



Prepara Atria nuevo parque eólico de Dls. 320 millones en Nuevo León

Proveerá Siemens Gamesa los aerogeneradores.

La compañía hindú Atria Power proyecta un parque eólico de 235 megawatts de capacidad instalada en General Bravo, al centro-este del Estado de Nuevo León.

Atria Wind Farm II, como se le denomina al parque, se desarrollará en una superficie de 5 mil 743 hectáreas, en donde se instalarán 107 aerogeneradores Gamesa de 2.1 megawatts de capacidad cada uno, los cuales producirán unos 967 mil 613 MWh al año, que se entregarán a la Red Nacional de Transmisión de la CFE.

Documentos oficiales indican que la inversión requerida asciende a 320 millones de dólares, la cual se ejecutará en un periodo de obras de 5 años.

“El desarrollo del programa completo del proyecto tomará aproximadamente 5 años; de los cuales la fase de construcción y prueba abarca un periodo de 2 años en donde se realizan las vialidades, las cimentaciones, el tendido de los cables, el montaje de los aerogeneradores y finalmente los ajustes y pruebas finales”.

CARACTERÍSTICAS DEL PROYECTO

Las principales obras y equipos de Atria Wind Farm II integran: aerogeneradores, subestación eléctrica, circuito de sistema colector, edificio de control, vialidades, zanjas, plataforma de montaje, drenaje pluvial, sanitarios, cimentaciones y el campamento.

La empresa previó que para este proyecto, la recuperación de la inversión se alcanzará en 13 años después de la finalización de la construcción, y que la vida útil del parque será de 40 años.

Atria Wind Farm II viene a desarrollarse después del parque Atria Wind Farm I, a instalarse también en General Bravo, Nuevo León, con una capacidad instalada de generación eléctrica de 147 megawatts, dentro de una superficie de 3 mil 422 hectáreas.

Atria Power es una compañía dedicada a la producción de energía a través de fuentes hidroeléctricas, eólicas, solares e híbridos (solar y biomasa).

Cabe señalar que también en Nuevo León, la italiana Enel pretende construir un parque eólico con capacidad de 244 MW.

NEGOCIOS Y EMPRESAS

Identifican 20 proyectos de energía en Tamaulipas

En el estado de Tamaulipas se han identificado 20 proyectos para generar energía eléctrica, informó Alfonso López Delgado, conferencista del CENACE en su participación en el taller “Manual para la interconexión de centrales eléctricas y conexión de centros de carga”.

Señaló que cualquier central eléctrica o centro de carga que se quiera conectar al sistema eléctrico, obligadamente tiene que cumplir con ciertos requisitos, son empresas que quieren poner una central eléctrica que lleven a cabo los estudios y un proceso normativo y documental para que se pueda conectar al sistema eléctrico.

“Hay muchos proyectos en la región y en el estado de Tamaulipas son de 15 o 20 proyectos en proceso y varían mucho los valores, puede haber proyectos de 400, 300 y 200 megawatts como centrales eléctricas o proyectos pequeños de demanda de energía, de media y alta tensión”, añadió.

Estos proyectos de generación se concentra entre Reynosa y Matamoros, el corredor fronterizo es una zona potencial de fuentes de energía eólica.

Además de ser uno de los estados con mayor actividad petrolera, Tamaulipas es ideal para la generación de energía renovable, como son la eólica y la solar.

Estos proyectos de generación se concentra entre Reynosa y Matamoros, el corredor fronterizo es una zona potencial de fuentes de energía eólica.

Además de ser uno de los estados con mayor actividad petrolera, Tamaulipas es ideal para la generación de energía renovable, como son la eólica y la solar.

Con información de  **EL ECONOMISTA**

Da CNH ‘luz verde’ a Newpek en Burgos

Newpek invertirá alrededor de 19 millones de dólares (mdd) para la exploración del bloque BG-03 ganado en la ronda 2.3 y de donde pretende extraer gas de la Cuenca de Burgos, de acuerdo con el plan presentado por la empresa ante la Comisión Nacional de Hidrocarburos.

