

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 16 de 2015

- **Esta es la empresa que perfora la mayoría de los pozos**
- **Demanda de energía crece 5% en agosto por altas temperaturas**
- **La Cira-Infantas producirá 10.000 barriles diarios más**
- **Rusia desoye llamamientos de Venezuela y Ecuador a reducir extracción crudo**
- **Japón protesta por la actividad gasística de China cerca de sus aguas**

Portafolio

Esta es la empresa que perfora la mayoría de los pozos

<http://www.portafolio.co/negocios/mansarovar-empresa-petrolera-pozos-colombia>

La petrolera de capital indio y chino ha abierto 91 pozos de desarrollo en lo corrido del año, y aspira incrementar la extracción de crudo en por lo menos 3.000 barriles diarios, en promedio.

Mansarovar es una petrolera mediana, tiene tres campos productores en asociación con Ecopetrol, uno propio y uno más en exploración.

El año pasado extrajo cerca del 4 por ciento del total de la producción de crudo nacional. Sin embargo, ha perforado un poco más del 12 por ciento de los pozos de desarrollo que se ha hecho en el país, aún a pesar de los altos costos en sus campos.

Para el vicepresidente ejecutivo de Asuntos Corporativos y Negocios de la compañía, Carlos Benavides Bonilla, en este entorno de menores precios del petróleo es fundamental mantener el crecimiento de la producción.

“Son proyectos costosos, las viscosidades de los crudos que manejamos en nuestros campos son altas (es decir que son más espesos y difíciles de extraer), por eso tenemos que hacer inyección de vapor, nitrógeno, entre otros métodos de recobro”, explicó Benavides Bonilla.

De hecho la empresa ha desarrollado una experiencia destacada en implementar mecanismos de recuperación secundaria y terciaria de hidrocarburos con el uso de espumas, geles y empaques que permiten una mayor eficiencia en los campos productores.



Sus operaciones se concentran en Boyacá, en Puerto Boyacá, en donde tienen los campos Moriche, Jazmín y Girasol, de los cuales son partícipes en un 50 por ciento, mediante el contrato de asociación Nare.

Muy cerca está el campo Velásquez, que es totalmente de su propiedad y produce crudos que aunque califican como pesados, no necesitan diluyentes para su transporte. De acuerdo con Benavides Bonilla, este año Mansarovar espera ampliar la producción a un rango entre 42.000 y 45.000 barriles promedio diario, superior a los 39.491 alcanzados en promedio el año pasado. De estos recursos, cerca de 25.000 son de Mansarovar, dado que la mayoría de los campos se operan en asociación.

Esta petrolera entró al mercado colombiano en el 2006, hoy está entre las cinco empresas de hidrocarburos de mayor producción en el país y su foco central es el crudo pesado. La firma no cotiza en bolsa y es propiedad de un consorcio entre la petrolera estatal china, Sinopec, y su homóloga de la India, ONGC-Videsh.

Según el Informe de Sostenibilidad del 2014, “la estructura de capital de la empresa se fundamenta en el patrimonio de los accionistas, ya que existe el lineamiento de no endeudarse con instituciones financieras”.

Sin embargo, como a todas las firmas del sector, la disminución del precio del petróleo les impone una presión adicional.

Mansarovar tiene un costo de levantamiento por barril relativamente alto, de 13 dólares, más un costo de transporte que, según el sistema que utilice, supera los 4 dólares, sin contar con los costos de impuestos y laborales.

Esto hace que un precio del barril entre los 45 y los 50 dólares, ponga a la petrolera justo al borde del margen de equilibrio necesario para obtener rentabilidad.

Aun así, la empresa tiene buenas expectativas con respecto al cierre de este año.

NORMALIDAD LABORAL EN LAS INSTALACIONES

La semana pasada, la Unión Sindical Obrera (USO) hizo un llamado a paro en los campos petroleros de Mansarovar, para manifestarse contra los contratistas y subcontratistas de la empresa, que presuntamente estarían incumpliendo normas laborales.

Esta tercerización es calificada por la USO como “precarización laboral implementada por Mansarovar a través de sus aliados”.

En respuesta a estas denuncias, la compañía señaló que hace una auditoría periódica a las contratistas que manejan procesos en sus campos y que está dispuesta a escuchar los reclamos, pero que no hay motivo para hacer bloqueos en los campos.

Hasta ahora el paro se ha evidenciado en algunas manifestaciones en las entradas de las instalaciones de la petrolera, pero no se han realizado bloqueos, por lo que se considera que hay normalidad laboral.

