

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 10 de 2015

- **Microcentrales representarán 72% de mercado de energía**
 - **Lupa de la Contraloría General a Electricaribe por deficiencias en servicio**
 - **Ataques contra oleoductos no impactaron producción de crudo**
 - **La empresa mexicana que perdió 750 mdd en un año**
 - **La demanda de petróleo se ralentizará en 2016 a pesar del mayor consumo de Asia**
-



Microcentrales representarán 72% de mercado de energía

http://www.larepublica.co/microcentrales-representar%C3%A1n-72-de-mercado-de-energ%C3%ADa_275191

En Colombia se ha desarrollado un auge muy importante en la construcción de microcentrales de diferentes fuentes, tanto así que de 106 proyectos que están en construcción o proyección en este momento hay 77 clasificados para producir menos de 20 megavatios de energía, lo que evidencia el interés de los promotores por hacer estos desarrollos, en especial en el sector hidroeléctrico.

Según Alejandro Castañeda, director ejecutivo de Andeg, “en términos de algunos costos como los sociales y la relación con las comunidades, los proyectos de menor envergadura tienen menores problemas que los que generan las grandes inversiones como ocurrió con Hidrosogamoso, Ituango y El Quimbo. Esto sin contar que la obtención de permisos ambientales, una de las principales demoras de los proyectos, pueden obtenerse más rápido ya que tienen menores impactos”.

De esta manera, y con un gran potencial en Colombia, según algunos estudios de la Unidad de Planeación Minero Energética, Upme, cerca de 35.000 gigas en la parte hídrica aún pueden ser utilizadas, “en microcentrales hídricas las posibilidades son grandes y reales. Para el mercado todo lo que sea producir energía es un buen negocio”, explicó el director del observatorio de energía de la Universidad Nacional, Germán Corredor.

Dentro de las principales zonas para la construcción de estas plantas está toda la región andina central del país, “ya que solo se necesita un caudal de agua que no sea muy grande y eso tenemos en todas partes de Colombia”, señaló Corredor.

Ahora bien, por el lado de otras energías “los recursos disponibles a nivel nacional son variados. Por irradiación solar hay un promedio de 194 watts por metro cuadrado. En vientos localizados, hay velocidades medias en el orden de nueve metros por segundo (m/s) y finalmente, en el tema de residuos de biomasa, hay 450.000 TJ por año que podrían producirse”, explicó en un informe la Upme.

No obstante, según señaló la misma entidad, aún existen varias barreras para la construcción de las microcentrales, como lo son los incentivos erróneos por subsidios a fuentes convencionales, altos costos y dificultades de financiamiento, barreras de mercado y falta de capital humano con conocimiento de las tecnologías. Pero que podrían ser usadas como ventaja para las empresas que tienen la experticia y músculo financiero.

De hecho según el viceministro de energía, Carlos Fernando Eraso, “resulta absolutamente necesario que quienes acometan estas inversiones tengan capacidad financiera y técnica, ya que los prestadores del servicio en estas zonas (no interconectadas) suelen ser empresas pequeñas con debilidades institucionales, técnicas y financieras.

Referente al tema de los costos, según el más reciente informe de World Energy, la inversión de una microcentral promedio está entre US\$1,4 millones a US\$3,68 millones por megavatio instalado y según Castañeda, en la medida que con estas centrales se pueden mitigar mejor los riesgos de ejecución se obtienen mayores rentabilidades. De hecho, el coste teórico de generar energía eléctrica de una pequeña microcentral está entre US\$19 y US\$314 por megavatio hora.

Zonas no interconectadas

Según el viceministro Eraso, “el uso de fuentes renovables para la generación de energía eléctrica en las zonas no interconectadas puede ser de gran utilidad ya que generalmente se utilizan combustibles fósiles para generar la energía en estas zonas del país lo que resulta costoso por el precio del combustible y por el costo del transporte, pues el acceso a estas zonas no siempre se puede hacer por carretera”.