El órgano de gobierno de la CNH aprobó ayer por unanimidad el plan de la subsidiaria de Alfa, que llevará a cabo en consorcio con Verdad Exploration Mexico, en el estado de Tamaulipas.

“El monto total que el operador documentó corresponde a 9.6 mdd donde la perforación del pozo se llevará el porcentaje mayor de la inversión (41.7 por ciento), aunado al rubro de geofísica (13.4 por ciento), general (21.6 por ciento), seguridad, salud y medio ambiente (21.3 por ciento), geología (0.4 por ciento) e ingeniería de yacimientos (1.5 por ciento)”, expuso Jonathan Belmares Servín, director de Área de la CNH.

Así la subsidiaria de Alfa estaría invirtiendo en los rubros anteriores, dos millones 781 mil dólares durante este año; cinco millones 722 mil dólares en 2019 y un millón 179 mil dólares en 2020.

El funcionario detalló que el objetivo del plan de exploración es evaluar el potencial petrolero en intervalo dentro de las arenas del Oligoceno Medio y la identificación de zonas potenciales con presencia de hidrocarburos.

Con información de  **EL ECONOMISTA**

TransCanada inaugura gasoducto

La compañía TransCanada inauguró ayer en el municipio de Bocoyna el gasoducto El Encino-Topolobampo, en Chihuahua, que tuvo una inversión acumulada superior a los 20 mil millones de pesos.

La obra cruza por nueve municipios del estado de Chihuahua y por tres de Sinaloa en los 560 kilómetros que tiene de longitud, con el cual se trasladará gas natural de la región de Waha, Texas, a esta zona del noroeste del país.

Para el desarrollo del proyecto, se invirtieron más de 22 millones de “horas-hombre”, se recorrieron casi 25 millones de kilómetros por vehículos de la empresa durante más de 55 meses de trabajo, con 4 mil empleos generados; para la instalación se requirieron más de 150 mil toneladas de tubería de acero. José Carlos Borunda, director de Asuntos Gubernamentales de la compañía canadiense, afirmó que ésta es considerada una de las obras más innovadoras y ambiciosas en su tipo a nivel mundial, no solo por la geografía, si no por los obstáculos legales que encontraron.



La empresa firmó un convenio de colaboración general con el gobierno del Estado de Chihuahua para la inversión de 45 millones de pesos que se usarán.

Con información de **EXCELSIOR**

Producirán 3,500 MW de energía “verde”

El desarrollo de proyectos de energía limpia permitirá que Tamaulipas produzca en 2020 unos tres mil 500 megawatts (mw) de electricidad, reveló Andrés Fusco Clynes, comisionado de Energía en el estado.

“En los próximos meses vamos a estar inaugurando siete parques eólicos antes de junio de 2019, por lo que vamos a tener una capacidad de generación de energías limpias de mil 500 mw adicionales, además hay 13 parques eólicos que están por iniciar construcción y que van a estar generando dos mil mw más de energía renovable, son proyectos que deberán estar listos en 18 meses”, indicó.

Agregó que debido a lo anterior, para el 2020 Tamaulipas podría tener más de tres mil 500 mw de capacidad instalada de generación de energía renovable, y explicó que es energía

que se inyecta directamente al sistema eléctrico nacional y que contribuye con los proyectos que se tienen como nación.

“Tamaulipas cuenta con un gran potencial, es de los estados que mayor energía eléctrica provee a la red nacional y en ese sentido nos interesa poder difundirlo, somos el estado con mayor crecimiento en energía renovable en los últimos dos años, hemos pasado de 54 mw de capacidad instalada a 300 mw”.

Señaló que con los siete parques que serán inaugurados en 2019, se aumentará 21 veces la capacidad de instalada en generación de energía renovable.

Dijo que estos parques, que se están construyendo en los últimos dos años, algunos están al 90 por ciento de su proceso.

Uno de los beneficios para Tamaulipas es la derrama económica y el poder utilizar el recurso natural que es el viento y crear una industria alrededor, apuntó.

