

VERMÁS NOTAS >>

Alista Iberdrola nuevas inversiones en plantas

Durante la actual administración espera destinar recursos por cinco mil millones de pesos para plantas de generación eólicas, fotovoltaicas y de gas.

Jorge García / Monitor Energético

Con o sin subastas eléctricas, Iberdrola mantendrá sus planes de inversión en México, por lo que durante la actual administración espera destinar recursos por cinco mil millones de pesos para plantas de generación eólicas, fotovoltaicas y de gas, lo que incrementaría su capacidad instalada a 15 mil megawatts.

El director de la compañía en el País, Enrique Alba, señaló que han invertido aproximadamente tres mil 500 millones de dólares de 2014 a la fecha, pero la perspectiva es seguir invirtiendo en territorio nacional, ya que es un mercado muy importante y se ubica entre las cinco naciones estratégicas a nivel global.

De acuerdo con el directivo, en la actualidad la empresa cuenta con 20 plantas a lo largo de México, de las cuales cinco son parques eólicos, dos fotovoltaicos, así como cinco cogeneraciones y ocho ciclos combinados, lo que representa alrededor de siete mil megawatts de potencia instalada.

“En el actual plan estratégico, que cubre 2018-2022, teníamos como expectativa de invertir aproximadamente dos mil 800 o tres mil millones de dólares. Si lo hablamos en el sexenio del Presidente López Obrador y extendemos esa fecha a 2024, hablamos de una cifra de hasta cinco mil millones de dólares de posible inversión”, afirmó.

Alba expuso que los recursos que destinaría Iberdrola a México dependerán de la certeza que se vea con la nueva política de planeación energética, además de que la compañía sea capaz de desarrollar los proyectos y comercializar energía a industriales, nicho en el que participa.

Por lo que, aseguró, la cancelación de las subastas eléctricas no ha tenido algún impacto directo, dado que de las tres realizadas no obtuvieron ningún proyecto, ya que su estrategia está más enfocada en tener la capacidad de comercializar la energía eléctrica a privados y no de estos mecanismos para anclar proyectos.

“Nos gusta más vender directamente al cliente, porque tener un cliente tiene un valor adicional que es una subasta, entonces realmente nuestra estrategia de crecimiento presente y futuro no tiene ningún impacto”, afirmó el director general de la empresa.



Y es que, detalló, de los proyectos de energía renovable que están finalizando, los que se construirán hacia 2022 e incluso hasta 2024, no estaban pensados en hacerse dentro del marco de las licitaciones, por lo cual su “estrategia no cambia haya subastas o no”.

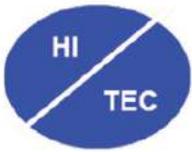
Enrique Alba consideró que la subastas son una decisión de planeación y política energética del Gobierno, y si la administración actual considera, por algún motivo, que este mecanismo no le hace algún sentido en este momento, es respetable.

Sin embargo, opinó que es importante que el Gobierno aclare que el nicho para el suministro de energía al cliente industrial va a seguir o va a haber otro, porque es donde actualmente pueden participar.

De acuerdo con el directivo, si hay un incremento de la actividad económica en el País, los clientes siguen demandando más energía eléctrica, además de lograrse un crecimiento de 4.0 por ciento de la economía, como lo marca el objetivo del Gobierno federal, para Iberdrola hace sentido realizar más inversiones en México.

Alba expuso que las condiciones naturales del País son muy buenas para generar energía renovable, fundamentalmente eólica y fotovoltaica, las cuales tienen que hacer que en los siguientes años haya una mayor penetración.

“Se han reducido los últimos años mucho los costes de capex unitario promedio por watt instalado y las hacen competitivas para comercializar a un cliente industrial, no tiene que haber nada especial o algún mecanismo para que México se pueda desarrollar energía renovable”, agregó.



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

Pide INAI entregar datos sobre importación y sabotaje a ductos

El pleno del Instituto Nacional de Transparencia, Acceso a la Información y Protección de Datos Personales (INAI), instruyó a Pemex dar a conocer las cifras de importaciones de gasolinas, y a la Fiscalía General de la República informar sobre el sabotaje a ductos.

