

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Enero 20 de 2016

- **Precios del petróleo se hundieron por segunda vez esta semana**
 - **Entrega de primer billón de Isagén activará 10 proyectos**
 - **Plan de ruta energético a 2018 plantea 18 proyectos de transmisión**
 - **Petroleras seguirían perdiendo terreno en el rebalanceo del índice Colcap**
 - **Estos son los retos de Astrid Álvarez en la Empresa de Energía de Bogotá**
-

Portafolio

Precios del petróleo se hundieron por segunda vez esta semana

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-del-petroleo-20-enero-2015>

El barril de referencia WTI tocó su menor nivel desde el 2003, debido al creciente exceso de suministros globales que se sumaba a eventos desalentadores sobre el sector financiero.

Los futuros del petróleo en Estados Unidos cayeron más de un 4 por ciento previamente en la sesión, hasta 27,32 dólares por barril. Más tarde, repuntaban para cotizar con un declive de 70 centavos a 27,76 dólares.

El martes, el contrato estadounidense WTI cerró con una baja de 96 centavos, o 3,26 por ciento.

En tanto, los futuros del crudo Brent cedieron 75 centavos a 28,01 dólares el barril, luego de haberse negociado en un piso de hasta 27,77 dólares anteriormente en el día, a poca distancia de su menor nivel de 12 años de 27,67 dólares al que cayó el lunes. En la sesión anterior, el referencial del Mar del Norte cerró con un rebote de 21 centavos, o 0,7 por ciento.

"Es necesario que los bajos precios desaceleren mucho más rápido la producción de esquisto (hidrocarburos no convencionales)", dijo Bjarne Schieldrop, analista de materias primas de la firma SEB en Oslo.

Las acciones de Asia se derrumbaron a mínimos de cuatro años durante la jornada, en parte porque el fuerte retroceso del crudo disminuyó el apetito por activos de riesgo. Las bolsas europeas también operaban bajo presión.

Si bien el economista jefe del Fondo Monetario Internacional (FMI) advirtió que los mercados globales parecían estar sobre reaccionando a la caída de los precios del petróleo y al riesgo de una brusca ralentización de la economía de China, las preocupaciones por la demanda están afectando la ya débil confianza en el sector de energía.

La Agencia Internacional de Energía (AIE), que emite recomendaciones a las naciones industrializadas sobre las políticas energéticas, alertó el martes que el mundo podría "ahogarse en un sobreabastecimiento" de petróleo en el 2016, puesto que las exportaciones de Irán agudizarán el exceso de oferta.

Fuente: Portafolio

Portafolio

Entrega de primer billón de Isagén activará 10 proyectos

<http://www.portafolio.co/economia/entrega-primer-billon-isagen-activara-10-proyectos>

Gobierno busca salidas para que giro de recursos sea en cuestión de días.

La capacidad para continuar con el programa de apoyo y financiación de los proyectos de infraestructura se le está agotando a la Financiera de Desarrollo Nacional (FDN).

Por eso el Gobierno estudia con urgencia las salidas posibles para que, una vez la canadiense Brookfield le gire a la Nación los cerca de 6,5 billones de pesos correspondientes al 57,6 por ciento que adquirió de Isagén, se le pueda trasladar a la Financiera un primer billón de pesos de esos recursos.

El cierre de la operación de venta debe estar listo el 27 de enero, por lo que a partir de ese momento un primer giro de esa plata al Fondo de Infraestructura (Fondes) será cuestión de días o semanas. Incluso podrían llegar este mismo viernes.

Lo importante es que sea lo más pronto posible, precisó Clemente del Valle Borráez, presidente de la Financiera de Desarrollo Nacional (FDN), tras señalar que "en este momento, con los seis proyectos de la primera ola (de las 4G), se nos está agotando la capacidad de seguir adelante. Nos quedan dos o tres proyectos más que podríamos comprometer, y ahí ya empezaríamos a tener algunas dificultades".

Con el patrimonio actual –unos 665.700 millones de pesos–, la FDN apoyó esos proyectos por 1,21 billones de pesos y tendría recursos para tres más, pero quedan pendientes otros 17.

Esa es la razón principal por la que se requiere un fortalecimiento patrimonial de la FDN.

