

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 31 de 2015

- **Excedentes de gas y mayor uso de agua alivian a las plantas térmicas**
 - **Petróleo Brent retrocede en torno a mínimos de 11 años**
 - **El mercado de gasolinas se abre a la competencia pero, ¿habrá una baja en los precios?**
 - **Soluciones de energía temporal, una opción para enfrentar El Niño**
 - **EE.UU. volvió a aumentar sus reservas de petróleo**
-

EL TIEMPO

Excedentes de gas y mayor uso de agua alivian a las plantas térmicas

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/servicio-de-energia-aliviado-por-excedentes-de-gas-y-uso-de-agua/16469804>

El panorama del sector energético parece mejorar para afrontar el fenómeno del Niño. Tras los graves problemas financieros que a finales de octubre comenzaron a [evidenciar las centrales de generación térmica, por la caída en el precio de escasez](#) (techo de remuneración), la falta de gas en contratos para producir energía y la menor disponibilidad de combustibles líquidos, el panorama de este sector cambió en las últimas semanas frente a lo que había previsto el Gobierno para afrontar el fenómeno del Niño.

Hace dos meses, cuando el Ministerio de Minas y Energía autorizó el incremento en las tarifas y expidió otras medidas para garantizar el abastecimiento de luz durante el evento climático, la entidad previó que de los 85,2 gigavatios hora día que se requerían de aporte del parque térmico, 34,1 los iban a generar los combustibles líquidos, 27,93 gigavatios de la operación se producirían con gas natural y el 23,1 por ciento las centrales a carbón.

Pero ahora el porcentaje cambió radicalmente, ya que mientras el promedio de los últimos siete días señalaba que la energía generada por ACPM principalmente era de 13,4 gigavatios, para el despacho del pasado domingo su nivel descendió hasta los 6,83 gigavatios, según mostró la Asociación Colombiana de Generadores de Energía (Acolgén), con cifras de XM, operador del mercado eléctrico.

Entre tanto, la generación de energía con gas saltó y llegó hasta los 57,5 gigavatios hora día, cifra que, comparada con el promedio de los últimos 30 días, implicó un aumento del 27 por ciento.

Otra de las novedades es que en la actual sequía se necesitarían unos 85,2 gigavatios hora diarios de energía térmica, pero el nivel ya bordea los 90 gigavatios hora, de una capacidad total de 112,9 gigavatios. (Lea también: [El de Colombia es un problema más financiero que energético](#))

El director de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (térmicas), Alejandro Castañeda, señala que hasta el domingo la generación con líquidos estaba en promedio en 20 gigavatios diarios, pero bajó en los primeros días del mes porque se usó un mayor nivel de agua para generar energía, debido a que las centrales hidráulicas redujeron sus precios, haciendo que el uso de ACPM para la producción bajara, pues su costo es mayor. Luego vino el mantenimiento de los campos de gas de La Guajira, entre el 18 y el 23 de diciembre, que hizo necesario acudir al ACPM, principalmente, pero luego de ello el nivel cayó hasta los 7 gigavatios diarios.

Gas caro, pero ayuda

En las últimas semanas el uso de gas para producir energía ha subido porque Termobarranquilla, que venía rezagada en unos 500 megavatios, desde el 24 de diciembre viene operando a plena capacidad (791 megavatios hora día), y Termosierra (de EPM), incrementó se mezcla de gas. (Lea también: [La hidroeléctrica El Quimbo seguirá apagada](#))

Si bien el gas ha estado escaso para las térmicas, en las últimas semanas, por el fin de año, los industriales reducen un poco su actividad y se puede conseguir el recurso en el mercado secundario a un precio máximo de 18 dólares por millón de BTU (unidad de poder calórico), nivel que es más bajo que el de los combustibles líquidos (22 dólares por millón de BTU). “Los excedentes no son permanentes, porque cuando la industria vuelva e inicie en enero los volverá a usar”, dijo Castañeda.

Fuente: El Tiempo

Portafolio

Petróleo Brent retrocede en torno a mínimos de 11 años

http://www.larepublica.co/pe%C3%B3leo-brent-retrocede-en-torno-a-m%C3%ADnimos-de-11-a%C3%B1os_337161

El referencial Brent cedía 80 centavos, a US\$36,99 por barril, un declive de casi 2%. El petróleo Brent retrocedía en torno a mínimos de 11 años el miércoles debido a que los indicios de una desaceleración en la demanda global de energía contrastaban con unos inventarios en niveles récord.

El referencial Brent, que opera en cerca de US\$37 por barril, se negociaba a sólo US\$1 de los mínimos vistos la semana pasada, debido a que el principal factor impulsor -una esperada ola de frío en Europa y Estados Unidos- sería breve.

El petróleo en Estados Unidos operaba en US\$36,92 por barril a las 0920 GMT, una baja de 95 centavos, o más de 2%, desde su precio de cierre en la sesión anterior. El petróleo Brent, en tanto, cedía 80 centavos, a US\$36,99 por barril, un declive de casi 2%.

