

Bogotá D.C.

Señores

SECRETARIA GENERAL

CAMARA DE REPRESENTANTES

[secretaria.general@camara.gov.co](mailto:secretaria.general@camara.gov.co)



Fecha: 2024-03-01 17:59:20

Radicado: S2024001823

Comisión de Regulación  
de Energía y Gas



Radicados Asociados:

Total Anexos: 0 No. Folios: 20

Destino: Cuenta Correspondencia Afinia

Para Respuesta o Adicionales Cite No. de Radicado

**Asunto:** Debate control político proposición No. 055 de 2023 – Cuestionario  
aditivo a la proporción No 054 y 055 del 2023

Radicado CREG E2024002824

Expediente CREG General N/A

Respetados señores:

Hemos recibido el cuestionario de la proposición del asunto, mediante el cual se plantean dieciocho (18) inquietudes que procedemos a responder con base en las funciones asignadas a la CREG establecidas en los Artículos 73 y 74 de la Ley 142 de 1994, y en el Artículo 23 de la Ley 143 de 1994.

En los casos en que las preguntas se refieren a las funciones asignadas a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, SSPD, en lo relacionado principalmente con la cantidad de prestadores del servicio en cada uno de los eslabones de la cadena de prestación del servicio de energía eléctrica y gas natural, el comportamiento de los prestadores del servicio y las tarifas aplicadas,

PC FT 010\_V7

---

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección:** Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia

**Conmutador:** (+57) 601 603 2020

**Línea Gratuita:** (+57) 01 8000 512734

así como las razones objetivas de las variaciones; se dará traslado de las preguntas a dicha entidad para su atención.

De la misma forma, en los casos que se identifique que alguna pregunta no se ajuste a las funciones asignadas a la CREG, se trasladará a la entidad que posiblemente pueda contar con información o solucionar la inquietud.

## Pregunta 1

### Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios

*1. El 10 de septiembre de 2019, el gobierno nacional expide el Decreto 1645 "Por el cual se adiciona el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía, 1073 de 2015, respecto de la adopción de un régimen transitorio especial para asegurar la sostenibilidad de la prestación eficiente del servicio público domiciliario de energía eléctrica en la Costa Caribe".*

*a) ¿A 31 de diciembre de 2018, cuáles eran las pérdidas de energía denominadas eficientes que registraron en el balance o informe de gestión de la empresa ELECTRICARIBE S.A. E.S.P. intervenida por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios? Responder en porcentaje y en unidad de kwh.*

*b) ¿A 31 de diciembre de 2018, cuáles eran las pérdidas de energía denominadas no técnicas que registraron en el balance o informe de gestión de la empresa ELECTRICARIBE S.A. E.S.P. intervenida por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios? Responder en porcentaje y en unidad de kwh. Igualmente, entregar la distribución de las pérdidas no técnicas, es decir, cuál era su composición.*

PC FT 010\_V7

---


**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



  
Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 2024-03-01-180010-93-869-39598387  
2024-03-01T19:18:05:00 - Página 2 de 22

c) ¿A 31 de diciembre de 2018 y 31 de diciembre de 2019 cual era la composición promedio del CU en \$/kwh?

### Respuesta:

Dado que la consulta versa sobre el proceso de intervención de la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. nos abstenemos de dar respuesta debido a que el proceso fue adelantado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios.

Como el cuestionario también fue enviado a la SSPD no realizamos el traslado de la comunicación.

### Pregunta 2

*2. En el artículo 2.2.3.2.2.1.2 del decreto 1645/2019, se fijó como lineamiento 2 lo siguiente: "2) Pérdidas eficientes. Los índices de pérdidas eficientes calculados para el mercado atendido por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P. a la fecha de expedición de la Ley 1955 de 2019, se mantendrán igual, independientemente de cuántos operadores atiendan dicho mercado, o de si el mismo es dividido en dos o más mercados.*

*A partir del sexto año de vigencia de la resolución de carácter particular que apruebe cargos con base en el régimen transitorio especial, se aplicarán los índices eficientes de pérdidas técnicas y no técnicas que correspondan a cada uno de los prestadores que atiendan el mercado atendido por la Electrificadora del Caribe S.A. E.S.P a la fecha de expedición de la Ley 1955 de 2019, de acuerdo con la Resolución CREG 015 de 2018 o aquella que se encuentre vigente para tal momento."*

a) Hasta el mes de enero de 2024, cual era el significado de los siguientes segmentos de las pérdidas de energía:

