

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Junio 26 de 2015

- **La agencia Moody's reafirmó la calificación de largo plazo a Ecopetrol**
- **La cita para saber si se venderá o no Isagén**
- **El costo de la energía eólica**
- **¿Hay tranquilidad ante el abastecimiento de gas natural en el país?**
- **Así han sido las movidas de Echeverry en Ecopetrol**



La agencia Moody's reafirmó la calificación de largo plazo a Ecopetrol

http://www.larepublica.co/la-agencia-moody%E2%80%99s-reafirm%C3%B3-la-calificaci%C3%B3n-%07de-largo-plazo-ecopetrol_270166

Junio 26 de 2015

La agencia Moody's reafirmó la calificación internacional de largo plazo a Ecopetrol en Baa2 con perspectiva estable.

De acuerdo con un comunicado publicado a través de la información relevante de la Superintendencia Financiera de Colombia, la agencia dijo que ratificación está relacionada con la estrategia de negocio de la empresa, que es considerada sólida y que está enfocada en el crecimiento de la exploración para aumentar las reservas.

Además, también jugó un papel importante el hecho de que están trabajando para incrementar el recobro y tener mayores eficiencias operacionales. Estos factores, explicaron, protegerán la calidad crediticia en medio de la coyuntura del bajo precio del barril.

La petrolera también informó que el ingeniero Pedro Rosales Navarro, vicepresidente de Refinación y Procesos, se retira del cargo y será reemplazado, temporalmente, por Orlando Díaz Montoya, actual Gerente de la Refinería de Barrancabermeja.

Fuente: La República

Semana

La cita para saber si se venderá o no Isagén

<http://www.semana.com/economia/articulo/venta-de-isagen-consejo-de-estado-cito-audiencia-el-de-julio/432552-3>

Junio 25 de 2015

El próximo 8 de julio, a instancias del Consejo de Estado, habrá un ‘cara a cara’ definitivo entre las partes.

Ya ha pasado casi un mes desde que el Consejo de Estado dejó en firme la suspensión de una de las ‘joyas de la corona’ de la Nación: la firma generadora de electricidad Isagén. Quien insiste en su venta es el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, que busca recursos en medio de la reducción de ingresos al Estado, a causa de un menor precio del petróleo que se vende en el exterior.

Cárdenas había pedido que se levantara la suspensión de la subasta para adjudicar la participación mayoritaria de la Nación en la empresa, proceso que estaba programado para llevarse a cabo el pasado 19 de mayo, luego de múltiples tropiezos. Tres compañías extranjeras, GDF Suez (Francia), Colbún (Chile), y Brookfield (Canadá) habían presentado las garantías de seriedad para participar.

Con la venta, en específico, el Gobierno busca recursos por unos cinco billones de pesos, con los que apalancaría parte de la cuarta generación (4G) de concesiones viales. Este es el programa de infraestructura más ambicioso del país, que demandará recursos por cerca de 50 billones de pesos.

Sin embargo cuando todo estaba listo, una decisión judicial frenó todo. El Consejo de Estado por tercera vez en el último año suspendió la venta de la generadora de energía, proceso que ha sido demandado por considerar que puede conllevar a un posible detrimento de los recursos de la Nación.

Ahora, el magistrado Hugo Bastidas Bárcenas citó a una audiencia definitiva en el Consejo de Estado, el próximo 8 de julio, a la que fueron convocadas todas las partes involucradas en el proceso y con el que se espera que haya una definición acerca de la empresa. Allí tendrán la palabra los demandantes, entre ellos Helbert Castaño, secretario general de Sintraisagén. También la tendrá el ministro Cárdenas. La Procuraduría, que ha guardado silencio hasta ahora, se pronunciará. Al término de la diligencia los magistrados de la Sección Cuarta deberán presentar ante la Sala Plena un proyecto de fallo.

Semana.com indagó en el Consejo de Estado las razones que los llevaron a mantener la suspensión de la venta de Isagén. Uno de los magistrados señaló que “Isagén es un bien jurídico de la Nación, por ende de todos los colombianos”.

El alto tribunal ya practicó pruebas documentales y técnicas para determinar la conveniencia en la venta de la generadora y se cuenta con informes contables, financieros y administrativos que determinan los riesgos y ventajas en el largo plazo en ambos escenarios.

“Si el gobierno de turno desea realizar una venta del de este bien debe ser con todas las garantías de éxito en la transacción y en los dividendos que obtendrá el país con la operación”, añadió el togado a este portal.

