

VERMÁS NOTAS >>

Construirán SE de maniobras en central de ciclo combinado

El proyecto ayudará a facilitar el desarrollo sostenible a nivel local, estatal y nacional, y ayudará a diversificar las actividades productivas de la zona.

JORGE GARCIA / MONITOR ENERGÉTICO

Una subestación eléctrica (SE) de maniobras y punto de interconexión asociado a la central de ciclo combinado (CCC) La Charrería, es un proyecto que se construirá en el municipio de Juanacatlán, Estado de Jalisco, a 400 metros en línea recta al sur de la población de La Estancia de Guadalupe, y a 1.6 km al oeste de la nueva autopista conocida como Macro libramiento de Guadalajara.

La SE de maniobras será de 400 kV, y conducirá la energía generada en la CCC mediante la apertura de un punto de interconexión al ramal de la LT Atequiza – Salamanca II, actualmente en funcionamiento.

El proyecto operará con gas natural y requerirá de una inversión para su instalación, incluyendo los trabajos necesarios para acondicionar el predio, la obra civil, la construcción, los insumos y el personal necesario, que ascenderá a los 8.2 millones de dólares.

La SE de maniobras será una subestación de tipo AIS de intemperie, se localizará próxima a la SE elevadora de la CCC de La Charrería, y la interconexión entre este proyecto y el Sistema Eléctrico Nacional (SEN) se realizará por medio de conductores aéreos.

Esta SE será cedida a la Comisión Federal de Electricidad (CFE), según se establece en la información del proyecto en poder de Monitor Energético.

La configuración de la SE de maniobras será doble barra con interruptor y medio, un diámetro de configuración interruptor y medio para la conexión de dos alimentadores, y 12 interruptores de potencia tripolar, tipo tanque vivo, medio de extinción del arco SF6, tensión de diseño 420 kV, 60 Hz.

Además, 24 cuchillas desconectadoras tripolar, doble apertura lateral, tensión de diseño 420 kV, 60 Hz., montaje horizontal, sin cuchilla de puesta a tierra y con mecanismo de operación monopolar a motor, y ocho cuchillas desconectadoras tripolar, doble apertura lateral, tensión de diseño 420 kV, 60 Hz., montaje horizontal, con cuchilla de puesta a tierra y con mecanismo de operación monopolar a motor.



También 72 transformadores de corriente tipo pedestal, monofásico, con aislador externo de porcelana, 60 Hz., relación de transformación de 600/800/1 000X1 200/1 600/2 000:5//5//5//5, carga nominal y clase de exactitud para medición: 30 VA, clase 0.2S, y para protección 100 VA y 10P20.

Un conjunto de 12 transformadores de potencial capacitivo, monofásico, servicio exterior, tensión de diseño de 420 kV, 2 100/3 500:1-1, clase de exactitud para medición 0.2 y carga nominal 100 VA, y otros 12 transformadores de potencial inductivo, monofásico, servicio exterior, tensión de diseño de 420 kV, 60 Hz., relación de transformación 2 100/3 500:1, clase de exactitud 0.2 y carga nominal 100 VA, capacidad térmica total mínima 1,000 VA.

Incluye 24 apartarrayos de óxidos metálicos para subestaciones, clase 4, servicio intemperie, para operar en un sistema de 400 kV, y seis transformadores de corriente para facturación tipo pedestal, monofásico, tensión de diseño 420 kV, 60 Hz., relación de transformación de 600/800/1 000X1 200/1 600/2 000:5//5//5//5, carga nominal y clase de exactitud para medición: 30 VA, clase 0.2S FS≤20.

Y otros seis transformadores de potencial inductivo para facturación, monofásico, servicio exterior, tensión de diseño de 420 kV, 60 Hz., relación de transformación 2 100/3 500:1, clase de exactitud 0.2 y carga nominal 100 VA, capacidad térmica total mínima 1,500 VA.



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

Complicaría a Pemex cancelación de farmouts

La cancelación de farmouts podría complicar a Petróleos Mexicanos (Pemex) llegar a la meta de producción de 2.4 millones de barriles para 2024, además de generar una mayor presión a sus estados financieros.

De acuerdo con el consultor energético de Mercury LLC, Arturo Carranza, Pemex ha tomado el camino de irse por los contratos de servicio, por lo que va a tener que asumir más costos financieros y operativos, además de meter más presión al tema de su presupuesto.

“La jugada le puede salir, pero siempre he sido un convencido de que lo que pueda hacer una empresa lo pueden hacer dos en tiempos más cortos y de mejor manera”, aseguró el especialista.

