

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 20 de 2016

- **Este martes, el precio del dólar se negocia en un promedio de \$ 2.920**
 - **“Costos de energía en el país son los más altos en la región”:
Asoenergía**
 - **Ecopetrol fortalece su negocio 'por entre un tubo'**
 - **Celsia ya tiene instalados 20 megavatios de energía solar en el país.**
 - **Se ofrecerán 45 bloques de exploración 'offshore'**
-

Portafolio

Se ofrecerán 45 bloques de exploración 'offshore'

<http://www.portafolio.co/economia/ofreceran-45-bloques-de-exploracion-offshore-500457>

20 de septiembre de 2016

Es la apuesta de la ANH. El potencial estimado de reservas es 12.000 millones de barriles:9.000 millones en el Caribe y 3.000 millones en el Pacífico.

La actividad costa afuera (offshore) es una de las apuestas más importantes de Colombia para lograr el aumento de las reservas de hidrocarburos y garantizar su autosuficiencia energética.

Los ricos yacimientos de crudo que reposan en el subsuelo del lecho marino son apetecidos por grandes multinacionales petroleras que cuentan con los recursos y tecnología para explorar y explotar el crudo en el fondo del mar.

Es por esta razón que la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), para la oferta que está por abrirse en las próximas semanas, está evaluando involucrar en el portafolio los bloques tanto del Caribe como del Pacífico.

Un informe de la ANH, al que tuvo acceso Portafolio, indica que en la actualidad la costa Caribe tiene disponibles para actividad de hidrocarburos 33 bloques, los cuales representan un área total de 17'591.527 hectáreas.

En el mismo documento, la ANH señala que en la costa Pacífica son 12 el total de bloques disponibles para la actividad de hidrocarburos, los cuales representan 8'287.186 hectáreas.

“A diferencia de la costa Caribe, en el Pacífico los bloques están totalmente inexplorados y lo primero que habría que hacer al entregarlos es hacer una evaluación técnica para establecer realmente el potencial del yacimiento en petróleo y gas”, señaló un vocero de la ANH.

La misma fuente de la ANH precisó que, en un cálculo hipotético, estima que el potencial de yacimientos de crudo en el Caribe sería de 9.000 millones de barriles, mientras que en el Pacífico es de 3.000 millones.

Un estudio técnico de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP) indica que en ambos escenarios (Caribe y Pacífico) se asume que a partir del 2024 inicia la producción de un proyecto exitoso offshore de crudo de 500 millones de barriles de reservas, el cual empieza su actividad exploratoria en el 2016.

Es decir, según la ACP, estos descubrimientos permitirían tener reservas de 100 millones de barriles a partir del 2024, con un volumen de producción que aumentaría de 40.000 barriles por día a 120.000 barriles por día.

“El desarrollo de la cuenca hidrocarburífera del mar Caribe representa una gran oportunidad para el país”, señaló Francisco José Lloreda Mera, presidente de la ACP.

Sin embargo, precisó que “es necesario tener en cuenta que esta industria aun está en una etapa temprana de exploración, en la que se deberá confirmar la existencia de crudo y/o gas en estos yacimientos, y si están dadas las condiciones económicas, técnicas y regulatorias para el aprovechamiento de este recurso”.

Indicó además que si se logra comprobar la existencia de hidrocarburos que se puedan extraer en esta zona, Colombia podría incrementar sus reservas y obtener más recursos para garantizar su autosuficiencia energética.

“La industria de hidrocarburos costa afuera ha demostrado tener una gran capacidad de generar encadenamientos productivos, con lo que sería posible desarrollar un clúster de bienes y servicios alrededor de esta actividad en varias ciudades del Caribe, algo que sin duda beneficiaría al desarrollo económico de la región y del país”, explicó Lloreda.

Para la ACP, el potencial de hidrocarburos offshore tiene una capacidad de más de cinco veces las reservas probadas, con muchas áreas disponibles para contratar y con un interés creciente, ya que en los últimos tres años se ha invertido aproximadamente un billón de dólares.

