

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Enero 02 de 2018

- **Dólar pierde \$23,1 frente a la TRM y se cotiza en promedio a \$ 2,958.46**
 - **Llevar energía eléctrica a más de 52.000 familias: la meta de MinMinas en 2018**
 - **El petróleo comienza el año con nuevos máximos que no se registraban desde 2015**
 - **El dilema del nuevo operador de energía en la Costa Caribe**
 - **Gasolina estable en \$8.889 y ACPM baja \$12 en enero de 2018**
-



Dólar pierde \$23,1 frente a la TRM y se cotiza en promedio a \$ 2,958.46

<https://www.larepublica.co/economia/dolar-pierde-231-frente-a-la-trm-y-se-cotiza-en-promedio-a-295846-2585887>

02 de Enero de 2018

La apertura de la moneda fue de \$2.971.

A las 8:00 a.m. la divisa inició su jornada en un precio promedio de \$2.958.28 y registró una caída parcial de \$23,1 frente a la TRM que para hoy estará en \$2.984

La apertura de la moneda fue de \$2.971 y en los primeros minutos del día se habían realizado 84 transacciones por un monto superior a US\$38,2 millones.

Fuente: LA REPUBLICA

EL ESPECTADOR

Llevar energía eléctrica a más de 52.000 familias: la meta de MinMinas en 2018

<https://www.elspectador.com/economia/llevar-energia-electrica-mas-de-52000-familias-la-meta-de-minminas-en-2018-articulo-730888>

02 de Enero de 2018

Según proyecciones del Ministerio de Minas y Energía el próximo año se estaría alcanzando el 98% de cobertura energética a nivel nacional. Lugares antes afectados por el conflicto armado serán los más beneficiados.

En medio del balance de las acciones adelantadas por el Ministerio de Minas y Energía en 2017, el ministro de la cartera, Germán Arce, anunció las previsiones en materia de cobertura energética para el próximo año.

Conforme a lo dicho por el funcionario, hubo una “mega meta” que se propuso el Gobierno para el periodo 2014 - 2018: llevar energía eléctrica a más de 173.000 familias. Las acciones adelantadas para dar cumplimiento a este proyecto han permitido alcanzar a cerca de 136.000 nuevos usuarios, lo que deja un saldo de 37.000 para el año que viene. No obstante, el deseo del ministerio, es superar los 52.000.

Arce enfatizó que con dicho alcance se estaría cumpliendo con el 98% de cobertura energética a nivel nacional.

Dentro de las acciones adelantadas en los últimos tres años han sido beneficiarias familias como la de Jhonny Tarazona en Abrego, Norte de Santander, que recientemente perdió la costumbre de encender velas en su casa luego de la puesta del sol, o la de Rómulo Obando en Yacopí, Cundinamarca, que acostumbraba despertar a sus hijos a las cinco de la mañana acompañado de la luz que le ofrecía el pábilo de una vela.

“Hasta hace menos de un año para estas familias era impensable contar con una lámpara o un televisor básicamente porque nunca tuvieron energía eléctrica en sus casas”, afirmó el ministro.

Para esta cartera el posconflicto ha sido un gran aliado en la expansión de la cobertura energética en Colombia, ya que el cese del conflicto armado facilitó la extensión del servicio en 62 municipios ubicados en 20 departamentos en el último año.

“En las zonas de posconflicto hemos llevado soluciones energéticas con fuentes renovables fotovoltaicas a cerca de 12.700 familias: una muestra más de que el sector energético es clave para el desarrollo social y económico del país”, puntualizó Arce.

Pero el conflicto armado no ha sido el único obstáculo para que el servicio energético esté a la orden de muchos colombianos que, en la actualidad, no lo tienen, la geografía se convierte en otro reto para dar cumplimiento a dicho propósito.

“El acceso a estas veredas es tan difícil que se debieron diseñar postes de metal (los normales son de concreto) para facilitar el traslado por la alta montaña dado su menor peso y lograr acceder a estos poblados alejados de los centros urbanos del sur del país. Esa es, de hecho, una de las razones por las cuales en este siglo aún quedan colombianos alumbrando sus noches con velas”, concluyó el ministro.

Para el Gobierno, dar cumplimiento a esta meta se traduce en desarrollo para el país ya que, por ejemplo, muchas entidades educativas ubicadas en estos municipios podrán inaugurar jornadas nocturnas y tener acceso a internet, entre muchos otros beneficios.