De manera unánime, los comisionados apoyaron las propuestas que, por tratarse de temas relacionados, presentó en bloque su colega Joel Salas Suárez, al revisar dos recursos que se presentaron en contra de esas instituciones del gobierno federal.

Salas Suárez expuso que en el primer caso, una persona solicitó a Petróleos Mexicanos (Pemex) datos sobre la cantidad de barriles de gasolina para motor importada de Estados Unidos a México en los últimos cinco años hasta diciembre de 2018 y los primeros días de 2019.

También pidió la proyección de lo que se espera importar en los próximos cinco años, a lo que Pemex respondió que la información hasta noviembre de 2018 es pública y que la de diciembre de 2018 y enero de 2019 es inexistente, ante lo cual el particular presentó el recurso RRA 1493/19 porque faltó el pronóstico.

En alegatos, la empresa productiva del Estado entregó la información de los años anteriores, pero no la previsión, por lo que el comisionado del INAI propuso modificar la respuesta e instruirle a realizar una búsqueda exhaustiva.

En el segundo caso, motivado por el recurso RRA 1946/19, la persona solicitó a la Fiscalía General de la República (FGR) datos sobre los eventos de sabotaje detectados en el ducto Tula-Azcapotzalco, dentro de la estrategia del gobierno contra el robo de hidrocarburos conocido como "huachicol".

En respuesta, la FGR señaló no haber localizado en sus 32 delegaciones la información solicitada y remitió al solicitante a Pemex, no obstante que el propio Presidente Andrés Manuel López Obrador, el 15 de enero pasado, en conferencia de prensa, se refirió concretamente al sabotaje.

Además de que una toma clandestina en el ducto Tuxpan-Tula, causó una tragedia en Tlahuelilpan, Hidalgo, donde 135 personas perdieron la vida en enero pasado.



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

ATCO

ntmx
NOTIMEX

Fue una burla a la ley repetición de ternas.- Xóchitl Gálvez

La senadora panista Xóchitl Gálvez consideró que haber repetido los perfiles para la Comisión Reguladora de Energía (CRE), por parte del Presidente Andrés Manuel López Obrador, representa una burla a la ley.

Incluso, sostuvo que al Mandatario federal "le estorba el Poder Legislativo", además de que no quiere ningún tipo de contrapeso para la toma de decisiones.

En entrevista con Ciro Gómez Leyva, para Radio Fórmula, indicó que la ley establece que el Ejecutivo deberá mandar nuevas ternas, pero lo que hizo fue mezclar los nombres y enviar las mismas propuestas, por lo que será la Suprema Corte de Justicia de la Nación la que decida si esto es legal.

En su opinión, el Presidente López Obrador difama a los senadores al tacharlos de corruptos, sin embargo los necesita, incluida la oposición, para aprobar reformas como la educativa y la referente a la revocación de mandato.

"Tanta soberbia no le viene bien el País, nos necesita, necesita a la oposición, porque si no van a transitar, por más que en la Cámara de Diputados se pongan de acuerdo con la CNTE, en el Senado habemos senadores que somos valientes", expresó.

Tras señalar que los perfiles que llegan a la Comisión Reguladora de Energía son "ciervos de la nación", la legisladora federal anticipó incertidumbre sobre los capitales de inversión del sector eléctrico.

El Presidente nos necesita para la reforma educativa, para su revocación de mandato, tanta soberbia no le viene bien al País, aseveró y mencionó que tanto Morena como el Ejecutivo están tratando de cooptar senadores y ofrecer prebendas.

"La oposición hemos sido digna y honesta y hemos dado la pelea como se tiene que dar, le dediqué cuatro semanas a estudiar este tema", pero lo único que recibió fue ataques por preguntar y poner en la mesa temas que son relevantes, comentó.

La senadora del Partido Acción Nacional (PAN) negó que existiera una lista alterna de propuestas por parte de los senadores para ocupar esos puestos en la CRE, como señaló el mandatario federal.

Por separado, el presidente de la Mesa Directiva del Senado de la República, Martí Batres Guadarrama, afirmó que el Presidente Andrés Manuel López Obrador cumplió con el procedimiento previsto en la ley secundaria para nombrar a los integrantes de la Comisión Reguladora.

En entrevista con Carmen Aristegui, para Grupo Radio Centro, aseguró que el Ejecutivo federal cambió cada una de las ternas en la segunda vuelta de votaciones en el Senado de la República.