Según se lo hizo saber Del Valle Borrález al Gobierno esta semana, si el patrimonio técnico de la entidad se eleva en 1 billón de pesos, la capacidad de financiación de proyectos ya aprobados con cierres en el 2016 se eleva a 19, y quedan pendientes 7 por apoyar.

“Sin esos recursos se afecta la financiación de otros proyectos, limita a la FDN la posibilidad de avanzar con mayor celeridad. No es que estemos en ceros, pero en carreteras se me agota la capacidad”, señaló el funcionario.

Y es que entre los compromisos adquiridos por la Financiera con sus socios, entre los que se cuentan el Banco Mundial –a través de la IFC–, la CAF y el Sumitomo Mitsui Banking, está el que no más del 55 por ciento de sus recursos se destinen a proyectos de vías, porcentaje que está casi al límite.

Así, el restante 45 por ciento debe colocarse en otros sectores de la infraestructura, como ferrocarriles, puertos, aeropuertos y movilidad.

“Tenemos un compromiso de mantener un portafolio diversificado, no podemos hacer solo carreteras, sino que se deben apoyar otros proyectos de infraestructura, de tal forma que la Financiera no quede demasiado expuesta a un solo sector. Esto es una política sana que debe tener cualquier institución, y nosotros, aunque tenemos especialización en infraestructura, no es bueno que hagamos una sola parte de esta”, precisó Del Valle.

Fuente: Portafolio



Plan de ruta energético a 2018 plantea 18 proyectos de transmisión

http://www.larepublica.co/plan-de-ruta-energ%C3%A9tico-2018-plantea-18-proyectos-de-transmisi%C3%B3n_341906

Bogotá_

Con la expedición de la Resolución 40029, el Ministerio de Minas y Energía aprobó 18 proyectos que se realizarán por medio de subastas este año, con el fin de avanzar en el plan de expansión de generación y transmisión 2014-2028 que entregó la Upme (Unidad de Planeación Minero Energética).

En el documento se encuentran únicamente los proyectos de transmisión, ya que por el lado de la generación, estos dependen de la subasta que realice la Creg y de las ofertas que presenten los generadores.

Según explicó Carlos García, subdirector de demanda de la Upme, “por parte del Gobierno lo que hemos hecho es algunos cambios para permitir la entrada de plantas eólicas, solares, geotérmicas, y hemos mirado cómo calcular su energía firme. Esto, observando una gran expectativa de que en la subasta entren varios proyectos de este tipo para construirse de acá a 2020, cuando se requiera una oferta de energía adicional”.

Según explicó el experto, dentro de lo que está instalado y terminándose de construir hoy en día, se pueden entregar 90.000 gigavatios hora de energía firme. Siendo así, y teniendo en cuenta que la demanda llegó en 2015 a cerca de 66.000 gigavatios hora, y que crece a 2.500-3.000 por año, aún hay un excedente de 24.000 gigavatios que funciona hasta 2020.

Ahora, “como las centrales toman un tiempo en construirse, no podemos esperar a que se agoté la capacidad de energía firme para convocar a subasta. Así que lo que estamos analizando, con la Creg, es en que momento es prudente convocar”, explicó García.

Por su parte, la Creg explicó que “las subastas serán definidas en su momento, acorde con la viabilidad que los mismos proyectos requieren con el fin de asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, y los proyectos de generación resultarían de acuerdo con el interés de los inversionistas”.

Siendo así, la Upme ya tiene en sus registros cerca de 156 proyectos que cuentan con registro vigente y suman una capacidad instalada estimada de 5.625 MW, con una gran concentración en Antioquia, Boyacá y Cundinamarca. Faltaría ver si estos serían presentados en el caso de una subasta.

Finalmente, y frente a los proyectos de transmisión presentados en la Resolución, hay ocho para el Sistema de Transmisión Nacional, dentro de los que se encuentran tres nuevas subestaciones en Palenque (Santander), San Antonio (Boyacá) y Cuestecitas (La Guajira).

Adicionalmente, hay ocho proyectos del sistema regional, dentro de los que se encuentra la instalación de nuevos transformadores en Barranquilla y Bucaramanga; la ampliación del circuito de Guavio; dos subestaciones en Córdoba y Valledupar, y el incremento de la capacidad de transformación en Cuestecitas. Estos tres últimos, siguiendo la hoja de ruta del Gobierno para mejorar el servicio de energía eléctrica en la Costa Atlántica.