PC FT 010\_V7

---

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



 Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 2024-03-01T19:18:05.00 - Página 3 de 22

-Pérdidas Eficientes

-Pérdidas Consentidas

-Pérdidas Técnicas

-Pérdidas No Técnicas

### Respuesta:

En el marco de la Resolución CREG 015 de 2018, vigente actualmente, aplica lo siguiente:

***Pérdidas eficientes:*** Las pérdidas eficientes se componen principalmente de las pérdidas técnicas del sistema, inherentes a la naturaleza eléctrica de su operación, y para nivel 1 (usuarios conectados a tensión menor a 1000 V) se incluye también un componente de pérdidas no técnicas calculadas de tal manera que se encuentren en un nivel en el cual es más rentable asumirlas que continuar reduciéndolas.

***(...) Pérdidas Técnicas:*** La energía consumida por los dispositivos del sistema y que no es aprovechable, se denomina pérdidas técnicas. Así, las pérdidas técnicas se deben a la disipación de energía en dispositivos y lugares tales como: líneas, núcleos de los transformadores y conexiones, entre otros. Además, se pueden presentar pérdidas por fenómenos tales como: fallas de alta impedancia, conexiones de mala calidad, conductores mal dimensionados, entre otros.<sup>1</sup>...

---

1 Definición tomada del segundo tomo, numeral 2, del informe final del “Convenio Específico No. 02 Apoyo Académico y Soporte Técnico en el Proceso de Implementación de Planes de Reducción de Pérdidas de Energía Eléctrica” publicado mediante la Circular CREG 052 de 2010, y disponible en línea en:  
[https://gestornormativo.creg.gov.co/gestor/entorno/docs/circular\\_creg\\_0052\\_2010.htm](https://gestornormativo.creg.gov.co/gestor/entorno/docs/circular_creg_0052_2010.htm)

**Pérdidas No Técnicas:** En el documento CREG 113 de 2002, soporte de la Resolución CREG 082 de 2002, se señala lo siguiente respecto a las pérdidas técnicas y las pérdidas no técnicas.

*(...) Las Pérdidas Técnicas son debidas a aspectos relacionados con el diseño, la planeación, la construcción y la operación del sistema eléctrico, siendo generadas en conductores, transformadores y equipo eléctrico. Las Pérdidas No Técnicas son, por el contrario, resultado en gran medida, de ineficiencias en las prácticas administrativas y comerciales: errores en la medición, robo y fraude...*

Con el fin de estimar su valor eficiente, la metodología vigente de remuneración de la actividad de distribución de la Resolución CREG 015 de 2018 establece en el numeral 7.1.1.3 del anexo general la siguiente fórmula:

$$PNT_{j,1} = 2,9270313 + LR_j * 9,61323 * 10^{-5} + 1,5 * \frac{Eae_j}{Eae_{m\acute{a}x}}$$

Donde:

$LR_j$ : km de líneas rurales de nivel de tensión 2 a la fecha de corte.

$Eae_j$ : Energía entregada a usuarios en áreas especiales reportada al SUI durante el año anterior al de la fecha de corte por el OR  $j$ .

$Eae_{m\acute{a}x}$ : Máximo valor de energía entregada a usuarios en áreas especiales. Corresponde a la información reportada al SUI durante el año anterior al de la fecha de corte por un mismo agente entre todos los que reportaron este tipo de información.

El término “pérdidas consentidas” no se encuentra definido en la regulación expedida por la Comisión.

Adicionalmente, la regulación utiliza también el término de “pérdidas reconocidas” para hacer referencia a los costos reconocidos por concepto de las pérdidas que enfrentan las empresas de distribución en la prestación del servicio, lo cual se hace mediante tarifa. Estas pérdidas reconocidas son la suma de las pérdidas



eficientes y de unas pérdidas adicionales que se reconocen como incentivo a la inversión de las empresas, lo cual debe repercutir en mejoras de la calidad y la confiabilidad del servicio prestado.

*b) Hasta el mes de enero de 2024, cual era la cantidad de energía promedio en KWH que reportaba el Administrador del Sistema Eléctrico Colombiano para la empresa ELECTRICARIBE S.A. E.S.P., es decir, la cantidad de energía que demandaba ELECTRICARIBE.*

### Respuesta:

De acuerdo con su solicitud, en el sistema de información SINERGOX administrado por XM S.A. E.S.P. se encontraron los siguientes valores de la demanda comercial para los mercados de la costa Caribe. Estos valores están expresados en kilovatios hora año.

