

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 09 de 2015

- **Producción de petróleo en agosto cayó por debajo del millón de barriles**
- **Cae 6.5% producción total de Pemex**
- **Embalses están en buenos niveles y no afectarán los costos de energía**
- **Impulso interconexión eléctrica**
- **Tras siete años de ausencia Indonesia regresa a la OPEP**



### Producción de petróleo en agosto cayó por debajo del millón de barriles

[http://caracol.com.co/radio/2015/09/08/economia/1441723927\\_299653.html](http://caracol.com.co/radio/2015/09/08/economia/1441723927_299653.html)

El Ministerio de Minas espera que la industria se reactive en lo que resta del año.

La producción de petróleo en el país en agosto no superó el millón de barriles diarios de acuerdo con el informe entregado por el Ministro de Minas, Tomás González.

En reporte señala que en el octavo mes del año la producción fue de 966.000 barriles por día, que es superior en 2,21% al alcanzado al mes pasado.

"Se suspendieron las acciones terroristas y la industria paulatinamente reactiva su dinámica. Seguiremos buscando mantener una producción lo más cercana posible al millón de barriles. De esta forma mantendremos los recursos que financian los programas de educación, infraestructura e inclusión que tanto benefician a los colombianos", afirmó el ministro de Minas y Energía, Tomás González Estrada. "Acercarnos al millón de barriles promedio es acercarnos al billón de pesos para inversión social", enfatizó.

Destacó que el restablecimiento de las operaciones en los campos de producción del departamento de Arauca, así como la entrada en producción de 24 pozos nuevos en los campos Rubiales y Pirirí.

Por otro lado, la producción de gas durante el mes pasado fue de 951 millones de pies cúbicos por día (Mpcd), con una reducción de 1,59% con relación a la producción del mes de julio (966 Mpcd), variación que se genera fundamentalmente por el comportamiento de la demanda.

Fuente: Caracol Radio

## EL FINANCIERO

### Cae 6.5% producción total de Pemex

<http://www.elfinanciero.com.mx/economia/cae-produccion-total-de-pemex.html>

A agosto de este año, la producción total de Pemex fue de 2 millones 256 mil barriles diarios, 6.5 por ciento menos que la registrada en el mismo mes de 2014, con las mayores pérdidas en campos como Sinan, Kab, Yum, Nak e Ichalki.

Pemex Exploración y Producción (PEP) presentó ayer su informe al mes de agosto en el cual se expone una caída de la producción total de 6.5 por ciento contra el mismo mes del año pasado y de 0.70 por ciento contra julio, el mes inmediato anterior.

Así, la producción total de Pemex llegó en agosto a 2 millones 256 mil barriles diarios (mmbd), de acuerdo con el reporte de PEP al octavo mes del año.

Entre los campos que más producción perdieron en agosto, y que propiciaron este descenso de la producción total, se encuentran tres de las áreas que son parte de la segunda convocatoria de la Ronda Uno.

Esto porque el proyecto Crudo Ligero Marino, formado por los campos Sinan, May, Bolontiku, Kab, Yum, Citam, Och, Uech, Kax, Mison, Nak y Ichalkil, tuvo una caída de 34 por ciento, al pasar de 127 mil barriles diarios (mbd) a 84 mbd en agosto de 2014, frente al 2015.

Los últimos tres campos de este proyecto Crudo Ligero Marino, Mison, Nak y Ichalkil forman parte de los bloques cuatro y cinco de la segunda licitación para el que se presentarán ofertas el 30 de septiembre.

Para este proceso hay nueve campos que se ofrecerán agrupados en cinco bloques, los cuales ya están en producción y al momento de la asignación se hará una transferencia de Pemex a los ganadores.

Al momento hay 14 licitantes interesados en dichas áreas que ya obtuvieron su precalificación: nueve de forma individual y cinco en consorcio entre los que están Chevron, Statoil, Lukoil, Shell, Eni, así como las mexicanas Sierra Oil, Carso Oil y Petrobal, según información de la Comisión Nacional de Hidrocarburos (CNH).

Por su parte la producción de gas natural cayó también de 6 mil 575 millones de pies cúbicos diarios (mmpcd) a 6 mil 362 mmpcd, un descenso de 3.2 por ciento entre agosto del año pasado y el mismo mes 2015, de acuerdo con el reporte de PEP.