Gecelca pidió \$127.000 millones a Minhacienda

Por otra parte, la Generadora y Comercializadora de Energía del Caribe (Gecelca) realizó una solicitud en días pasados para un préstamo del Ministerio de Hacienda por \$127.000 millones.

De acuerdo con el Ministerio, los recursos de este préstamo ayudarán a financiar el capital de trabajo y no se utilizarán para los gastos corrientes de la compañía. Adicionalmente, y mostrando la solidez de la empresa, Gecelca puso como garantía un contrato que tiene con TermoBarranquilla por US\$108 millones.

La opinión

Carlos García

Subdirector de Demanda la UPME

“La subasta es decisión de la Creg. Y lo que la resolución acoge son las obras de transmisión ya que son las que se pueden establecer”.

Fuente: La República



Petroleras seguirían perdiendo terreno en el rebalanceo del índice Colcap

http://www.larepublica.co/petroleras-seguir%C3%ADan-perdiendo-terreno-en-el-rebalanceo-del-%C3%ADndice-colcap_341951

La Bolsa de Valores de Colombia (BVC) publicará la canasta informativa del Colcap este 22 de enero y el próximo 29 de enero dará a conocer el rebalanceo definitivo, el cual regirá hasta abril. De acuerdo con los analistas del mercado consultados por LR, el sector de hidrocarburos seguirá perdiendo participación en la canasta, mientras que las acciones de empresas de consumo ganarían terreno y las financieras mantendrían su liderazgo.

Para varios de los expertos en la materia, una de las grandes perdedoras, seguiría siendo la acción de Ecopetrol, que pasaría del tercer al cuarto lugar en el escalafón. Esto si se tiene en cuenta que su precio ha caído a mínimos históricos e incluso está por debajo del precio de emisión.

David Villán, analista de renta variable de AdCap, explicó que la acción que más caería en la ponderación sería la preferencial Bancolombia, que bajaría cerca de 14,21% a 12,5%, es

decir 168 puntos básicos (pb). La siguen te sería Ecopetrol, con 166 puntos básicos. Sin embargo, la petrolera no sólo bajaría en la ponderación de la canasta, sino también en el ranking, debido a que pasaría del tercer al cuarto puesto. Por otra parte, entre las que más subirían están Isagen con 140 pb, Nutresa con 108 pb, y EEB, con 56 pb.

Villán explicó, que si bien Isagen también sobresaldría ya que pasaría del 15 lugar al décimo puesto dentro de la composición de la canasta, este caso se debe revisar, ya que si en el momento que salga la OPA, el consorcio Brookfield se llega a quedar con 100% de las acciones, la especie perdería liquidez, saldría de la canasta y posteriormente de la BVC.

Andrés Palacios, analista de estrategia de inversiones en Positiva, aseguró que sobre la nueva canasta del Colcap que será anunciada por la BVC en los próximos días, es importante aclarar que esta reflejará claramente las preferencias de los agentes del último trimestre de 2015. Es por esto que hay sectores que ganarán ponderación en 2016 frente a 2015. Estos sectores serán los que continuarán liderando los volúmenes y las grandes transacciones. “Es por esto que ahora veremos preferencias en el sector bancario y de holdings y como consecuencia de esto, mayores ponderaciones en índice Colcap, y disminuciones en los sectores de energía y petróleo. Atrás quedaron los años en que la Bolsa de Colombia era una bolsa liderada por las empresas del sector petróleo y volveremos a los años en que era lidera por el sector financiero y grandes conglomerados empresariales”, dijo.

Lo anterior coincide con el equipo de investigaciones económicas de Profesionales de Bolsa, que prevé que para el próximo rebalanceo, las compañías petroleras tengan una importante disminución en su porcentaje de participación, lo cual haría que compañías como Ecopetrol pierda posiciones en el índice. Por su parte, compañías del sector financiero y constructor estarían mejor posicionadas una vez rebalanceo. Luisa Díaz, analista de Acciones y Valores, señaló que en los cálculos de la comisionista se destaca Corficolombiana, que saltaría del puesto once al octavo. El descenso más representativo es Grupo Argos, que pasaría del 13 al 16.