Año	Electricaribe	Afinia	Aire
2014	12.273.803.176	--	--
2015	13.983.046.572	--	--
2016	14.487.766.525	--	--
2017	14.525.859.139	--	--
2018	14.853.925.808	--	--
2019	15.854.234.465	--	--
2020	12.001.118.162	2.026.649.356	2.030.602.331
2021	--	8.334.542.134	8.240.212.456
2022	--	8.409.851.574	8.140.640.084
2023	--	8.800.537.84	8.855.975.13

PC FT 010\_V7


**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**




 Comisión de Regulación  
 Firmado: 2024-03-01T19:18:05-05:00 - Página 6 de 22

		5	6
2024	--	1.359.825.00 4	1.284.740.61 0

Es importante señalar que los valores corresponden al total de energía que ingresa al sistema y por la que es responsable el comercializador, diferente a la cantidad facturada al usuario final.

### Pregunta 3

*3. El 30 de enero de 2020, la CREG expidió la Resolución 010 "Por el cual se establece el régimen transitorio especial en materia tarifaria para la región Caribe."*

*a) ¿Cuáles eran las pérdidas eficientes que se asignaban a ELECTRICARIBE S.A. E.S.P. al momento de expedirse la Ley 1955 de 2019, en porcentaje y en unidad de kwh/m, que cantidad o porcentaje se trasladaba al usuario vía tarifas y qué cantidad o porcentaje debía absorber el PyG de la empresa.?*

### Respuesta:

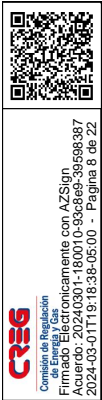
A la fecha mencionada, las pérdidas eficientes vigentes para Electricaribe S.A. E.S.P. correspondían a las pérdidas reconocidas aprobadas en el artículo 7<sup>2</sup> de la Resolución CREG 110 de 2009<sup>3</sup>. Sus valores se muestran para cada nivel de tensión a continuación:

<sup>2</sup> En la metodología anterior, establecida en la Resolución CREG 097 de 2008 no se contemplaba el componente de pérdidas adicionales que se introdujo en la metodología vigente.

<sup>3</sup> Disponible en:

<http://apolo.creg.gov.co/Publicac.nsf/1c09d18d2d5ffb5b05256eee00709c02/ea8d9acfd0f1f08b0525785a007a71fa>





Índice de pérdidas reconocidas (eficientes)	(%)
Nivel de tensión 4 ( $P_{i,4}$ )	0,99
Nivel de tensión 3 ( $P_{i,3}$ )	2,74
Nivel de tensión 2 ( $P_{i,2}$ )	2,02
Nivel de tensión 1 ( $P_{i,1}$ )	9,02

Como se mencionó en la respuesta a la pregunta 2, las pérdidas eficientes eran remuneradas mediante tarifa.

*b) La CREG en dicha resolución señaló que los operadores que se encargaran de ELECTRICARIBE tendrían hasta los 3 primeros del 5º año de transición, para presentar el estudio de pérdidas que permitiera establecer las pérdidas eficientes del nivel 1. Mientras tanto, el componente PR de la tarifa final del usuario de ese nivel sería recargado con las pérdidas técnicas y las no técnicas. Antes de expedir la citada resolución, ¿cuál fue el valor promedio en \$/kwh del componente PR que hacía parte de la tarifa final al usuario?*

*c) ¿Cuál fue el valor promedio en \$/kwh del componente PR que obtuvo la CREG al momento de expedir la Resolución 010 de 2020?*

### **Respuesta:**

Al respecto cabe aclarar que esta Comisión no ordena, ni aprueba, ni calcula las tarifas cobradas a los usuarios, y que el cálculo del costo unitario, y de cada uno de sus componentes, es responsabilidad de las empresas prestadoras del servicio con base en la fórmula tarifaria para el servicio público domiciliario de energía eléctrica para usuarios regulados establecida por la Comisión en la Resolución CREG 119 de 2007.