Y es que, explicó, los contratos de servicio tienen alcances más limitados que los modelos contractuales que se aprobaron en la reforma energética; ya que el plan de desarrollo de los pozos lo define Pemex y únicamente se contratan los servicios.

“Sería como una renta, Pemex va a rentar servicios de exploración, servicios para explorar; mientras los modelos contractuales compartían riesgos y permitían que llegaran recursos frescos de las empresas privadas”.

Por lo que la decisión de cancelar la licitación para la búsqueda de socios de Pemex va a complicar de manera importante alcanzar las metas de producción que se ha planteado, de 2.1 millones barriles a 2021 y de 2.4 millones para 2024.

El analista detalló que las ventajas de los farmouts son que las empresas privadas tenían que pagar una inversión de manera inmediata, por lo que llegaban recursos frescos a la petrolera nacional de manera inmediata.

Además, agregó, había un compromiso de las empresas en términos operativos de asumir riesgos, ya que diseñaban el plan de desarrollo, asumían los costos y compartían los resultados.

De acuerdo con el comisionado de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), Sergio Vargas Pimentel, las primeras asignaciones de este tipo con distintos socios de Pemex representaron para la petrolera recursos por mil 670 millones de dólares.

“El presupuesto que para este año tiene asignado Pemex Exploración y Producción (PEP) es de 10 mil 500 millones de dólares, es decir, requiere más del doble del presupuesto que tiene asignado hoy para mantener el estatus actual y dos veces más para poder ir amortizando sus compromisos”.



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

ATCO

VARIOS PERIÓDICOS

Reducen estímulos fiscales a Magna y Diésel

La Secretaría de Hacienda y Crédito Público dio a conocer los porcentajes y los montos del estímulo fiscal para las gasolinas, los cuales observaron una disminución en comparación con la semana previa.

La dependencia señaló en el Diario Oficial de la Federación que, del 15 al 21 de junio de 2019, el porcentaje del estímulo fiscal aplicable a la gasolina Magna es de 15.01 por ciento, lo cual equivale a 0.72 pesos.

En tanto que para el Diésel el estímulo fiscal aplicable a partir del sábado es de 12.90 por ciento, equivalente a un monto de 0.68 pesos.

La semana previa (del 8 al 14 de junio), el estímulo fiscal aplicable para la gasolina Magna fue de 22.85 por ciento o 1.09 pesos, y para el Diésel fue de 19.45 por ciento, equivalente a 1.02 pesos, por lo que registró una disminución.

Hacienda también anunció que la gasolina mayor o igual a 92 octanos (Premium) y combustibles no fósiles se mantienen sin estímulo fiscal para el periodo correspondiente.

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 y protección 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

Advierten crisis en abasto eléctrico en Nuevo León

Ante las altas temperaturas que se registraron en Nuevo León en los últimos días, el sistema eléctrico no sólo de esta zona sino del país, enfrenta ya una "crisis de suministro" que provocará constantes apagones.

Especialistas en el tema consideraron que en esta situación, lo primero que se hace es garantizar el abasto a lugares prioritarios como son hospitales y segundo porque no hay suficiente energía para cubrir la demanda, señalaron los entrevistados.

Jorge Arrambide, catedrático de la UDEM y experto en energía eléctrica, comentó que no hay suficiente generación de electricidad para cubrir la demanda.

"Tenemos el factor del calentamiento global que trae temperaturas más altas (calor extremo y apenas estamos en primavera) falta la temporada más difícil que es la canícula, esto sumado a la falta de la infraestructura eléctrica y más generación eléctrica, está provocando cortes de luz a ciertas horas del día".

Para el catedrático, la única manera de poder amortiguar este exceso de demanda de energía eléctrica, es impulsar el uso de energía limpia mediante certificados de energía limpia (CEL).

El problema es que la legislación "está muy pesada" para que esto se masifique hacia el segmento residencial y comercio, se requeriría una legislación más amigable.

Otro camino sería la figura de generación distribuida (proyectos solares, eólicos), que de igual manera se necesita ajustes en la legislación.

Refirió que para las horas pico (de mayor consumo) ayudaría mucho que se impulsara la figura de generación distribuida, dado que en México apenas llega el 0.5 por ciento de toda la electricidad es por vía de generación distribuida a diferencia de Dinamarca, por ejemplo, que llega al 55 por ciento.

Recordó que en este año entrarán algunas plantas de generación eléctrica como la de Iberdrola, ubicada en el municipio de Ciénega de Flores, Nuevo León, aunque seguirá siendo insuficiente el abasto.