Ecopetrol y Pacific recuperan terreno perdido en la BVC

En la jornada de ayer en los mercados internacionales, el petróleo presentó alta volatilidad. Esto ayudó a que las petroleras listadas en la Bolsa de Valores recuperaran lo perdido en las últimas jornadas. Pacific fue la que más subió con 14,18% a \$1.570 , seguida de Ecopetrol, que ascendió 4,77% a \$923. Por el lado de las desvalorizadas se encuentran Epsa, que bajó 6,33% a \$9.000 y Promigas, con una caída de 6% a \$4.700. Con este panorama el índice Colcap tuvo un respiro y subió 2% a 1.100,3 unidades.

Las opiniones

David Villán

Analista de renta variable en Adcap

“La acción que más perdería participación sería Bancolombia. Sin embargo, Ecopetrol es la más perjudicada, al perder su posición frente a la acción de Nutresa”.

Andrés Palacios

Analista de inversiones en Positiva

“El rebalanceo reflejará las preferencias de los agentes del último trimestre de 2015. Es por esto que hay sectores que ganarán ponderación en 2016”.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Estos son los retos de Astrid Álvarez en la Empresa de Energía de Bogotá

<http://www.elspectador.com/noticias/bogota/estos-son-los-retos-de-astrid-alvarez-empresa-de-energi-articulo-611603>

La nueva presidenta de una de las firmas más importantes del Distrito tendrá que continuar con un plan de inversión que supera los US\$6 mil millones.

Astrid Álvarez Hernández, quien se desempeñó como gerente de la campaña del actual alcalde de Bogotá, Enrique Peñalosa, es la nueva presidenta de la Empresa de Energía de Bogotá. Una de las empresas más importantes del distrito.

Álvarez Hernández lideró la Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá, se desempeñó como gerente administrativa de Ecopetrol (hoy Dirección de Abastecimiento de Bienes y Servicios) y ha asesorado a los Ministerios de Vivienda y Ambiente. Es egresada de la Pontificia Universidad Javeriana y cuenta con una maestría en Relaciones Internacionales, con concentración en Administración Internacional en Ohio University.

Recientemente fue cuestionada por su trabajo con el Grupo Baliza Consultores, firma que contaba con Emcali como su principal cliente. El presidente de Sintraemcali, Jorge Iván Vélez, le dijo a Canal Capital, durante la campaña a la alcaldía, que “en el año 2015, adelantamos una acción penal por varios delitos que se han presentado en la contratación por parte del gerente (de Emcali) Óscar Pardo y por la señora Gloria Astrid Álvarez Hernández (...) habría un detrimento patrimonial por más de \$15 mil millones”.

Pese a estos señalamientos, en el sector privado y en el sector público goza de buena reputación. En su paso por Ecopetrol, por ejemplo, tras la implementación del Modelo de Abastecimiento Estratégico logró ahorros anuales por más de US\$150 millones para la compañía.



¿Cómo recibe la Empresa de Energía de Bogotá?

Un equipo consultor, que se encargó de la revisión del estado de la compañía antes de la salida de Ricardo Roa, recomendó a la nueva administración apuntarle a una estrategia de crecimiento que contemple “posibilidades de adquisición y construcción de activos energéticos tanto en Colombia como en Brasil, México y Centro América, además de la ventana de oportunidades de desarrollo de proyectos de ciudad como la movilidad eléctrica, la primera línea del Metro de Bogotá y la generación de energía con residuos sólidos”.

Según un documento conocido por El Espectador, para lograr un EBITDA de US\$ 2.282 millones, la empresa necesita inversiones de entre US\$6 mil millones y US\$7 mil millones en los próximos diez años. Así mismo, explica que “al corte de diciembre 31 de 2015, EEB (individual) tiene Activos por \$14,51 billones, pasivos del orden de \$3.93 billones y un patrimonio de \$10,58 billones”.

El informe de gestión (enero 2014- enero 2016) presentado por el saliente presidente de la EEB, Ricardo Roa explica que “la participación de la Empresa en la actividad de transmisión en Colombia, medida en proporción a sus ingresos operativos, estaría pasando de menos del 10% a más del 17% hacia finales de la presente década, siendo así la empresa de redes de electricidad del sector de mayor crecimiento en el país y consolidando su posición como la segunda empresa de transmisión de energía eléctrica”.

En el negocio del transporte de gas, la filial Transportadora de Gas Internacional (TGI), logró un incremento del volumen promedio de gas transportado, que a diciembre de 2015 fue de 522.87 millones de pies cúbicos por día, superior en 494.65 millones de pies cúbicos por día respecto del año anterior.

Fuente: El Espectador