De los reportes realizados por Electricaribe S.A. E.S.P., Air-e S.A. E.S.P. y Afina S.A. E.S.P. al Sistema Único de Información, SUI, administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios le informamos el valor del componente PR (en pesos corrientes por kilovatio hora) de la formula del Costo Unitario de Prestación del Servicio para usuarios conectados al nivel de tensión 1 y durante el periodo enero de 2020 a enero de 2024. La Resolución CREG 010 de 2020 fue publicada en el Diario Oficial el 31 de enero de 2020.

Fecha	Electricaribe	Aire	Afinia	Fecha	Electricaribe	Aire	Afinia
01/01/2020	42,5	--	--	01/02/2022	--	297,2	225,0
01/02/2020	46,0	--	--	01/03/2022	--	308,6	239,1
01/03/2020	50,2	--	--	01/04/2022	--	278,5	218,8
01/04/2020	49,4	--	--	01/05/2022	--	280,6	222,5
01/05/2020	45,0	--	--	01/06/2022	--	287,2	222,2
01/06/2020	49,7	--	--	01/07/2022	--	189,2	152,1
01/07/2020	46,2	--	--	01/08/2022	--	184,5	151,6
01/08/2020	40,7	--	--	01/09/2022	--	184,4	149,0
01/09/2020	40,8	--	--	01/10/2022	--	185,3	146,8
01/10/2020	--	41,4	41,4	01/11/2022	--	184,3	145,6
01/11/2020	--	41,1	41,2	01/12/2022	--	188,9	153,4
01/12/2020	--	40,5	40,5	01/01/2023	--	193,0	162,5
01/01/2021	--	39,1	39,2	01/02/2023	--	186,9	159,0
01/02/2021	--	41,6	41,1	01/03/2023	--	199,9	175,6
01/03/2021	--	46,8	47,1	01/04/2023	--	171,8	142,2
01/04/2021	--	43,9	40,1	01/05/2023	--	164,6	135,3
01/05/2021	--	41,4	41,2	01/06/2023	--	195,8	160,7

PC FT 010\_V7

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



**CREG**  
Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20240301-180010-93e8e9-39598387  
2024-03-01T19:18:05:00 - Pagina 9 de 22

Fecha	Electricaribe	Aire	Afinia
01/06/2021	--	42,6	42,3
01/07/2021	--	245,4	183,0
01/08/2021	--	277,0	184,0
01/09/2021	--	278,1	203,7
01/10/2021	--	280,2	207,9
01/11/2021	--	282,1	206,9
01/12/2021	--	282,2	207,7
01/01/2022	--	294,8	235,3

Fecha	Electricaribe	Aire	Afinia
01/07/2023	--	184,8	153,4
01/08/2023	--	191,3	164,0
01/09/2023	--	196,8	168,2
01/10/2023	--	209,8	174,1
01/11/2023	--	210,6	174,1
01/12/2023	--	209,6	176,9
01/01/2024		210,2	180,3

Valores expresados en \$ corrientes / kWh

#### Pregunta 4

4. El 12 de febrero de 2020, la CREG expidió la Resolución 012. "Por la cual se establece una opción tarifaria para definir los costos máximos de prestación del servicio que podrán ser trasladados a los usuarios regulados del servicio público de energía eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional." El 20 de septiembre del 2021, AFINIA expidió un COMUNICADO IMPORTANTE "Para CARIBEMAR DE LA COSTA S.A.S ESP (AFINIA) es importante trascender nuestra posición como proveedor de energía eléctrica y ser su aliado estratégico del sector eléctrico colombiano. De esta manera queremos hacer algunas aclaraciones con respecto a la factura de septiembre de 2021 correspondiente a los consumos del mes de agosto las cuales consideramos de su interés"

a) La resolución 012 explica la metodología de la aplicación de la Opción Tarifaria, pero no define los plazos por los cuales las comercializadoras mantendrán dicha opción. Sin embargo, en el comunicado de AFINIA se anuncia una transitoriedad de 12 meses contados a partir de agosto de

PC FT 010\_V7

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**

*2021 lo que se podría interpretar que, a partir de septiembre de 2022, la tarifa al usuario sería plena.*

*¿A partir de cuando, los dos operadores de la Región Caribe aplicarán la tarifa plena?*

### **Respuesta:**

En aplicación de la Resolución CREG 012 de 2020 los comercializadores del país, incluyendo aquellos que atienden en la Región Caribe, cobraron a los usuarios un Costo Unitario, CU, de prestación del servicio menor al calculado con la Resolución CREG 119 de 2007, generando así un saldo a favor del comercializador. Los comercializadores, según lo definido en dicha resolución, podían incrementar gradualmente el CU aplicado hasta alcanzar el valor calculado con la Resolución CREG 119 de 2007. Cuando el valor del CU aplicado fuera igual al valor del CU calculado con la Resolución CREG 119 de 2007, el comercializador podía incluir en el CU a cobrar a los usuarios un valor adicional asociado con el pago del saldo acumulado existente en dicho mercado, este cobro adicional se hacía hasta que el saldo acumulado fuera igual a cero.