En este sentido, la energía hidráulica, eólica y solar puede ser de gran utilidad en estos lugares y “con los recursos destinados a las zonas no interconectadas se pueden financiar proyectos de esa naturaleza”, aclara Eraso.

Actualmente, el Ministerio actualmente está trabajando en estos temas y “pronto vamos a hacer anuncios sobre la materia”, concluyó el funcionario.

Frente al tema, Angela Montoya, presidente de Acolgen, señaló que “efectivamente hay gran interés en los proyectos dentro de las empresas, ya que adicionalmente la Comisión

de Regulación de Energía y Gas, Creg, está sacando el Decreto 037 para brindar mayores incentivos para este tipo de plantas”.

Lo que falta, y salvaguardando la autonomía de las diferentes autoridades que intervienen en los procesos de inversión, se requiere que se produzcan procedimientos relativamente expeditos, claros y con controles.

Plan de aprovechamiento eólico

Según la Upme, “con el objeto de lograr un aprovechamiento eficiente y organizado del recurso eólico del que se dispone especialmente en el departamento de La Guajira, se plantea la conveniencia de formular y ejecutar un plan integral que canalice esfuerzos entre los desarrolladores de proyectos, la administración local y el Estado para lograr un adecuado ordenamiento territorial para el aprovechamiento del recurso, un proactivo involucramiento de la comunidad, una buena organización de consultas previas y desarrollo de estudios ambientales para el otorgamiento de licencias”.

Las opiniones

Ángela Montoya

Presidente de Acolgen

“En zonas no interconectadas, las demandas son muy pequeñas y aumentan costos, además no en todas se pueden realizar los proyectos”.

Alejandro Castañeda

Presidente de Andeg

“Primero el impacto social y ambiental al ejecutar una micro es más fácil de manejar y se pueden tener mejor medidos los riesgos”.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

Lupa de la Contraloría General a Electricaribe por deficiencias en servicio

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/lupa-de-contraloria-general-electricaribe-deficiencias-articulo-571172>

Ha solicitado información al ministerio de Minas y Energía sobre los recursos destinados a Electricaribe por parte del Fondo de Energía Social.

Una vigilancia especial sobre la empresa Electricaribe anuncia la Contraloría General donde evaluará la eficacia y pertinencia de las obras eléctricas para la debida atención y prestación del servicio de energía en la región Caribe.

“Vamos a mirar este tema, dentro del marco de implementación de la política pública de

los Fondos de Apoyo del sector eléctrico, a fin de determinar si las obras están o no en puesta productiva”, explicó el contralor General, Edgardo Maya Villazón, en un comunicado de prensa.

Dice el informe que la primera Actuación Especial se ejecutará en Electricaribe y los fondos Programa de Normalización de Redes Eléctricas (PRONE) y Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas (FAER).

La segunda actuación especial se hará al ministerio de Minas, específicamente al Fondo de Energía Social (FOES), centrándose en los recursos destinados a Electricaribe.

Precisa la entidad de control que el pasado 29 de junio, solicitó al ministerio de Minas y Energía toda la información relacionada con los citados fondos.

“Queremos hacer especial énfasis en revisar la debida adjudicación y ejecución de los recursos del Programa de Normalización de Redes Eléctricas (PRONE) y el Fondo de Apoyo Financiero para la Energización de las Zonas Rurales Interconectadas (FAER), desde que se implementaron hasta la fecha”, señaló el contralor Maya Villazón.

Con este propósito se ha solicitado al ministerio información detallada que incluye una relación con fecha, número y cuantía, así como una copia de las actas de adjudicación de los recursos del Prone y del FAER.

La Contraloría General evaluará el desempeño de los recursos públicos de cada uno de los contratos que se derivan de los convenios suscritos para la ejecución de los fondos, para lo cual analizará en detalle las resoluciones que asignan recursos del Prone y del FAER a Electricaribe.