La empresa tiene 645 empleados directos, de los cuales 32 hacen parte de la USO. Además cuenta con cerca 1.500 trabajadores a través de contratistas.

Fuente: Portafolio



Consumo energético

Demanda de energía crece 5% en agosto por altas temperaturas

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/demanda-de-energia-crece-5-agosto-altas-temperaturas-articulo-586316>

Altas temperaturas en departamentos como Huila y Tolima causaron del aumento del consumo de energía.

Las altas temperaturas en agosto pasado produjeron un aumento del consumo de energía eléctrica en el país de un 5.0% con respecto al mismo mes de 2014 que había sido de 4,7%, informó XM, filial de ISA, empresa operadora del Sistema Interconectado Nacional. Dice el informe de prensa que el crecimiento del consumo del mercado Regulado (consumo residencial y pequeños negocios) fue del 7.4%, mientras que la demanda del mercado No Regulado (industria y comercio) sólo creció el 0.4%.

El comportamiento del mercado No Regulado es originado principalmente por la disminución del consumo en la actividad de minas y canteras que decreció el 7.6%, debido al mantenimiento de los hornos de la mina de Cerromatoso y a las voladuras del oleoducto Caño Limón – Coveñas, resalta el informe.

En las zonas cálidas del país es donde más aumentó el consumo de energía, dice el informe de XM. En Tolima y Huila creció 12.5%, en la Costa Atlántica 8.8%, en el Valle del Cauca 6.4% y en los Santanderes un 6.0%.

Fuente: El Espectador

Portafolio

La Cira-Infantas producirá 10.000 barriles diarios más

<http://www.portafolio.co/negocios/la-cira-infantas-producira-10000-barriles-diaros-mas>

Ecopetrol aprobó un nuevo negocio con Occidental que aumentará las reservas y la producción del campo.

Hace once años los campos La Cira e Infantas estaban prácticamente condenados a la declinación.

Sin embargo, hoy el complejo petrolero más antiguo de Colombia está a punto de agregarle al país 200 millones de barriles de reservas (cerca del 10 por ciento del total de recursos probados de Ecopetrol) y de incrementar su producción en 10.000 barriles diarios.

El viernes pasado, la junta directiva de la petrolera de capital estatal aprobó un nuevo negocio con Occidental de Colombia (Oxy), con quien sostiene desde el 2005 un contrato de cooperación para operar estos campos ubicados en Barrancabermeja, Santander. Hasta ahora, la producción de La Cira- Infantas se ha extraído de las llamadas arenas profundas tipo C, que se encuentran más distantes de la superficie.

Fuentes cercanas a la negociación aseguraron a 'Portafolio' que la idea es explotar una nueva área del yacimiento que está a menor profundidad y que, según cálculos preliminares, tiene unas reservas de 200 millones de barriles de crudo.

Usando las técnicas de recobro propuestas por Occidental, se podría pasar de una producción actual de 40.000 barriles promedio diario en estos campos a un volumen de 50.000 barriles promedio al día, de acuerdo con las estimaciones más conservadoras.

El convenio se extendería por diez años y tendría una inversión de 2.000 millones de dólares en este periodo. En la primera fase de la iniciativa, que se desarrollará durante los siguientes tres años, la inversión la aportará Oxy.

En el convenio aprobado, los recursos adicionales que resulten de las nuevas inversiones que se hagan mediante el nuevo proyecto se dividirán de la siguiente manera: 52 por ciento para Ecopetrol y 48 por ciento para Occidental.

POTENCIAL LIVIANO

A diferencia de los campos de mayor producción en el país (Como Rubiales y Castilla) La Cira - Infantas produce crudo liviano, lo que quiere decir que para su transporte no requiere diluyentes, es menos costoso producirlo y, por ende, más rentable.

Además, el campo queda a pocos kilómetros de la refinería de Barrancabermeja, lo que también facilita el procesamiento del crudo. Estas características sin duda son una ventaja en el entorno actual de precios.

Pero además, pueden convertir a este complejo petrolero en el mayor productor de crudo liviano del país.

Tras la aprobación del negocio por la Junta de Ecopetrol, se espera que esta semana se oficialice el nuevo convenio entre ambas petroleras.

