

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 06 de 2016

- **Dólar a la baja: pierde 58 pesos y se negocia en \$2.899**
 - **Electricaribe informa suspensión temporal de energía en municipios del Atlántico**
 - **Nuevamente protestas en proyecto de construcción de planta de regasificación de gas licuado en Colombia**
 - **Irán defiende "estabilidad" del mercado de petróleo con barril a 55 dólares**
 - **Embalses siguen sin subir pero invierno será más intenso**
 - **En tres semanas inicia la venta directa de producción de gas**
-

Portafolio

Dólar a la baja: pierde 58 pesos y se negocia en \$2.899

<http://www.portafolio.co/economia/dolar-abre-a-la-baja-cae-a-885-500143>

06 de septiembre de 2016

Luego del feriado del lunes en EE. UU., el precio del dólar cae en Colombia. Las acciones tienen un leve retroceso. Ecopetrol pierde 1,49 por ciento.

El precio del dólar abrió este martes a la baja. La divisa estadounidense cae 58 pesos frente a la TRM (\$ 2.957,56), ubicándose en un precio promedio de \$ 2.899.

El billete verde registra una cifra máxima de \$2.935 (correspondiente al mismo precio de apertura de esta jornada), y un precio mínimo de \$2.881.

MERCADO ACCIONARIO, A LA BAJA

El índice de Capitalización de la Bolsa de Valores de Colombia (COLCAP) abre igualmente en rojo, con un descenso de 0,11% frente al valor del cierre de ayer, que quedó en 1.397 unidades.

Los valores que más descenso tienen en la jornada de este martes son Ecopetrol, con variación negativa de 1,49% y Canacol Energy, con registro de -1,14%.

Por su parte, las que están en verde son Odinsa, que ha subido 3,33% y Fabricato, con alza de 2,07%.

El petróleo, por su parte, registra una variación levemente negativa (quedando por debajo de los US\$47), lo cual se da después de que en la jornada de ayer repuntara, por cuenta del acuerdo entre Arabia Saudita y Rusia de cooperación bilateral para frenar la producción global.

Fuente: PORTAFOLIO

EL HERALDO

Electricaribe informa suspensión temporal de energía en municipios del Atlántico

<http://www.elheraldo.co/local/electricaribe-informa-suspension-temporal-de-energia-en-municipios-del-atlantico-283256>

06 de septiembre de 2016

La interrupción del servicio se debe a trabajos de instalación de redes.

Electricaribe informó que este martes, desde las 8:30 a.m. hasta las 5 de la tarde, será suspendido el suministro de energía en los municipios de Juan de Acosta, Piojó, Tubará y en los sectores comprendidos desde Santa Verónica hasta El Morro.

La suspensión momentánea se llevará a cabo por la instalación de redes, en inmediaciones del corregimiento de Chorreras, explicó la compañía.

Fuente: EL HERALDO



Nuevamente protestas en proyecto de construcción de planta de regasificación de gas licuado en Colombia

<http://www.rcnradio.com/locales/nuevamente-protestas-proyecto-construccion-planta-regasificacion-gas-licuado-colombia/>

06 de septiembre de 2016

De acuerdo a Juan David Ramírez, secretario de Derechos Humanos de la Unión Sindical Obrera, más de 600 trabajadores decidieron suspender las actividades en el proyecto de construcción de lo que será la primera planta de regasificación de gas licuado en Colombia.

Nivelación salarial, baños y hasta cocina son algunas de las peticiones: *“Salarios de hambre. Tema de salud ocupacional: no tienen baños. Usan un baño para casi 100 personas. Es compartido, no hay distinción de género para los baños. Están consumiendo los alimentos en la intemperie puesto que no se construyó nunca una cafetería”.*

No es la primera vez que los trabajadores de esta planta protestan. El pasado mes de julio estuvieron en cese de actividades por más de una semana.

Se debe decir que la construcción de la planta de regasificación de gas licuado inició en el mes de julio del año anterior y se espera que las obras estén terminadas el próximo mes de octubre.

Con la primera planta de regasificación de gas licuado en Colombia, se busca garantizar el suministro de gas natural a los generadores termoeléctricos.

Fuente: RCN RADIO



Irán defiende "estabilidad" del mercado de petróleo con barril a 55 dólares

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/iran-defiende-quotestabilidadquot-del-mercado-de-petroleo-con-barril-a-55-dolares/20160906/nota/3237866.aspx>

06 de septiembre de 2016

El ministro de Petróleo de Irán, Bijan Zangeneh ratificó hoy el apoyo de su país a "cualquier medida potencial" para darle estabilidad al mercado de crudo siempre que el precio del barril se encuentre en el "nivel razonable" de los 55 dólares.

El ministro se expresó así durante un encuentro con el secretario general de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), Mohamed Barkindo, de visita en Teherán para dialogar sobre la crisis del precio del crudo y las políticas para tratar de restaurar su precio, que se tratarán en la cumbre de la organización que se realizará a finales de mes en Argelia.

"Los 55 dólares por barril serían razonables. Ese precio que la producción sea efectiva en cuanto a costes y beneficios para los países de la OPEP, además de generar un ingreso satisfactorio. Además también evitará a los rivales (de la OPEP) elevar sus niveles de producción", indicó Zangeneh en declaraciones recogidas por la agencia iraní Shana.

Los países exportadores de crudo llevan meses tratando de contener el desplome de los precios del petróleo, hoy en el entorno de los 45 dólares, pero que llegó a cotizar a 25 dólares hace pocos meses.

Los planes impulsados para congelar la producción de hidrocarburos dentro de la OPEP y presionar así al alza de los precios han sido defendidos por Teherán, si bien la República Islámica ha

afirmado repetidas veces que no se sumará a ningún acuerdo en este sentido hasta haber recuperado los niveles de producción que tenía antes de la imposición de sanciones internacionales en su contra.