Con información de **REFORMA**

MÁS NOTICIAS

Congeladas, rondas para licitar 169 campos

Con la cancelación de convocatorias para nuevas licitaciones petroleras durante los próximos tres años, así como de las rondas 3.2 y 3.3 pendientes, se dejarán sin ejecución siete rondas en un total de 169 campos con recursos prospectivos por 1.5 veces las reservas totales del país.

En tanto, el plan del gobierno de llegar a 2.480 millones de barriles de petróleo diarios en 2024, incrementando las inversiones en Petróleos Mexicanos (Pemex), quedaría 400,000 barriles por debajo de las perspectivas anteriores en su mejor escenario, aunque es superior en 586,000 barriles diarios si hay bajos precios del petróleo y escasos éxitos exploratorios.



En la última evaluación de 2018 del Plan Quinquenal de Licitaciones para la Exploración y Extracción de Hidrocarburos 2015-2019, la Secretaría de Energía todavía consideraba 169 campos petroleros para licitarse antes de concluir el 2019, de los cuales 31 se ubicaban en áreas convencionales, 64 en recursos no convencionales y los restantes 74 coincidían superficialmente con asignaciones de Pemex, por lo que tendrían sólo derechos de extracción. Los campos a licitarse abarcaban recursos en aguas someras, profundas y en tierra.

Como resultado de las nueve convocatorias de licitación concluidas se han adjudicado 6,977 millones de barriles de petróleo crudo equivalente en recursos prospectivos, que es 15% del total de lo dispuesto para licitaciones.

Con información de **ntmx**

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



Crudo mexicano se vende en 52.28 el barril

Este jueves el petróleo mexicano de exportación avanzó 28 centavos de dólar respecto a la sesión pasada, para venderse en 52.28 dólares el barril, informó Petróleos Mexicanos (Pemex).

Por su parte, Banco Base indicó que el petróleo finalizó la jornada al alza debido a dos factores principales.

En primer lugar, influyó la publicación del reporte mensual de la Agencia Internacional de Energía (IEA), donde se sugirió la probabilidad de un mayor recorte en la oferta de crudo por parte de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y sus aliados, ante una caída en la producción de Irán y Venezuela.

De acuerdo con la institución financiera, lo anterior podría llevar a un déficit del suministro en el segundo trimestre de 2019.

Las ganancias del crudo también se vieron favorecidas ante la noticia de que Arabia Saudita planea disminuir las exportaciones a Estados Unidos, decisión que se dio frente a la necesidad de buscar aminorar el aumento en los inventarios de petróleo estadounidense.

Con información de 

Producción privada en vilo

En la última prospectiva de petróleo crudo y petrolíferos publicada días antes de la llegada del nuevo gobierno, con un horizonte al 2032 se previó todavía que mediante la participación competitiva de empresas privadas y de la empresa productiva del Estado se incrementaría la producción de petróleo accediendo a yacimientos no convenciona-

les, lo cual ha sido cancelado por el presidente Andrés Manuel López Obrador al prohibir el fracking.

A la vez, en el mejor escenario se esperaba llegar al 2032 con una extracción de mínimo 1.12 millones de barriles y un máximo 1.8 millones de barriles día por parte de operadores privados.

La estimación de la plataforma de producción de crudo se presentaba considerando dos escenarios: mínimo y máximo, iniciando con una producción de 1.955 millones de barriles diarios para el 2018, misma que ya no se logró porque incluso las metas de Pemex, que sólo ascendió a 1.915 millones de barriles, quedarán por debajo de esta estimación, ya que hasta octubre el promedio diario de extracción es de 1.853 millones de barriles por día, con lo que en el primer año de esta prospectiva ya quedó 5% por debajo de las metas.

Con información de El Universal

INSPECCIÓN, CERTIFICACIÓN Y PRUEBAS DE LABORATORIO

PETRÓLEO | PETROQUÍMICOS | METALES | MINERALES
CARBÓN | FERTILIZANTES | AGRICULTURA | COQUE

 www.inspectorate.com
www.bureauveritas.com.mx



INSPECTORATE DE MEXICO

Avda del Puente 145-A
Colonia las Americas, CP 96480
Coatzacoalcos, Veracruz, México

01-800-220-4677 

VENTAS@INSPECTORATE.COM.MX 

Huachicol con cifra récord; 11,240 tomas clandestinas

Después del trasiego de drogas, el robo a combustible en México se ha convertido en uno de los delitos con mayores ganancias para el crimen organizado, que ha aumentado de manera exponencial su actuación.