Son tres las demandas que unificó esta corporación para estudiar el tema y ya se advirtió que no se levantará la medida cautelar hasta que el tema sea definido de fondo por los consejeros. La empresa no podría tampoco, mientras hay una decisión, emitir acciones o bonos.

Fuente: Semana

Dinero

El costo de la energía eólica

<http://www.dinero.com/pais/articulo/el-costo-energia-eolica/209799>

Junio 24 de 2015

Es uno que muchas naciones están dispuestas a pagar con el objetivo de desarrollar un sistema sostenible, eficiente y de bajo costo que garantice electricidad a zonas urbanas y rurales en toda su extensión.

No está demás aclarar que la energía eólica hace parte del grupo de las renovables que para este caso utiliza la fuerza del viento para generar electricidad. El principal medio para obtenerla son los aerogeneradores, “molinos de viento” que transforman con sus aspas la energía cinética del viento en energía mecánica.

De acuerdo con una investigación realizada por la Universidad de Chile, se espera que el costo de este tipo de generación sea competitivo con el de combustibles fósiles en 2020, cuando se alcance una capacidad instalada a nivel global superior a 650 GW. Actualmente tiene un rango de US\$1.200 a US\$1.700 /kW instalado.

Según el estudio en mención, en los últimos 10 años se ha vivido un boom por la demanda de energía eólica, siendo una de las alternativas energéticas más usadas en el mundo, lo que ha llevado a que existan limitaciones en cuanto a su producción y por ende aumentos de hasta 20% en los precios de los equipos.

El problema en esta área radica en que al no existir políticas claras de incentivo a la inversión en esta tecnología, los productores ven mucho riesgo en aumentar su capacidad de producción, pues no tienen certeza si el día de mañana se mantendrá este nivel de

demanda.

Según la publicación especializada Nature Climate Change, la energía eólica cuesta casi dos veces menos que aquella electricidad renovable obtenida directamente a partir de la radiación solar mediante un dispositivo semiconductor denominado célula fotovoltaica.

Los autores concluyeron que en 2010 la energía fotovoltaica les costó 2,2 a 4,5 veces más que la energía del viento, y que la diferencia de costos entre las dos tecnologías se mantendría por lo menos hasta 2020.

Los que sí le creen

A todo lo relacionado con el desarrollo sostenible de energías, están a años luz de aquellas naciones que hasta ahora empiezan a buscar asesorarse y documentarse de cómo desarrollar este tipo de energías tal y como sucede con Uruguay, que está consagrándose como pionero mundial en esta materia.

En los últimos 6 años Uruguay ha invertido más de US\$22.000 millones en energía renovable sostenible y ahora se perfila como líder mundial, gracias a que cuenta con 20 parques eólicos en funcionamiento y suma otros 12 en etapa de planeación y construcción. Durante los próximos cinco años el país suramericano invertirá más de US\$6.000 millones en energías renovables.

China es otro país que promueve el uso de electricidad generada por la fuerza eólica para la calefacción invernal en regiones norteñas, como parte de sus esfuerzos para aliviar la contaminación del aire.

La Administración Nacional de Energía (ANE) demandó que las provincias faltantes por este mecanismo en su territorio, deberán presentar planes que incluyan la energía eólica en sus sistemas de calefacción antes del próximo invierno.

Por su parte, Colombia tiene un amplio desarrollo de energía hidroeléctrica y desde hace unos años se viene instalando una serie de proyectos de energía eólica en el departamento de la Guajira con capital público- privado que le garanticen al país avances en esta materia para los departamentos más apartados del país.

Fuente. Dinero

EL TIEMPO

¿Hay tranquilidad ante el abastecimiento de gas natural en el país?

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/hay-tranquilidad-ante-el-abastecimiento-de-gas-natural-en-el-pais/16006355>

Junio 25 de 2015

Aunque el gremio dice que se conectarán nuevos campos, la Contraloría señala varias incertidumbres.

El rápido crecimiento en el consumo de gas en los últimos años y la reducción en las reservas probadas del combustible llevaron a la Contraloría General de la República a alertar por la necesidad de hacer ajustes en las políticas del sector, con el fin de que en la masificación del servicio se garanticen los recursos para contar con un suministro permanente.