Los precios del crudo han perdido más de 60 % de su valor desde mediados del 2014, debido a que un aumento en la producción en la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), Rusia y Estados Unidos alentó un superávit global de suministros de entre medio millón y 2 millones de barriles por día.

Más recientemente, la perspectiva de una desaceleración en la demanda, especialmente en Asia y también en Europa, comenzaron a presionar los precios.

El miércoles, la directora gerente del Fondo Monetario Internacional, Christine Lagarde, advirtió que el crecimiento económico global sería "decepcionante" en el 2016, con las perspectivas de alzas en las tasas de interés en Estados Unidos y una ralentización en China contribuyendo a un mayor riesgo de vulnerabilidad.

Los pronósticos de que una ola de frío en Europa sería breve también debilitaba un apoyo en los precios, que había ayudado al Brent y al petróleo en Estados Unidos a subir en casi 3 % en la sesión previa.

El petróleo podría verse impulsado si datos de la Administración de Información de Energía en Estados Unidos (EIA), que se conocerán más tarde en la sesión, muestran un declive en las existencias semanales de crudo en ese país.

Fuente: Portafolio



El mercado de gasolinas se abre a la competencia pero, ¿habrá una baja en los precios?

<http://www.sinembargo.mx/30-12-2015/1585213>

En 2018 se prevé que las gigantes petroleras como Exxon Mobil, Shell y Chevron vendan gasolina en México y compitan con las 11 mil 439 estaciones que tiene Pemex distribuidas en el país. Asimismo, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) informó que 2016 arrancará con un precio de gasolina magna de 13.16 pesos por litro, 13.98 la premium y el diésel en 13.77 pesos.

Ciudad de México, 30 de diciembre (SinEmbargo).— En septiembre pasado, la Secretaría de Hacienda y Crédito Público (SHCP) anunció el plan para liberar el precio de los combustibles con base en el mercado internacional y en el Paquete Económico 2016 se estableció que se realizaría gradualmente hasta el 2018. Asimismo, la Reforma Energética

estableció la comercialización de gasolina extranjera en el país, por lo que en un contexto de bajos precios de petróleo, México se prepara para la entrada de las grandes petroleras. El Gobierno federal anunció que parte del proyecto para reducir el precio de la gasolina contempla que a partir de enero de 2016 inicie la libre importación de combustible en territorio mexicano, aunque los resultados podrían verse dentro de dos años.

Por su parte, la Dirección Comercial de Pemex Transformación Industrial anunció que ya negocia con grupos de empresarios locales el suministro de gasolinas con el objetivo de poder instalar nuevas gasolineras que competirán con las 11 mil 439 que tiene Petróleos Mexicanos (Pemex) distribuidas en el país y que abastecerán del energético importado, el cual es cada vez es más necesario para alimentar el parque vehicular ya que México se ha convertido en un país netamente importador de este combustible.

Datos de la Balanza Comercial del Instituto Nacional de Estadística y Geografía (Inegi) detallan que de enero a noviembre de 2015 las importaciones petroleras sumaron un total de 30 mil 613 millones de dólares, contra 22 mil 218 millones de dólares registrados por exportaciones ya que Estados Unidos, su principal comprador, se ha vuelto más independiente mediante la producción de esquisto.

La Administración de Información de Energía de Estados Unidos (EIA, por sus siglas en inglés) reveló que en tan sólo una década, el país vecino del norte se convirtió en el principal exportador neto de petróleo y México en su principal comprador.

De acuerdo con una publicación de *Bloomberg* de octubre pasado, “Estados Unidos se convirtió en el principal exportador neto de petróleo a México por primera vez en 20 años, debido a que la producción de los yacimientos de esquisto empujó al mayor consumidor del mundo hacia la independencia energética”.

Según el Gobierno federal, con el inicio de la libre importación de gasolinas las empresas productivas, así como los órganos reguladores, se preparan para la implementación ordenada de la Reforma Energética.

En esta apertura de comercialización de energéticos se espera la entrada de las grandes petroleras como Exxon Mobil, Shell, Chevron, entre otras, que aún no han sido reveladas por la Comisión Reguladora de Energía (CRE) de este país ni su dinámica de precios.

En ese sentido, la especialista Miriam Grunstein explicó que “las reglas de competencia serán las de mercado abierto; los permisos para crear estaciones de servicio los va a otorgar la CRE y tendrá que sacar disposiciones administrativas, asimismo tendrá que ver también la Comisión Federal de Competencia Económica y ahí sí será un precio de libre mercado”.

Fuente: Sin embargo. México

Soluciones de energía temporal, una opción para enfrentar El Niño

<http://www.larepublica.co/soluciones-de-energ%C3%ADa-temporal-una-opci%C3%B3n-para-enfrentar-el-ni%C3%B1o> 337196

Ante el fenómeno de El Niño que afecta a Colombia, y sus inciertas consecuencias en materia energética, el país podría utilizar una solución de energía temporal como la que empleó el sistema eléctrico panameño en 2011 y en 2015 (104 MW), para superar la falta de generación por El Niño.