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 más Información:
Tel (81) 81 23 70 30, 31 & 32
www.brandsafway.com/es
ventas.mexico@brandsafway.com

Acceso seguro a trabajos en altura por medio de nuestros andamios

BRAND SAFWAY
At Work For You™



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

ntmx
NOTIMEX

¿Quiénes son los nuevos comisionados de la CRE?

Luego de que el Senado rechazara las ternas para la Comisión Reguladora de Energía (CRE), el Presidente Andrés Manuel López Obrador designó a Luis Linares Zapata, Norma Leticia Campos, Jorge Alberto Celestinos y Guadalupe Escalante, para ocupar los cargos de comisionados.

Linares Zapata es licenciado en negocios y Economía Aplicada, cuenta con estudios de maestría por la Universidad de Pensilvania; también fue asesor del Senado para la reforma energética, de la gerencia de desarrollo social de Pemex entre 2002-2005 y encargado del desarrollo de las políticas de la petrolera.

Mientras que Norma Leticia Campos Aragón es licenciada en economía y maestra en estudios latinoamericanos por las UNAM, así como doctora en Ciencias Sociales por la Universidad Autónoma Metropolitana.

Asimismo, ha realizado distintos proyectos de investigación en el instituto de Investigaciones Económicas de la UNAM en los campos de política industrial, en materia energética, historia económica, medio ambiente y desarrollo.

En tanto que Jorge Alberto Celestinos Isaacs es ingeniero químico por la UNAM, funge como director de la consultoría Celestinos, y fue asesor de la dirección general de Pemex de 2012 a 2013, entre otros cargos en la petrolera.

A su vez, Guadalupe Escalante Benítez es ingeniera química industrial por el Instituto Politécnico Nacional (IPN) y maestra en administración de empresas con especialidad en proyectos de inversión por la Universidad de la América Puebla, quien laboró en la gerencia de Programación y Control de Producción de Pemex Petroquímica de 2003 a 2015.

Cabe destacar que López Obrador aseguró en su conferencia de prensa matutina que el rechazo (por segunda ocasión) del Senado es un buen signo de democracia, porque demuestra que se está viviendo una etapa nueva en el País, en donde hay discrepancias y pluralidad.

"Es un timbre de orgullo lo que sucedió ayer, es algo inédito y qué bueno que actúan así los senadores, con independencia, autonomía, tienen todo nuestro respeto", y señaló que se cumplirá con el procedimiento legal.

Sin embargo, el Consejo Mexicano de la Energía (Comener) consideró que a pesar de que los comisionados propuestos pueden ser mexicanos de bien, carecen de experiencia suficiente en actividades profesionales vinculadas con el objeto social de la Comisión Reguladora de Energía.



Gas Natural Energético

**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 NORTE

Apoyan gasolineros nombramientos en CRE

La Asociación Mexicana de Empresarios Gasolineros (Amegas) manifestó su apoyo al Presidente Andrés Manuel López Obrador por el nombramiento de los cuatro nuevos integrantes de la Comisión Reguladora de Energía (CRE).

En un comunicado, el organismo indicó que su perfil, capacidad y honestidad serán garantía para regular con sentido nacionalista todas las actividades productivas de la energía, sobre todo en el sector petrolero, donde la reconfiguración de las refinerías y la construcción en Dos Bocas, Tabasco, rectifican los procesos que rescaten a Petróleos Mexicanos (Pemex).

Asimismo, consideró que el sector gasolinero ha sido atacado por la CRE desde el 11 de agosto de 2014 con "tendenciosas y criminales" leyes secundarias en materia energética, configuradas para extinguir a los empresarios mexicanos, cediendo los espacios a inversionistas extranjeros.

"Durante los últimos cinco años de acoso de la CRE y ASEA, los gasolineros hemos recibido un trato discriminatorio, inequitativo, dando preferencia a agentes económicos extranjeros. Lo más fatal son los negocios turbios y amañados a través de Normas Oficiales Mexicanas".

La Amegas agregó que hay acuerdos y disposiciones que los obligan al pago desorbitado de equipamiento y servicios que, multiplicados por 12 mil estaciones, arrojan un monto de negocios de miles de millones de pesos.

