

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Mayo 10 de 2016

- **Por un dólar se pagan \$ 2.980: moderó su repunte y gana 10 pesos**
 - **Las 4 cosas que triplicaron las utilidades de TGI en dólares**
 - **Para la subasta de la Creg estarían listos 46 de 167 proyectos de energía inscritos**
 - **Brookfield ya tiene en sus manos el 83,8% de Isagen**
 - **Petróleo avanza; baja de suministros aplaca preocupación del mercado por inventario**
-

Portafolio

Por un dólar se pagan \$ 2.980: moderó su repunte y gana 10 pesos

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-dolar-diario-10-mayo-2016-495527>

10 de mayo de 2016

El peso colombiano se deprecia a pesar de cierto repunte del petróleo. Otras monedas en la región se revalúan. La TRM es \$ 2,969.62.

Hacia las 11 de la mañana, la tasa de cambio colombiana era la moneda más devaluada de la región con una variación de 0,6% hasta \$2.977, informa el Banco de Bogotá. "Dados los débiles datos de comercio en China del fin de semana, el peso se ajustaba después del lunes festivo. Cabe anotar que la caída en la tasa de cambio ocurría a pesar de un incremento en los precios del petróleo", agrega el informe.

A esta hora, el dólar se negocia en un precio promedio de 2.980 pesos, es decir, sube 10,38 pesos por encima de la TRM del día: \$ 2.969,62. La máxima cotización que ha alcanzado la divisa estadounidense en el mercado local es \$ 2.999.

El martes se observa una recuperación de los precios del petróleo y en neto, una revaluación de las monedas latinoamericanas (0,5 % según el índice LACI).

RENTA VARIABLE

En la jornada de este martes, las acciones se cotizan al alza.

El índice Colcap repunta 1,16 por ciento.

La acción de Grupo Argos es la que más sube y su valor gana 2,33 por ciento.

El título de Ecopetrol desciende 0,36 por ciento.

Por su parte, los papeles de BanBogotá caen 1,58 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO

Dinero

Las 4 cosas que triplicaron las utilidades de TGI en dólares

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/utilidades-de-tgi-en-el-primer-trimestre-de-2016/223423>

10 de mayo de 2016

La firma bogotana ganó US\$69,5 millones en el primer trimestre del año y aumentó 20% la cantidad de gas que movilizó.

La Transportadora de Gas Internacional (TGI), propiedad de la ciudad de Bogotá, pasó de ganar US\$20,8 millones en el primer trimestre de 2015 a US\$69,5 millones un año después. Es decir que triplicó sus resultados. ¿Por qué?

1. El Niño:

La falta de lluvias en los primeros meses de este año redujo los embalses de las hidroeléctricas. Como consecuencia fue necesario prender las plantas termoléctricas para generar electricidad y esas termoeléctricas aumentaron la demanda por gas.

En ese contexto TGI movilizó 20% más cantidad de gas y recibió unos US\$9 millones adicionales.

Según la firma clientes como Termovalle y Termoemcali aumentaron sus compras y permitieron diversificar la base de ingresos.

2. El dólar

TGI hace el 70% de sus ventas en dólares y esas ventas se incrementaron en un 12%.

Por otro lado, el dólar cayó entre enero y marzo de 2016 y eso permitió a la compañía hacer algunos movimientos contables que favorecieron el resultado final. Entre esos movimientos estuvo reducir gastos por diferencia de tipo de cambio en US\$14 millones y liberar unos US\$24 millones que estaban reservados para impuestos.

3. Demanda a favor

TGI reportó que ganó una batalla judicial con un cliente generador térmico y obtuvo unos recursos adicionales. La firma no ofreció detalles sobre el monto del fallo a su favor. La controversia estaba relacionada con la tarifa a pagar por parte de ese cliente.

4. Gastos ‘controlados’

La firma logró que sus gastos crecieran a un ritmo menor que sus ingresos. TGI redujo en US\$1 millón las compras de seguros mientras que su impuesto a la riqueza registró una caída.