De acuerdo con datos de Pemex, en el 2014 se localizaron un total de 3,635 tomas clandestinas; un año después se detectaron 5,252; para el 2016 la cifra escaló a 6,873, mientras que el año pasado las tomas alcanzaron 10,363.

En tanto que, entre enero y septiembre pasados, la petrolera nacional registró 11,240 tomas clandestinas.

Según declaraciones del mismo director de Pemex, Carlos Treviño, el huachicoleo le costará a la petrolera nacional durante el 2018 unos 35,000 millones de pesos.

Según Rubén Salazar, director de la consultoría de riesgos Etelekt, que analiza el robo de combustible en el país, al día se roban unos 60,000 barriles, equivalentes a unos 7 millones de litros “sólo de refinados; imagínate el hueco fiscal que generó eso, en este año, 2018”, dijo Salazar.

Con información de **EXCELSIOR**

Piden reconsiderar cancelación de rondas 3.2 y 3.3

Las empresas petroleras privadas establecidas en México, representadas por la Asociación Mexicana de Empresas de Hidrocarburos (Amexhi), pidieron al nuevo gobierno de Andrés Manuel López Obrador (AMLO) reconsiderar la suspensión indefinida de las licitaciones de contratos petroleros, bajo el argumento de que el desarrollo de campos petroleros por parte de privados es consistente con la meta de AMLO de revertir la caída en la producción nacional de crudo.

El martes, la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH) anunció la cancelación de las rondas 3.2 y 3.3 de recursos convencionales

y no convencionales, respectivamente, así como el aplazamiento de la licitación de asociaciones con Pemex. De acuerdo con el regulador, el 7 de diciembre del 2018, la Secretaría de Energía le solicitó la exclusión de las 37 y nueve áreas contractuales de las dos licitaciones que se efectuarían el próximo 14 de febrero, con objeto de revisar la política energética y evaluar los resultados y avances de los contratos de exploración y extracción de hidrocarburos vigentes.

“Esperamos que el gobierno de la República reconsidere su decisión de cancelar las rondas de 3.2 y 3.3, así como de posponer las asociaciones de Pemex (farmouts), pues creemos que con ellas, el país puede seguir contando con mecanismos idóneos para alcanzar los objetivos”.

Con información de **REFORMA**

Análisis de Calidad en Combustibles

Diésel | Gasolinas | Biocombustibles | Anticongelantes
Aceites Lubricantes | Pruebas Ambientales

INSPECTORATE DE MEXICO

Avda. de Puente 145-A
Colonia las Américas, C.P. 96480
Coatzacoalcos, Veracruz, México.



01-800-220-4677

ventas@inspectorate.com.mx



INSPECTORATE



www.bureauveritas.com.mx
www.inspectorate.com.mx

Desabasto de gas natural seguirá en Yucatán

El atraso del proyecto del gasoducto de Cempoala, así como la falta de elementos técnicos y operativos de la infraestructura de traslado del gas natural a Yucatán derivarán en el desabasto de combustible para 2019.

“El atraso del proyecto del gasoducto de Cempoala no solucionará el problema de abasto de este combustible para 2019”, advirtió el presidente de la Confederación Patronal Mexicano en Yucatán, José Antonio Loret de Mola Gómory.

El líder empresarial explicó que el proyecto del gasoducto de Cempoala, que sería la obra de infraestructura que pondría solución al desabasto de gas natural en el estado, no avanza según lo planeado.

Gómory señaló que este problema afecta también a la homologación y disminución de las tarifas eléctricas en la región

Por ello, advirtió, no se tendrá un mayor volumen de gas natural, ni en cantidad ni en calidad, vamos a seguir igual, y sin subsanar el déficit.

