

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 02 de 2016

- **Por un dólar hoy se pagan \$2.831: la divisa pierde 19 pesos**
 - **Termocandelaria generó 4% de la energía diaria**
 - **Proyecto hidroeléctrico Ituango va en el 50% de construcción: EPM**
 - **Aumento de producción en Oriente presiona a la baja el petróleo**
 - **Una petrolera sin saldo rojo en plena crisis del crudo**
-

Portafolio

Por un dólar hoy se pagan \$2.831: la divisa pierde 19 pesos

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/dolar-cotiza-baja-mayo-2016-495105>

02 de mayo de 2016

La moneda se acerca a los \$2.800. La Tasa Representativa del Mercado para hoy es de \$ 2,851.14.

La divisa estadounidense abre la primera sesión de la semana a la baja.

Con un precio de apertura de \$2.820,50, la moneda se ha mantenido por debajo de la TRM.

El precio máximo que marca es de \$2.841,55 y el mínimo es de \$2.817.

La cotización promedio del dólar es de \$2.831,93.

Credicorp Capital recuerda que, durante el último mes, el peso fue la moneda de mejor desempeño entre las economías emergentes, presentando una apreciación de 5,1 % con un cierre de \$2.847, nivel no observado desde principios de noviembre de 2015.

El comportamiento del peso se debió principalmente a la continuación de la fuerte tendencia al alza en los precios del petróleo, que ya acumulan un incremento de 72 % desde el mínimo observado a mediados de enero de 2016, a pesar de que los grandes productores de crudo a nivel mundial no lograran llegar a un acuerdo de congelamiento en los niveles de bombeo durante la reunión en Doha el pasado 17 de abril.

El dólar se debilita a nivel global, en medio de la moderación de algunos indicadores de actividad en Estados Unidos y de las expectativas de un menor ritmo de ajuste en la política monetaria por parte de la Reserva Federal (Fed).

A nivel local, el fortalecimiento del peso también estuvo explicado por importantes monetizaciones destinadas al pago de impuestos por parte de grandes contribuyentes, lo que es usual en esta época del año, al igual que por algunos recursos dirigidos a las obras de infraestructura 4G.

Además, en los últimos días el Banco Mundial le otorgó un crédito al gobierno colombiano por un monto de US\$ 675 millones.

En este orden de ideas, Credicorp sostiene que el dólar cerraría el año entre \$2.800 y \$2.900.

En la apertura de hoy, se observan unas importantes presiones a la baja en los precios del petróleo, mientras que el dólar sigue debilitándose a nivel global. Ante esto, y teniendo en cuenta la sorpresiva decisión del Banco de la República del pasado viernes, que se espera genera presiones adicionales para que el peso siga apreciándose, la moneda local inicia la jornada cotizándose al alza.

MERCADO ACCIONARIO

El índice Colcap abre la jornada a la baja, desciende 0,32 %.

Las acciones petroleras comenzaron la sesión perdiendo, en línea con los precios del crudo.

El papel de Ecopetrol baja 2,12 %.

El título de Canacol Energy desciende 3,23 %.

Fuente: PORTAFOLIO



Termocandelaria generó 4% de la energía diaria

http://www.larepublica.co/termocandelaria-gener%C3%B3-4-de-la-energ%C3%ADa-diaria_374491

02 de mayo de 2016

Luego de la intervención de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios a Termocandelaria, la central ha generado 4% de la energía que se requiere diariamente en el país, además tuvo ingresos por \$262.298 millones.

De acuerdo a un comunicado de la Superintendencia, “Termocandelaria S.C.A. E.S.P. fue requerida para aportar al SIN cerca de 309 megavatios por hora Mwh de sus plantas generadoras 1 y 2, alcanzando al 2 de abril de 2016 una generación acumulada de 346.125,07 Mwh y entregando al sistema cerca de 4% de la energía requerida diariamente, con lo cual la intervención fue un medida exitosa que en conjunto con las demás medidas adoptadas por el Gobierno Nacional, evitaron el racionamiento del servicio de energía eléctrica en el país”.

A la fecha se han invertido \$199.431 millones en 31 millones de galones, con los cuales la planta logró generar energía durante el Fenómeno de El Niño y el periodo de sequía de este año y parte de 2015.

“Desde el pasado 2 de abril de 2016, Termocandelaria S.C.A. E.S.P. no ha sido despachada y con la culminación del fenómeno del niño, las lluvias y la entrada de las primeras unidades de Guatapé, se superó el riesgo del racionamiento y no se espera que por ahora, la planta sea llamada nuevamente al despacho”, dice otro apartado del comunicado de la Superintendencia de Servicios.