Fuente: DINERO

ELHERALDO

Para la subasta de la Creg estarían listos 46 de 167 proyectos de energía inscritos

<http://www.elheraldo.co/economia/para-la-subasta-de-la-creg-estarian-listos-46-de-167-proyectos-de-energia-inscritos-259776>

10 de mayo de 2016

Para analizar las condiciones de esta nueva subasta, los gremios de generación de energía esperan reunirse esta semana con el ministro de Minas y Energía, Germán Arce.

Lo más posible es que las expectativas de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) se cumplan y la próxima matriz energética del país sea más diversificada y confiable. Se proyecta que se continúe con un alto contenido de proyectos hidráulicos pero con una participación más grande de eólicos y de carbón.

Ahora, a pesar de que hay 167 proyectos inscritos ante al Entidad de planeación, con una capacidad instalada de 6.600 megavatios, no todos estarán listos para la subasta que está preparando la Comisión de regulación de energía y gas (Creg) para fin de este año o inicios del siguiente.

Según la información que tiene la Upme a febrero, solo estarían listos para presentarse 46 proyectos con una capacidad de 2.700 megavatios. Cercana a la necesidad de expansión del país para 2025 de 4.208 megavatios (a esta toca sumarle la segunda fase de Hidroituango que aporta 1.200 megavatios).

La Entidad divide los proyectos en tres fases. La primera es prefactibilidad y solicitud a la autoridad ambiental de un estudio. La segunda es el cierre financiero y la adquisición de la licencia ambiental, si no lo requiere el auto de la Autoridad que así lo señala. Finalmente, la tercera fase hace referencia a los diseños definitivos y el cronograma de ejecución; además la licencia ya debe estar expedida.

Siendo así, hay 39 plantas (2.607,09 megavatios) que ya están en fase dos y siete (91,72 megavatios) en fase tres, que podrían estar listas para presentarse, si así lo desean a una subasta. De estos últimos (los más adelantados), se destaca un proyecto solar en Sucre de 19,90 megavatios y cinco, entre hidráulicos y térmicos, en Antioquia.

Por otra parte, en la fase dos habría dos proyectos eólicos en La Guajira, de 32 megavatios; 13 en Antioquia; seis en Casanare, entre otros (ver gráfico).

Con este panorama, y teniendo en cuenta la necesidad de prepararse para aumentar la capacidad, Ángela Montoya, presidente de Acolgen, señaló que lo más importante en este punto es la agilidad de las instituciones que tienen que ver con los trámites ambientales y consultas. “Estos proyectos requieren licencias, no son solo cierres financieros, que necesitan agilidad ya que la próxima subasta hay que sacarla muy rápido, para que cuando estemos en el próximo Fenómeno de El Niño haya confiabilidad”, explicó.

La idea de la propuesta, es que alcancen a entrar cerca de 1.200 megavatios (MW) eólicos que hay en La Guajira , 71,8 MW solares en el Cesar y 29,2 MW también solares en el Atlántico. Todos estos en fase uno, pero que podrían respaldar con fuerza en un Niño, ya que los estudios de la Upme señalan que en el país, normalmente, cuando hay sequía, se presenta alta radiación y fuertes corrientes de viento.

Para analizar las condiciones de esta nueva subasta, los gremios de generación de energía esperan reunirse esta semana con el ministro de Minas y Energía, Germán Arce, para entender que condiciones se cambiarían frente al cargo por confiabilidad en esta nueva subasta. Esto teniendo en cuenta que las recientes resoluciones que buscan cambiar el mecanismo, hasta ahora están en consulta.



Incentivos Ley 1715 para energías alternativas

A pesar de que la mayoría de planes (128) serían centrales hidráulicas, por la gran potencialidad que tiene el país en este sentido, hay un fuerte crecimiento de energías no convencionales que estaría jalonado por los incentivos tributarios que da la Ley 1715. Según el director de la Upme, Jorge Valencia, todos esos proyectos (17) tendrán derecho a solicitar esos incentivos. “Hasta el momento no se ha hecho ya que aún es muy pronto. Se espera que estas solicitudes se realicen cercanas a cuando vayan a importarse los equipos o cuando se vayan a hacer las inversiones ya que este proceso solo dura 45 días en la entidad y otros 45 en la Anla”, dijo el directivo.