Hasta el momento no hay voluntad política para solucionar el problema del abasto eficiente en la península de Yucatán, situación que mantiene estancado muchos proyectos de inversión de la iniciativa privada en materia de energía.

Con información de **EXCELSIOR**

Negativa al fracking debe ser sustentada

Una vez que la Secretaría de Energía anunció la cancelación de dos rondas de licitaciones de contratos de hidrocarburos, el gobierno de Coahuila pidió que la negativa al fracking para la extracción del gas shale del nuevo gobierno federal, sea basada en un estudio técnico.

“Dejar muy claro que seremos respetuosos de la decisión que tome el gobierno federal respecto al tema, pero consideramos que sedición debe ser tomada en base a un análisis técnico”, dijo Jaime Guerra Pérez, secretario de Economía y Turismo a El Financiero.

Coahuila cuenta con el 47 por ciento de las reservas de gas de lutita de todo el país; autoridades locales estiman que de detonarse este sector energético, la entidad lograría ingresos superiores a los 70 millones de dólares por año.

“La explotación de gas shale generaría para la entidad la creación de 30 mil empleos; nosotros contamos con datos que refiere. Que por cada empleo directo, tres indirectos más serían creados, derivado de este nuevo mercado”, indicó.

Con información de **REFORMA**

HALLIBURTON



Pemex y privados pierden millones por gas LP

Como consecuencia del robo de gas LP, hidrocarburo utilizado por el 78 por ciento de la población mexicana, tanto Pemex como las empresas privadas pierden alrededor de 13 millones de pesos, aseguró Carlos Serrano Farrera, presidente ejecutivo de la Asociación Mexicana de Distribuidores de Gas Licuado y Empresas Conexas (Amexgas). “Se están robando entre 20 y 30 mil barriles de gas LP y eso es alarmante; son 13 mil millones de pesos al año”, declaró este jueves el nuevo dirigente de la asociación.

Luis Landeros Martínez, presidente de la Asociación de Distribuidores de Gas Licuado de

Petróleo (ADG) explicó que el porcentaje de pérdidas corresponde un 80 por ciento a Pemex, es decir, 10 mil 400 millones de pesos, y un 20 por ciento a las empresas privadas, es decir, dos mil 600 millones de pesos.

En volumen, Landeros señaló que el monto representa una pérdida de 58 mil toneladas a nivel nacional por mes. “De esas 58 mil toneladas, el 8 por ciento son de venta ilegal”, apuntó.

Serrano subrayó que aunque el problema está generalizado se focaliza en tres estados de la república: Puebla, Tlaxcala y Veracruz.

Desde la perspectiva de Landeros, esta situación es un desfaldo a la nación, deja sin dinero a los programas sociales, fortalece la delincuencia organizada y causa distorsión en el mercado dado que no pagan impuestos.

Con información de **EXCELSIOR**

Iberdrola mantendrá inversiones en Gobierno de AMLO

El grupo español Iberdrola ratificó su interés por continuar invirtiendo en el país aun cuando el Gobierno de Andrés Manuel López Obrador ha decidido cancelar la cuarta subasta eléctrica programada para este mes.

“Iberdrola invertirá en los países claves, siempre y cuando haya una política adecuada, de eso no hay duda”, señaló Vicente Trullench, vocero de comunicación corporativa de la empresa. Trullench subrayó que las inversiones de la empresa son a largo plazo y su interés es crecer en México.

En ese sentido, la empresa prevé el arranque de operaciones de su planta de ciclo combinado ‘Noreste’, también conocida como ‘Escobedo’ la cual está ubicada en el municipio de El Carmen, Nuevo León. En conferencia, Iberdrola explicó que esta planta con tecnología convencional tiene una capacidad de 878 megawatts; cuenta con dos turbinas de gas y una de vapor que supuso una inversión aproximada de 400 millones de dólares. El grupo español trabaja en una estación paralela llamada ‘El Carmen’, misma que destaca por ser la primera central de Iberdrola dedicada en su totalidad a la venta de electricidad en el mercado eléctrico mayorista. La inversión para esta planta fue de 450 millones de dólares y tiene un avance del 85 por ciento.