En este sentido, cada comercializador tuvo activa la opción mientras se mantuvieran los saldos pendientes. La Resolución CREG 012 de 2020 establecía que cada prestador definía el valor de la variable PV a aplicar, y por tanto la duración de la aplicación de la opción tarifaria.

Actualmente, mediante la Resolución CREG 101 028 de 2023 se realizó una modificación de la fórmula tarifaria para incluir estos saldos pendientes como parte del componente de comercialización para las empresas que decidieran acogerse, a partir de diciembre de 2023. En la Circular CREG 095 de 2023, la Comisión publicó el listado de los comercializadores de energía eléctrica que se acogieron a

PC FT 010\_V7

---

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20240301-180010-93e8e9-39598387  
2024-03-01T19:18:38-05:00 - Página 11 de 22



lo establecido en dicha resolución, entre los cuales se encuentran los comercializadores que atienden la región Caribe.

*b) ¿Qué afectación real tendría sobre la tarifa final del usuario una vez terminado la transitoriedad de la Opción Tarifaria? Se requiere que entreguen el CU en \$/kwh discriminando sus componentes sin la opción tarifaria.*

### **Respuesta:**

Teniendo en cuenta que: i) de acuerdo con la Resolución CREG 012 de 2020 cada comercializador es quien fija el porcentaje de variación mensual, PV, utilizado para calcular el valor del CU aplicando la opción tarifaria, ii) cada comercializador es quien calcula el valor a aplicar en tarifa por concepto del saldo de la opción tarifaria a través de la variable COT de acuerdo con la Resolución CREG 101 028 de 2023, y que iii) adicionalmente cada comercializador es quien conoce los saldos a su favor y los detalles del mercado que atiende, damos traslado de esta pregunta a las empresas Caribemar de la Costa S.A.S. E.S.P. (Afinia) y Air-e S.A.S. E.S.P. para su atención.

Ahora bien, de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 101 028 de 2023, para aquellos comercializadores que decidieron acogerse al mutuo acuerdo, el incremento máximo en el Costo Unitario respecto al mes anterior es del 3%, pudiendo incluso disminuir de acuerdo con las condiciones de cada mercado. Para los comercializadores que no se acogieron al mutuo acuerdo y que continuaron aplicando lo establecido en la resolución CREG 012 de 2020, la resolución CREG 101 029 de 2023 determinó un PV máximo del 90% del IPC durante 12 meses.

*c) La resolución no lo dice claramente, pero si se podría interpretar que al usuario que se le aplique la opción tarifaria generaría una cartera en su*

PC FT 010\_V7

---


**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



  
Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 2024-03-01-180010-93-869-39598387  
2024-03-01T19:18:05:00 - Página 12 de 22

*contra por la diferencia entre la opción tarifaria y la tarifa plena. Como la factura es un documento comercial, ¿cuáles son las razones para que la CREG en su resolución 012 de 2020 no haya obligado al operador comercializador para que en las facturas mensuales aparezcan muy claramente los saldos de cartera en contra del usuario durante cada mes de aplicada la opción? Es que el Comunicado de AFINIA no se puede aceptar como un aviso de que mientras se aplique la opción, los saldos contra el usuario tienen la definición de una deuda consentida. Eso no lo permite el Código de Comercio.*

## Respuesta

Teniendo en cuenta que la Resolución CREG 012 de 2020 no estableció que a cada usuario se le indicara una deuda específica por la aplicación de la opción tarifaria, la deuda relacionada con los saldos pendientes por su aplicación era del mercado en conjunto, y no de ningún usuario en particular.

Posteriormente con la Resolución CREG 101 028 de 2023 los saldos acumulados causados por la aplicación de la opción tarifaria de la Resolución CREG 012 de 2020 se incluyeron en la fórmula tarifaria de la Resolución CREG 119 de 2007 como parte del componente de comercialización, también sin indicar una deuda específica a cada usuario sino del mercado en conjunto, por nivel de tensión.

