

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 05 de 2015

- **Epsa entró en reorganización para ampliar inversiones**
- **Pipe 2.0 podría mejorar la inversión petrolera, de acuerdo con la ANH**
- **Colombia muestra en Londres como enfrenta los choques externos por bajos precios del petróleo**
- **No se vende: Utilidad de Isagén creció 41% en segundo trimestre de 2015**
- **Precios del crudo suben tras caída de inventarios en EE. UU.**

---

# El País

## Epsa entró en reorganización para ampliar inversiones

<http://www.elpais.com.co/elpais/economia/noticias/epsa-entro-reorganizacion-para-ampliar-inversiones>

La Empresa de Energía del Pacífico, Epsa, puso en marcha desde el martes un proceso de reorganización administrativa con el cual busca, no solo afianzar sus negocios en el Valle del Cauca, sino ampliar sus inversiones hacia otras regiones del país. [Lea también: “La cobertura eléctrica en el Valle del Cauca llega al 99,8 %”, dice la Epsa.](#)

El primer cambio será que tras el retiro por jubilación de Óscar Iván Zuluaga, a la gerencia de Epsa el próximo 30 de agosto, éste será reemplazado por Ricardo Sierra Fernández, actual presidente de la compañía de generación y comercialización de energía Celsia S.A. Sierra Fernández manejará ambas empresas simultáneamente y despachará desde Medellín, donde funciona la casa matriz de Celsia S.A.

Celsia S.A., que es del Grupo Argos, es el socio mayoritario de Epsa al poseer el 64% de las acciones de Epsa, mientras el resto pertenece a Emcali y la CVC.

El directivo explicó a El País que la reestructuración busca cobijar bajo una sola sombrilla administrativa todos los negocios tanto de Epsa como Celsia.

“Todos los equipos de trabajo quedan bajo una sola estructura. Celsia y Epsa trabajarán como una sola compañía, pero sin fusionarse”, explicó Sierra.

De igual manera, se anunció el nombramiento de Julián Cadavid como vicepresidente de distribución y quien estará desempeñando su cargo desde Epsa en Cali. Cadavid es un reconocido directivo del sector eléctrico. Deja la presidencia de Intercolombia.

Acerca de lo que viene Sierra Fernández indicó que “mi reto será el de tratar de convertir a esta organización para que vaya más allá del Valle del Cauca. Y que logremos consolidarnos como una gran compañía a nivel nacional en el sector. De ello, le informamos a Emcali y la CVC, que son los dos otros socios de Epsa. La reorganización fue de buen recibo”.

Otro de los motivos de la reestructuración de Epsa es la necesidad de que la empresa (con su trabajo operativo con Celsia) pueda contar con nuevos proyectos e infraestructura por fuera del Valle del Cauca.

Sierra Fernández anotó que “si tuviéramos activos en otras zonas del país hubiéramos podido enfrentar fenómenos como El Niño. Este año no nos llovió y los resultados de generación eléctrica en el Valle no son buenos. Tenemos un año muy duro”.

Sierra es Administrador de Negocios de la Universidad Eafit, tiene un MBA del London School of Economics (LSE) y otro de la Escuela de Comercio de París.

Fuente: El País. Cali.



## **Pipe 2.0 podría mejorar la inversión petrolera, de acuerdo con la ANH**

[http://www.larepublica.co/pipe-20-podr%C3%ADa-mejorar-la-inversi%C3%B3n-petrolera-de-acuerdo-con-la-anh\\_285166](http://www.larepublica.co/pipe-20-podr%C3%ADa-mejorar-la-inversi%C3%B3n-petrolera-de-acuerdo-con-la-anh_285166)

Mucho se ha hablado de las altas cargas impositivas que tiene el sector petrolero en el país y la falta de competitividad para atraer inversiones para explotar recursos frente a países como Perú y México.

Sin embargo, de acuerdo con un estudio realizado por Wood Mackenzie, McKinsey & Company y Arthur D Little, Colombia tiene términos fiscales competitivos a nivel regional y global y con las medidas Pipe 2.0 y otras de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) entraría a la lista de países más atractivos.