En este sentido, expuso, respaldan también la contratación de laboratorios para determinar la calidad de las gasolinas, con cuatro pruebas físicas al año, para ver si contienen o no el ADN o rastreador de Pemex, que hoy no existe.

"La prueba del líquido máspreciado en la vida, es la prueba de sangre que en un laboratorio cuesta 700 pesos. La prueba de Gasolinas cuesta medio millón anual por cada gasolinera".

Este miércoles, el pleno del Senado rechazó por segunda ocasión las ternas para comisionados de la CRE, donde en votación por cédula, ninguno de los candidatos alcanzó el número de votos suficiente para ser elegidos en el cargo.

De este modo, López Obrador debió designar de manera directa a los comisionados para llenar las sillas pendientes en ese órgano regulador.



ESTRUCTURAS TUBULARES DE ACERO PARA TORRES DE VIENTO

NUEVAS SOLUCIONES

ARCOSA
WIND TOWERS



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) 593 10 20 200
Fax +52(01) 593 10 20 201
info@peri.com.mx
www.peri.com.mx

EL NORTE

Configuran CRE a modo del Gobierno

Tras el nombramiento de los nuevos comisionados que integrarán la Comisión Reguladora de Energía (CRE), el regulador tendrá mayor cercanía con los intereses del Gobierno y con las decisiones relacionadas a la política energética del País.

Luis Miguel Labardini, experto del sector energético, dijo que uno de los criterios más importantes que se tomaron en cuenta para tomar esta decisión fue la cercanía con el Gobierno.

“El Gobierno federal y la Secretaría de Energía quieren mantener un mayor control sobre el funcionamiento de estos organismos, como la CRE y la CNH”, aseguró.

“Ahora, lo que se busca es que los órganos reguladores estén sujetos a la Secretaría de Energía”.

Luis Linares Zapata, Norma Leticia Campos, José Alberto Celestinos y Guadalupe Escalante fueron designados ayer por el Presidente López Obrador como los nuevos integrantes de la CRE.

De acuerdo con Rodrigo Favela, socio director de HCX, y experto del sector, aunque los nuevos comisionados cuentan con los conocimientos técnicos necesarios, no lograrán cubrir todas las demandas del sector energético.

“Requieren saber en temas de tecnología, de conocimientos, de mercado, economía, legales, y por supuesto de combustibles como los petrolíferos, pero sin dejar de lado al sector eléctrico”, expuso.

Clausura ASEA planta de gas LP en Jalisco

Inspectores de la Agencia de Seguridad, Energía y Ambiente (ASEA) clausuraron en Zapopan, Jalisco, instalaciones de una planta de distribución de gas LP con capacidad de almacenamiento superior al millón de litros.

De acuerdo con la ASEA, la clausura se debió a una serie de visitas de inspección y actuaciones, en las cuales se le dio al regulado la oportunidad para que exhibiera la documentación que amparara su regular operación en materia de impacto ambiental y riesgo, lo cual no pudo acreditar durante el proceso iniciado en su contra.

Posteriormente, la Agencia ordenó la clausura temporal total y el retiro del gas contenido en la totalidad de los tanques de almacenamiento, a fin de neutralizar el riesgo existente.

“Para el levantamiento de las medidas de seguridad de referencia, el regulado deberá acreditar que cuenta con autorización de impacto ambiental y estudio de riesgo ambiental aprobados, vigentes y debidamente actualizados lo cual no ha logrado acreditar hasta el momento.

“Los elementos circundantes actuales del sitio se han visto modificados por el crecimiento de la mancha urbana donde actualmente se encuentran varias edificaciones de alta concentración poblacional y zonas habitacionales, por lo que la evaluación de impacto ambiental que en su momento se hizo no es vigente ni está actualizada”, expuso la ASEA, en un comunicado.

En caso de que se presentara algún incidente mayor en dichas instalaciones, la zona de impacto incluiría el área donde se encuentra el Estadio Omnilife, la Ciudad Judicial, la Universidad del Valle de México, así como escuelas y zonas habitacionales.

Esta medida de seguridad se sustenta tanto en la regulación ambiental existente, como en el principio de precaución que rige dicha materia, el cual está avalado por la Suprema Corte de Justicia de la Nación.