Con los ingresos que generó la planta (\$262.298 millones), la entidad pagó la totalidad de las obligaciones que la empresa tenía con el Fondo Empresarial.

Finalmente, es importante mencionar que el fondo aprobó una nueva financiación a la empresa por valor de \$60.000 millones para la compra de combustible, para un total de financiación de \$146.000 millones, con los cuales se ha garantizado la disponibilidad de la planta.

Fuente: LA REPUBLICA



Proyecto hidroeléctrico Ituango va en el 50% de construcción: EPM

<http://www.dataifx.com/noticias/macroeconomia/articulo-26045-proyecto-hidroelectrico-ituango-va-en-el-50-de-construccion:-epm>

02 de mayo de 2016

EPM informó que el proyecto hidroeléctrico Ituango, catalogado como la obra de ingeniería más grande e importante que se está realizando en el país, alcanzó esta semana el 50% de la construcción de la central de 2.400 MW. Esta energía será generada por ocho turbinas tipo Francis de 300 MW, cada una, la primera de las cuales entrará en operación a finales de 2018.

Vale la pena destacar que la compañía expresó que la presa de 20 millones de m³ de rocas, con 225 metros de altura (casi dos veces el edificio Coltejer en Medellín), hoy se encuentra en el 32% de su construcción.

Por otro lado, la casa de máquinas, que es una caverna de 250 metros de largo y 49 metros de altura (equivale a un edificio de 16 pisos), fue terminada en la zona Norte, donde estarán las primeras cuatro turbinas, y en la zona sur ya llega al 80%. Y el vertedero, que es un canal para controlar crecientes del río de más de 25.000 m³ de agua, cuya edificación implica excavar 13,5 millones de m³ de roca, va en un 72% de su construcción.

Finalmente, EPM resaltó que luego de llegar al 50% de la construcción de las principales obras civiles de este proyecto comenzó el montaje de la primera turbina.

Fuente: DATA IFX

EL TIEMPO

Aumento de producción en Oriente presiona a la baja el petróleo

<http://www.eltiempo.com/economia/indicadores/baja-el-precio-del-petroleo/16579800>

02 de mayo de 2016

Los precios del petróleo caían el lunes desde máximos de 2016 debido a que el aumento de la producción en Oriente Medio contrarrestaba un declive del bombeo en Estados Unidos y la debilidad del dólar.

La producción de crudo por parte de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (Opep) subió en abril a 32,64 millones de barriles por día (bpd), cerca del nivel máximo en la historia reciente.

Las exportaciones de Irak desde yacimientos del sur del país aumentaron en abril, al igual que exportaciones marítimas desde Rusia, el mayor exportador fuera de la Opep.

El crudo Brent perdía 17 centavos, a 47,20 dólares por barril, mientras que el petróleo en Estados Unidos bajaba 2 centavos, a 45,90 dólares por barril.

La cuenta de torres de perforación de petróleo en Estados Unidos cayó la semana pasada por sexta semana consecutiva, lo que, según analistas, mostró que el precio del crudo no había subido lo suficiente para atraer de vuelta a los productores de esquisto.

El jefe de la Agencia Internacional de Energía (AIE) dijo que los precios del crudo podrían haber tocado fondo si no surgen grandes temas económicos globales.

Fuente: EL TIEMPO

Portafolio

Una petrolera sin saldo rojo en plena crisis del crudo

<http://www.portafolio.co/negocios/empresas/petrolera-saldo-rojo-plena-crisis-crudo-495081>

02 de mayo de 2016

Equión tuvo ingresos por US\$449 millones en el 2015 y repartió US\$ 190 millones en dividendos.

Mientras que la mayoría de empresas ligadas con el petróleo en el país saltan matorrales para sobrevivir en medio de la crisis de bajos precios internacionales, la firma Equión Energy –junto con su filial Santiago Oil Company–, cuya mayor operación se centra en gas, acaba de presentar su balance del 2015 que contrasta con sus cifras positivas.

Aunque los ingresos por 449 millones de dólares (casi 1,3 billones de hoy) fueron ostensiblemente menores frente a 3,1 billones de pesos que reportó al final del 2014 ante la Superintendencia de Sociedades, el Ebitda (beneficio antes de intereses, impuestos, depreciaciones y amortizaciones) fue de 330 millones, de dólares y entregó dividendos por 190 millones de dólares a sus dos propietarios (Ecopetrol tiene el 51% y Repsol el 49%).

La presidenta de esta compañía, María Victoria Riaño, cuenta cómo lo hicieron.

¿Qué representa esto con relación al 2014?

Es difícil comparar un número con el otro, porque el precio del petróleo bajó. Lo que sí medimos son volúmenes, y el volumen de producción entre un año y otro creció casi un 15%, aunque multiplicado por el precio representa una baja de ingresos.