El estudio que presentó la ANH mostró cómo está ubicado el país frente a sus competidores en campos convencionales continentales, no convencionales y costa afuera. Y frente a los dos últimos explicó que Colombia se ubica en el primer cuartil, de cuatro posibles, en términos de competitividad.

Siendo así, y a pesar de la reforma tributaria del año anterior, el estudio demuestra que las cuencas del país son atractivas gracias a algunas medidas que tomó el Gobierno en términos fiscales.

Por ejemplo, en términos de yacimientos no convencionales, Colombia en 2011 se ubicaba en el segundo cuartil y con la modificación a la cláusula de precios altos y la aprobación de una reducción de 40% a los niveles de regalías aplicables, logró pasar al primer cuartil de competitividad para este tipo de play en la misma línea de países como Brasil y EE.UU..

Ahora, en relación a los campos costa afuera el estudio mostró que fue gracias a que en 2014 se modificó la cláusula de precios altos y posteriormente el decreto 2682 viabilizó la creación de zonas francas costa afuera, que Colombia se logró posesionar en el primer cuartil.

No obstante, la situación no es igual para los campos convencionales que se encuentran en la zona continental y donde se ha explicado Colombia tiene un gran potencial pero 67% de 'government take' (participación del gobierno en el flujo de recursos asociado a un proyecto específico) e infraestructura deficiente. Así, que a pesar de que estos han sido lo suficientemente atractivos para la adjudicación, en un periodo de precios bajos las empresas no han podido cumplir sus obligaciones.

Es por esto que para Carlos Mantilla, vicepresidente de contratos de hidrocarburos de la ANH, "el reto es adoptar las medidas del Pipe 2.0 y otras que está analizando la Agencia". Dentro de las medidas que según la ANH ubicarían a Colombia en el cuartil uno en este play y bajarían el 'government take' están el evitar las rondas cada dos años; mejorar las condiciones de las garantías para las petroleras, ya que los bancos no están financiando; variar las condiciones de los contratos para hacer menos gravosas las inversiones en exploración, y "estamos estudiando la posibilidad de generar estímulos para que contratos de evaluación técnica se conviertan en contratos exploración y producción".

Así, con el Pipe 2.0 y nuevos acuerdos, el país bajaría el 'government take' a cerca de 50% y le ganaría a sus competidores, explicó el funcionario.

Regiones recibieron \$88.000 millones

El Ministerio de Minas y Energía explicó que 95 municipios productores de minería e hidrocarburos recibieron \$88.000 millones del programa Incentivo a la Producción, con los que podrán iniciar la financiación de proyectos que beneficien directamente a sus habitantes. Así, se espera entregar un total de \$180.000 millones entre 2015 y 2016, a las regiones petroleras con el fin de apoyar el desarrollo integral y la competitividad de los 101 municipios productores de carbón, crudo, gas y níquel del país.

Las opiniones

Carlos Ernesto Mantilla

Vicepresidente de contratos de la ANH

"Logramos atraer inversión pero las condiciones operacionales nos ponen en desventaja. Por lo que las medidas del Pipe y otras mejorarían la competitividad".



Carlos Alberto Leal

Director ejecutivo de Acipet

“Para ser competitivos se necesita invertir más en innovación, desarrollo e infraestructura. Se podría pensar en cambiar impuestos por inversión en estos programas”.

Fuente: La República

---

## EL ESPECTADOR

# Colombia muestra en Londres como enfrenta los choques externos por bajos precios del petróleo

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/colombia-muestra-londres-enfrenta-los-choques-externos-articulo-577226>

El ministro de Hacienda presentó las perspectivas de la economía colombiana.

El ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, presentó este martes en Londres, durante su conferencia en el Canning House, las perspectivas de la economía colombiana.

El ministro explicó a los asistentes cómo la política económica de Colombia enfrenta los choques externos de bajos precios de petróleo, dice un informe de prensa de la entidad oficial.

El funcionario colombiano destacó que la inversión como porcentaje del PIB (producto interno bruto) sigue alcanzando máximos históricos.

“La meta de duplicar las exportaciones no tradicionales de aquí a 2018 ayudará a reducir el déficit de cuenta corriente”, indicó.