*d) En la descripción de los componentes de las tarifas descritos en la factura del usuario aparecen los 6 componentes de la tarifa plena y en un extremo aparece el valor de la tarifa correspondiente a la Opción Tarifaria que es menor. ¿No cree la CREG que esas diferencias deben registrarse detalladamente en la propia factura para mayor claridad del usuario?*

## Respuesta:

PC FT 010\_V7

---

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**

Entendiendo que en su pregunta hace referencia a la inclusión en la factura de la desagregación por componentes del valor del CU con opción tarifaria, le informamos que dicho valor se calcula con base en lo establecido en la Resolución CREG 012 de 2020, una vez obtenido el CU con base en la Resolución CREG 119 de 2007. Por tanto, el valor del CU con opción tarifaria no cuenta con una desagregación por componentes.

En relación con la opción tarifaria y el contenido de la factura, el numeral 8 del artículo 2 de la Resolución CREG 012 de 2020 establece:

*8. Además de lo establecido en la regulación vigente en relación con la información que debe contener la factura, el comercializador minorista deberá incluir el costo de prestación obtenido con la opción tarifaria y la tarifa que corresponda.*

La regulación establece, en los artículos 41 y 42 de la Resolución CREG 108 de 1997, la obligatoriedad de las empresas prestadoras del servicio de publicar las tarifas con la discriminación de los valores por componente dentro de la factura para el CU calculado con base en la Resolución CREG 119 de 2007 y adicionalmente el artículo 8 de la Resolución CREG 012 de 2020 establece que la factura debe contener también el valor del CU aplicando la opción tarifaria definida en esta misma.

Por otro lado, para los saldos acumulados que se incorporaron en el componente de distribución mediante la Resolución CREG 101 028 de 2023, la factura debe discriminar el valor del componente de comercialización C, en el cual están incluidos estos valores. Adicionalmente, de acuerdo con la circular CREG 094 de 2023, el valor de la variable COT de cada mercado es publicado tanto por el comercializador responsable como por el Comité Asesor de la Comercialización, CAC, a más tardar el día catorce (14) calendario de cada mes en su página web.

PC FT 010\_V7

---


**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



 Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20240301-180010-93e8e9-39598387  
2024-03-01T19:18:05:00 - Página 14 de 22

Corresponde a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios la vigilancia y control del cumplimiento de la regulación.

### Pregunta 5

*5. Al momento de expedir la CREG las resoluciones 024 y 025 de marzo 2021 y 078 y 079 de junio 2021, se entiende que los dos operadores comercializadores que asumieron el mercado de energía de ELECTRICARIBE S.A. E.S.P. presentaron a ustedes un estudio sobre inversiones, AOM y pérdidas totales de energía eléctrica. Solicitamos a la CREG nos haga entrega de cada estudio apartador por AFINIA y AIR-E.*

### Respuesta:

Debido al tamaño de los documentos y sus anexos, estos fueron dispuestos en una carpeta de Microsoft OneDrive, y pueden consultarse y descargarse a través del siguiente enlace:

[https://creggov-my.sharepoint.com/:f:/g/personal/mcortes\\_creg\\_gov\\_co/EoiqP\\_N9iKNAglbgmnfKA24BZ7z3XCBJref\\_SwmPWETuaw?e=7mMsxH](https://creggov-my.sharepoint.com/:f:/g/personal/mcortes_creg_gov_co/EoiqP_N9iKNAglbgmnfKA24BZ7z3XCBJref_SwmPWETuaw?e=7mMsxH)

Nos permitimos recordar, que debido al carácter de la información, se recuerda su manejo con la debida reserva, tal como menciona el artículo 27 de la Ley 1437 de 2011 (CPACA) que al respecto señala:

***Artículo 27. Inaplicabilidad de las excepciones. El carácter reservado de una información o de determinados documentos, no será oponible a las autoridades judiciales, legislativas, ni a las autoridades administrativas que siendo constitucional o legalmente competentes para ello, los soliciten para el debido ejercicio de sus funciones.***



Corresponde a dichas autoridades la reserva de las informaciones y documentos que lleguen a conocer en desarrollo de lo previsto en este artículo.