Esta es la principal razón para que Pemex calcule un déficit de 146 mmpcd en el año y uno de 20 mmpcd para el 2016, los cuales se esperan sean reducidos.

Tanto la CFE, como Pemex Refinación y Petroquímica deberán bajar su consumo a pesar

de los planes de ambas empresas productivas del Estado por cada vez consumir más de este combustible.

En los primeros tres años, se han invertido más de 2 mil 400 de millones de dólares en infraestructura para transportar gas natural, del que ahora se prevé un faltante.

Fuente: El Financiero. México



## **Embalses están en buenos niveles y no afectarán los costos de energía**

[http://www.larepublica.co/embalses-est%3%A1n-en-buenos-niveles-y-no-afectar%3%A1n-los-costos-de-energ%C3%ADa\\_298416](http://www.larepublica.co/embalses-est%3%A1n-en-buenos-niveles-y-no-afectar%3%A1n-los-costos-de-energ%C3%ADa_298416)

El ministro de Ambiente, Gabriel Vallejo, explicó que en más de 300 municipios del país hay un riesgo alto de desabasteciendo de agua por culpa del que ha sido llamado el fenómeno de El Niño más fuerte de la historia colombiana. No obstante, esta preocupación no es la única, ya que con una probabilidad de 80% de que el fenómeno se extienda hasta marzo de 2016, esta alteración meteorológica se uniría con las épocas secas del primer trimestre del próximo año, incrementando las preocupaciones sobre el recurso hídrico y creando lo que el Ideam ha denominado la época más seca en la historia.

Con este panorama, el Gobierno ha insistido en dar un parte de tranquilidad para el sector eléctrico, explicando que los embalses, que son diferentes de los de abastecimiento de agua para acueductos, están en buenos niveles. “Hoy en día los niveles que tiene el país están ligeramente por debajo de 70%, pero esto quiere decir que tendremos agua para cumplir incluso hasta con los peores momentos que ha pronosticado el Ideam. Y esto se ha podido dar gracias a la respuesta de una planeación histórica por parte de las empresas y entidades”, señaló el ministro de Minas y Energía, Tomás González.

No obstante, con el incremento de las sequías en departamentos como Cundinamarca, Antioquia y Valle del Cauca, “crece la probabilidad de que el fenómeno siga bajando los volúmenes actuales”, como explicó Alejandro Lucio Chaustre, director de Óptima Consultores, lo que genera expectativa de hasta donde podrán aguantar las generadoras que tienen contratos fijos sin entrar en desabastecimiento en sus embalses y por consiguiente en costos por compra de energía a plantas más caras para cumplir con los contratos.

Esto, ya que como explica el ingeniero Juan Jerez, supervisor de Ingesertec, las empresas de generación que no tuvieron una buena planeación de su recurso y que se queden sin agua para vender a precios rentables y cumplir con los contratos, tendrán que comprarle al que tenga para cumplir. “El que tenga agua y mayores ahorros será el gran ganador en



el primer semestre del 2016, y quien no podrá entrar hasta en pérdidas. No obstante, muchas empresas están esperando que haya algunas precipitaciones en octubre, lo que mejoraría las cargas”, señaló Jerez.

Ahora, esto no cambia el panorama sobre los precios para los usuarios residenciales, ya que cerca del 94% de empresas de comercialización tienen contratos a precios fijos para estos meses. No obstante, se reitera que el problema será para los industriales que contratan directamente, ya que hay cerca de 50% de la demanda que hoy en día no cuenta con contratos por escasez de estos en el mercado, lo que implica que tienen que cotizar en la bolsa, donde hoy en día se está vendiendo a \$275 el kilovatio hora (kW/h), mientras que el promedio en contratos es de \$131 kW/h.

Ahora, el ministro González concluyó señalando que las generadoras han tenido en cuenta esas condiciones meteorológicas con modelos que se han perfeccionado los últimos 15 años, por lo que es poco probable que estas se queden sin recurso, por lo que establece que en términos de energía eléctrica no habría desabastecimiento o aumento de tarifas.

Precios de Bolsa han subido 70% últimos seis años

Según Carlos Enrique Moreno, presidente de organización Corona, la falta de contratos y aumento de negociación en la Bolsa está generando en la industria sobrecostos de 25% en sus gastos. Por esto piden al Gobierno medidas urgentes, más en momentos tan complicados, “ya que el déficit de contratos está en cerca de 4.000 megavatios, lo que lleva las empresas a la Bolsa, donde los precios han venido subiendo en los últimos 6 años cerca de 70%”, explicó.