Fuente: EL HERALDO



Brookfield ya tiene en sus manos el 83,8% de Isagen

<http://www.dataifx.com/noticias/acciones-colombia/articulo-26141-brookfield-ya-tiene-en-sus-manos-el-838-de-isagen>

10 de mayo de 2016

Este viernes 6 de mayo finalizó la primera OPA (Oferta Pública de Adquisición) lanzada por Brookfield para comprarles a los accionistas minoritarios de Isagen sus títulos, luego de haber surtido el proceso de enajenación del Gobierno Nacional.

Entre el 28 de marzo y hoy, este inversionista recibió 12.052 aceptaciones por un monto de 714.710.865 acciones de Isagen. Así las cosas, con los títulos que ya le había comprado al Gobierno (57,6%) y los adquiridos durante la OPA, Brookfield ya tiene en sus manos 2.285.201.632 acciones de la electrificadora que equivalen al 83,8% de participación accionaria de la empresa (es de recordar que el precio por cada acción es de \$4.130, y este 83,8% equivale a \$9,43 billones).

En la primera OPA ni EPM ni la Empresa de Energía de Bogotá pudieron vender sus acciones de Isagen a Brookfield porque primero deben ofrecerlas al sector solidario. Sin embargo habrá otra OPA en las próximas semanas, y en ese momento estas dos empresas colombianas podrán participar de la oferta de Brookfield.

En esta primera OPA las aceptaciones de la oferta equivalen a \$2,95 billones.

* Los anteriores datos corresponden a cálculos realizados por DATAiFX, y están sujetos a cambios dependiendo del proceso de adjudicación de acciones luego de la OPA.

Fuente: DATA IFX

Portafolio

Petróleo avanza; baja de suministros aplaca preocupación del mercado por inventario

<http://www.portafolio.co/internacional/precio-petroleo-diario-mayo-10-2016-495523>

10 de mayo de 2016

Brent sube 44 centavos a 44,05 dólares por barril, mientras que el WTI gana 11 centavos a 43,56 dólares por barril.

Los precios del petróleo subían el martes, ante la preocupación por la suspensión de suministros de Canadá y otros países que han restado 2,5 millones de barriles de producción diaria, frenando temporalmente el nerviosismo por los altos inventarios globales y un inminente superávit de productos refinados.

Pese a cierres de producción desde Canadá a Nigeria, los precios del crudo han caído más de un 2 por ciento en lo que va de la semana, presionados por el temor de que incluso los recortes más acentuados en los volúmenes de bombeo tengan poco efecto en el incremento de los inventarios de crudo.

Los futuros del crudo Brent subían 44 centavos, o 0,99 por ciento, a 44,05 dólares por barril, mientras que los futuros del petróleo referencial en Estados Unidos ganaban 11 centavos, o 0,25 por ciento, 43,56 dólares por barril.

Funcionarios canadienses pudieron dar el primer vistazo a la ciudad de Fort McMurray, en la región de arenas bituminosas del país, desde el inicio de un violento incendio forestal que forzó al cierre de la actividad de extracción en la región. Las autoridades dijeron que casi un 90 por ciento de los edificios de la ciudad se salvaron del siniestro.

Los cierres de producción en Canadá incrementaron el volumen de producción suspendida a nivel global a más de 2,5 millones de bpd desde comienzos de este año.

Goldman Sachs dijo que prevé que la producción de crudo en Estados Unidos baje en 650.000 bpd este año, mientras que BMI Research afirmó que el bombeo en Asia caería en 4,9 por ciento en 2016, equivalente a 331.500 bpd. La producción en América Latina y África también se está estancando.

Ante la enorme disponibilidad de crudo, las refinerías han producido grandes cantidades de gasolina y diésel, lo que amenaza con estancar a la demanda, pese a la inminente temporada de alto consumo de combustible durante el verano boreal en Estados Unidos.

Fuente: PORTAFOLIO