La información contractual que reporte el ministerio de Minas y Energía deberá venir discriminada por Fondo y Convenio, precisando datos como contrato, municipio donde se ejecuta, usuarios beneficiados, valor del proyecto, estado actual del contrato, porcentaje de obra, interventor y estado del contrato de interventoría, valor pagado y valor final.

Dice el informe de prensa que la Contraloría Delegada de Minas y Energía integrará los equipos de auditores que en las gerencias departamentales de la entidad de control en la región Caribe, y desde esta misma Delegada, se encargarán de adelantar estas dos Actuaciones Especiales sobre Electricaribe.

Dice el comunicado de la Contraloría que frente al Fondo de Energía Social (FOES), auditará las conciliaciones con vigencia trimestral y las validaciones efectuadas por el Ministerio de Minas y Energía a Electricaribe, para los años anteriores, de acuerdo con la información que esta empresa reporta al Fondo de Solidaridad y redistribución del ingreso que administra el mismo Minminas.

Este procedimiento permitirá a los auditores revisar el manejo de los subsidios asignados a los usuarios del servicio de energía eléctrica en la región Caribe, indicó finalmente el contralor Edgardo Maya Villazón.

Fuente: El Espectador

Portafolio

Ataques contra oleoductos no impactaron producción de crudo

<http://www.portafolio.co/economia/petroleo-produccion-ataques-no-afectaron-estable>

Fuentes del sector dicen que hubo una leve caída de la extracción en junio, amortiguada con mayores inversiones en los campos. Prevén estabilidad.

Aunque junio fue un mes devastador por el aumento de los ataques de la Farc y el ELN en contra de la infraestructura petrolera del país, estos golpes no alcanzaron a generar un impacto de gran magnitud en la producción.

Esto en parte porque la mayor parte de los atentados se presentaron en contra de los oleoductos, lo que impide el transporte de crudo pero, solo en casos excepcionales, la producción de hidrocarburos.

Fuentes oficiales le confirmaron a Portafolio que en efecto no hubo una mayor variación en el volumen de producción, y aunque sí se registró una leve caída, la cifra del millón de barriles se mantendría.

LAS ALZAS FIJAS

Ecopetrol, que ha sido la empresa más afectada por las voladuras de la guerrilla a la infraestructura, anunció en junio que dos de sus campos productores en Casanare alcanzaron récords de producción.

Se trata de los campos Pauto y Floreña, que son operados por Equión, una empresa que hace parte del grupo empresarial Ecopetrol. El 24 de junio estos campos lograron una producción de 41.488 barriles promedio diario, lo que representa un incremento de 11.000 barriles con respecto al año pasado.

Este aumento no es gratuito. Se dio gracias a un programa para aumentar la producción que se llama Piedemonte, y consiste en perforar un mayor número de pozos y ampliar la infraestructura para inyectar gas y procesar el crudo.

Esta iniciativa está en su segunda etapa, en la cual se estima una inversión entre 1.800 y 2.000 millones de dólares.

En el primer trimestre del año, campos como Chichimene, Tibú, Castilla y Casabe lograron incrementos de entre 11 y 69 por ciento en su producción, que también obedecieron a inversiones en mejoramiento de recobro, es decir, del mismo campo sacar más crudo por medio de mejoras en eficiencia. Estos seis campos suman 266 mil barriles, cerca de 26 por ciento de la producción del país.

Por otra parte, Canacol anunció en su reporte operativo del segundo trimestre que junio fue su mejor mes desde el tercer trimestre del 2014, a pesar de que no invirtieron un solo peso en desarrollo de nuevos pozos de producción.

En ese mes, la petrolera canadiense alcanzó una producción neta de 12.042 barriles de petróleo equivalente, de los cuales 7.758 fueron de crudo, y el resto de gas.

La fórmula para lograr este incremento se basó en la realización de trabajos de mantenimiento o 'workover'.

"A 7 de julio se han completado tres de los cinco planeados. Los dos restantes están programados para estar terminados a finales de julio del 2015", señaló la empresa en su más reciente reporte.