“Cabe destacar que en este momento en el país se está desarrollando una de las mayores campañas exploratorias costa afuera en el continente, por empresas de amplia trayectoria internacional. A 10 septiembre de este año se realizaron 32.786 kilómetros de sísmica equivalente en el mar Caribe”, señaló el presidente de la ACP.

En la actualidad, multinacionales como Chevron, Repsol, Shell, Ecopetrol, Anadarko, Statio, Equion y Petrobras adelantan actividades costa afuera en 24 pozos, de los cuales 14 están en la etapa de exploración y explotación, y 10 pasan por el proceso de evaluación técnica.

En estos 24 contratos las multinacionales citadas han invertido 1.338 millones de dólares en un área de 116.537 kilómetros cuadrados.

Entre las recomendaciones que hace la ACP para fortalecer la actividad de hidrocarburos bajo esta modalidad está la de aprobar las solicitudes de declaratoria de zonas francas offshore y reducción de tarifas de regalías o del Cree (impuestos de renta).

Así mismo, ampliar plazos para la evaluación, introducir un periodo de retención para facilitar la viabilidad económica entre diferentes contratos y claridad en el pago de derechos económicos.

Además, ajustar el reglamento para las operaciones de exploración y producción, acorde con la realidad de estos proyectos, y mejorar la regulación ambiental (competencia entre autoridades, términos de referencia y estudios de impacto).

Fuente: PORTAFOLIO

EL HERALDO

“Costos de energía en el país son los más altos en la región”: Asoenergía

<http://www.elheraldo.co/economia/costos-de-energia-en-el-pais-son-los-mas-altos-en-la-region-asoennergia-286239>

20 de septiembre de 2016

Asoenergía dice que no es necesario aumentar el precio de escasez.

El gremio de los grandes consumidores de energía en Colombia, Asoenergía, advirtió sobre los elevados costos del servicio que debe asumir la industria nacional y expresó que está en desacuerdo con el incremento del precio de escasez.

La presidenta del gremio, María Luis Chiappe, sostuvo que actualmente, la oferta está exigiendo \$220/kWh (kilovatio hora), es decir, unos USD80/MWh para contratos de generación a un año.

“Este valor es el más alto de toda la región lo cual es insólito en un país tan rico en recursos hídricos y carbón. Las proyecciones que ha realizado el equipo técnico de Asoenergía indican que, a este ritmo, al final de la década la industria colombiana tendrá costos de USD100/MWh solamente por concepto de generación de energía”, explicó.

Señaló en que EEUU, México y Perú, la industria tiene tarifas totales de energía que oscilan alrededor de USD70/MWh (incluyendo generación, transmisión, distribución y comercialización), mientras que estos costos para la industria colombiana superan los USD112/MWh.

Chiappe dijo que el problema de precios de energía se debe al déficit de generación a costos competitivos, el cual se calcula en 2.000MW. El gremio insiste en que es urgente ampliar la oferta de generación a costos competitivos, en lugar de mantener la situación deficitaria y elevar el precio de escasez.

Fuente: EL HERALDO

Dinero

Ecopetrol fortalece su negocio 'por entre un tubo'

<http://www.dinero.com/edicion-impresa/negocios/articulo/los-planes-de-ecopetrol-para-cenit/231874>

20 de septiembre de 2016

Ecopetrol fortalece su unidad de transporte, un negocio que “salva la patria” en medio de las dificultades de la exploración y explotación. Estos son los cambios.

Continúan las movidas en el proceso de transformación de Ecopetrol. La más reciente está relacionada con el negocio del transporte, una de las unidades de mayor dinamismo y aporte a los resultados de la petrolera, justo en el momento en que las actividades de exploración y explotación han sufrido un duro golpe.

Se trata de la transferencia de la participación que tenía Equión Energía Limited (filial de la empresa estatal) en el Oleoducto de Colombia (ODC), a Cenit, otra subsidiaria de Ecopetrol dedicada al negocio de transporte.

Ecopetrol, que tiene 51% de participación en Equión, y Repsol –dueña de 49%– decidieron adquirir las acciones que su filial tiene en ODC y que representan 14,57%. Con esta escisión, las mencionadas acciones pasarán a manos de Ecopetrol a través de Cenit y Repsol en sus porcentajes de participación accionaria.

