

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 05 de 2016

- **Por un dólar se pagan hoy \$ 3.087 en promedio: la divisa gana 20 pesos frente a la TRM**
  - **Según cifras del Gobierno, los colombianos ahorraron 6,22% de energía ayer**
  - **Los embalses necesitan que llueva más en Bogotá**
  - **En febrero, más del 72% de taladros de exploración petrolera estuvieron sin operar: Campetrol**
  - **‘Ajustes al sistema eléctrico deben ser técnicos y sin afanes’**
- 

## Portafolio

**Por un dólar se pagan hoy \$ 3.087 en promedio: la divisa gana 20 pesos frente a la TRM**

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/cuesta-dolar-hoy-493539>

05 de abril de 2016

*Las principales monedas de América Latina, como el peso, se devalúan. Las acciones se negocian a la baja: el Colcap cae 1 por ciento.*

Por segundo día consecutivo se observaba una desvalorización de los activos riesgosos, como lo son las monedas emergentes, las acciones y las materias primas.

"No había un detonante claro en términos de publicaciones económicas, pero los activos refugio, como el yen o los bonos de deuda pública alemana, se valorizaban. Por ejemplo, el título con vencimiento en 10 años se ubicaba en 0.10%, el punto más bajo desde abril de 2015", señala Investigaciones Económicas del Banco de Bogotá.

Las principales monedas de América Latina se devaluaban, destacándose México y Brasil por registrar las mayores variaciones (1,4% y 1,2%, respectivamente). Las demás monedas de la región presentaban un comportamiento similar y en el agregado el índice regional indicaba una devaluación de 1,0%. "La tendencia de devaluación en América Latina y otras monedas emergentes resulta útil para situar el movimiento colombiano en un proceso de carácter global de aversión al riesgo".

A las 12 p.m. la tasa de cambio aumentaba cerca de \$20 hasta \$3.087, con lo cual registraba una variación de 0,7% frente al último cierre. "Como fue mencionado anteriormente, el movimiento se ubica por debajo del cambio en la región (1,0%). Una posible causa de esta divergencia eran los precios del petróleo: el WTI aumentaba 0,4% hasta US\$35,8 y el Brent 0,3% hasta US\$37.8.

El mercado local está atento a porque a las 2 p.m. se espera la publicación de las exportaciones de febrero. Investigaciones Económicas prevé que estas desciendan a US\$2.250 millones, mientras el consenso espera un poco menos al prever US\$2.200 millones. "En todo caso, la expectativa apunta a una moderación en el ritmo de caída anual de las ventas externas, respecto a la observada en el primer mes del año".

#### RENTA VARIABLE

Las acciones se negocian a la baja. El índice Colcap cae 1,00 por ciento.

El título de Ecopetrol retrocede 1,94 por ciento, mientras que las acciones de Pacific pierden 2,60 por ciento y las de Canacol suben 0,39 por ciento.

Fuente: PORTAFOLIO



## Según cifras del Gobierno, los colombianos ahorraron 6,22% de energía ayer

[http://www.larepublica.co/seg%C3%BAAn-cifras-del-gobierno-los-colombianos-ahorraron-622-de-energ%C3%ADa-ayer\\_365161](http://www.larepublica.co/seg%C3%BAAn-cifras-del-gobierno-los-colombianos-ahorraron-622-de-energ%C3%ADa-ayer_365161)

05 de abril de 2016

*El presidente Juan Manuel Santos informó que este lunes los Colombianos ahorraron 6,22% de energía eléctrica el pasado lunes. "¡Con disciplina y constancia estamos creando cultura de ahorro!", afirmó el primer mandatario.*

Aunque se sigue superando la meta de ahorro, que es del 5%, el Gobierno Nacional reiteró la necesidad de persistir en la cruzada y no bajar la guardia y continuar apoyando la campaña 'Apagar Paga'.

Dicha cifra es alentadora para el Ejecutivo después de que el sábado pasado Santos anunciara que la posibilidad de un racionamiento está descartada.

El mandatario también les recordó a los colombianos que pese a que se cumplió la meta, la campaña para incentivar el ahorro continuará hasta que culmine el fenómeno de 'El Niño', que según el Ideam será hasta finales de mayo.

“Cuando nos unimos esta sociedad colombiana podemos superar los objetivos, inclusive podemos salir fortalecidos de esas adversidades. Debemos seguir con esa filosofía de convertir las dificultades en oportunidades”, aseguró el Presidente el sábado pasado.

Fuente: LA REPUBLICA

## EL TIEMPO

### Los embalses necesitan que llueva más en Bogotá

<http://www.eltiempo.com/bogota/situacion-actual-de-los-embalses-en-bogota/16554850>

05 de abril de 2016

*Niveles de Chuza y San Rafael están al 56 y 49 por ciento. Existe riesgo de desabastecimiento.*

A pesar de los torrenciales aguaceros de los últimos días en la urbe, el agua que consumimos en la ciudad podría escasear a corto plazo, pues las lluvias son tímidas sobre los embalses que abastecen de agua a la capital. Así Bogotá haya bajado el consumo de este líquido vital el último año –pasó de consumir 15,7 millones de metros cúbicos (Mm<sup>3</sup>) del líquido en el primer bimestre del 2015 a 15,4 Mm<sup>3</sup> en ese mismo periodo en 2016– la suma de varios fenómenos alertan a entidades y expertos.

El primero es que los niveles de los embalses de Chuza y San Rafael están, respectivamente, al 56 y 49 por ciento de su capacidad; lo segundo es que para que estos recuperen el nivel adecuado es necesario que llueva más de lo habitual tras pasar el fenómeno de El Niño; para terminar, el ecosistema está ‘sediento’ y la tierra y plantas están absorbiendo gran parte del agua lluvia que requieren los ríos que abastecen los embalses.

Estos motivos, al confluir, pueden poner en riesgo el suministro del recurso hídrico para Bogotá y revivir el ‘fantasma’ de un racionamiento que ya rondó la capital en 1997, cuando un derrumbe dentro del tubo que envía agua del embalse de Chuza al de San Rafael (encargados de suministrar el 80 por ciento del agua de Bogotá) y un fuerte fenómeno de El Niño pusieron en jaque a la ciudad.

Según el jefe de Pronósticos y Alertas de Ideam, Cristian Uscátegui, si el volumen de lluvias que se espera para abril y mayo sobre el sistema Chingaza no cae, “muy seguramente

tendríamos problemas de desabastecimiento; claro, quien toma ese tipo de decisiones es la Empresa de Acueducto. Sin embargo, desde el Ideam siempre hemos advertido que esa posibilidad está latente con motivo del actual fenómeno de El Niño”.

#### Del páramo al grifo

La sed de la capital de Colombia se calma gracias a cuatro sistemas que captan, almacenan y distribuyen el agua a toda la ciudad. Estos son el Chingaza, Tibitoc, Sumapaz y Cerros Orientales. El más importante es el Chingaza, que representa el 80 por ciento del agua que bebe la capital y cuya operación depende de los embalses de Chuza y San Rafael. El Chuza, ubicado en el Parque Nacional Natural Chingaza, puede almacenar 220 millones de metros cúbicos (Mm<sup>3</sup>) de agua que capta de ríos como el Teusacá, Guatiquía, Chuza y las quebradas Leticia, El Mangón, Blanca, Siberia I, Coloradas I y II.

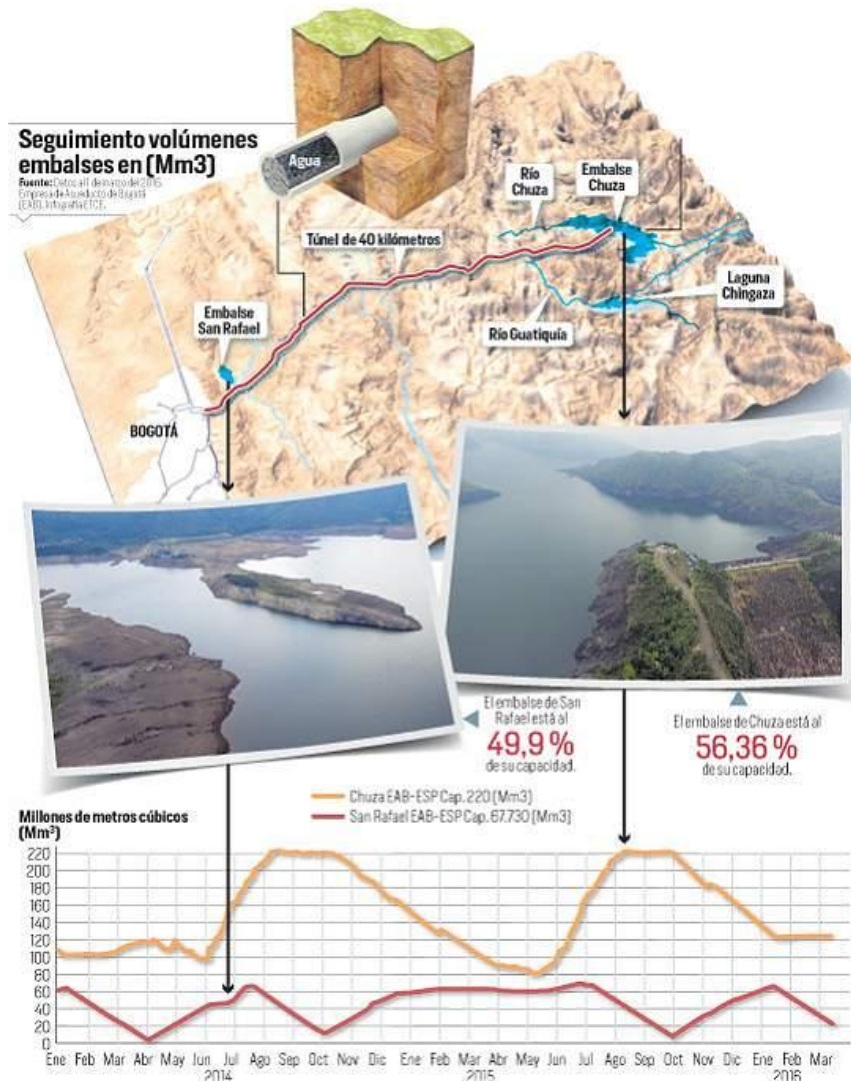
El segundo embalse, el de San Rafael –ubicado en el municipio de La Calera– puede almacenar 67,7 Mm<sup>3</sup> de agua que recibe del embalse de Chuza a través de un tubo de 37 kilómetros de longitud. De allí, y tras pasar por un proceso de purificación, el agua se distribuye a la ciudad.

#### Niveles de los embalses

Camilo Lara\*, un hombre que lleva 20 años trabajando en la zona del Chuza, manifestó su preocupación por los niveles del embalse y de los ríos y quebradas que lo alimentan. “El embalse está bajito. Aquí en este momento debe estar al 55 por ciento de almacenamiento. Esto se alimenta de varios ríos y quebradas que están secas, como el río Chuza. Eso es porque hace como dos meses que por acá no llueve gran cosa, ya empezó a llover en otras partes, pero por aquí no ha empezado en forma”, explicó Lara.

“La Empresa de Acueducto de Bogotá (EAB), de manera conjunta con las entidades que integran el Comité Hidrológico, mantiene un nivel adecuado de embalses que garantiza el suministro de agua a la ciudad y municipios en el presente fenómeno de El Niño, según las proyecciones de duración e intensidad previstas para este fenómeno”, dicen en la entidad.

Según estos reportes, el embalse de Chuza, que tiene una capacidad de almacenamiento de 220 Mm<sup>3</sup>, en noviembre del 2015 tenía 185,7 Mm<sup>3</sup>; y en marzo de 2016, 124 Mm<sup>3</sup>, una disminución que también ha afectado al embalse de San Rafael. Este último, que tiene una capacidad de 67,7 Mm<sup>3</sup>, al primero de marzo de este año, solo almacenaba 33,3 Mm<sup>3</sup>.



La EAB también compartió el seguimiento de volúmenes de los embalses en millones de metros cúbicos de enero del 2014 a marzo del 2016, en este se puede observar que el nivel del embalse de Chuzza disminuye cuando el de San Rafael aumenta debido a la interacción que existe entre ellos; el primero, Chuzza, baja su nivel enviando agua a San Rafael que, por consiguiente, aumenta su volumen. Sin embargo, hoy, los dos permanecen con niveles bajos.

### Fenómeno de El Niño

Del comportamiento de este fenómeno depende en gran medida las maniobras que debe realizar el Acueducto para impedir un racionamiento.

“El llenado del embalse corresponderá a las lluvias y afluencias que se presenten y que, según las predicciones, serán similares a las condiciones hidrológicas históricas”, manifestó el Acueducto.

Sin embargo, el Ideam advirtió que la conducta de las lluvias en las zonas de los embalses de San Rafael y Chuza es inestable. “Las últimas semanas se incrementó un poco la lluvia, sin embargo, han sido muy localizadas. En algunos sectores ha habido un número importante de precipitaciones, sin embargo, las lluvias en áreas aledañas a zonas de aporte para los embalses, ha sido poca”, explicó Uscátegui.

“En San Rafael normalmente debería llover en promedio 75 milímetros y ha llovido el 97 por ciento de eso. No obstante, aunque esté lloviendo lo normal –con la dinámica de sequía de los últimos meses– tiene que llover mucho más para que se recuperen los niveles de los embalses –dijo Uscátegui, quien agregó–, en el embalse de Chuza ha llovido un 50 por ciento de lo que debería llover, por lo que se espera que abril podría estar deficitario”, manifestó el funcionario.

La falta de precipitaciones en esta zona fue corroborada por el ingeniero Giovanni Urrego, de Corpoguavio, una corporación que ejerce vigilancia ambiental en las áreas de amortiguación del parque Chingaza.

“El tema de El Niño sí ha impactado y aunque aquí ha sido menor, ha habido una disminución de lluvias tangible que genera un problema en la capacidad de distribución de agua en las partes altas”, contó Urrego.

Como estrategia preventiva “la CAR Cundinamarca creó el Comité Hidrológico de la Cuenca del río Bogotá que se reúne para tratar casos como el actual fenómeno El Niño”, manifestaron en el Acueducto.

Ante esta instancia, la EAB presentó un plan de acción por si las consecuencias de este evento climático se salen de los pronósticos normales.

“La EAB analiza tres posibles escenarios de abastecimiento considerando los volúmenes (Mm<sup>3</sup>) de los embalses y las maniobras operativas del sistema de acueducto: 1) afluencias ‘cero’ en los embalses, 2) con el 50 por ciento de las afluencias medias en el sistema Chingaza y 3) con el nivel del año más bajo de afluencias y precipitación del que se tiene registro (1995) en el sistema Chingaza, que se vio afectado al 90 por ciento”, explicaron en el Acueducto.

Si se presenta alguna emergencia en el Comité Hidrológico se ha establecido la posibilidad de que la CAR permita traer agua del embalse de Tominé (que al primero de marzo estaba al 38,43 por ciento de su capacidad) de acuerdo con las condiciones operativas y climáticas que se presenten.

## El estado del ecosistema

Pese al parte de tranquilidad del Acueducto, debido al intenso calor de los meses pasados, el suelo en el parque Chingaza está seco y agrietado y las quebradas y ríos, encargados de alimentar el embalse de Chuza, están en las piedras.

“El clima ha estado tan seco que las precipitaciones que han caído, en una buena parte, las han captado la vegetación y los suelos, lo que queda de agua no es suficiente para correr hacia los afluentes hídricos. Es diferente cuando se tiene suelos con buena cantidad de agua y también vegetación con una buena cantidad de almacenamiento para permitir que el líquido fluya”, explicó Uscátegui.

A esta situación se suma que, pese a que el Parque Natural Chingaza blindo de la invasión de minería y agricultura las zonas de reserva donde se encuentra el embalse de Chuza, la siembra de papa y la ganadería en zonas de amortiguación generan daños al ecosistema.

“El tema pecuario y agrícola asociado a la papa genera afectación al componente de páramos aunque la mayor parte del terreno de abastecimiento de Bogotá está relacionado al sistema Chingaza y no permite que haya ese tipo de actividades. Sin embargo, cuando se baja a las zonas de amortiguación, se encuentran zonas con fuerte actividad de ganadería y agrícola y eso afecta la administración del recurso hídrico además de generar problemas de contaminación”, advirtió Urrego, de Corpoguavio.

Esta persona también denunció otra situación que pone en riesgo la estabilidad ambiental de la zona de Chingaza. “La situación que más complica la conservación de los servicios ambientales que se asocian a ecosistemas como los páramos, y de las que se surte de agua a Bogotá, es que no hay un criterio de inversión que retribuya al campesino de las partes altas por el ejercicio de protección ambiental que realizan y que permite a los ecosistemas subsistir”, contó Urrego.

También añadió, “se ha solicitado al Distrito que se genere una línea de inversión que le dé una retribución al campesino más allá de compra de predios. Hoy, el 60 por ciento de Fómeque (uno de los 11 municipios que hospedan el parque Chingaza) ha sido adquirido por el Acueducto de Bogotá, que ha generado un desplazamiento más allá de una apropiación del terreno que permita pagos ambientales”, lamentó.

Aunque el Acueducto garantiza el suministro de agua para la capital del país, dadas las actuales condiciones climáticas, no solo es importante ahorrar energía. Para evitar inconvenientes mayores, es mejor empezar a ahorrar agua.

Fuente: EL TIEMPO





## En febrero, más del 72% de taladros de exploración petrolera estuvieron sin operar: Campetrol

<http://www.dataifx.com/noticias/macroeconomia/articulo-25553-en-febrero-mas-del-72-de-taladros-de-exploracion-petrolera-estuvieron-sin-operar:-campetrol>

05 de abril de 2016

Según la Cámara Colombiana de Servicios Petroleros (Campetrol ) en su informe de taladros correspondiente a febrero de este año, se conoció que en el país habían 254 taladros petroleros para el segundo mes del año, de los cuales 85,4% reportaron información de ellos, es decir 217.

Según el informe 185 taladros no operaron durante febrero, lo que significa 72,8% de los equipos estaban sin contrato. Esto refleja un incremento del 45,6% en el número de equipos inactivos con relación a febrero del año 2015 cuando se registraron 127.

Este comportamiento se explica por la menor inversión en proyectos de exploración y producción, lo que ha generado que las empresas operadoras reduzcan la demanda de servicios de perforación; cabe señalar que en lo corrido de 2016 solo se han perforado 3 pozos exploratorios, uno menos que en el mismo periodo del año anterior, lo que refleja una caída del 25% en este indicador.

El presidente de la entidad Rubén Darío Lizarralde, explicó que la falta de actividades de exploración ha generado esta caída en la inversión extranjera directa que disminuyó la operación de los taladros.

“Los industriales petroleros se están llevando muchos activos de última generación a otros países donde tengan mayores garantías para poner a trabajar esos equipos, segundo definitivamente la exploración en el país está completamente caída y al estar completamente caída la exploración, pues estamos poniendo en grave riesgo la producción futura de petróleo, esto es un duro golpe para el sector ya que esta situación generará desempleo” afirmó el dirigente gremial.

El caso más alarmante es el de Cundinamarca en donde el 100% de los taladros estuvieron sin operación en el mes de febrero, en Antioquia el 92,9% de los taladros estuvieron quietos, en el Meta el 91,8% y en Santander el 89,2%. Por su parte, Casanare es el único departamento que tiene mayor número de taladros en operación.

Fuente: DATA IFX



## Portafolio

### **‘Ajustes al sistema eléctrico deben ser técnicos y sin afanes’**

<http://www.portafolio.co/economia/gobierno/piden-ajustes-politica-energetica-493527>

*05 de abril de 2016*

Los expertos del sector explican que se demostró que es fuerte y funciona, pero necesita retoques en muchos aspectos para hacerlo más confiable.

Después de que el presidente Juan Manuel Santos descartó un racionamiento en el país, de las críticas al sistema eléctrico, a la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg), de la salida del Ministro de Minas y Energía, ahora sí se hace necesaria la discusión pausada, sesuda y técnica que pedían los analistas y conocedores del sector.

Esto, tal y como lo propuso Jorge Pinto, director de la Creg, a Portafolio hace un par de semanas, en el sentido de que después del fenómeno de ‘El Niño’, “lo lógico, sensato, lo técnico es que nos sentemos todos aquellos que han hecho críticas y discutamos qué elementos ven negativos o positivos, o por qué debe ser o no, y analizar pros y contras”.

Todos los analistas coinciden en que es un tema delicado, que la discusión se tiene que dar con tiempo y ojalá con expertos internacionales del sector. “No es una discusión de cuatro gatos diciendo qué hacer en un par de horas”, aseguró un experto del ramo que no quiso ser identificado.

“Hay que hacer ajustes, con tranquilidad y racionalidad”, pide por su parte Luis Ernesto Mejía, ex ministro de Minas y Energía.

Destacan la fortaleza del sistema eléctrico colombiano, por lo que el objetivo no es cambiarlo sino practicarle los ajustes necesarios.

Entre los aspectos a revisar está la canasta energética del país, compuesta en su mayoría por energía hidráulica (agua), cuando se estima que el fenómeno de ‘El Niño’ va cada vez a ser más frecuente.

Para esto, habría que revisar el último plan de expansión de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), mediante el cual se establece que al 2029 la capacidad energética instalada del país se amplíe principalmente en generación térmica a base de carbón con alrededor de 1.000 megavatios, en generación eólica en el norte de La Guajira del orden de 1.200 megavatios, en generación hidráulica cercana a los 1.500 megavatios,

en aproximadamente 500 megavatios para proyectos solares, geotérmicos, biomasa y en 700 megavatios de generación menor.

“Ahora se demostró que se necesita más composición térmica”, afirma otro conocedor del tema.

Juan Benavides, investigador de Fedesarrollo, aclara que en este aspecto el Ministerio de Minas y Energía debe recuperar el liderazgo para dar todos los incentivos necesarios para el desarrollo de esta clase de energía, tanto en las inversiones en el sector como en las importaciones.

Un analista del sector explica que además de esto se deben hacer ajustes en aspectos como la falta de representación de todos los actores de la cadena, no solo de los generadores, repasar el cargo por confiabilidad, el precio de escasez, el mercado de contratos de largo plazo que demostró no ser competitivo, las políticas de gas (hay más de 2.000 megavatios que usan gas y resulta que no lo hay cuando más se necesita).

Pero lo más importante para esta persona que ha trabajado por décadas en el sector es fortalecer un mecanismo de vigilancia de la competencia en el mercado mayorista (como sucede en otras partes del mundo) y que también pueda ejercer poder de mercado para precios.

Por su parte el exministro Luis Ernesto Mejía subraya que hubo muchas opiniones apocalípticas y el sistema funcionó como estaba previsto a pesar de un ambiente totalmente difícil como el fenómeno de ‘El Niño’, el daño de Guatapé y la salida de algunas térmicas en momentos cruciales.

Sostiene que los ajustes del sector deben ser de tres tipos. Uno, introducir de una vez por todas una mayor actividad de la demanda en la formación de los precios, y para eso se necesitan mecanismos financieros de cobertura a futuro; segundo, modificaciones al cargo por confiabilidad y por ende al precio de escasez, y tercero, planear la expansión del sistema con más tecnologías para darle una mayor confiabilidad.

Para Mejía, también hay que modificar ciertos aspectos de la Creg, como mejorar la posibilidad de que los expertos puedan participar en ella y después salir a otros puestos.

Esto implica mejorar su autonomía e independencia, agenda regulatoria, mejoras en términos, de dobles instancias y tiempos.

Para otro conocedor del sector, un problema importante en la actualidad es la Procuraduría investigando por motivos políticos en los despachos de la entidad, ya que “nunca se van a conseguir nuevos directores por el miedo a ser investigados, lo que desinstitucionaliza y acaba con todo”.

Alejandro Castañeda explica que en el mediano plazo es prioritario un análisis juicioso del funcionamiento de la bolsa, la vinculación del sector financiero, los contratos de cobertura para la demanda, los futuros de energía, la remuneración a los servicios complementarios, entre otros.

Para el analista Alejandro Lucio, director de Óptima Consultores, se debe promover la participación de plantas menores (menores a 20MW) de capacidad instalada y auto y cogeneradores, entre otros aspectos.

Quejas por otro ajuste

Asoenergía, gremio que reúne a los grandes consumidores de energía eléctrica, manifestó su contundente rechazo a la propuesta de varios agentes del mercado según la cual se debe aumentar el precio de escasez, lo que supondría un nuevo aumento en las tarifas de energía, luego del incremento autorizado en octubre del año pasado para afrontar la crisis generada por el fenómeno de 'El Niño'.

Esa medida le significó a la demanda sobrecostos de \$ 617.715 millones en el período comprendido entre octubre de 2015 y marzo de 2016. Tampoco aceptaron que se extienda la Resolución 178 de 2015 más allá de lo necesario, ya que está previsto que los precios citados rijan hasta finales de abril. Mediante la Resolución Creg 178 se estableció un "precio especial de escasez" de \$470/kWh para las plantas que operan a base de combustibles líquidos, el cual regirá hasta finales de abril; y un piso de \$302/kWh o "precio de escasez para las demás plantas", muy superior al precio que se obtendría aplicando la fórmula definida originalmente por la Creg para tal efecto.

Fuente: PORTAFOLIO