(Subraya fuera de texto)

## Pregunta 6:

*El 8 de septiembre de 2011, la CREG expidió la Resolución 123 "Por la cual se aprueba la metodología para la determinación de los costos máximos que deberán aplicar los municipios o distritos, para remunerar a los prestadores del servicio, así como el uso de los activos vinculados al sistema de alumbrado público." Una de las finalidades de esta resolución es la modernización del sistema de alumbrado público de distritos y municipios para el cumplimiento de RETILAP en cuanto a uso eficiente y racional de la energía eléctrica. Muchos entes territoriales iniciaron la modernización en base a instalación de luminarias tipo LED que representan un ahorro en consumo del 50% y son amigables con el medio ambiente.*

*Con todos esos cambios que hemos venido citando arriba, resulta que AFINIA está facturando por consumo de energía eléctrica, en total, pérdidas de energía del orden del 40%. Ante los reclamos de alcaldes, AFINIA solo sabe decir que la CREG aprobó esos cargos de pérdidas de energía para los sistemas de alumbrado público.*

*¿El Ministerio de Minas y Energía, la CREG y la Superintendencia de Servicios Públicos quien participó en la elaboración del Régimen Transitorio porque tenía intervenida a ELECTRICARIBE, no se dieron cuenta que hoy, los municipios de la región ya no pueden decirle a sus residentes que la tal modernización aporta un ahorro significativo en la energía de los sistema de alumbrado público ya que estos incrementos que vienen ocurriendo por*

PC FT 010\_V7

---


**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



  
Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20240301-180010-93e8e9-39598387  
2024-03-01T19:18:38-05:00 - Página 16 de 22



*efectos de cobrar las pérdidas no técnicas absorben la reducción en el consumo de energía?*

### Respuesta:

De conformidad con las facultades conferidas a la Comisión de Regulación de Energía y Gas por las Leyes 142 y 143 de 1994, esta entidad es competente para regular los servicios públicos domiciliarios de energía y gas combustible. Teniendo en cuenta que **el servicio de alumbrado público es un servicio público no domiciliario**, de manera excepcional se le han asignado a la CREG solo algunas funciones relacionadas con la regulación económica de la prestación del servicio de alumbrado público.

Así las cosas, la competencia de la CREG frente al alumbrado público, se limita a lo dispuesto en el artículo 2.2.3.6.1.8. del Decreto 1073 de 2015 Único Reglamentario del Sector de Minas y Energía, el cual delegó en esta Comisión la responsabilidad en cuanto a la regulación económica de algunos aspectos del servicio de alumbrado público como los establecidos en la Resolución CREG 123 de 2011, la cual fue remplazada recientemente por la Resolución CREG 101 013 de 2022, en cumplimiento de la delegación otorgada por el Ministerio de Minas y Energía a la CREG a través de la Resolución la Resolución 4 1066 de 2018.

La metodología permite a los municipios valorar y trasladar a la tarifa del servicio de alumbrado público, las actividades relacionadas con la prestación del servicio y contempla los costos máximos de:

- Suministro de energía con destino al funcionamiento del alumbrado público.
- Inversiones en el sistema de alumbrado público que comprende la modernización, reposición y expansión de la infraestructura del sistema de alumbrado público.

PC FT 010\_V7

---

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



  
Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20240301-180010-93-869-39598387  
2024-03-01T19:18:05.00 - Pagina 17 de 22

- Administración, operación y mantenimiento de la infraestructura del sistema de alumbrado público.
- Interventoría del Sistema de Alumbrado Público.

Es importante tener presente que la Comisión no aprueba valores de pérdidas para los sistemas de alumbrado público, sino que, en la parte que estos activos corresponden a los de distribución, toman los valores de la Resolución CREG 015 de 2018 o, para el caso de las empresas Air-e SAS E.S.P. y Caribemar de la Costa SAS E.S.P., lo establecido en la Resolución CREG 010 de 2020 *“Por la cual se establece el régimen transitorio especial en materia tarifaria para la región Caribe”*

Ahora bien, la modernización y utilización de tecnología más eficientes en la prestación del servicio público no domiciliario de alumbrado público, es una de las obligaciones establecidas en el Decreto 943 de 2018 así como en la nueva normatividad de uso eficiente de energía.

Por lo antes anotado, no corresponde a las funciones delegadas a esta Comisión realizar análisis del comportamiento del mercado con respecto a la instalación de luminarias eficientes, pero si corresponde a los entes territoriales dar cumplimiento a la normatividad establecida en el citado Decreto 943 de 2018 así como a toda la normatividad relacionada con el uso eficiente de la energía.