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



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



REFORMA
COMISIÓN DE MÉXICO

Incursionan en almacenamiento de gasolina

Con una inversión de 160 millones de pesos en una primera etapa, Grupo Energéticos (Energex), enfocado al transporte y comercialización de diesel, está expandiendo sus operaciones hacia el almacenamiento de gasolina.

La primera etapa consistió en tres tanques para almacenamiento una capacidad operativa conjunta de 55 mil barriles, o 8.7 millones de litros, que están ubicados en la planta 2 de la empresa en Cadereyta.

Esta capacidad equivale a alrededor de 1.2 días del consumo de gasolinas en Nuevo León y al 8.3 por ciento de la capacidad nominal de la Terminal de Almacenamiento y Despacho de Santa Catarina.

César Cadena Canales, director general de Energex, resaltó que esta inversión se realizó pensando en la política de almacenamiento de combustible del Gobierno federal que para el próximo año exigirá un mínimo de 5 días de reserva para los distribuidores.

“La seguridad energética es primordial en México, sin embargo, hay un déficit en general en almacenamiento de combustibles líquidos debido a que antes de las inversiones que se comenzaron a realizar a raíz de la reforma energética no se había hecho ni un solo tanque de estas dimensiones desde el 2002”, expuso.

En un periodo de alrededor de dos años, Energex contempla la construcción de nueve tanques de almacenamiento adicionales, con lo que en total la inversión sería de 800 millones de pesos y añadiría de forma conjunta unos 220 mil barriles de capacidad operativa de almacenamiento al Estado.

“Este tipo de acciones son con la finalidad de que cuando lleguen los desabastos, porque hubo un huracán en Estados Unidos o por otro tema, no se vuelva a repetir lo que sufrimos aquí en Monterrey hace algunas semanas, sino que contemos con una reserva”.

A largo plazo, Energex analiza la expansión de las 27 terminales instaladas en el País que hoy sirven sólo para almacenar diesel, segmento en el que tiene una participación de mercado de alrededor del 30 por ciento a nivel nacional.

“La idea es contar con almacenamiento para las operaciones propias y eventualmente rentaríamos capacidad para terceros”.

Desde este año, Energex también comenzó a proveer gasolina a estaciones de servicio en Nuevo León, Coahuila, Tamaulipas y el Bajío.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP



Aprueba CNH plan para campo de Pemex

La Comisión Nacional de Hidrocarburos aprobó el plan de desarrollo para la asignación del campo Cheek, uno de los 26 campos prioritarios que Petróleos Mexicanos ha considerado como parte de su estrategia para incrementar la producción en el corto plazo.

De septiembre de 2018 a la fecha, Pemex sólo ha presentado cuatro de esos Planes de Desarrollo para la Extracción (Xikin, Chocol, Esah y Cheek), los cuales han sido dictaminados favorablemente por la Comisión.

En vigésima sesión extraordinaria del Órgano de Gobierno, la CNH aprobó el Plan de Desarrollo para la Extracción presentado por Pemex Exploración y Producción (PEP), asociado al campo Cheek, localizado al noroeste de Ciudad del Carmen, Campeche.

El Plan de Desarrollo para la Extracción prevé un programa de inversión total por 339 millones de dólares; de esa cantidad, el 69.96 por ciento se destinará al desarrollo del campo (construcción de instalaciones, perforación e intervención de pozos); el 20.65 por ciento para la producción (ductos, intervención de pozos y operación de instalaciones), y el 9.39 por ciento a la fase de abandono (desmantelamiento de instalaciones).

Adicionalmente, se erogarán 24.6 millones de dólares para el mantenimiento y abandono de infraestructura que el campo comparte con otras asignaciones.

El Plan de Desarrollo para la Extracción aprobado considera la recuperación del pozo exploratorio Cheek-1 y la perforación de 2 pozos adicionales.

Revelan señales del mercado que continuaría rally petrolero

Indicadores seguidos de cerca en el mercado petrolero están impulsando la confianza en que los precios pueden seguir repuntando, generando posiciones alcistas por inversionistas previo a la temporada veraniega de viajes carreteros.