Las opiniones

Carlos Enrique Moreno

Presidente de la Organización Corona

“Los activos más costosos son los que determinan el precio en Bolsa, y eso ha venido subiendo estos valores. Por ejemplo, en los últimos seis años, ha subido 70%”.

Tomás González Estrada

Ministro de Minas y Energía

“Hoy en día, los niveles que tiene el país están ligeramente por debajo de 70%, pero esto quiere decir que tendremos agua hasta para los peores momentos de El Niño”.

Fuente: La República

## Impulso interconexión eléctrica

<http://www.elnuevosiglo.com.co/articulos/9-2015-impulso-interconexi%C3%B3n-el%C3%A9ctrica.html>

Continuar avanzando, de manera regional y bilateral, en los temas de armonización regulatoria y en los aspectos de infraestructura, acorde con la Hoja de Ruta para la Integración Eléctrica Andina, acordaron en Santiago de Chile los ministros y altas autoridades de Energía y Electricidad de los países miembros de la Comunidad Andina y de Chile, país que coordina dicha iniciativa.

En la denominada “Declaración de Santiago” se reafirmó la voluntad de los países de dar continuidad, profundizar gradualmente e impulsar políticamente el Sistema de Interconexión Eléctrica Andina (Sinea).

La presidenta chilena Michelle Bachelet recibió a los ministros y expresó su respaldo a la pronta concreción de los planes de expansión de interconexión eléctrica de los países andinos.

En la cita de trabajo, en la que participaron el ministro de Minas y Energía, Tomás González, y representantes del Banco Interamericano de Desarrollo, encabezados por su presidente Luis Alberto Moreno, fueron presentados los avances de la Hoja de Ruta de la Iniciativa Sinea, se destacaron los desarrollos en infraestructura y en materia regulatoria alcanzados a la fecha a nivel de los cinco países.

Por su parte, la Secretaría General de la Comunidad Andina, a solicitud de la Coordinación del Sinea, realizó una presentación sobre los avances regulatorios en relación a los intercambios eléctricos en la CAN, tema que forma parte del Plan de Trabajo del Comité Andino de Organismos Normativos y Organismos Reguladores de Servicios de Electricidad (Canrel) y que es abordado en el Grupo de Trabajo de Organismos Reguladores (GTOR), con miras al diseño de la nueva normativa en materia de interconexión eléctrica que sustituirá a la Decisión 536 “Marco General para la interconexión subregional de sistemas eléctricos e intercambio intracomunitario de electricidad”.

Fuente: El Nuevo Siglo

## Tras siete años de ausencia Indonesia regresa a la OPEP

<http://www.dataifx.com/noticias/internacional/articulo-23247-tras-siete-a%C3%B1os-de-ausencia-indonesia-regresa-a-la-opec->

Este martes la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) informó que Indonesia será readmitido como país miembro, tras siete años de ausencia y a pesar de ser un importador de crudo.



"Indonesia ha contribuido mucho a la historia de la OPEP. Damos la bienvenida a su retorno a la organización" explicó la OPEP en un comunicado publicado en su sitio web.

La organización señala que el país asiático ha pedido reactivar su estatus como país miembro, lo que será formalizado en la próxima reunión ministerial en diciembre.

"La solicitud ha sido enviada a todos los 12 países miembros de la OPEP para ser considerada y aprobada", señala el grupo.

"Considerando la respuesta, el ministro de Energía y Recursos Minerales de Indonesia, Sudirman Said, será invitado a participar en la próxima conferencia de la OPEP el 4 de diciembre", agrega la nota

"Estos incluirá las formalidades de reactivar la adhesión de Indonesia a la organización", explica la OPEP.

Indonesia ingresó en la OPEP en 1962 pero suspendió su adhesión en enero de 2009, al haberse convertido en un importador de petróleo en vez de un exportador.

El país asiático afirma que será una ventaja ubicarse cerca de los exportadores de oro negro para poder satisfacer mejor sus crecientes necesidades energéticas.

Una vez formalizado el retorno del país, la OPEP tendrá 13 países miembros, de África, Oriente Medio, Sudamérica y Asia.

Fuente: Data IFX