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

**¡PAGUE EXCLUSIVAMENTE
ENERGÍA CONSUMIDA!**



Gas Natural
Energético

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 Financiero

Revela quiebra de Oro Negro menor uso de plataformas

La integradora de servicios petroleros mexicana, Oro Negro, fue declarada en quiebra por el poder judicial de la federación, luego de no lograr alcanzar un acuerdo con sus acreedores, tras casi dos años de haber ingresado a concurso mercantil a fin de reestructurar sus pasivos.

Esta petrolera, fue la principal afectada de la caída de 62 por ciento en la demanda de arrendamiento de plataformas de perforación y producción terrestre y marina en México, en los últimos seis años.

De acuerdo con datos de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH), entre los primeros tres meses de 2013 y el mismo periodo de 2019, la demanda de este tipo de equipos se contrajo casi tres veces.

Así de enero a marzo de 2013, firmas como Grupo R, Perforadora Central, Seadrill, CP Latina, Perforadora México, Schlumberger, Halliburton y la misma Oro Negro, llegaron a arrendar a Pemex –entonces su único cliente en México–, cerca de 139 equipos de perforación y producción de crudo en promedio, mientras que, al mismo periodo de este año, entre privados y Pemex solo hay 52 plataformas activas.

A contrapelo, en Estados Unidos a la fecha hay poco más de mil plataformas de exploración y producción de petróleo y gas, de acuerdo con información de Baker Hughes.

Nacida en julio de 2012, Oro Negro –fundada entre otros por Gonzalo Gil White, hijo del exsecretario de Hacienda, Francisco Gil Díaz, y José Antonio Cañedo White– fue creada con el interés de beneficiarse del incipiente negocio que traería la aprobación, en diciembre de 2013, de la Reforma Energética, que en apariencia detonaría la demanda de firmas de servicios petroleros, al permitir la participación de compañías privadas en las extracción y producción de crudo.

Así, para poder financiar la adquisición de 5 plataformas, que fueron arrendadas a Pemex, Oro Negro emitió deuda por casi 900 millones de dólares. Sin embargo, en abril de 2016, un recorte en el presupuesto de Pemex, la obligó a renegociar los contratos de renta de equipos de perforación, a fin de reducir el costo de sus servicios y el número de plataformas activas.



POSTES TRONCOCÓNICOS

 FORMET

NUEVAS SOLUCIONES

UNA MARCA DE **ARCOSA**



SUMINISTRANDO GAS NATURAL A NORTEAMÉRICA

Santa Fe Gas es una empresa dedicada al suministro de gas natural, brindando a sus clientes la oportunidad de adquirir gas de excelente calidad, a través de un suministro confiable, a precios competitivos, toda vez que Santa Fe cuenta con acceso al gas natural de las cuencas productoras de Waha y Permian, consideradas zonas de lo más abundantes y competitivas para el suministro de gas natural. Santa Fe Gas ofrece servicios completamente integrados a clientes actuales y potenciales tanto en Estados Unidos como en México.

+1-713-400-7300, + 52-55-3602-7819 Y + 52-55-3602-7823
 LETSTALK@SANTAFEGAS.COM
 5847 SAN FELIPE STREET, SUITE 750, HOUSTON, TX, 77057, USA
 WWW.SANTAFEGAS.COM · WWW.FERMACA.MX



PERI UP Rosett Flex El sistema modular de andamio multidireccional

Se adapta a cualquier necesidad de obra, con una modulación estándar de largo y ancho cada 25 o 50 cm. Al colocar el cabezal en la roseta, la caída por gravedad permite un montaje fácil y seguro.



PERI

Cimbras Andamios Ingeniería

PERI Cimbras y Andamios,
Parque de las Américas
Km 3,5 Carretera Jorobas - Tula
Huehuetoca, Estado de México
C.P. 54680
Tel. +52 101 593 10 20 200
Fax +52 011 593 10 20 201
info@peri.com.mx
www.peri.com.mx

 **El Financiero**

Debe Pemex escoger a sus socios, señalan

La cancelación de las licitaciones de farmouts es un buen escenario para replantear la forma actual en la que están formuladas las asociaciones de Pemex con empresas privadas, consideró Fluvio Ruiz, consejero de la petrolera.

“Esta parte de la Ley (de Hidrocarburos) se debería de cambiar, de tal suerte que sea Pemex por sí mismo, con lineamientos que defina el Consejo de Administración, quien determine la complejidad geológica o el tipo de yacimientos donde sería prioritario aliarse”, dijo en entrevista el experto que fue consejero independiente de la compañía en los dos sexenios anteriores al de López Obrador.

