

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 30 de 2014

- **Variación en los precios del gas toca el bolsillo de los usuarios**
 - **Cayeron los hallazgos petroleros en el 2014 en comparación con el 2013**
 - **Las acciones que tuvieron las alzas más importantes fueron las de Nutresa, Prec e Isagen**
 - **Rifirrafe por el gas natural en la Costa Caribe**
 - **El Brent se sitúa en mínimos desde mayo de 2009**
-

» Vanguardia

Variación en los precios del gas toca el bolsillo de los usuarios

<http://www.vanguardia.com/economia/local/293106-variacion-en-los-precios-del-gas-toca-el-bolsillo-de-los-usuarios>

Diciembre 30 de 2014

Más allá de la polémica por el incremento del 25% de las tarifas de gas en la Costa, la ‘trepada’ del dólar, que promete seguir disparada el próximo año, está incrementando el costo del servicio público en varias ciudades del país. La razón: el transporte del gas se paga en dólares.

La apreciación del dólar, que sobrepasa el 22% en lo corrido del año, está tocando el bolsillo de los colombianos más allá de los productos básicos de la canasta familiar.

También está afectando el costo de servicios públicos como el gas natural para uso doméstico e industrial, así como el Gas Natural Vehicular, GNV.

Pese a que Gasorienta aún no define las tarifas que aplicará para el cobro del servicio el próximo mes, la gerente de la compañía, Nayibe Carrillo aseguró que la revaluación del dólar tendrá un peso significativo en las tarifas.

“Las tarifas se verán impactadas porque en la fórmula de cálculo de los precios se incluyen tres aspectos: el costo del gas, el costo del transporte y el DT que es el costo aprobado para cada empresa por las inversiones que realiza, y el costo del transporte que realizan las compañías se hace en dólares”, aseguró.

Nayibe Carrillo también explicó que mientras se había estipulado en la resolución 089 de 2013 que el costo del gas tendría un incremento en departamentos como La Guajira y Cesar del 25% a partir del próximo año, Santander no tendrá este impacto debido a que el gas que se suministra viene directamente desde el campo Gibraltar, en un contrato que se mantendrá hasta 2024.

“El impacto en la tarifa que en el último mes fue de \$30 y está asociado directamente a la devaluación”, resaltó la directiva.

Pese a que en el último mes el incremento haya sido de 3%, en lo corrido del año se aprecia un incremento sustancial.

Por ejemplo comparando las tarifas por metro cúbico en una vivienda de estrato 4 en la ciudad, este costo aplicado a la tarifa de junio era de \$892,4; mientras que para el mes de noviembre fue de \$1.022,7, un ajuste de \$130 por metro cúbico de consumo, es decir un alza del 14% en cinco meses.

Para los transportadores de la ciudad, el incremento es preocupante debido a la baja en la rentabilidad que han experimentado, ya que el metro cúbico de gas natural vehicular a inicios de 2014 se pagaba en las estaciones de servicio a \$940, mientras que hoy el valor es de \$1.670.

“Las conversiones de los vehículos a gas se hicieron precisamente por el menor precio en los combustibles”, aseguró Campo Elías Gómez, vocero de los taxistas del área metropolitana.

Se estima que en el área hay cerca de 22 mil vehículos que utilizan el GNV.

Para el caso del gas domiciliario según Gasorienté, el consumo promedio de los usuarios de gas natural ha disminuido.

Actualmente el índice está en 17 metros cúbicos de gas, cuando dicho consumo se registraba entre los 22 y 25 metros cúbicos por hogar, principalmente por los cambios de hábito orientados a comer fuera de los hogares.

Hubo acuerdo

Tras el debate que se generó en el país por el incremento de las tarifas en un 25% para los usuarios de la Costa, se suscribieron dos acuerdos que permitirán una estabilización de

precios en el corto y mediano plazo. Para los contratos suscritos por la industria a un año, la CREG permitirá la renegociación de dichos contratos de forma que se ajusten a niveles de precios de mercado.

Para los contratos de largo plazo vigentes en la Costa Caribe, se firmará un acuerdo tripartito entre los productores, consumidores y Gobierno Nacional para no aplicar el incremento del 25%.

Fuente: Vanguardia

EL TIEMPO

Cayeron los hallazgos petroleros en el 2014 en comparación con el 2013

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/hallazgos-petroleros-en-el-2014/15034097>

Diciembre 30 de 2014

Según la ANH, este año se reportaron 27 avisos de descubrimientos, mientras en el 2013 fueron 32.