Asimismo en su charla, el ministro hizo énfasis en el fortalecimiento de la clase media colombiana gracias a una alta confianza del consumidor, sumado a una importante reducción de la pobreza y un aumento en el empleo formal.

Además sostuvo reuniones con inversionistas británicos en la residencia del embajador Néstor Osorio y con 22 representantes de fondos de inversión de Londres con presencia en Colombia o con interés en invertir en el país.

Fuente: El Espectador

## No se vende: Utilidad de Isagén creció 41% en segundo trimestre de 2015

<http://www.radiosantafe.com/2015/08/04/no-se-vende-utilidad-de-isagen-crecio-41-en-segundo-trimestre-de-2015/>

Uno de los activos de la Nación más queridos por los colombianos es la electricadora Isagén, que en los meses de abril y junio reportó un incremento en sus ingresos operacionales por 1,3 billones de pesos, con un saldo de favorabilidad en la utilidad neta de 211 mil 723 millones de pesos, un 41% comparado con el mismo periodo del 2014.

La segunda generadora de energía del país, pudo incrementar, frente a igual periodo de 2014, en 47 por ciento la producción de energía (3.549 gigavatios-hora), lo que se reflejó en un aumento de 7 por ciento de los ingresos que sumaron 656.325 millones, según reportó ayer al mercado.

La estatal pagó en ese periodo 60.859 millones de pesos en impuestos ordinarios, 24.514 millones en el CREE, una sobretasa de 13.579 millones de pesos y un diferido de 38.601 millones para un total en obligaciones tributarias de 137.553 millones de pesos, respecto a los 66.091 millones que pagó en el primer semestre de 2014. La variación fue de 104 por ciento.

“Este resultado neto se ve afectado, en primer lugar, por el registro de los gastos financieros relacionados con la deuda adquirida para la financiación de Sogamoso, el cual en el semestre ascendió a 163.048 millones de pesos, de intereses y en segundo lugar por el efecto de la mayor provisión del impuesto de renta, por cuenta de la reforma tributaria”, indicó la generadora.

Ambos indicadores permitieron que el Ebitda (flujo de caja operativo) se incrementara en el segundo trimestre en 146 por ciento, pasando de 131.459 millones de pesos a 323.454 millones.

Este mayor margen dio respiro ante un rubro de gastos financieros que se incrementó en 708 por ciento (103.821 millones), básicamente como servicio a la deuda contraída por la construcción de Sogamoso. También se restan otros 69.492 millones por impuesto de renta.

Aun así, la utilidad neta de Isagén cerró en 115.175 millones, es decir 33.389 millones más que en el segundo trimestre de 2014, con un incremento de 41 por ciento.

Fuente: Radio Santa Fe

## Portafolio

### **Precios del crudo suben tras caída de inventarios en EE. UU.**

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-del-petroleo-5-agosto-2015>

Los precios del barril subían por segunda sesión consecutiva, recuperándose de una caída por debajo de los 50 dólares, luego de que datos semanales mostraron un descenso en los inventarios en Estados Unidos, aunque la fortaleza del dólar frenaba el avance.

El dólar subió a su nivel más alto en más de tres meses contra una canasta de divisas después de que un miembro con derecho a voto del comité de política monetaria de la Reserva Federal de Estados Unidos expresó su apoyo a elevar las tasas de interés en septiembre.

Un dólar más fuerte tiende a socavar los precios del petróleo, que se convierte en más rentable para los inversores no estadounidenses.

Los futuros del crudo Brent para septiembre subían 46 centavos a 50,45 dólares el barril a las 10:45 GMT, después de ganar un 1 por ciento el martes y recuperarse de un mínimo de seis meses registrado el lunes.

El crudo en Estados Unidos para entrega en septiembre ganaba 32 centavos, a 46,06 dólares, y también repuntaba del mínimo de cuatro meses que tocó el lunes.

Los inventarios de crudo en Estados Unidos cayeron en 2,4 millones de barriles la semana pasada a 459,7 millones, dijo el martes el Instituto Americano del Petróleo (API). Analistas esperaban un descenso de 1,5 millones de barriles.

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA) publicará sus cifras el miércoles a las 10:30 horas EDT (14:30 GMT)

Fuente: Portafolio