Equión –que se dedica a la exploración, producción y comercialización de petróleo y gas– aclaró que por esta transferencia no recibirá ningún tipo de beneficio o utilidad asociada; así como tampoco se afectará el normal desarrollo de sus operaciones en el departamento de Casanare porque la compañía tiene acceso garantizado mediante contrato a otros sistemas de transporte.

Sobre lo que no hay claridad es el destino de las acciones de Repsol, pues existe la posibilidad de que la empresa se quede con las mismas o que se las venda a Ecopetrol y salga de esa participación.

A través de ODC, Equión transportaba crudo mezcla y crudo pesado para varias empresas en una cantidad aproximada de 200.000 barriles diarios entre Vasconia y Coveñas, en un trayecto de 483 kilómetros.

Datos suministrados por la propia estatal petrolera indican que **al cierre de 2015 su filial Equión registró ingresos por \$1,21 billones frente a \$1,26 billones obtenidos el año anterior**. El resultado del ejercicio sumó \$175.227 millones en utilidades al cierre del año pasado, mientras en 2014 se situó en \$283.519 millones.

A junio, Equión registró un Ebitda de US\$141 millones, mientras el flujo de caja sumó US\$94 millones, los ingresos alcanzaron US\$187 millones y la utilidad neta US\$26 millones, de acuerdo con información suministrada por la propia empresa.

En los planes de Equión para lo que resta del año está continuar el desarrollo completo del Contrato Piedemonte (campos Floreña y Pauto), en Yopal, Casanare, continuar con la perforación del pozo exploratorio Payero E1 y explorar alternativas innovadoras para mercadeo de gas y GLP.

La participación mayoritaria de Ecopetrol fue adquirida en 2011. En ese momento la otra parte de las acciones las adquirió la multinacional Talisman, pero posteriormente, en febrero de 2015, esta organización vendió su parte de Repsol S.A.

Los Proyectos

El negocio de transporte de Ecopetrol, prestado a través de Cenit, es el tercer eslabón en su cadena de valor y se realiza a través de un sistema de oleoductos, poliductos y transporte alternativo (flota fluvial y carrotanques), para llevar los crudos desde los campos de producción hasta las refinerías o los puertos de exportación.

Cenit cuenta con activos en oleoductos, poliductos, puertos y descargadero. Adicionalmente, tiene participaciones en las compañías Ocesa, Oleoducto de Colombia S.A., Oleoducto de los Llanos S.A. y Oleoducto Bicentenario S.A.S.

En 2015, Cenit transportó un volumen promedio de 1,2 millones de barriles por día, lo que representó un incremento de 2% con respecto al ejercicio anterior. De este volumen, 964.000 barriles correspondieron a crudos y 267.000 a productos refinados.

Dada la situación actual de la industria, Cenit se centró en el transporte de crudos pesados, con el cual se propone adecuar los sistemas de transporte para manejar crudos de mayor viscosidad, que conllevarían la disminución de los requerimientos de dilución y, a su vez, podría generar economías para el productor.

Las inversiones totales realizadas por Cenit –unidad de negocio que depende de la vicepresidencia de Transporte y Logística de Ecopetrol– y sus filiales sumaron en 2015 alrededor de US\$885 millones, un incremento de 17% frente al ejercicio inmediatamente anterior.

El principal proyecto de inversión en las filiales de Ecopetrol en el negocio de transporte de crudos y refinados es Potencia 135 (P-135), liderado por Ocesa, que entrará en plena operación antes de que finalice el presente periodo y ampliará la capacidad de transporte de crudos entre El Porvenir y Coveñas en 135 Kbd (miles de barriles por día).

Sin embargo, no es el único. **También está el proyecto San Fernando–Monterrey**, que se prevé entrará en operación en 2017 y comprende la construcción de una nueva línea de transporte de crudo a 390 Kbd, entre estos dos puntos con el fin de evacuar los crudos de Castilla, Chichimene, Apiay y alrededores. Otra iniciativa es la ampliación a 130 Kbd de la capacidad de transporte de refinados entre Pozos Colorados y la refinería de Barrancabermeja.