Existe el riesgo en el país de un racionamiento de energía por causa de El Niño, fenómeno que según el Ideam es uno de los más fuertes de la historia y cuyo alcance aún se desconoce. Los expertos calculan que se ha reducido en un 60% la capacidad de los embalses que suministran el 70% de la energía, y ante la necesidad de contar con la operación de las plantas térmicas en toda su capacidad para garantizar el flujo sin interrupciones, podría ser oportuno explorar opciones paralelas que apoyen la generación de energía.

Una de estas posibilidades, según la multinacional Aggreko, que lleva más de 50 años en el mercado, es el alquiler de soluciones de energía temporal para cubrir la demanda que el país necesita. Son soluciones que tienen la capacidad de entregar en semanas proyectos de gran escala mediante centrales de generación de energía temporal que ayudan a estabilizar la demanda de generación y la distribución, que proporcionan energía adicional por un periodo determinado o indefinido de tiempo para apoyar a la industria local y las comunidades que pueden estar sufriendo de fuentes de alimentación insuficientes.

“Somos líderes mundiales en el suministro de energía, para lo cual contamos con una flota mundial de 9.600MW que permite proveer de energía en situaciones imprevistas como el fenómeno de El Niño en cuestión de semanas. Además, nuestra presencia en Colombia nos permite tener una oportuna capacidad de respuesta brindando un apoyo local con respaldo y estándar internacional”, comentó Ana Amicarella, directora ejecutiva de Aggreko Latinoamérica.

Los servicios de la compañía incluyen el diseño de soluciones de energía planes a la medida de cada situación, incluyendo emergencias nacionales como la sequía inesperada, así como proyectos de menor escala. Estas soluciones incluyen la logística de traslados, movilización de los generadores, instalación y puesta en marcha en contenedores que se adaptan a cualquier tipo de clima o lugar incluso en localidades inhóspitas y remotas, mantenimiento en el lugar de operación y el apoyo técnico, todo de perfecta conformidad con las normativas de seguridad y calidad más estrictas.

La compañía ha sido seleccionada por Panamá en dos ocasiones, para proveer una solución de energía eléctrica con el fin de contrarrestar la limitante de capacidad de

generación en el Sistema Interconectado Nacional de ese país, producto de la escasez de energía hidroeléctrica a causa del Fenómeno de El Niño.

“Nuestras soluciones integrales llave en mano, atienden todo tipo de necesidades energéticas. Los servicios incluyen el diseño de ingeniería, preparación del lugar, movilización, operación, mantenimiento y desmovilización al final del contrato, ahorrando a los clientes el costo de propiedad de los equipos”, complementó Amicarella.

Según la directiva, las soluciones no solo permiten abastecer a múltiples sectores y actividades productivas de alto consumo energético, sino que también son flexibles y pueden hacer que se reduzca o aumente la potencia de acuerdo con las necesidades del país y la extensión del fenómeno de El Niño y sus consecuencias. Además, son de rápida instalación. En Japón, por ejemplo, se instalaron 200MW en cuestión de ocho (8) semanas, lo que garantiza que de sufrir Colombia una emergencia energética, la solución puede instalarse en poco tiempo.

Fuente: La República

EL ESPECTADOR

EE.UU. volvió a aumentar sus reservas de petróleo

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/eeuu-volvio-aumentar-sus-reservas-de-petroleo-articulo-608337>

La producción en tanto, aumentó en 23.000 barriles por día y quedó en 9,202 millones de barriles por día.

Los stocks de crudo de Estados Unidos volvieron a subir la semana pasada al contrario de lo que lo esperaba el mercado, reportó el miércoles el departamento de Energía.

En la semana cerrada el 25 de diciembre, las reservas estadounidenses crecieron 2,6 millones de barriles y quedaron en 487,4 millones. Analistas habían previsto en la agencia Bloomberg una baja de 2,5 millones de barriles, lo cual hubiera estado alineado con la inesperada caída de la semana precedente.

En cambio, la organización profesional American Petroleum Institute (API) esperaba un aumento de 2,9 millones de barriles.

Las reservas permanecen "cerca de niveles jamás vistos en 80 años para en esta época del año", dijo el departamento de Energía.

Añadió que los datos marcan un aumento de 26,5% respecto al mismo período del año pasado.

Las reservas de gasolina, en tanto aumentaron en 900.000 barriles. Los analistas de Bloomberg creían que el aumento sería de 500.000 barriles. Empero, en relación a la misma semana del año pasado, bajaron 3,3%.

Los stocks de productos destilados subieron 1,8 millones de barriles. En Bloomberg, se esperaba un incremento de medio millón y la API creía que subirían 2,08 millones.



La producción en tanto, aumentó en 23.000 barriles por día y quedó en 9,202 millones de barriles por día.

Fuente: El Espectador