Fuente: Portafolio

Rusia desoye llamamientos de Venezuela y Ecuador a reducir extracción crudo

http://caracol.com.co/radio/2015/09/16/economia/1442412365_212875.html

El ministro de Energía de Rusia, Alexandr Nóvak, aseguró hoy que su país discrepa con los llamamientos de Venezuela y Ecuador a reducir la extracción de petróleo para contrarrestar la caída de los precios.

"Cada cierto tiempo Venezuela, Argelia y Ecuador se dirigen a nosotros. Pero nuestra posición no ha cambiado: consideramos que una reducción artificial no traerá ningún beneficio. Al contrario, sólo agravará la situación", dijo Nóvak a medios locales.

Novak destacó que esa política "puede producir algún efecto a corto plazo, pero no en un futuro".

"Ahora tiene lugar un recorte de las inversiones y el mercado empieza a equilibrarse poco a poco", señaló.

La pasada semana Kremlin negó que los presidentes de Rusia, Vladímir Putin, y de Venezuela, Nicolás Maduro, alcanzaran en su reciente reunión en Pekín acuerdos concretos sobre el precio del barril.

Putin y Maduro abordaron "la necesidad del intercambio de información, la coordinación de acciones en el marco de una situación extremadamente volátil de los precios de los hidrocarburos, en particular, el crudo".

Durante su estancia en la capital china Maduro aseguró a los medios venezolanos que había acordado con Putin incentivar el alza del precio del petróleo y estabilizarlo en un promedio de entre 70 y 80 dólares el barril, una cifra que contaría con el visto bueno de la OPEP.

El descenso de los precios del petróleo, sumado a las sanciones occidentales, ha provocado la devaluación del rublo y, como consecuencia, la contracción de la economía rusa en un 3,4 % en la primera mitad del año.

Tanto el Gobierno ruso como el Banco Central esperan que el precio del crudo se estanque en los 50 dólares por barril, lo que permitiría a duras penas a la economía nacional salir de la actual recesión.

Fuente: Caracol Radio

Japón protesta por la actividad gasística de China cerca de sus aguas

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/japon-protesta-por-la-actividad-gasistica-de-china-cerca-de-sus-aguas/20150916/nota/2933278.aspx>

El Gobierno nipón ha protestado por el supuesto inicio de operaciones en las plataformas gasísticas que China ha instalado junto a aguas japonesas, al considerar que podrían acabar extrayendo recursos pertenecientes a territorio japonés.

El Gobierno nipón ha protestado por el supuesto inicio de operaciones en las plataformas gasísticas que China ha instalado junto a aguas japonesas, al considerar que podrían acabar extrayendo recursos pertenecientes a territorio japonés.

El ministro portavoz nipón, Yoshihide Suga, indicó hoy en rueda de prensa que Tokio ha presentado a Pekín una protesta formal por el aparente aumento de la actividad en estas instalaciones después que las autoridades niponas detectaran este mes el encendido de las antorchas de los sistemas de venteo de varias de las plataformas.

Suga detalló que estos sistemas, que normalmente indican que hay producción de gas, se han encendido en las cinco plataformas que China ha levantado este año junto a lo que Tokio considera la "línea geográfica equidistante" entre ambos países.

El ministro insistió en que el Gobierno nipón teme que, pese a situarse en el "lado chino" de esta línea, las instalaciones extraigan gas de yacimientos que se encuentren del lado japonés de esta demarcación.

"Es muy lamentable que (China) haya seguido adelante con el desarrollo unilateral (de yacimientos de gas), sin que ni siquiera se hayan fijado los límites concretos entre los dos países", dijo Suga en declaraciones recogidas por la agencia Kyodo.

Tokio asegura que el desarrollo de estas plataformas va en contra de un acuerdo firmado en 2008 para la explotación conjunta de yacimientos y ha instado al Gobierno chino a negociar un tratado que responda a lo firmado hace siete años.

Además, el Ejecutivo nipón ha acusado a China de ocultar en estas plataformas instalaciones militares para vigilar las actividades de las tropas japonesas en torno a las islas Senkaku (Diaoyu en chino), administradas por Tokio pero reclamadas por Pekín. Esto llevó al Ministerio de Defensa nipón a difundir el pasado julio fotos y localizaciones de la mayoría de las plataformas chinas para hacer público su recelo.

Según las coordenadas facilitadas por el Gobierno japonés, China habría desplegado estas estructuras en una franja de unos 150 kilómetros de largo, situada a unos 300 kilómetros al este de la ciudad de Taizhou (costa oriental china) y a unos 400 de la isla de Amami (suroeste de Japón).

Fuente: W Radio