Los precios del crudo están eclipsando los niveles que batallaron para superar en meses recientes. El petróleo estadounidense acaba de rebasar los 60 dólares por barril, y el crudo Brent -la referencia global- se aproxima rápidamente a los 70 dólares. Cruzar estos niveles psicológicos cruciales podría atraer a más inversionistas al mercado, dicen los analistas.

Luego esta semana, por primera vez en el 2019, los precios del petróleo se colocaron por arriba de su promedio a más largo plazo. Los técnicos del mercado por lo común interpretan este desarrollo como una señal de ímpetu positivo.

Los futuros de West Texas Intermediate, la referencia del crudo estadounidense, cerraron el martes en 62.58 dólares por barril, por arriba de su media móvil de 200 días de 61.68 dólares. Los precios registran un avance del 38% en el año, tras un ligero descenso a 62.46 dólares el miércoles.

“El sentimiento definitivamente se ha vuelto mucho más positivo”, expresó Andy Lebow, socio senior en Commodity Research Group. Varios indicadores del ímpetu del petróleo “se han vuelto alcistas, y eso probablemente se ha prestado a más compras”.

El repunte marca un giro dramático comparado con el final del año pasado, cuando el petróleo se desplomó a su nivel más bajo en 18 meses a raíz de inquietudes por una oferta excesiva y una desaceleración económica global.



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



Comprará CFE carbón a organismo de Coahuila

La CFE adjudicó a una empresa particular y a la Promotora para el Desarrollo Minero, (Prodemi), un órgano del Gobierno de Coahuila, la licitación para adquirir 330 mil toneladas de carbón.

La llamada “compra de emergencia” en apoyo de pequeños productores de la Región Carbonífera se publicó el 22 de marzo, ayer se abrieron las propuestas económicas y hoy se emitió el fallo.

A Promotora para el Desarrollo Minero (Prodemi) se el adjudicó la Partida 1 por 165 mil toneladas de carbón con un precio final de 185 millones 728 mil 950 pesos.

La Partida 2, también por 165 mil toneladas, fue adjudicada a la empresa Minera y Acarreos Flores, S. A., de C. V., que ofertó un precio 9.38 millones más abajo que Prodemi, en total 176 millones 348 mil 700 pesos.

Entre las funciones de Prodemi está el adjudicar a pequeños productores de la región “códigos” para que entre distintas empresas surtan a CFE hasta completar las 165 mil toneladas.

Productores de la región consultados señalan que la empresa Minera y Acarreos Flores, S. A, de C. V., propiedad de Antonio Flores, originario de Múzquiz, podría comprar a pequeños productores, parte de la producción que ofertó vender a la CFE.

El acta de fallo del concurso abierto internacional CFE-0001-CAAAA-0002-2019, establece que los contratos se firmarán el 12 de abril en las oficinas de CFE en el Municipio de Cuauhtémoc, en la Ciudad de México.

La compra emergente de carbón se destinará a la producción de electricidad de las dos termoeléctricas, Carbón I y Carbón II, del Municipio de Nava.

Buscarán revertir fallo de licitación de CFE

Los cerca de 80 productores de carbón agrupados en dos uniones de la región carbonífera buscarán revertir el fallo de la licitación de CFE que asignó la mitad de 330 mil toneladas a un productor particular y la otra mitad a la Prodemi.

César Ceniceros, presidente de la Unión Nacional de Productores de Carbón, y Óscar Fuentes, presidente de la Unión Mexicana de Productores de Carbón, afirmaron que existió un acuerdo para que todos los productores se adhirieran a la oferta que realizaría a la CFE la Promotora del Desarrollo Minero, Prodemi, del Gobierno de Coahuila, pero uno de ellos “agandalló” y participó en la licitación.

“Estábamos todos de acuerdo, los 80 o 70 productores habíamos hecho un pacto de irnos todos con la Prodemi, sabemos que está muy deprimida la industria, que no hay compras de carbón, dijimos, vamos a juntarnos todos con Prodemi y vamos a darle”, afirmó Fuentes.

Sin embargo, la empresa Minera y Acarreos Flores, S.A., de C.V. decidió participar en la licitación, ofertó 5 por ciento más bajo que la Prodemi, y se quedó con la mitad de la licitación; es decir, venderá por sí solo a CFE 165 mil toneladas de carbón.

“Entonces sale un seudo productor y nos agandalló”, afirma Fuentes, “anda la raza muy enojada, muy enojada”.