El análisis del organismo de control llevó a que la Asociación Colombiana del Gas Natural (Naturgás) fijara su posición y señalara que, con los proyectos que están en marcha para conectar varios campos, hay tranquilidad para el abastecimiento.

No obstante, en temas técnicos asociados a estos factores y a otros como los nuevos hallazgos, las partes mantienen posiciones encontradas.

Para el organismo de control y vigilancia, el documento de análisis tiene la intención de que las entidades tanto del sector minero-energético como las que tienen relación con esta actividad, entre ellas el Ministerio de Ambiente, las corporaciones autónomas y el Ministerio del Interior, deben buscar un trabajo coordinado, pues “todos los equipos van a la velocidad del más lento”.

El contralor delegado para Minas y Energía, Ricardo Rodríguez Yee, sostiene que, más que reaccionar de forma prevenida, se trata de que todos los agentes ayuden a afinar las herramientas de política para el sector.

‘Los proyectos tardan en volverse una realidad’

Reservas. Para Ricardo Rodríguez Yee, contralor delegado para el sector de Minas y Energía, en el 2009 el Gobierno modificó el factor reservas/producción (años de autoabastecimiento), y las reservas probadas, que son las que valen para las cuentas, dieron un tiempo de 9,7 años, y no de 13,7 años. Según esto, para el 2017 y el 2018 el escenario sería complejo.

Descubrimientos. El funcionario destaca noticias positivas como los anuncios del hallazgo con el pozo Orca- 1, en el bloque Tayrona (aguas de La Guajira) y el del bloque Fuerte Norte, en el que la estadounidense Anadarko viene trabajando, también en el Caribe, pero subraya que falta establecer su potencial real, a lo que se suma que, al ser una operación

en aguas profundas y ultraprofundas, en caso de que se materialicen las reservas, su desarrollo y puesta en funcionamiento puede tomar por lo menos unos seis años.

Campos en desarrollo. El análisis de la entidad es crudo y señala que no todo lo anunciado ha sido realidad en los tiempos previstos. Por ejemplo, precisa que campos como Caramelo 2, El Difícil, Oripaya y Corrales se consideran pequeños y ya tuvieron su máxima producción. Si bien hay planes de recuperación secundaria, su producción no llega ni al 1 por ciento del total. Igualmente, dice, el gas asociado al carbón en La Jagua de Ibirico (Drummond) lleva más de seis años en trámite ambiental, y se desconocen sus reservas probadas; el gas de Hocol y Canacol, firmas que van a evacuar 95 millones de pies cúbicos por día, aún no está en firme desde el punto de vista comercial.

Suministro. Rodríguez advierte que si bien hay un plan para abastecer con el gas del campo La Creciente (Sucre) a Cartagena y Barranquilla, esto todavía no es una realidad. “Seguramente ahí está el gas, pero es un gas prisionero, y se tienen que dar todas las facilidades de interconexión”, señala.

Importación. La Contraloría sostiene que no es correcto afirmar que la construcción de la planta de regasificación en Cartagena permitirá liberar volúmenes importantes de gas en todo momento, dado que esto solo se daría en condiciones de precios de bolsa de energía lo suficientemente altos como para permitir el despacho de las plantas de generación soportada con un gas de alto costo, como lo sería el de esta planta, al tratarse de combustible importado.

‘Es incongruente hablar de variación de precios’

Reservas. Eduardo Pizano, presidente de la Asociación Colombia del Gas Natural (Naturgás), reconoce que las reservas del país son limitadas, pero destaca que, según la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), el dato más reciente de autosuficiencia indica que hay gas hasta el 2021. Además, anota que el mayor consumo de las térmicas de la Costa a comienzos de año, ante la posible llegada del fenómeno de El Niño, no significa que las reservas sean insuficientes.

Descubrimientos. El gremio insiste en que la ANH tiene firmados 354 contratos de exploración y que hay gran expectativa sobre dos de estos bloques, en especial por el hallazgo de gas en el bloque Tayrona, a través del pozo Orca 1. Según Pizano, ahora que los bajos precios del petróleo implican menos dinero para explorar, el Estado debe mantener su competitividad y la inversión en el sector.

Campos en desarrollo. El gremio señala que la ampliación del gasoducto de Cartagena a Sincelejo se espera para finales del 2015 y permitirá incorporar otros 95 millones de pies cúbicos de los campos de Hocol (30 millones de pies cúbicos) y de Canacol Energy (65 millones de pies cúbicos en Sucre). Además de la conexión de los campos Caramelo 2, El Difícil, Oripaya y Corrales, que han venido adicionando producción, Pizano dice que a la

minera Drummond solo le falta tener licencia ambiental para iniciar la producción de gas metano asociado al carbón en La Jagua de Ibirico, que ya fue declarado comercial.