Respecto al *Anexo Cuestionario. Proposición Adhesión al debate de control político, 21 febrero 2024*, con preguntas dirigidas a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y al Ministerio de Minas y Energía nos permitimos señalar que revisadas las consultas no consideramos manifestarnos sobre alguna de ellas.

Considerando lo anterior, procedemos a dar traslado de las solicitudes las respectivas entidades.

PC FT 010\_V7

---

**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**



  
Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20240301-180010-93e8e9-39598387  
2024-03-01T19:18:05.00 - Página 18 de 22

Finalmente, en nuestro gestor normativo encontrará las normas que se mencionan, así como los conceptos que esta Comisión ha emitido al respecto, el enlace es: <https://gestornormativo.creg.gov.co/gestor/>

En los anteriores términos damos por atendida su solicitud.

Cordialmente,

**OMAR PRIAS CAICEDO**

Director Ejecutivo

Copia: Señor **Omar Andres Camacho**, Ministro de Minas y Energía,  
Ministerio de Minas y Energía, [menergia@minenergia.gov.co](mailto:menergia@minenergia.gov.co)

Señor **Diego Oviedo Sierra**, Gerente General (E), Caribe Mar de la  
Costa S.A.S. E.S.P. – Afinia, Carrera 13B # 26 - 78, Edificio  
Chambacú, piso 3, Cartagena de Indias,  
[correspondencia@afinia.com.co](mailto:correspondencia@afinia.com.co)

Señor **Santiago Posso Marmolejo**, Gerente General, AIR-E S.A.S.  
E.S.P., Cra 57 No 99A - 65 Torres del Atlántico., Torre Sur 302,  
Barranquilla, [servicioalcliente@air-e.com](mailto:servicioalcliente@air-e.com) ,  
[notificaciones.judiciales@air-e.com](mailto:notificaciones.judiciales@air-e.com)

PC FT 010\_V7

---


**Comisión de Regulación de Energía y Gas**

**Dirección: Calle 116 No.7 - 15, Bogotá D.C., Colombia**

**Conmutador: (+57) 601 603 2020**

**Línea Gratuita: (+57) 01 8000 512734**




  
Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 2024-03-01-18001-0-93-869-39598387  
2024-03-01T19:18:38-05:00 - Página 19 de 22

Señor **Dagoberto Quiroga Collazos**, Superintendente de Servicios  
Públicos Domiciliarios, Superintendencia de Servicios Públicos  
Domiciliarios, [sspd@superservicios.gov.co](mailto:sspd@superservicios.gov.co)

Nota 1: En las siguientes páginas encontrará las firmas electrónicas  
asociadas a este documento.



 Comisión de Regulación  
de Energía y Gas  
Firmado Electrónicamente con AZSign  
Acuerdo: 20240301-180010-93e8e9-39598387  
2024-03-01T19:18:38-05:00 - Página 20 de 22

## REGISTRO DE FIRMAS ELECTRONICAS

S2024001823

Comisión de Regulación de Energía y Gas

gestionado por: [azsign.com.co](https://azsign.com.co)

Id Acuerdo: 20240301-180010-93c8e9-39598387

Creación: 2024-03-01 18:00:10

Estado: Finalizado

Finalización: 2024-03-01 19:18:37



Escanee el código  
para verificación

### Aprobación: Dirección Ejecutiva

Omar Fredy Prias Caicedo  
9522900

[oprias@creg.gov.co](mailto:oprias@creg.gov.co)

Director Ejecutivo

Comisión de Regulación de Energía y Gas (CREG)



REPORTE DE TRAZABILIDAD			 <div>Escanee el código para verificación</div>
S2024001823			
Comisión de Regulación de Energía y Gas gestionado por: <a href="https://azsign.com.co">azsign.com.co</a>			
Id Acuerdo:20240301-180010-93c8e9-39598387			Creación:2024-03-01 18:00:10
Estado:Finalizado			Finalización:2024-03-01 19:18:37
TRAMITE	PARTICIPANTE	ESTADO	ENVIO, LECTURA Y RESPUESTA
Aprobación	Omar Fredy Prias Caicedo oprias@creg.gov.co Director Ejecutivo Comisión de Regulación de Energía y Gas	Aprobado	Env.: 2024-03-01 18:00:10 Lec.: 2024-03-01 19:18:27 Res.: 2024-03-01 19:18:37 IP Res.: 186.102.25.83