Más allá de los bajos precios del petróleo, cuya descolgada comenzó en el mes de septiembre, y de las dificultades para subir la producción –se calculó que el promedio del año cerrará máximo en 990.000 barriles por día–, la búsqueda de nuevos recursos petroleros, a través de la perforación exploratoria y de las actividades de sísmica, terminará en caída, tanto de número de pozos como de la tasa de éxito (reporte de hallazgos).

Según datos de la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), a 18 de diciembre, las compañías petroleras habían hecho 27 avisos de descubrimiento de hidrocarburos, número inferior en 15,6 por ciento respecto a los 32 hallazgos reportados durante el 2013.

Aunque los reportes públicos de la Agencia revelan que, a noviembre, iban solamente dos avisos de hallazgos, el vicepresidente de contratos de hidrocarburos de la entidad, Carlos Mantilla, confirmó que son 27 las perforaciones que encontraron presencia de recursos de crudo o de gas, dato que fue presentado en el último consejo directivo de la entidad de este año, realizado la semana pasada.

El funcionario explicó que este año se abrió una categoría de pozos en evaluación, toda vez que, cuando hay un descubrimiento, se inicia un programa de esta clase, en el cual se deben ejecutar ciertas actividades para analizar si el área es o no comercial.

“Es un período de uno a dos años, eventualmente hasta de tres años, en el que el contratista dice que ya tuvo un hallazgo, pero necesita saber cuál es el volumen, la calidad y las condiciones del yacimiento para poderlo explotar”, informó.

Menos actividad

No obstante, el año 2014 cerrará con un aumento importante del número de contratos suspendidos, lo cual ha incidido en que el ritmo exploratorio haya sido más bajo a lo largo de todo el ejercicio.

A comienzos de enero, la ANH tenía en sus cuentas 32 contratos de exploración y producción suspendidos, número que se trepó a 62 al corte de 18 de diciembre, es decir, hubo un incremento del 87,8 por ciento.

Estos contratos están concentrados en Arauca, Caquetá y Putumayo, que son zonas con prospectividad, pero también hay afectaciones en el valle medio del Magdalena y en el departamento del Huila, entre otros.

La principal causa de esta situación estriba en que la actividad ha sido menor que otros años, debido a factores del entorno que están afectando en forma considerable la industria, el principal de ellos el relacionado con los aspectos de seguridad y, en segundo lugar, los inconvenientes de tipo social (básicamente bloqueos de las operaciones).

“Hay áreas en las que no se puede entrar porque la guerrilla está, porque hay campos minados o porque la sísmica necesita acompañamiento de la tropa y esta no está disponible”, afirmó Mantilla.

Así mismo, algunos atrasos en la actividad exploratoria tienen que ver con los permisos ambientales locales y la consecución de los permisos de los propietarios en los que se van a hacer las operaciones.

La entidad rectora del sector petrolero estima que el año cerrará entre 110 y 115 pozos exploratorios perforados (en el 2013 fueron 115) y que, como máximo, el número de avisos de descubrimiento de hidrocarburos llegará a 30.

Adicionalmente, la industria petrolera dijo que este año no se cumplió la meta de exploración sísmica, pues, a noviembre, se llegó a 35.000 kilómetros equivalentes, frente a un presupuesto anual de 55.000 kilómetros.

Según la encuesta de proyecciones de la Asociación Colombiana del Petróleo (ACP), realizada entre 37 empresas, que representan el 88 por ciento de los pozos perforados este año (incluyendo a Ecopetrol), el 47 por ciento de los consultados prevé que bajarán las inversiones exploratorias, el 26 por ciento las mantendrán y el 24 por ciento las aumentarán.

31 millones de barriles nuevos para las reservas

No obstante el complejo año que termina en materia de exploración petrolera, en el 2014 se han protocolizado ante la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) un total de 12 declaraciones de comercialidad, es decir, que este número de campos entrarán en fase de producción plena una vez cuenten con la licencia ambiental respectiva.

Inicialmente, con estas declaratorias de comercialidad y los programas de evaluación, las firmas operadoras estiman en 30,9 millones de barriles las nuevas reservas probadas iniciales de tales proyectos. Asimismo, ante la ANH hay 18 programas de evaluación, a los que se les debe hacer seguimiento para verificar que las actividades se estén realizando, pues de esto depende su posible paso a comercialidad o al taponamiento y abandono, si el yacimiento no resulta comercialmente viable.