Suministro. Según el gremio, Colombia produce hoy cerca de 1.160 millones de pies cúbicos/día y consume 1.036 millones de pies cúbicos, capacidad que garantiza volúmenes suficientes para atender la demanda.

Importación. El dirigente gremial dice que si no se encuentran reservas mayores a mediano y largo plazos, y de presentarse un verano prolongado, la Creg aprobó la construcción de la planta de regasificación cerca de Cartagena, con la cual las generadoras térmicas de la Costa podrán importar hasta 400 millones de pies cúbicos/día a partir de finales del 2016, liberando gas. Sostiene también que mientras no se haga la comercialización mayorista del 2016, es incongruente hablar de la variación en los precios.

Fuente: El Tiempo

Portafolio

Así han sido las movidas de Echeverry en Ecopetrol

<http://www.portafolio.co/negocios/echeverry-ecopetrol-2015>

Junio 26 de 2015

En las últimas dos semanas han retirado a tres directivos de primer y segundo nivel en la petrolera.

El pasado lunes, mediante un comunicado interno, Ecopetrol anunció a todos sus trabajadores que Pedro Rosales, vicepresidente de refinación y procesos industriales, dejaba de trabajar en la empresa después de 25 años en la organización.

Ayer, Ecopetrol notificó la decisión a la Superintendencia Financiera, y manifestó públicamente su agradecimiento al ingeniero por su trayectoria en la empresa. Rosales fue vicepresidente de Transporte y vicepresidente ejecutivo de Downstream.

El de Rosales no es el primero de los relevos que ha hecho el nuevo presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry, en la alta gerencia de la compañía, pero sí es el cargo de mayor nivel en el que han hecho cambios.

Hace dos semanas, también salieron de la empresa las directoras de Gestión Social, María Tonelli, y de Relaciones Laborales, Ayde Mary Martínez. Ambos cargos son considerados de segundo nivel en el organigrama de la compañía: el primero depende de la Vicepresidencia de Talento Humano y el segundo, de la Vicepresidencia de Desarrollo Sostenible y Ambiental.



“Son temas normales, ajustes del equipo gerencial que se dan con la llegada de un nuevo presidente. No va más allá, estamos buscando un poco más de eficacia”, señaló el presidente de Ecopetrol, Juan Carlos Echeverry.

Descartó que la salida de Rosales tenga que ver con las demoras y sobrecostos de la refinería de Cartagena y agregó que no hay nuevos relevos inminentes en la mira.

LOS RELEVOS

Para elegir al nuevo vicepresidente de refinación, la empresa anunció que iniciará un proceso de selección.

Mientras tanto, quedó a cargo de la vicepresidencia el ingeniero Orlando Díaz Montoya, que actualmente es gerente de la Refinería de Barrancabermeja. Díaz Montoya ocupará el cargo desde el puerto petrolero de Santander.

Para la dirección de Relaciones Laborales quedó encargado Giovanni Arciniegas, quien era el segundo al mando; y para la dirección de Gestión Social, la persona designada es Isabel Ampudia.

Según el presidente de la Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos, Acipet, Carlos Alberto Leal, este tipo de cambios son naturales en una organización.

“Creemos que todo lo que tenga que ver con posiciones técnicas, relacionadas con producción o con las líneas fuertes del negocio, deben ser ocupados por personas de alta trayectoria, preferiblemente por quienes hayan hecho plan de carrera en la empresas, y, lo más importante, por procesos de meritocracia”, señaló.

Los cambios que ha hecho hasta ahora el Presidente de la empresa cuentan con el aval de la Junta Directiva.

MOODY'S MANTIENE LA NOTA

La calificadora norteamericana ratificó la nota de la deuda a largo plazo de la petrolera en Baa2 con perspectiva estable.

De acuerdo con lo reportado por Ecopetrol a la Superintendencia Financiera de Colombia, la calificación se sustenta en “la sólida estrategia de negocio, enfocada en el crecimiento de la actividad exploratoria para aumentar las reservas, así como en el incremento del factor de recobro y las mayores eficiencias operacionales”.

Fuente: Portafolio