Mientras tanto, Pacific Rubiales, la principal productora privada del país, aunque no ha presentado aún su reporte oficial también habría mantenido una estabilidad en sus cifras de junio.

Fuentes de la empresa aseguran que en el segundo trimestre, el único mes en el que cayó la producción por unos días fue en mayo, por cuenta de unos ataques de un grupo de personas cercanas al campo Rubiales.

En junio, sin embargo, la producción de la compañía se habría mantenido cercana a los 150.000 barriles promedio diarios, que es la meta de la petrolera.

CAÑO LIMÓN SIGUE CERRADO

Este viernes el oleoducto Caño Limón-Coveñas cumple 21 días de estar paralizado, por cuenta de una seguidilla de atentados que se han registrado a lo largo del tubo, en especial, en Norte de Santander.

Este es uno de los oleoductos más importantes del país, y con su cierre queda atrapada la producción de campos tan importantes como Caño Limón y Caricare, que, según las cifras a abril juntos superaban una producción de 25.000 barriles promedio diario.

Según el último reporte oficial de Occidental Petroleum, que opera ambos campos (y que comparte la propiedad con Ecopetrol), se sigue produciendo en los dos complejos petroleros, gracias a la capacidad de almacenamiento que se tiene en campo.

Transportar ese crudo desde Arauca a la costa Atlántica es muy costoso por carrotanques, y por eso se prefiere almacenarlo mientras se repara el oleoducto.

Fuente: Portafolio

EL FINANCIERO

La empresa mexicana que perdió 750 mdd en un año

<http://www.elfinanciero.com.mx/empresas/la-empresa-mexicana-que-perdio-750-mdd-en-un-ano.html>

Derivado de la caída de 84% que han tenido las acciones de Pacific Rubiales desde mayo del 2014, Alfa, que posee 19% de la petrolera canadiense, acumula una pérdida de 749 millones de dólares americanos, luego de haber invertido 885.6 mdd en 2014.

Alfa acumula una pérdida de 749 millones de dólares (952.7 millones de dólares canadienses) por la caída de más de 80 por ciento que ha tenido el precio de las acciones de Pacific Rubiales, petrolera de la cual posee 19 por ciento, desde mayo del año pasado.

Este jueves los títulos de la firma se desplomaron 45.7 por ciento en la Bolsa de Toronto, luego de que un día antes Alfa y Harbor Energy cancelaran la oferta de compra de la empresa.

Entre el segundo y tercer trimestre del 2014, el conglomerado mexicano Alfa invirtió mil 126.5 millones de dólares canadienses (885.6 millones de dólares americanos) en acciones de Pacific Rubiales; sin embargo, con la caída de 84 por ciento que han tenido sus títulos desde entonces, su valor ahora se redujo a 173.7 millones de dólares canadienses (136.6 millones de dólares americanos).

Armando Garza Sada, presidente de Alfa, reconoció antes que esta fue una mala inversión, pues no previeron la caída tan pronunciada de los precios del petróleo.

“Ahora que no se logró la compra de Pacific Rubiales por parte de Alfa, la empresa tendrá capital para invertir en nuevos proyectos para participar en la reforma energética y tendrá que hacer una evaluación sobre si debe mantener o vender su participación de 19 por ciento en Pacific Rubiales”, dijo Fernando Bolaños, analista de Monex.

Contrario a Pacific Rubiales, las acciones de Alfa ganaron 3 por ciento el jueves en la Bolsa Mexicana de Valores (BMV).

ACCIONISTAS BLOQUEAN LA COMPRA

El miércoles 8 de julio Alfa canceló la oferta de 6.5 dólares canadienses por acción que realizó en conjunto con Harbour Energy para obtener el control de la petrolera colombiana Pacific Rubiales.

Sin embargo, la presión del fondo de inversión O'Hara Administration de votar en contra de la oferta terminó por tirar operación.