Fuente: El Tiempo



Las acciones que tuvieron las alzas más importantes fueron las de Nutresa, Prec e Isagen

http://www.larepublica.co/las-acciones-que-tuvieron-las-alzas-m%C3%A1s-importantes-fueron-las-de-nutresa-prec-e-isagen_205741

Diciembre 29 de 2014

Tras el puente de Navidad y el fin de semana que implicó un detenimiento de las operaciones bursátiles en la Bolsa de Valores de Colombia (BVC), las acciones que tuvieron las alzas más importantes fueron las de Nutresa con una variación positiva de 2,9099%, Prec con 1,7333% e Isagen con 1,7241%.

Del otro lado, las bajas más importantes estuvieron en el Grupo Argos con una caída de -4,7619% a \$20.000, ISA (-4,3981%) con un precio que quedó en \$8.260 y BVC de -2,8571% a 20,40.

Entre las acciones más tranzadas estuvieron las del Grupo Éxito por \$11.841 millones y Nutresa, con \$8.034 millones.

El Índice de capitalización de la Bolsa, Colcap, cerró en 1.507 unidades con un descenso de -0,6 Lo que aportó para que el indicador en lo corrido del año siga registrando una variación negativa, esta vez de 5,55%.

Fuente: La República

EL TIEMPO

Rifirrafe por el gas natural en la Costa Caribe

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/gas-natural-suspendido-en-la-costa-caribe-/15030021>

Diciembre 28 de 2014

Pacto suspendió por tres meses las alzas (que oscilaban entre el 15 y el 25 %) para los contratos.

Las reuniones este fin de semana entre representantes del Gobierno, empresarios y compradores y vendedores de gas natural, para evitar una disparada de los precios del [combustible en la Costa Caribe](#) durante el próximo año, no solo estuvieron cargadas de discusiones de carácter técnico sino de un rifirrafe entre el presidente de la Asociación Nacional de Empresario de Colombia (Andi), Bruce Mac Master, y la ministra de Comercio, Industria y Turismo, Cecilia Álvarez-Correa.

Dicho pacto suspendió por tres meses las alzas (que oscilaban entre el 15 y el 25 por ciento) para los contratos de gas natural de uno y de cinco años en la Costa Caribe. En medio de las conversaciones del Gobierno y empresas, Álvarez-Correa le recordó al presidente de la Andi que ese gremio no apoyó en septiembre de este año la propuesta con la que organizaciones del sector energético como Acolgén, Andesco y Naturgás buscaban una nueva fórmula para evitar alzas más fuertes en la Costa y así reemplazar lo establecido por la resolución 089 del 2013 de la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg).

“La Andi critica ferozmente, pero rechazó en su momento la fórmula que hubiera evitado esta polémica”, dijo la Mincomercio al presidente de la Andi, quien respondió que estas afirmaciones no eran ciertas ya que los empresarios presentaron una propuesta única

para todo el país y que consistía en que las alzas podrían depender, por ejemplo, de las cotizaciones internacionales del petróleo WTI.

“Si la Creg hubiera acogido esa fórmula planteada en septiembre, las alzas para el 2015 en la Costa Caribe no hubieran sido tan pronunciadas ya que parte del cálculo de los precios estaría atravesado por el comportamiento del petróleo WTI, el cual se descolgó hacia los 60 dólares por barril”, explicó una fuente consultada.

Bruce Mac Master agrega que la región necesita soluciones estructurales para estar en igualdad de condiciones tarifarias con el interior del país, en donde, por el contrario se verían reducciones del 3 por ciento en los precios.

Fuente: El Tiempo



El Brent se sitúa en mínimos desde mayo de 2009

<http://www.caracol.com.co/noticias/economia/el-brent-se-situa-en-minimos-desde-mayo-de-2009/20141230/nota/2568651.aspx>

El barril de crudo Brent, de referencia en Europa, llegó a caer hoy por debajo del umbral de los 57 dólares, su precio más bajo desde mayo de 2009.

Agencia EFE | 30 de Diciembre de 2014

Londres, 30 dic (EFE).- El barril de crudo Brent, de referencia en Europa, llegó a caer hoy por debajo del umbral de los 57 dólares, su precio más bajo desde mayo de 2009.

El petróleo del Mar del Norte para entrega en febrero perdió 1,14 dólares por barril hasta llegar a un mínimo de 56,74 dólares, desde los 57,93 dólares del comienzo de sesión.

A las 9.50 GMT, el crudo repuntaba y se cotizaba en torno a los 57,20 dólares.

El precio del barril crudo de Brent se ha abaratado un 49 % durante este año.

El precio del petróleo sufre caídas desde hace seis meses ante el exceso de oferta y la reticencia de los países productores a rebajar su producción.

Fuente: Caracol Radio