Fuente: EL ESPECTADOR



El petróleo comienza el año con nuevos máximos que no se registraban desde 2015

<https://www.larepublica.co/economia/el-petroleo-comienza-el-ano-con-nuevos-maximos-que-no-se-registraban-desde-2015-2585897>

02 de Enero de 2018

La escalada de tensión en Irán y el freno del 'shale oil' en EEUU amplían las subidas en el precio del petróleo.

La primera jornada del año en el mercado del petróleo ya sufre los efectos de la escalada de las tensiones geopolíticas. Oriente Medio vuelve a ser foco de las mayores alertas. A finales de 2017 la inestabilidad se avivó con la polémica generada a raíz del reconocimiento de Jerusalén como capital de Israel por parte del Gobierno estadounidense.

El comienzo de 2018 viene marcado por las sorprendentes y crecientes movilizaciones en Irán. Las manifestaciones en contra del régimen de Teherán podrían abrir nuevas brechas en las alianzas selladas por los países de la OPEP para prorrogar sus recortes de producción durante 2018.

El clima de tensión en Irán, el tercer mayor productor de crudo de la OPEP, propicia nuevas subidas en el precio del petróleo. El barril de Brent, de referencia en Europa, registra nuevo máximos de dos años y medio por encima de los US\$67.

La escalada en los precios del crudo se extiende al West Texas. El barril de referencia en Estados Unidos consigue superar la barrera de los US\$60.

La conquista de los US\$60 en el barril tipo West Texas coincide además con un freno en la producción de 'shale oil'. A pesar de los mayores márgenes que permite el incremento en el precio del crudo, el número de pozos activos en EEUU se mantuvo anclado en 747 por segunda semana consecutiva.

Si los precios consolidan su línea alcista, la producción de crudo de EEUU podría superar la barrera de los 10 millones de barriles diarios. Al cierre de 2017 se situaba en 9,75 millones, un 16% más respecto a los niveles de mediados de 2016.

La inercia alcista con la que ha comenzado 2018 da continuidad a las subidas acumuladas en el pasado ejercicio, superiores a los dobles dígitos tanto en el barril de Brent como en el West Texas.

Fuente: LA REPUBLICA

EL HERALDO

El dilema del nuevo operador de energía en la Costa Caribe

<https://www.elheraldo.co/region-caribe/el-dilema-del-nuevo-operador-de-energia-en-la-costa-caribe-442132>

02 de Enero de 2018

Expertos opinan sobre la fórmula que se debería aplicar para reemplazar a Electricaribe. El Gobierno aún no revela detalles de cuál será la solución definitiva.

Las compañías Celsia, Codensa, Promigas y EPM, entre otras, siguen en el sonajero de alternativas para reemplazar a Electricaribe, aunque estas aún no han expresado su interés de asumir el manejo del servicio de energía en la Costa, pues consideran que hay que esperar que el gobierno divulgue cómo será el proceso de subasta para elegir el nuevo operador.

El exministro de Minas y Energía, Amilkar Acosta y el presidente del sindicato de trabajadores de Electricaribe, Hamilton Barreto son partidarios que el mercado sea manejado de manera unificada por un operador, mientras que el ingeniero eléctrico, Carlos Diago, especialista en servicios públicos considera que este mercado debe ser segmentado.

Los expertos coinciden que la empresa que reemplace a Electricaribe debe tener solidez económica.

LO MÁS CONVENIENTE PARA LA REGIÓN

Carlos Diago afirma que lo deseable sería vincular a un comercializador de energía ya establecido en Colombia que conozca las particularidades del sector eléctrico colombiano y no repetir los fracasos que tuvo la Costa con el Consorcio Houston Industries (USA) Electricidad de Caracas (Venezuela) 1998-2001, Unión Fenosa (España) y Gas Natural (España) que no supieron adaptarse

a las condiciones particulares que tiene la distribución y comercialización de energía en los 7 departamentos costeros: Atlántico, Bolívar, Córdoba, Sucre, Magdalena, Cesar y la Guajira

“Los resultados catastróficos saltan a la vista tras 20 años de entrega a privados de la actividad de distribución y comercialización. El que no aprende de su historia está condenado a repetirla. La Costa no resiste otros 20 años más de caos eléctrico por insistir en pretender traer inversionistas que desconocen las particularidades del mercado eléctrico colombiano”, señala.