Con información de **EXCELSIOR**



Preocupa a gaseros robo de combustible

Representantes de la industria denunciaron que el robo de gas LP ha sido crítico en este año, pues ha representado pérdidas de hasta 13 mil millones de pesos, tanto para Pemex como para los privados.

“Se están robando entre 20 mil y 30 mil barriles diarios de gas LP, es decir 13 mil millones de pesos al año en gas LP”, señaló Carlos Serrano, presidente ejecutivo, de la Asociación Mexicana de Distribuidores de Gas Licuado y Empresas Conexas (Amexgas).

De acuerdo con Carlos Serrano, los estados más afectados han sido Puebla, Tlaxcala y Veracruz por el robo a los gasoductos de Pemex.

Luis Landeros, presidente de la Asociación de Distribuidores de Gas (ADG) explicó que un 80 por ciento de las pérdidas corresponde a Pemex y 20 por ciento a privados.

Esto representa 8 por ciento del mercado nacional, es decir 58 mil toneladas que son controladas por el robo ilegal.

Dicha problemática ha causado distorsión en el mercado, pues de acuerdo con Landeros se ha fortalecido a la delincuencia organizada, misma que no paga impuestos, ni cuenta con la capacitación necesaria para el suministro del gas.

“Está afectando a las arcas del País, recursos tan importantes que podrían ser canalizados en programas sociales o demás necesidades sociales”, declaró Serrano.



INSPECTORATE
A Bureau Veritas Group Company

Inspección, Certificación y Análisis de Laboratorio

Inspectorate de México, empresa líder en la Inspección, Certificación y pruebas de laboratorio del petróleo y sus derivados. Expertos en determinación de la Calidad en los siguientes Combustibles:

- Diésel (Industrial & Automotriz)
- Gasolinas (Magna y Premium)
- Aceites Lubricantes
- Gas Licuado del petróleo (GLP)
- Biocombustibles
- Anticongelantes
- Etanol
- Combustóleo

Contamos con una amplia red de laboratorios de pruebas a nivel Nacional como internacionalmente. Aprobados por Entidad Mexicana de Acreditación (EMA) así como por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) según lo establecido en la NOM-016-CRE-2016.

Adicionalmente, Inspectorate brinda servicios independientes de *Medición y Cuantificación de volumen, Control de Transferencia de Custodia, Calibración de Tanques, monitoreo de combustibles en Estaciones de Gasolina* así como de su *Flotilla de Camiones*.

01 921 211 1593
ventas@inspectorate.com.mx

Desdeñan a gas en plan de Pemex

El plan de perforación que presentará el Gobierno para reactivar la producción de Pemex mandó al olvido la producción de gas seco de la Cuenca de Burgos (Tamaulipas y Nuevo León) y en cambio prioriza la actividad en aguas someras.

De acuerdo con un adelanto del programa que se presenta mañana, la cuenca de Burgos prácticamente permanecerá sin recursos para aumentar la producción de gas.

“El plan que presentará (Pemex) no contempla incremento de actividad en la cuenca de Burgos que cada año está destinada a desaparecer ante un presupuesto que no ayuda a mantener la producción de gas seco y condensados”, aseguró Ramsés Pech, especialista del sector energético.

Actualmente, esta cuenca produce 528.7 millones de pies cúbicos diarios, pero sin recursos, la producción podría caer hasta 300 millones de pies cúbicos en seis meses.



**Resumen exclusivo para suscriptores
de Energy Business México con las noticias
más relevantes para empresas del sector energía.**

Los contenidos están citados textual o parcialmente de su
fuente informativa original, por lo que éstos son
responsabilidad exclusiva de su autor.

**Si deseas obtener una copia de la versión completa de alguno
de los artículos solicítalo en: lultimo@energybusiness.mx**

**Energy Business MX es una marca registrada que tiene como objetivo
central impulsar la red de negocios y el desarrollo comercial de las
empresas del sector energético de México.**

Sigue de cerca toda la información en:

www.energybusiness.mx