Arabia Saudí, el mayor productor de la OPEP y enemigo regional de Irán, se ha negado a aplicar cualquier congelación en la producción si Teherán no hace lo mismo, por lo que el cártel de productores de crudo aún no ha llegado a ningún acuerdo para ello.

Precisamente, Zangeneh indicó esta semana que las exportaciones de crudo iraníes llegaron a los 2,1 millones de barriles diarios, lo que acercó al país a su antigua situación de segundo productor del bloque tras Arabia Saudí.

"Para volver a nuestro lugar como los segundos productores, necesitamos tiempo. Ahora estamos tras Irak en términos de producción, pero la planificación ya está hecha y llegaremos a esa posición en el futuro", dijo.

Antes de las sanciones, que entraron en vigor en 2011, Irán exportaba unos 2,2 millones de barriles de crudo diarios y producía unos 4 millones.

Fuente: W RADIO



Embalses siguen sin subir pero invierno será más intenso

http://www.larepublica.co/embalses-siguen-sin-subir-pero-invierno-ser%C3%A1-m%C3%A1s-intenso_417981

06 de septiembre de 2016

Con el debilitamiento de la llegada del fenómeno de la Niña, que según las estimaciones del Ideam se ha estabilizado en una probabilidad de ocurrencia de 60%, algunos generadores tienen cierta preocupación por el comportamiento de las lluvias para los meses siguientes, ya que los aportes hídricos estuvieron en 82% de la media histórica, la expectativa está en noviembre cuando las lluvias estén en pleno furor.

Según explicó Ángela Montoya, presidente de Acolgen, las proyecciones de tener los embalses en cerca de 70% no se han cumplido y eso nos preocupa un poco, ya que a pesar de que ha llovido en los embalses de Chivor y Emgesa, los de Antioquia siguen sin responder.

Hoy, el nivel agregado nacional de los embalses de generación de energía eléctrica se ubica en 56,4% de su volumen útil, "equivalente a 9.728 gigavatios hora (GWh). Este comportamiento se debe principalmente a la temporada de lluvias que se presenta en las zonas Oriente y Centro del país", señaló XM.

Por el contrario, los bajos aportes que disminuyen el promedio nacional vienen de los embalses de Antioquia, los cuales según los cálculos de XM han recibido solo 71% de las lluvias referentes a los promedios históricos. Situación que es preocupante para la empresa ya que “en Antioquia se encuentra 35% de la capacidad instalada de los embalses del país”.

Ahora, el director del Ideam, Omar Franco, dio un parte de tranquilidad ya que señaló que a pesar de que “la probabilidad de 60% para una Niña ha bajado esta igual es alta y no se puede desechar, ni subestimar”. Y agregó, que así no se presente el fenómeno, el enfriamiento del pacífico si va a generar una temporada de lluvias “por encima de los registros normales” que ayudarían a mejorar la situación de los embalses de esta zona y no habría ningún inconveniente para la generación hidráulica del país.

Según el Ideam también es de esperarse que el periodo de lluvias se alargue un poco y empiece desde mediados de septiembre y vaya hasta la mitad de diciembre.

Siendo así, para Montoya será necesario esperar a que llegué noviembre para analizar cual será la capacidad optima con la que se recibirá el verano.

Además, “si lo que ha dicho la Noaa se mantiene, y es que lo más probable es que estemos en condiciones neutrales, igual lloverá y se recibirán aportes promedio, por lo que también se podrán recuperar los embalses con el nivel suficiente para el periodo de verano que llega en diciembre”, dijo Montoya.

Fuente: LA REPUBLICA



En tres semanas inicia la venta directa de producción de gas

<http://www.larepublica.co/en-tres-semanas-inicia-la-venta-directa-de-produccion-de-gas> 417356

06 de septiembre de 2016

El 22 de septiembre se inicia el próximo proceso de comercialización directa de gas en el país. Buscando que el mercado conozca qué hay disponible, Concentra entregó en un informe la oferta de producción para la negociación directa de hidrocarburos. Dentro del análisis que generó la firma, se destaca que ya está contratado 33% de la oferta total del país de 2017 a 2021 y que en los campos principales de La Guajira solo se podrán realizar contratos a un año.

No obstante, y a pesar de que la producción potencial promedio en ese periodo es de 1.558 Gbtud (Gigas BTU diarios), y por lo tanto se encuentra contratado 33%, el porcentaje disponible para la venta es menor a 67%, ya que toca descartar mucho gas, que a pesar de que ya está probado y



estaría listo para entregarse, aún tiene complicaciones para conectarse al sistema nacional de transporte y por lo tanto no puede venderse.

Teniendo ese factor en cuenta, habría disponible en promedio para contratación de 2017 a 2025, 480 Gbtud que se podrán negociar directamente con los productores en la ronda, que dura 10 días, en contratos de uno, cinco o más años.

Ahora, según explicó Juan Felipe Ospina, gerente de Concentra, el gas que no sea contratado en este proceso irá al mercado secundario para participar en subastas bimestrales.

Por otra parte, en el reporte también se explicó que para el periodo comprendido entre enero de 2016 a diciembre de 2025, del total de las cantidades vendidas, los contratos firmes representan 63%; 24%, contratos con interrupciones; 6%, contratos ToP (Take or Pay); 3%, firmeza condicionada, y 3%, OCG (opción de Compra de Gas).

Finalmente, los expertos explicaron que no hay preocupación por la falta de contratos a largo plazo ya que la alta incertidumbre del precio está creando que las empresas se contraten cada año.

Fuente: LA REPUBLICA