Respecto a nuevos negocios y teniendo en cuenta la situación actual de la industria, Cenit se centró en el transporte de crudos pesados, con el cual se propone adecuar los sistemas de transporte para manejar crudos de mayor viscosidad, que conllevarían la disminución de los requerimientos de dilución y, a su vez, podría generar economías para el productor.

En medio de los buenos resultados de este negocio, mucho se ha hablado de lo que pueda suceder a futuro con los activos de Ecopetrol en transporte. Primero se dio un trueque en las presidencias de Cenit y Ocesa: Thomas Rueda, que estaba en Cenit, llegó a Ocesa; y Luisa Fernanda Lafaurie, de Ocesa pasó a Cenit.

También se habla de que la firma **estaría buscando un socio estratégico, una posible venta o un enlistamiento en bolsa. Sin embargo, aún ninguna de estas decisiones se ha tomado.** Sea cual sea, es claro que las movidas de la petrolera buscan consolidar una de las joyas de la corona que tiene hoy: sus oleoductos y otros activos de transporte. Bajo este panorama, no sería raro que en cualquier momento se conozcan nuevas noticias sobre el futuro de Cenit.

Fuente: DINERO



Celsia ya tiene instalados 20 megavatios de energía solar en el país.

http://caracol.com.co/emisora/2016/09/16/barranquilla/1473983228_553343.html

20 de septiembre de 2016

El presidente de la compañía, dijo que hay proyectos para hacer granjas solares y parques eólicos.

Unos 20 megavatios de energía solar ha instalado la empresa Celsia filial de Cementos Argos, señaló el presidente de la compañía Jorge Mario Velásquez.

Aseguro el empresario que ya hay en estudio dos proyectos para hacer granjas solares y parques eólicos.

“Tenemos un plan para instalar 180 megavatios en total en un plaza de 3 años”.



Celsia está trabajando para convertirse en un proveedor de energía en bruto, pero que además pueda ofrecer servicios complementarios.

“Actualmente tenemos 700 cotizaciones en el mercado”.

Velásquez hizo alusión a los proyectos inmobiliarios en los que está trabajando la entidad.

Expreso que en el Plan Cinco Caribe se está ejecutando a través de Celsia 5 proyectos por el orden de los \$360.000 millones.

Fuente: CARACOL RADIO

Portafolio

Este martes, el precio del dólar se negocia en un promedio de \$ 2.920

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/el-precio-del-dolar-se-cotiza-a-la-baja-este-martes-20-de-septiembre-500461>

20 de septiembre de 2016

La divisa estadounidense pierde 8 pesos frente a la TRM. El precio del petróleo se contrae y las acciones presentan una leve caída.

Este martes, las principales bolsas del mundo inician una nueva jornada en terreno positivo. En cuanto al petróleo, opera en los \$43,10 dólares por barril, mostrando una leve contracción, razón por la cual los agentes muestran su nerviosismo frente al comportamiento del crudo, el cual apuntaría a buscar un soporte en los \$42 dólares en el corto plazo.

Ante este contexto, el precio del dólar se cotiza la baja este martes en Colombia. La divisa estadounidense abrió en \$ 2.917, ha tocado un máximo de \$ 2.930, un mínimo de \$2.911 y se cotiza en un promedio de \$ 2.920, es decir, pierde 8 pesos frente a la TRM del día (\$2.928,18).

"Las monedas en Latinoamérica se revalúan frente al dólar, por lo que podríamos esperar presiones bajistas en el peso colombiano frente al dólar. El día de hoy inicia la reunión de la FED en Estados Unidos con lo cual los agentes estarán muy atentos a sus resultados los cuales se darán a conocer mañana miércoles a la 1 p.m.", señala un reporte de la firma Casa de Bolsa.

Por su parte, en el mercado accionario, el índice Colcap cae 0,49 por ciento.

Ecopetrol retrocede 0,82 por ciento.

ISA pierde 1,90 por ciento.

Fabricato cae 1,40 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO