

Bogotá D.C.,

COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS (CREG)  
No. Radicación: S-2020-001864 4/May/2020  
No. REFERENCIA: E-2020-003846  
Medio: CORREO No. Folios: 6 Anexos: NO  
DESTINO: CAMARA DE REPRESENTANTES  
Para Respuesta o adiciones favor Cite No. de Radicación

Honorable Representante  
CIRO ANTONIO RODRÍGUEZ PINZÓN  
CAMARA DE REPRESENTANTES  
[comisión.sexta@camara.gov.co](mailto:comisión.sexta@camara.gov.co)  
[comisionsextadecamara@outlook.com](mailto:comisionsextadecamara@outlook.com)  
[diana.morales@camara.gov.co](mailto:diana.morales@camara.gov.co)  
[ciro.rodriguez@camara.gov.co](mailto:ciro.rodriguez@camara.gov.co)  
Carrera 7 No. 8-68 Of. 1 Mezzanine Norte  
Bogotá

Asunto: Cuestionario aditivo a la proposición 044 de 2020  
Radicado CREG E-2020-003846 del 27 de abril de 2020

Honorable Representante Rodríguez:

Hemos recibido el cuestionario asociado con la prestación del servicio público domiciliario de energía eléctrica dirigido al Ministerio de Minas y Energía, a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y a la Comisión de Regulación de Energía y Gas, respecto del cual procederemos a responder las preguntas de nuestro alcance, y aquellas respecto de las cuales conocemos la información respectiva.

Aclarado lo anterior, procedemos a responder cada una de sus inquietudes.

- 1. Sírvase especificar, ¿en qué fecha cada una de las empresas comercializadoras de energía eléctrica, reconocidas en el mercado regulado, comenzó a aplicar la nueva estructura tarifaria regulada mediante la Resolución CREG No. 015 de 2018?***

## Respuesta

Al respecto, es necesario aclarar que la Resolución CREG 015 de 2018 es la metodología de remuneración de la actividad de distribución aplicable a los operadores de red (distribuidores de energía), y con base en la cual se calculan los cargos por uso del sistema de distribución.

Conforme lo anterior, se presenta la relación de las resoluciones CREG que aprobaron ingresos a los operadores de red, informando el número de resolución que resolvió el

recurso de reposición en los casos en que fue recurrida la decisión inicial y, en todos los casos, la constancia de ejecutoria, que indica la fecha en que la resolución de aprobación de ingresos quedó en firme:

Operador de Red	Resolución aprobación	Presentó recurso	Resolución recurso	Fecha constancia ejecutoria
Empresa de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.	CREG137-2019	No		16/11/2019
Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P.	CREG141-2019	No		28/11/2019
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	CREG077-2019	Si	CREG157-2019	17/12/2019
Centrales Eléctricas de Norte de Santander S.A.	CREG104-2019	Si	CREG159-2019	18/12/2019
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	CREG103-2019	Si	CREG158-2019	19/12/2019
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	CREG078-2019	Si	CREG156-2019	31/12/2019
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.	CREG138-2019	Si	CREG004-2020	15/01/2020
Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P.	CREG001-2020	No		17/01/2020
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	CREG140-2019	Si	CREG193-2019	27/01/2020
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	CREG102-2019	Si	CREG020-2020	03/04/2020
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.	CREG178-2019	Si	CREG026-2020	04/04/2020

La aplicación de los cargos por uso resultantes de dicha metodología por parte de los Comercializadores respectivos, se puede registrar en las tarifas publicadas con fecha posterior a la de la columna “fecha constancia ejecutoria” o, en algunos casos, en las del mes siguiente a ésta.

Los mercados de las empresas que no aparecen en el recuadro anterior no cuentan aún con resolución particular de aprobación de ingresos con base en la Resolución CREG 015 de 2018, y por tanto, no presentan modificaciones al respecto.

- 2. ¿Cuál es el impacto económico que tiene el valor de la tarifa que se cobra al usuario final de cada empresa comercializadora, al aplicar la nueva estructura tarifaria con respecto a la metodología que se venía aplicando?**

## Respuesta

Entendiendo que la inquietud se refiere a la aplicación de los ingresos aprobados con base en la Resolución CREG 015 de 2018, en el siguiente cuadro se presentan las variaciones en el costo unitario de prestación del servicio en el nivel de tensión 1 (tarifas de los usuarios estrato 4), estimadas en el momento de la aprobación de la resolución particular:

**Variación del CU por efectos de aplicación de ingresos Resolución CREG 015/18**

**Nivel de Tensión 1**

Comercializador	% Variación CU
Empresas de Energía del Pacífico S.A. E.S.P.	5,3%
Compañía Energética de Occidente S.A. E.S.P.	4,7%
Central Hidroeléctrica de Caldas S.A. E.S.P.	3,5%
Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.	2,1%
Electrificadora de Santander S.A. E.S.P.	1,7%
Empresas Públicas de Medellín E.S.P.	4,2%
Compañía de Electricidad de Tuluá S.A. E.S.P.	3,8%
Compañía Energética del Tolima S.A. E.S.P.	12,7%
Centrales Eléctricas de Nariño S.A. E.S.P.	4,3%
Empresa de Energía del Quindío S.A. E.S.P.	0,9%
Empresa de Energía de Pereira S.A. E.S.P.	2,0%

- 3. En la nueva estructura tarifaria, ¿qué efectos tiene la disminución de la demanda en el servicio de energía eléctrica que se ha observado en nuestro país, debido a la cuarentena en el que se encuentra la población?**

**Respuesta**

Las metodologías de remuneración de las actividades de transporte<sup>1</sup> y distribución<sup>2</sup> de energía eléctrica, vigentes desde 2009 y 2018 respectivamente, definen un ingreso anual en pesos para el prestador del servicio.

Con base en estos ingresos y la demanda del sistema, mensualmente se establecen los cargos de transmisión y distribución a aplicar, en \$/kWh. A manera de ejemplo el crecimiento promedio durante los últimos 8 años ha sido del orden del 3%. Con esta medida, en condiciones normales, cada vez que aumenta la demanda de energía se obtienen cargos menores, ya que se ajustan al comportamiento de la demanda.

Se aclara que los cargos son calculados con la demanda total del sistema que incluye todo tipo de usuarios, por lo cual, el impacto en los cargos está asociado con la variación neta de la demanda, es decir, reducción de la demanda industrial y comercial contra el aumento de la demanda residencial. Si se presenta una reducción agregada de la demanda, se puede presentar un incremento en los cargos de las actividades de transporte y distribución de energía, y viceversa.

<sup>1</sup> CREG 011 de 2009

<sup>2</sup> CREG 015 de 2018

No obstante la variación del costo unitario de prestación del servicio por la disminución de la demanda de energía descrita en el párrafo anterior, es importante resaltar que la CREG expidió la Resolución CREG 058 de 2020<sup>3</sup>, mediante la cual, entre otras disposiciones, se estableció el congelamiento del costo unitario de prestación del servicio durante 4 meses, con lo que el efecto de la disminución de la demanda de energía durante estos meses no será objeto de variación de las tarifas en ese período, posterior al cual se espera que este efecto sea compensado con el crecimiento de la demanda de energía durante los meses siguientes a los de finalización de la emergencia.

**4. ¿Cuál ha sido el comportamiento de los indicadores de calidad y de las restricciones aplicadas durante el período de la cuarentena?**

**Respuesta**

Damos traslado de esta pregunta a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, por ser la entidad encargada de la vigilancia y control de los prestadores del servicio público domiciliario de energía eléctrica, y a quien le es remitida la información periódica del comportamiento de la calidad del servicio.

**5. Establezca cuántos usuarios por estrato socioeconómico, cuentan con el servicio de energía eléctrica, en el sector residencial.**

**Respuesta**

Acorde con la información consultada en el Sistema Único de Información, SUI, administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, se presenta la relación de usuarios residenciales, por estrato socioeconómico, registrados a diciembre de 2019:

Cantidad de usuarios de energía eléctrica residenciales por estrato  
diciembre de 2019

Estrato 1	Estrato 2	Estrato 3	Estrato 4	Estrato 5	Estrato 6	Total
4.323.073	5.025.511	2.998.984	1.060.984	405.303	236.050	14.049.905

Fuente: SUI

<sup>3</sup> mediante la cual se adoptaron medidas transitorias para el pago de las facturas del servicio de energía eléctrica, donde se permite que los usuarios residenciales de estratos 1 y 2 puedan diferir el costo del servicio de energía de abril y mayo de 2020 a 36 meses, pagando la primera cuota en agosto del presente año

6. ***¿Cuál fue el monto de los subsidios y las contribuciones de energía eléctrica para el año 2019?***
7. ***¿Cuál fue el monto del desembolso que realizó el Gobierno Nacional a través del Presupuesto General de la Nación en el año 2019, para el pago de subsidios?***
8. ***¿Cuál fue el déficit de los subsidios de energía eléctrica durante el año 2019?***

### **Respuesta**

Damos traslado de estas preguntas al Ministerio de Minas y Energía, por ser la entidad encargada del Fondo de Solidaridad para Subsidios y Redistribución de Ingresos.

9. ***¿Se les reconoce a las empresas comercializadoras de energía una tasa de interés mensual por este déficit? Si la respuesta es afirmativa, ¿cuál es este porcentaje?***

### **Respuesta**

El Costo de Comercialización es uno de los componentes de costo que se incluyen en el cálculo del Costo Unitario de Prestación del Servicio, CU, base de las tarifas del servicio.

La metodología para el cálculo de dicho costo de comercialización se encuentra en las resoluciones CREG 180 de 2014 y 019 de 2018, mediante las cuales, como parte del riesgo de cartera, se incluye un reconocimiento por la financiación de los subsidios.

La tasa para la remuneración por el costo financiero asociado al giro de los subsidios está definida como el costo de oportunidad mes vencido, calculado como el promedio ponderado de las tasas de interés preferencial o corporativo, de los créditos comerciales, vigentes a partir del segundo mes del último trimestre de T, y hasta el mes anterior al mes de giro de subsidios por parte del Ministerio de Minas y Energía.

10. ***¿Cuál fue el recaudo de la tasa de compensación ambiental, establecida por la Ley 99 de 1993 y de los fondos FAER, PRONE, FAZNI y FOES, durante el año 2019?***

Damos traslado de esta pregunta al Ministerio de Minas y Energía, por ser la entidad encargada de los fondos mencionados.

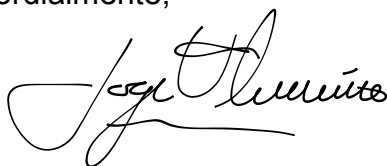
11. ***En el transcurso del año 2020, ¿cuál ha sido el recaudo de la sobretasa del 4% para los estratos 4, 5 y 6, industriales y comerciales y de la contribución adicional del Fondo Empresarial?***

## Respuesta

Damos traslado de esta pregunta a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, entidad encargada de dichos temas.

En los anteriores términos damos por atendida su solicitud. Este concepto se emite de conformidad con el numeral 73.24 del artículo 73 de la Ley 142 de 1994, y el artículo 28 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo.

Cordialmente,



JORGE ALBERTO VALENCIA MARÍN  
Director Ejecutivo

Copia: Señora María Fernanda Suárez, Ministra de Minas y Energía  
Señora Natasha Avendaño, Superintendente de Servicios Públicos Domiciliarios