Desde el 8 de diciembre, diputados locales y federales de todos los partidos, senadores de Morena y del PRI, así como el Gobernador Miguel Ángel Riquelme pugnaron ante CFE por reanudar las compras de carbón a pequeños productores, que dan empleos directos a unas 10 mil personas.



**¿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.



EL ECONOMISTA

Acapara energía inversión física del Gobierno de AMLO

El apoyo que el Gobierno federal busca dar a Petróleos Mexicanos (Pemex) se vio reflejado en el gasto que se hizo en la inversión física durante el primer bimestre del año, pues más de 60 por ciento se destinó al sector energético, lo que implicó sacrificar a otros sectores como el de Comunicaciones y Transportes que registró la reducción más alta desde 1990.

De acuerdo con información de la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP), en el primer bimestre del año, el gasto en inversión fue de 97 mil 104 millones de pesos, del cual 61.6 por ciento se destinó al sector energético con un total de 59 mil 859 millones de pesos, 27.2 por ciento más que en los primeros dos meses del 2018.

Es el crecimiento más alto desde el primer bimestre del 2014, cuando creció 55.9 por ciento. En el mismo periodo de 2015, el gasto en inversión física del sector energético creció 26.1 por ciento; mientras que en el 2016 sufrió una reducción del 45.3 por ciento, en el 2017 bajó 3.4 por ciento y en el 2019 disminuyó 13.7 por ciento.

Dentro del sector energético se encuentra el rubro de hidrocarburos, que se refiere a la exploración, producción y refinación de petróleo; se destinaron 54 mil 282.8 millones de pesos, un incremento de 30.3 por ciento, respecto del primer bimestre del año anterior.

Mientras que el rubro del sector eléctrico tuvo un gasto en inversión de 5 mil 576 millones de pesos, 3.3 por ciento más que en el 2018, según los datos que publica la SHCP.

Se estrena PC Carigali en aguas profundas

La filial de la nacional de Malasia Petronas, PC Carigali, perforará entre el 29 de mayo y el 11 de agosto de este año su primer pozo exploratorio en aguas profundas mexicanas, que con una inversión de 92.8 millones de dólares, se convierte en la cuarta perforación que realiza un privado en México tras la reforma energética en este tipo de recursos.

Conforme aprobó la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) en la 20 sesión extraordinaria de su órgano de gobierno, el pozo Yaxchilán, dentro del área 4 de la Ronda 1.4, se realizará a un tirante de agua de 1,085 metros, para alcanzar una profundidad de 4,625 kilómetros. Mediante un barco de séptima generación tipo Rowan Renaissance, la malaya proyectó una probabilidad de éxito geológico de 29% en recursos prospectivos de 893 millones de barriles equivalentes de un crudo de densidad media de 24 grados API.

Ésta es la cuarta aprobación de un pozo para un contratista privado en aguas profundas o ultra profundas mexicanas, luego de que en noviembre pasado la francesa Total presentó su plan para el pozo Etil-1, al igual que la estadounidense Murphy Sur, que incluso anunció ya el hallazgo de hidrocarburos en el pozo Cholula-1, ambos como parte de las adjudicaciones de la cuarta licitación de la Ronda 1.

Por su parte, la australiana BHP tiene previsto perforar en la segunda mitad de este año un pozo delimitador con una inversión de 256 millones de dólares en el campo Trión, donde la australiana se asoció en un proceso de farmout con Pemex. En la misma sesión del órgano de gobierno de la CNH, Pemex obtuvo la aprobación para el desarrollo de un área de 24 kilómetros cuadrados en el campo Cheek en aguas someras de las costas de Campeche, donde con una inversión de 339 millones de dólares entre el 2019 y el 2030 realizará la perforación de dos pozos de desarrollo, para obtener 18.68 millones de barriles de petróleo ligero de 35 grados API y 14,890 millones de pies cúbicos de gas natural.


GREEN LUX
 live the future, live green

www.greenlux.com.mx

¡Haz tu cotización ya!
 TEL. 20 81 9312

MILENIO

Critica Sener que subastas no operan en su totalidad

En la administración pasada se realizaron tres subastas eléctricas, de las cuales la primera sólo tiene el 62 por ciento de la infraestructura operando, de la segunda subasta solamente 9, y de la tercera subasta no hay infraestructura, pero ya se preparaba una cuarta subasta, acusó la titular de la Secretaría de Energía (Sener), Rocío Nahle.