Diago considera que es la oportunidad de corregir errores históricos que han deteriorado el derecho a la competencia en la actividad de comercialización.

Los 7 departamentos de la Costa representan el 24% del mercado. Diago dice que ha propuesto con poco éxito que la distribución y comercialización de energía sea escindida en 3 mercados: Atlántico; Bolívar con Córdoba y Sucre, Magdalena, Cesar y Guajira. “ Un solo operador resulta muy impactado y en dos años tiraría la toalla”.

Por su parte, Hamilton Barreto, presidente de Sintraelec cree que es el mismo Estado el que debe asumir la operación del servicio de energía. “Nosotros creemos que es muy difícil en el tema de tarifas, con la infraestructura como se encuentra, con todo esto que un operador venga a trabajar”, dijo Barreto al señalar que el Estado debería asumir la responsabilidad de la operación de Electricaribe, no como lo está haciendo bajo el efecto de la intervención sino como el operador y hacer las inversiones y orientar las tarifas.

“Para nosotros debe ser el Estado y por eso creemos que lo más conveniente es un solo operador, porque después esto se manejaría por terruños y la política debe ser igual para toda la Costa, ya esa experiencia de segmentar el mercado se dio en una oportunidad y no dio resultados. Ahora creemos que debe ser un solo operador con músculo suficiente para asumir el reto”, expresó.

Por su parte el exministro de Minas, Amilkar Acosta considera que hay que hacer un análisis y pensar qué condiciones debe tener esa empresa que reemplace a Electricaribe para que asuma la operación de red de la región. Dice que hay que definir si el mercado se segmenta o se tiene uno solo. “Soy del criterio que desde el punto de vista técnico, operativo lo más conveniente es que sea un solo operador”.

Afirma que al segmentar el mercado muy seguramente se podría llegar a un escenario indeseable, en el que se encuentren empresas que tomen la mejor parte del mercado y dejen la menos favorable.

“Tenemos que definir si vamos con un solo o con varios operadores, la empresa que entre a operar este mercado que es complejo y tiene un largo proceso de deterioro, quien quiera que sea el nuevo operador no puede seguir aplazando las inversiones, por ello debe tener un buen músculo financiero, debe tener experiencia y el tema regulatorio que esta en manos de la Creg es de vital importancia”, agrega Acosta.

Fuente: EL HERALDO

EL ESPECTADOR

Gasolina estable en \$8.889 y ACPM baja \$12 en enero de 2018

<https://www.elespectador.com/economia/gasolina-estable-en-8889-y-acpm-baja-12-en-enero-de-2018-articulo-730876>

02 de Enero de 2018

El Ministerio de Minas y Energía determinó que el precio del galón de ACPM en enero del próximo año será de \$8.185 en Bogotá y su área de influencia.

El precio del galón de gasolina se mantiene estable en \$8.889 a partir del primero de enero de 2018, informó el Ministerio de Minas y Energía al momento de determinar que el galón de ACPM registrará una reducción de \$12 frente al precio de referencia de diciembre, alcanzando los \$8.185 por galón.

En un comunicado de prensa, el Ministerio de Minas y Energía manifestó "que para la ciudad de Bogotá, el precio de referencia de la gasolina motor corriente se mantendrá estable en \$8.889 por galón". El galón de ACPM registrará una reducción de \$12 llegando a los \$8.185 por galón.

"El Ministerio de Minas y Energía continúa aplicando la política de precios de combustibles fundamentada en criterios de eficiencia y estabilidad, orientada a garantizar la calidad y el abastecimiento de combustibles en todo el país", dice el Ministerio de Minas y Energía en un comunicado de prensa.

Precios por Ciudades	Vigencia desde 1 de Enero	
	Gasolina MC (S/gal)	ACPM (S/gal)
Bogotá	8.889	8.185
Medellín	8.839	8.238
Cali	8.895	8.333
Barranquilla	8.711	7.973
Santa Marta	8.811	8.073
Cartagena	8.666	7.944
Montería	8.916	8.194
Sincelejo	8.866	8.144
Bucaramanga	8.703	8.029
Villavicencio	8.989	8.285
Tunja	9.023	8.319
Pereira	8.867	8.286
Manizales	8.869	8.277
Armenia	8.927	8.286
Ibagué	8.842	8.206
Neiva	8.927	8.300
Pasto	6.640	6.487
Cúcuta	6.594	5.784

Fuente: EL ESPECTADOR