, CIPM, IPN, LPS, Conacyt, 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 Energética, es una publicación bimestral, número 93 Mayo-Junio/2018. 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: 04-2018-011517062200-102. Número de Certificado de Licitud de Contenido: 10254. Demicilio de la Publicación: Av. Morelos No. 25, Piso 1, Col. Centro Del. Cuauhtémoc, C.P. 06040, Ciudad de México. 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. 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

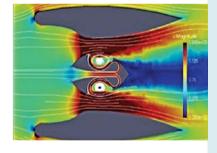
Mayo-Junio 2018



ecología







tecnología



Feria Industrial de Hannover, Refuerza 4 Relación México-Alemania

10

13

17

22

29

34

38

43

53

56

Elecciones y Renegociación del TLCAN, Grandes Retos en 2018 para el Sector Energético: ExxonMobil

La Sener, el IMP y el Precourt de Energía Identifican Prioridades Nacionales de Sustentabilidad en la Cadena de Valor de Hidrocarburos

Panorama de la Energía Renovable en México, Normatividad y Beneficios

Desafíos Únicos en Detección de Fugas en Agua Producida y Redes de Recolección de Crudo

Laboratorio del Instituto de Energías Renovables de la UNAM Evalúa y Asegura la Calidad de Módulos y Sistemas Fotovoltaicos

Experimentación y Desarrollo de Dispositivos para el Aprovechamiento de la Energía del Océano

Oportunidades de Inversión en Almacenamiento y Distribución de Petrolíferos

¿Cómo Impacta la Tecnología Blockchain en el Sector Energético?

48 LUQROSS Presenta Celdas Alotrópicas que Favorecen el Rendimiento de las Gasolinas

Cisco Destina Tres mdd a la Apertura del Centro Avanzado de Tecnología en Petróleo y Gas: Oil and Gas ATC

El Futuro es Verde pero También Todo lo Demás "All of the Above"

temas de actualidad





investigación científica y tecnológica





economía





energía global





RADIO DE CURVATURA HASTA 50% DE LO QUE INDICA SAE ¿NECESITAS MÁS?



Mangueras Hidráulicas para presión constante y mayor rendimiento.

- 4 Mangueras con refuerzo en espiral para Presión Constante: XCP3S, XCP4S, XCP5S, XCP6S Cubierta que cumple con MSHA para Resistencia a la Flama Extra resistencia a la abrasión con compuesto Extended Life™

- Sistema de presión con código de color para fácil identificación

www.contitech.us

Mangueras y Bandas Industriales

Mangueras y Conexiones Hidráulicas

ContiTech