¿Cuál fue su estrategia?

Estos resultados vienen de muchas eficiencias y alternativas, tanto en el portafolio como en ahorros de costos. Mucho de lo que pudimos recoger tuvo que ver con lo que habían aprobado (los accionistas), pero pudimos sacarlo a tiempo, con ahorros en costos y ampliando la capacidad de procesamiento. Se trabajó de la mano con los contratistas buscando eficiencias por todas partes, no solo disminuyendo tarifas en los contratos, sino discutiendo cómo poníamos los requerimientos de los contratos de forma exacta.

¿Hubo una negociación?

En los contratos siempre tenemos que buscar las opciones y acá lo hicimos. Con algunos llegamos a eficiencias importantes y con otros no, porque tienen diferentes estructuras.

Ajustar a todas las operadoras no es fácil, porque usted puede ajustar su operación pero si toda la cadena no lo hace, los resultados no se dan. El precio se venía desplomando desde enero del 2015 y alcanzamos a acoplar la cadena casi un año y medio después, lo cual es difícil cuando se tiene un negocio que pagaba a 100 dólares el barril y luego estaba a 50.



¿Cómo obtener un ebitda de 25 dólares por barril con precios que bajaron hasta los 29 dólares?

Ya veníamos trabajando con distintas alternativas de mejoramiento, y cuando se dio la bajada de precios lo que pudimos hacer mejor fue coordinarnos con toda la cadena. La crisis nos tomó muy bien parados.

Dicen que superaron los compromisos con los inversionistas, ¿cuáles?

Al hacer la proyección del 2015, la caja prácticamente era de cero o negativa, y sacamos oportunidades para modificar ese panorama hasta los 139 millones de dólares.

¿Cómo generan más caja?

Esta caja viene generada por mayor producción, más barriles entregados, ahorros en costos y en solo utilizar los equipos absolutamente necesarios; en ver cómo transportábamos, cómo podíamos ser más eficientes en la estructura de costos e inversión.

¿Los afecta el plan de recorte de Ecopetrol?

En principio, no. Los proyectos que manejamos son de largo plazo, vienen con una dinámica de aprobación y los planes de inversión que teníamos con nuestro asociado Ecopetrol ya los veníamos ejecutando. Seguimos con esos planes porque nuestros pozos son de seis a ocho meses, tanto los de tipo exploratorio en el bloque Niscota, como los de desarrollo que ya venían.

¿Qué planes de inversión tienen?

Nuestro plan de inversión este año puede estar por los 49 millones de dólares, pero como somos operadores, llegaría a 150 millones de dólares.

¿En qué se concentrarán?

El plan de desarrollo se concentrará en tres pozos de desarrollo que estamos ejecutando en el campo Floreña, en el pozo exploratorio Payero, en Niscota y en unas líneas de flujo para conectar los campos.

¿Han frenado trabajos de sísmica o exploración?

Desde hace tiempos tenemos frenada la sísmica, aunque por temas sociales. Pero sí tenemos inversión en exploración, en el pozo Payero, que tiene asignados casi 50 millones de dólares.

¿Con estos proyectos qué sostenibilidad adquieren en el tiempo?

Podemos estar generando unos 35.000 barriles/día, que en términos brutos pueden ser 112.000 barriles/día equivalentes. Esa base hay que mantenerla y por eso invertimos. Además, existen nuevas opciones de yacimientos que podemos descubrir para agregar reservas.



¿Hasta cuándo les alcanzan las reservas?

Ese volumen podría estar a unos 3 años más.

¿No es muy poco?

Sí, lo que pasa es que las licencias pasan a Ecopetrol y ahí empieza la declinación de la base. Estos campos seguirán produciendo un poco menos hasta el final del tiempo útil, que puede ser hacia el 2026.

¿Cómo asegurar la vida de la empresa más allá?

Mirando potencial que tenemos en el piedemonte llanero, donde operamos. Toda esa área tiene una gran prospectividad y hemos analizado cómo podemos avanzar; esperar que nos vaya muy bien en Niscota y analizando el potencial de las facilidades en el proceso de gas, con el fin de sacarle valor.

¿Sobre qué precio del dólar y del crudo presupuestaron el 2016?

Hay escenarios por debajo de 30 dólares el barril con dólar arriba de 3.500 pesos; otro medio, entre los 30 y 40 dólares por barril y tasa de cambio entre los 3.000 y 3.600 pesos, y el mejor escenario pueden ser de 50 dólares el barril con una tasa de 2.800 pesos.

¿En el escenario medio cuáles serían los ingresos?

Serían unos ingresos netos de 320 millones de dólares.

Fuente: PORTAFOLIO