Esto, dice Ruiz, es una práctica que se hace a nivel mundial. Así, la petrolera podría elegir a sus socios no solo en términos financieros, sino en cuanto a recursos humanos o tecnológicos.

Según la legislación actual, es la CNH quien debe elegir a los socios de la petrolera basado en criterios emitidos por la Secretaría de Energía y la Secretaría de Hacienda.

Para Alejandra López, subdirectora de Pulso Energético, la forma en que actualmente se eligen los socios a Pemex puede ser discutible, pero es esencial que prosigan las inversiones privadas en el sector.

“Las asociaciones cumplen un papel esencial que deberían de mantenerse, tendríamos que estar hablando de cuál es el mecanismo y cómo hacer los que siguen, en lugar de cancelar las asociaciones y que no tengamos una discusión de dónde van a venir las siguientes”, apuntó López.

Continuará CRE sesionando pese a salida de García Alcocer

Las sesiones del pleno de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) no se interrumpirán tras la renuncia del comisionado presidente, Guillermo García Alcocer, que se hará efectiva el sábado.

En su sesión del pleno del pasado viernes, Norma Leticia Campos, una de las comisionadas que entró en funciones apenas en abril, dijo que la próxima semana el órgano de Gobierno sesionará a fin de aprobar los cerca de 300 permisos pendientes.

“La próxima semana convocaremos al órgano de gobierno para sesionar a fin de atender los aproximadamente 300 asuntos relevantes, porque queremos dar continuidad a las labores de la CRE y queremos que esta institución funcione de la mejor manera posible”, mencionó la comisionada.

Tras anunciarse la salida de García Alcocer, empresarios y organismos del sector energético manifestaron su preocupación por la posibilidad de que los permisos y asuntos que atiende la CRE quedaran paralizados.

“Nos encontramos más que comprometidos para dar continuidad y funcionamiento a las labores y el funcionamiento de la Comisión con base en el mandato en el ejecutivo federal y la nueva política económica en turno”, aseguró en un mensaje dirigido con motivo de la salida del comisionado presidente.

García Alcocer anunció su renuncia hace dos semanas, dijo en una carta a la opinión pública que dejaría su cargo debido a diferencias con mayoría de integrantes que ahora conforman el órgano de Gobierno.



GenSA
sistemas de medición
y control
Gasoductos y Estaciones del Norte

Dedicados a la Consultoría, Ingeniería,
Diseño, Fabricación, Operación y
Mantenimiento de Sistemas de
Medición, Regulación y Control de gas

ESR EMPRESA SOCIALMENTE RESPONSABLE

cim ISO 9001:2008
SISTEMA DE GESTIÓN DE CALIDAD
CERTIFICADO NO. 1107

ISO 9001:2008

IAPMO R&T

UPC

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

El Financiero

Anuncia AMLO rehabilitación de petroquímica en Camargo

El Presidente Andrés Manuel López Obrador dijo ayer domingo que iniciará los trámites para rehabilitar la planta petroquímica de Ciudad Camargo, en Chihuahua, que a decir del mandatario fue abandonada en el gobierno de Vicente Fox.

“Lleva tiempo en el abandono y así va el País”, dijo en su presentación en esta localidad situada en la región sur de la entidad, donde llamó a impulsar las actividades productivas para que haya más empleos en el país.

La planta fue inaugurada en octubre de 1967 para satisfacer la demanda de fertilizantes en la región norte del País, pero fue cerrada en 2002. En 2012 el entonces director de Pemex Juan José González Coppel, el exgobernador César Duarte y el líder sindical Carlos Romero Deschamps, anunciaron una inversión de 240 millones de pesos para rehabilitarla. Sin embargo, el proyecto nunca inició.

López Obrador, acompañado de Alberto Velásquez y Rogelio Hernández, directores Financiero y de Fertilizantes de Petróleos Mexicanos, respectivamente, visitó a temprana hora la planta, donde aceptó que no será sencillo rehabilitarla, porque deben buscar la manera en cómo integrarla con las plantas existentes, para ser autosuficientes en la producción de alimentos.

Consideró que el bajo precio del gas ayudará y que en este caso, no es necesario un estudio de impacto ambiental porque esta planta ya funcionó en otro tiempo una planta con estas características.

“Se tienen las instalaciones, los gasoductos para la materia prima, un acueducto para traer el agua que se necesita”, sostuvo.

No obstante, subrayó que se valorará el costo-beneficio que representaría ponerla en funcionamiento, toda vez que su intención no es empezar obras que no vayan a terminar en el sexenio.



SAMPOL
INGENIERÍA APLICADA

www.sampol.com



SAPCO
PETRO ENERGY

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

HRSG - TURBINE - BOP

EL NORTE

Pretende IP hacer subastas eléctricas

Las subastas eléctricas seguirán realizándose en México, pero será la Iniciativa Privada quien las haga.

Se trata de los Concursos Eléctricos de Largo Plazo para comprar y vender energía entre particulares, esquema con que se pretende reemplazar las subastas que canceló el Gobierno.

El concurso estará coordinado por Bravos Energía, pionera en la administración de activos dentro del Mercado Eléctrico Mayorista, de la mano con Aklara, especializada en el desarrollo de subasta eléctricas, cuya plataforma fue empleada para la ejecución de las tres primeras subastas realizadas por el Centro Nacional de Control de Energía.

La iniciativa de este proyecto se consolidó hace tres meses y será el 27 de junio cuando se haga un evento de acercamiento con todos los interesados.

Se espera que al final del año concluyan las etapas del proceso y se tengan a los ganadores de los concursos para que inicien operaciones el 1 de enero del 2022, justo el año en que ya no entrarán proyectos resultado de las subastas de largo plazo.

Dicho mecanismo también permitirá la compra y venta de potencia, Certificados de Energías Limpias e incluirá un nuevo producto llamado Balanceo de Energía Eléctrica.

El balance de energía lo proveerán las centrales de generación firme con la finalidad de vender o comprar energía cuando las centrales renovables presenten intermitencia y generen menos de lo que se consume o se presenten excesos.

Alertan por contaminación de gasolina y etanol

El consumo de etanol en el parque vehicular de la Ciudad de México va en aumento, a pesar de que especialistas y autoridades lo consideran un contaminante para la atmósfera.

Taxis y vehículos de reparto suelen acudir a las tiendas despachadoras del denominado biocombustible.

En tanto que mecánicos recomiendan añadir un poco de etanol en los autos generadores de mayores emisiones para pasar en los verificentros. Es un tema para la Comisión Ambiental de la Megalópolis (Came), explicó la titular de la Secretaría de Medio Ambiente (Sedema), Marina Robles, porque en la combustión genera Compuestos Orgánicos Volátiles (COV), químicos que a su vez son precursores de la contaminación por ozono.

"Debe regularse, lo tenemos identificado no sólo por la contaminación atmosférica, sino por el riesgo, porque hay venta de etanol en condiciones que incumplen con medidas de protección civil", comentó Robles.

En la Colonia Moctezuma opera un establecimiento de Biopro, en donde el etanol es ofrecido en garrafas o, si el conductor lo solicita, un empleado lo carga en el tanque, a través de una manguera.

El litro tiene un costo de 15 pesos, o 16 pesos por el de mayor octanaje.

"Es más limpio porque viene de la lechuguilla de agave, se produce en Jalisco, puede mezclarse mitad gasolina y mitad etanol", mencionó Jonatán, trabajador del local.



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

EL NORTE

Frena Gobierno planes para energías limpias

Tras la cancelación de las subastas eléctricas, el Gobierno no contempla nuevos proyectos de energía renovable, sino hasta el 2023.

En ese año se lanzarán los proyectos Sureste I, Cerro Prieto II, Villita y Central, y a partir del 2024 Sureste II y III, Sureste IV y V, Costa de Jalisco y Nayarit, así como Guadalajara y Central.

Estos proyectos estarán a cargo de la CFE y tendrán una capacidad instalada total de 2 mil 557 megawatts al entrar en operación, según el Programa de Desarrollo del Sistema Eléctrico Nacional (Prodesen) 2019-2033, de la Secretaría de Energía (Sener).

Aunque se prevé construir centrales renovables a fines del sexenio, la meta de generación limpia para el 2024 establecida en el Acuerdo de París podría no alcanzarse, pese a que el Prodesen y el Plan Nacional de Desarrollo establecen un objetivo mayor de 35.8 por ciento.

En el documento se expone que para reactivar el desarrollo de centrales eléctricas se tiene como prioridad la entrada, en corto y mediano plazos, de centrales de ciclo combinado, cogeneración y geotérmicas.

Víctor Ramírez, director de la Asociación Nacional de Energía Solar, alertó que tras la eliminación de la cámara de compensación está en riesgo la continuidad de los proyectos de la tercera subasta, que aún están en tiempo de desarrollo.

“Para 2020 probablemente no entre toda la generación esperada, no se hizo subasta para 2021 ni para 2022, y hasta 2023-2024 quieren iniciar con ocho centrales renovables que en dos años darán la mitad de lo que daba una sola subasta, lo que será un gran retraso en la instalación de grandes parques.

“La alternativa sería generación distribuida, pero difícilmente llegará a 2 mil 500 megawatts anuales de aquí a 2022; en los hechos es un gran retraso para la entrada de energías renovables en los próximos años, por lo que será complicado alcanzar la meta”.

Un análisis de una empresa participante del mercado determinó diversas inconsistencias en el Prodesen, como el asegurar la promoción de energías limpias y no restablecer las subastas de largo plazo.

Una de las más importantes es que la Sener no puede programar la entrada de centrales, pues esa actividad es realizada de acuerdo con lo establecido en el artículo 4 de la Ley de la Industria Eléctrica.

Además, busca que a las hidroeléctricas legadas de CFE se les reconozcan Certificados de Energías Limpias, que se contraponen a la idea de que estos instrumentos promueven el desarrollo de nueva capacidad y no se le podrían reconocer ingresos adicionales por estar bajo contrato legado, el cual se basa en costos.



¿Requieres
Comprar, Vender o Rentar
Inmuebles?

Contamos con amplia cartera de propiedades

Llámanos


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.



Arrancará Shell perforación este año

La anglo-holandesa Shell, marcará tiempos récord pues comenzará la perforación de su primer pozo este año; uno de los 13 considerados dentro de sus planes de desarrollo que suman una inversión de hasta 2 mil millones de dólares.

Alberto de la Fuente, presidente y director general de Shell en México, dijo que son 13 pozos los que la petrolera se comprometió a perforar como mínimo, pero esperan que el número pueda incrementar.

“Vamos a estar estableciendo un récord en México porque apenas los planes los aprobaron esta semana y ya estamos buscando llevar a cabo la perforación del primer pozo a finales de este año, ese es un tiempo récord para cualquier estándar en cualquier parte del mundo”, señaló de la Fuente.

La semana pasada, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) le aprobó a Shell nueve planes de exploración, correspondientes a las licitaciones que ganó en la ronda 2.4, en aguas profundas.

“Tenemos cuatro años para llevar a cabo este compromiso y nosotros creemos que va a ser mas allá de este compromiso mínimo de los 13 pozos. Vamos a estar trabajando muy duro porque estamos comprometidos, y porque queremos encontrar petróleo para aumentar la plataforma petrolera”, aseguró el directivo.

Asimismo aseguró que la petrolera se comprometió en invertir aproximadamente un 23 por ciento más de lo que se había comprometido el día en que ganaron la licitación.

Demandan definir política energética

El riesgo de cancelar la licitación de alianzas de empresas privadas con Pemex aumentará de un 80 a un 90 por ciento la dependencia de México hacia Estados Unidos en gas natural, por lo que urge definir una política energética, sentenció César Cadena Cadena, presidente del Cluster Energético de Nuevo León.

“No es posible que sigamos aumentando la dependencia hacia el gas estadounidense, que podría elevarse a un 90 por ciento y supeditada a dos ductos y que ambos pasan por el mismo lugar, por Reynosa”, advirtió en el marco del arranque del Quinto Taller Informativo para afiliados de la Asociación Mexicana de Gas Gas Natural.

“En una tragedia quisiera que imaginaran lo que representaría quedarse en este país dos días sin gas natural”.

Criticó la indefinición del Gobierno sobre lo que va a hacer para contar con la inversión en exploración, explotación y transporte de combustibles, luego de que la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) canceló esta semana la licitación de alianzas o farmouts de empresas privadas con Pemex para explotar siete campos y aumentar la producción petrolera.

“Le habían apostado a los farmouts y ahora dicen que no. Entonces que nos digan cómo le van a hacer para producir, pero tienen que decirlo y hacerlo creíble, porque si no lo hacen creíble, la calificadora te va a dar otro golpe en la cabeza”, indicó.

“Si los dos nos vestimos de apaches y agarramos posiciones extremas, no vamos a lograr absolutamente nada. Yo creo que necesitaríamos primero que nada más acercamiento, primero del Gobierno, que defina exactamente qué quiere hacer”.

Señaló que hasta ahora los inversionistas siguen a la espera de que el Gobierno federal defina cuál es la política energética.

Teodoro González, director de Tubacero, confió en que a más tardar en diciembre empiecen a avanzar proyectos de obra de nuevos ductos en México.

**BECQUEREL
POWER**

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 MERIDA.

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



Ahorros en Costo por kWh mayores al 65%



Ahorros desde el 1er año vs seguir con CFE



Financiamiento y SIN Inversión Inicial



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
www.gardnerdenver.com/en/emcowheaton

MILENIO

‘Tumban’ renuncias en CRE negociación de gasolina

La renuncia del titular de la Comisión Reguladora de Energía (CRE) dejó en el limbo la negociación con el Gobierno de Nuevo León para acceder a una gasolina de mejor calidad, alertaron senadores y diputados federales.

Los senadores Víctor Fuentes y Samuel García, y el diputado federal, Hernán Salinas, informaron que el proceso está detenido y deberán comenzar las negociaciones nuevamente, por lo que pidieron al Gobierno Federal designar al nuevo mando a la brevedad.

“Estamos sumamente preocupados, no solamente con la salida del comisionado presidente (Guillermo García Alcocer), sino que ha desencadenado una serie de salidas del personal administrativo de alto nivel de la Comisión Reguladora de Energía.

“Esto lo único que va a generar es que los temas que Nuevo León ha planteado ante la propia CRE, como es el tema de mejorar la gasolina, se van a dilatar estos procesos, va a haber una curva de aprendizaje tanto de los nuevos comisionados, como del nuevo personal administrativo”, indicó Salinas.

Víctor Fuentes informó que como una medida de presión solicitó a la CRE un informe del estatus que guarda la petición.

“Desde el Senado solicité un informe formal de los avances de la solicitud a manera de presionar para que le den prioridad una vez que se reanuden los trabajos en la CRE.

Urge Banxico a Pemex un plan de negocios

Ante el complicado panorama que enfrenta la economía mexicana, el Banco de México (Banxico) ha tomado una postura prudente, pero urge a Petróleos Mexicanos (Pemex) a presentar un plan de negocios estructural para evitar que se materialicen riesgos como la reducción en la calificación del País, y también advierte que es necesario que el Gobierno eche a andar un gasto eficiente que fomente la inversión, aseguró el subgobernador Jonathan Heath.

“La situación de Pemex es sumamente difícil porque es un problema estructural, tiene algunos elementos coyunturales, pero la parte coyuntural simplemente empuja el problema hacia adelante, es muy importante tomar en cuenta que antes éramos un país exportador neto de petróleo y nos hemos convertido en un país importador neto, yo creo que tenemos que reconocer esta nueva realidad y adecuar Pemex a ésta”, dijo en entrevista con Milenio.

Para el subgobernador, lo que se esperaría de ese plan de negocios es una solución estructural que realmente resuelva problemas en el mediano y largo plazos, en cuestión de viabilidad no solamente financiera, sino incluso productiva; sin embargo, el gobierno ha estado titubeando y posponiendo la fecha para presentarlo y eso abona a la incertidumbre, en un contexto donde las agencias Moody’s Investors Service y Standard and Poor’s han puesto en perspectiva negativa la calificación de México.

No obstante, indicó, aún es tiempo de evitar que estas agencias degraden el rating de Pemex y del país con un plan de Pemex viable, pues a esto se suma la posibilidad de que EU siga “buleando” a México con el tema de los aranceles y la tensión por el futuro del Acuerdo México, Estados Unidos, Canadá (T-MEC).

ENERFLEX

Espera IP se retomen licitaciones petroleras

El sector privado espera que se retomen las licitaciones para exploración y explotación de petróleo vía asociaciones (farmouts) con Pemex, luego del anuncio que hizo esta semana la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

El presidente y director general de Shell México, Alberto de la Fuente, así como el presidente del Consejo Coordinador Empresarial (CCE), Carlos Salazar, coincidieron en que hay que tomar con calma la decisión del gobierno federal.

Sobre la resolución de la CNH, Salazar dijo que todavía no se sabe “si están canceladas todas [las licitaciones], vamos a ver”.

Declinó responder respecto al hecho de que el mismo jueves que el presidente Andrés Manuel López Obrador firmó un acuerdo de inversión con el CCE, algunas horas después la CNH confirmó la cancelación de las licitaciones.

Por su parte, De la Fuente dijo a El Universal: “Ojalá se retome el tema de las rondas adelante, creemos que es un elemento que suma para alcanzar la producción, pero hay que ser pacientes y escuchar al Gobierno”.

“Entendemos que el gobierno viene llegando y se está dando el tiempo para evaluar las condiciones del modelo actual, y está haciendo su análisis, en el cual vendrán nuevas maneras y formas de hacer las cosas”, agregó.

Expuso que el nuevo gobierno busca nuevas formas de incrementar la producción, y las rondas de licitación ayudarían a que se alcancen las metas.

Encarece baja competencia las gasolinas: Banxico

Las gasolineras más alejadas de las ciudades, sin vecinos con los cuales competir, venden el combustible más caro al público en general, afirma el Banco de México (Banxico).

Este efecto, que se define en materia de competencia económica como “baja densidad” de gasolineras, puede tener efectos negativos sobre los consumidores, advierte.

En estudios elaborados por el área de Investigación Económica y Regional del Banxico se pone de relieve que son los automovilistas los que pagan el alto precio por la ausencia de opciones en este mercado.

“La menor densidad geográfica de gasolineras propicia menor competencia y mayores precios, así como menores velocidades de traspaso a los consumidores de las reducciones en los precios al mayoreo”, consigna el banco central.

Se considera que una estación de servicio situada cerca de otras enfrenta mayor competencia que una aislada, ya que el consumidor puede ir a una o a la de enfrente, que ofrece un mejor precio por litro.

El área de investigación económica elaboró el Estudio Influencia de la Competencia en los Márgenes de Venta de las Gasolineras y los Precios al Consumidor.

Banxico utilizó los datos de la Comisión Nacional Reguladora (CRE) de la ubicación y precios de las gasolineras en el país para clasificarlas en ocho grupos y determinar el nivel de competencia según el número de “vecinos” que tienen alrededor.

Sin asociaciones, Pemex no cumplirá meta productiva: IP

La cancelación de los procesos para que Petróleos Mexicanos (Pemex) se asocie con privados para desarrollar inversiones conocidos como farmouts podría complicar a la empresa petrolera conseguir su meta de producción de 2.4 millones de barriles para el 2024, por lo que el empresariado organizado del País pidió reconsiderar la medida y que el gobierno sea congruente con su llamado a una mayor inversión privada en la economía.

“Es urgente que (el gobierno) asuma el compromiso de que haya reglas claras y discurso público en el sector energético e infraestructura que haga mover los capitales”, sostuvo Claudio X. González Laporte, expresidente del Consejo Coordinador Empresarial (CCE).

El presidente del Consejo de Administración de Kimberly-Clark afirmó que el energético está catalogado por los inversionistas como “muy importante, porque es de los sectores que pueden impulsar un mayor crecimiento”, de modo que instó a tener reglas claras para un impulso fuerte a ese sector.

El pasado jueves, el presidente actual del Consejo Coordinador Empresarial, Carlos Salazar Lomelín, demandó al jefe del Ejecutivo cumplir con los contratos de inversión suscritos entre empresas y el sector público para incrementar la producción de petróleo, gas y energía eléctrica, así como fomentar las energías limpias y renovables. Minutos después, el presidente López Obrador se comprometió con los empresarios a quitar trabas y obstáculos a la inversión, entre ellas a la energética; incluso abrió la puerta a tener una comunicación directa para dar confianza a los inversionistas.

MILENIO

Ingresar gasolinas por el Golfo, plan del Grupo ARCO

La firma ARCO, primera marca en importar su propio combustible, derivado de la apertura del mercado de comercialización de estos materiales, está evaluando ingresar sus gasolinas por el Golfo de México, así lo indicó el director de marketing para México de Marathon Petroleum Corporation, Leonardo Girón.

En entrevista con Milenio, Girón explicó que actualmente la empresa tiene tres métodos de importación de producto, vía barco a cinco terminales marítimas en Rosarito, La Paz, Topolobampo, Guaymas y Mazatlán; vía terrestre desde El Paso, Texas, donde tienen una refinería a Ciudad Juárez y están comenzando a importar gasolinas por carrotaque desde otra refinería de Galveston Bay, en Houston, a Chihuahua.

“Estamos contribuyendo con el crecimiento, al tener nuestro propio almacenamiento vamos a poder ofrecer más opciones al consumidor y crecer la red ARCO. Adicionalmente vamos a cumplir con los requerimientos de México en cuanto a inventarios mínimos, ese volumen nos permitirá expandirnos a otra región”, señaló el directivo.

ARCO comenzó a comercializar combustibles en el noroeste del país y quieren llevar sus estaciones de servicio a otras zonas, pero la única opción que contemplan es que las gasolinas que comercialicen sean importadas de sus propias refinerías.

Actualmente ARCO tiene 150 estaciones de servicio y 50 más que están en proceso de conversión, en cinco estados: Baja California, Baja California Sur, Chihuahua, Sonora y Sinaloa, por lo que su meta es terminar el año con 200 estaciones de servicio.

Los mercados hacia los que busca expandirse son: Durango, Jalisco y Nayarit. “Vamos a traer nuestras mejores prácticas de cómo operamos terminales en Estados Unidos y creo que podamos hacerlo bien”.



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.