“Cuando llegamos (a la Sener) estaba decretada una cuarta subasta, pero si la primera, segunda y tercera no han concluido, ¿Por qué se va a dar una cuarta subasta, cuando el sistema de transmisión está saturado?”, señaló la secretaria durante la inauguración del IV Foro Nacional de Energía del IMEF.

Nahle explicó que es necesario invertir en transmisión eléctrica para subir toda la energía que se produce; renovable o no renovable, de otro modo se obliga a la Comisión Federal de Electricidad (CFE) a bajar la carga y sacar equipos de operación para que los privados puedan despachar electricidad, “lo que es una inequidad”.

“Tenemos que poner orden de acuerdo a la norma y de acuerdo a la ley. Hablamos con la CFE y como lo mandata la ley, se tiene que buscar los caminos de financiamiento, de asociación con privados si así lo considera, para extender la red de transmisión y seguir promocionando la generación tanto para el Estado como para los actores que llegaron a participar e invertir en el país”.

Aprueba Senado gasolina de mejor calidad en NL

El Senado de la República aprobó por unanimidad un exhorto a la Comisión Reguladora de Energía (CRE) para que en Monterrey y su área metropolitana se expendia gasolina de mejor calidad.

La propuesta fue hecha por el senador de Nuevo León, Víctor Fuentes Solís, para que se modifique la Norma Oficial Mexicana NOM-016-CRE-2016, “Especificaciones de calidad de los petrolíferos”.

En el texto del dictamen se pide la intervención de la CRE, en específico el Comité Consultivo Nacional de Normalización de Hidrocarburos, Petrolíferos y Petroquímico, para modificar esa norma publicada el 9 de agosto del 2016.

El senador indicó que, según la norma, en Monterrey se ofrece al consumidor una calidad inferior a la que se tiene en la Ciudad de México o Guadalajara.

Fuentes Solís explicó que mientras en las zonas geográficas de Valle de México y Jalisco la calidad de gasolina es AA, el combustible que se usa en Nuevo León es del tipo B y C, los que, al evaporarse más fácilmente, emiten al aire 50 por ciento más de sustancias tóxicas, perjudicando la salud de los nuevoleonenses.

El Financiero

Avanzan planes de Pemex para subir producción

La Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) aprobó este jueves el plan de desarrollo de Pemex Exploración y Producción para el campo Cheek, ubicado al noroeste de Ciudad del Carmen.

Se trata del cuarto plan de desarrollo que aprueba la CNH, de un total de 20 que debe presentar la petrolera este año y los cuales ya iniciaron su desarrollo en 2018, además de que estos sustentan el plan del gobierno actual de aumentar la producción de crudo.

“Hasta este momento nos han llegado cuatro (planes de desarrollo)... Nos falta que Petróleos Mexicanos presente los otros 16 planes de desarrollo para que nosotros lo podamos evaluar. Que sería la etapa inicial para que ellos puedan comenzar sus actividades”, dijo Alma América Porres Luna, comisionada de la CNH, encargada de la Presidencia del órgano regulador.

En su sesión de este jueves, la CNH aprobó por unanimidad el cuarto plan de desarrollo de Pemex Exploración y Producción para el campo Cheek, ubicado al noroeste de Ciudad del Carmen, Campeche.

El proyecto contempla una inversión total de 339 millones de dólares para la extracción de casi 19 millones de barriles de aceite, o crudo, y casi 15 millones de pies cúbicos de gas natural.

Este es uno de los 20 campos que Pemex contempla dentro de su estrategia para aumentar la producción. Este yacimiento será principalmente explotado en este año y en 2020, cuando alcanzará su punto máximo de producción.

“No se considera que es un yacimiento grande, pero va incrementar rápidamente la producción cuando menos de Petróleos Mexicanos dentro de los plazos que están considerando en su estrategia”, explicó Porres Luna en la sesión.

El programa plantea la recuperación del pozo exploratorio Cheek-1 y la perforación de 2 pozos adicionales, así como la construcción de una plataforma ligera marina, un oleoducto y un gasoducto.



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.