“Pacific Rubiales ha dejado muy claro que, como empresa independiente, necesariamente tendrá que centrarse en la reducción de costos, ventas de activos y la reducción de la

deuda”, dijo David Dudleyke, analista de Dundee Securities Ltd en un reporte de la petrolera.

Pacific Rubiales es la petrolera privada más grande de América Latina, con más de 90 bloques de gas y petróleo bajo su control, ubicados en siete países de la región: Colombia, Perú, Guatemala, Brasil, Guyana, Papúa Nueva Guinea y Belice.

Al igual que Alfa, la empresa, que cotiza en la Bolsa de Toronto, está interesada en participar en la Ronda Uno de bloques petroleros que lanzó el gobierno mexicano.

Fuente: El Financiero. México



La demanda de petróleo se ralentizará en 2016 a pesar del mayor consumo de Asia

<http://www.energia16.com/actualidad/mercados-petroleros/la-demanda-de-petroleo-se-ralentizara-en-2016-a-pesar-del-mayor-consumo-de-asia>

Tras haber tocado techo en el primer trimestre del año, en parte por las temperaturas inusualmente bajas del invierno europeo, la demanda global de petróleo se ralentizará en 2016, a pesar del fuerte aumento del consumo de crudo previsto en los países de Asia en vías de industrialización.

Así lo aseguró la Agencia Internacional de la Energía (IEA, por sus siglas en inglés) en su informe mensual divulgado hoy, que apunta que la demanda de petróleo caerá en 2016 hasta los 1,2 millones de barriles diarios en todo el mundo, frente a los 1,4 millones de este año, con un pico de 1,8 millones de barriles en el primer trimestre de 2015, informa Efe.

“Al contrario que en 2015, los países de fuera de la OCDE dominan el crecimiento de las estimaciones para el 2016, particularmente en Asia, que acapara dos de cada tres barriles adicionales consumidos”, precisó la IEA.

Más allá de la oscilación de las temperaturas en Europa, la IEA identifica dos fenómenos que pueden hacer decrecer la demanda: la situación en Grecia y las negociaciones sobre el programa nuclear iraní.

La IEA, con sede en París y dependiente de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico (OCDE), cree que la coyuntura helena supone una amenaza para el cuadro macroeconómico del país, pero también para el resto de Europa y, por tanto, para el consumo de crudo.

La demanda de petróleo de Grecia en el primer trimestre de 2015 alcanzó los 290.000 barriles diarios, un alza de un 15 por ciento respecto al año anterior, pero parece probable que el fenómeno se invierta el año próximo y la demanda caiga hasta los 275.000 barriles.

Una salida de Grecia del euro, agrega la AIE, tendría un efecto devastador en la demanda de petróleo de ese país pues se vería obligado a adoptar una moneda propia que perdería valor respecto al dólar, divisa en la que se paga el petróleo en el mundo.

La agencia cita el ejemplo de Argentina, que en 2002 devaluó el peso un 70 por ciento mientras veía caer su actividad económica un 10,9 por ciento y su demanda de crudo un 8,6 por ciento.

Respecto a Irán, la Agencia Internacional de la Energía estima que si tras 22 meses de esfuerzo las conversaciones entre Teherán y las potencias negociadoras (China, EEUU, Francia, Reino Unido, Rusia y Alemania) llegan a buen puerto y se eliminan o se relajan las sanciones contra ese país, se relanzaría su actividad económica y, con ella, la demanda de petróleo.

“Cambios potenciales en el nivel o persistencia de las sanciones siguen siendo la gran carta de Irán, ya que su retiro apuntalaría no solo un crecimiento económico mucho más robusto, sino también un camino aún más rápido hacia el aumento de la demanda de petróleo”, indicó la AIE.

En cuanto a los precios del crudo, esa agencia constató en su informe mensual que en julio se situaron en su nivel más bajo en los tres últimos meses, hasta los 59 dólares el barril de Brent, en parte como consecuencia de la inestabilidad financiera en Grecia y China.

Fuente: Energía 16. España