



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 101 DE 2009

(01 OCT. 2009)

Por la cual se aprueban el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional (STR) y en el Sistema de Distribución Local (SDL).

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

En ejercicio de sus atribuciones legales, en especial de las conferidas por las Leyes 142 de 1994 y 143 de 1994, y en desarrollo de los Decretos 1524 y 2253 de 1994, y

CONSIDERANDO:

Que de acuerdo con lo previsto en el Artículo 23, literal d), y 41 de la Ley 143 de 1994, es función de la Comisión de Regulación de Energía y Gas fijar las tarifas por el acceso y uso de las redes eléctricas;

Que mediante la Resolución CREG 097 de 2008 modificada por las Resoluciones CREG-133, 135 y 166 de 2008, la Comisión aprobó los principios generales y la metodología para el establecimiento de los Cargos por Uso de los Sistemas de Transmisión Regional (STR) y de Distribución Local (SDL);

Que la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., mediante comunicación radicada en la CREG bajo el No. E-2008-009894 recibida el día 11 de noviembre de 2008, sometió a aprobación de la Comisión los Costos Anuales por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1, correspondientes al Sistema de Transmisión Regional y al Sistema de Distribución Local que opera;

Que la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. actualizó la solicitud de cargos, mediante comunicación radicada en la CREG bajo el No. E-2009-001114 recibida el día 13 de febrero de 2009, considerando las modificaciones de las Resoluciones CREG 133 y 166 de 2008;

Que la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. reportó a la CREG los inventarios de activos eléctricos del STR y SDL que opera, clasificados según el

[Handwritten signatures and marks at the bottom of the page]

Por la cual se aprueban el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional (STR) y en el Sistema de Distribución Local (SDL).

listado de unidades constructivas que aparece en el Capítulo 5 del Anexo General de la Resolución CREG 097 de 2008;

Que la información relativa a los activos cuyo valor no debe incluirse en el cálculo de los cargos en los términos del artículo 87 numeral 87.9 de la Ley 142 de 1994, en la forma en que quedó modificado por el artículo 143 de la Ley 1151 de 2007, provino del OR por ser el responsable de su reporte en los términos de la citada disposición y de lo dispuesto en la Resolución CREG - 097 de 2008;

Que al interior de la Comisión se analizó la información presentada por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. conjuntamente con la información adicional de los activos de los STR y SDL operados por la misma, que se encontraba a disposición de la CREG;

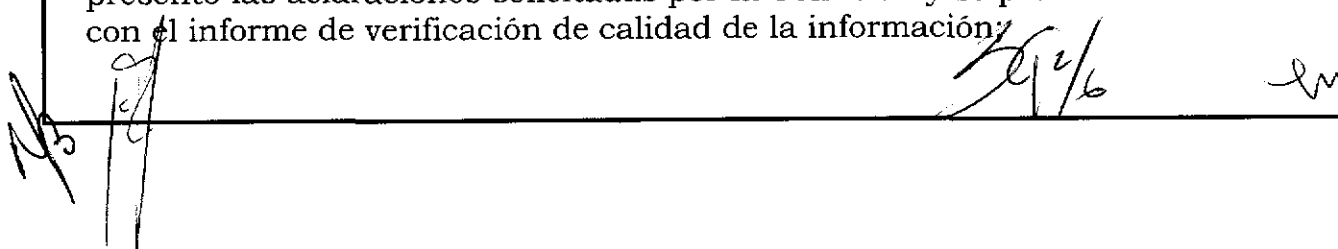
Que en cumplimiento de lo dispuesto en el Capítulo No. 7 de la Resolución CREG 097 de 2008, la Comisión a través de la firma UT GPI & AIA Consultorías 2009 realizó una verificación sobre la calidad de la información reportada por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. para la aprobación de cargos, siguiendo la metodología contenida en la misma norma;

Que mediante comunicaciones radicadas en la CREG E-2009-001209, E-2009-001236, E-2009-001249, E-2009-001423 y E-2009-001802 la firma UT GPI & AIA Consultorías 2009 presentó los informes de verificación de la calidad de la información reportada por Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., de los cuales se dio traslado a dicha empresa con el objeto de que ejerciera su derecho de defensa y se pronunciara sobre las diferencias de información relacionadas en los mencionados informes de verificación;

Que una vez revisados los informes de verificación de la calidad de la información, por parte de la CREG, se encontró necesario solicitar a la firma UT GPI & AIA Consultorías 2009, aclaración de la información presentada en sus respectivos informes;

Que mediante comunicaciones radicadas en la CREG bajo los Nos. E-2009-003151, E-2009-003168 y E-2009-003720, la firma UT GPI & AIA Consultorías 2009 rindió las aclaraciones solicitadas, de las cuales se dio traslado al Operador de Red Empresa de Energía de Cundinamarca S.A E.S.P. con el objeto de que ejerciera su derecho de defensa;

Que la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., mediante comunicaciones radicadas en la CREG bajo los Nos. E-2009-002989, E-2009-3473, E-2009-003962, E-2009-005289, E-2009-005480, E-2009-005516, E-2009-006625, E-2009-008265, E-2009-008298 y E-2009-008299 presentó las aclaraciones solicitadas por la Comisión y se pronunció en relación con el informe de verificación de calidad de la información;



Por la cual se aprueban el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional (STR) y en el Sistema de Distribución Local (SDL).

Que el día 25 de junio de 2009 se consultaron las cifras del Plan Único de Cuentas del Sistema Único de Información administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y se obtuvieron las correspondientes a la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., para los años 2004, 2005, 2006 y 2007;

Que el día 18 de agosto de 2009 se consultó el sistema de costos y gastos del SUI, para la actividad de distribución y se obtuvieron los datos correspondientes a la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. para los años 2006 y 2007;

Que el día 28 de septiembre de 2009 se consultaron las cifras de ventas de energía de los comercializadores en el Sistema Único de Información administrado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios y se obtuvieron las correspondientes al mercado del Operador de Red Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P.;

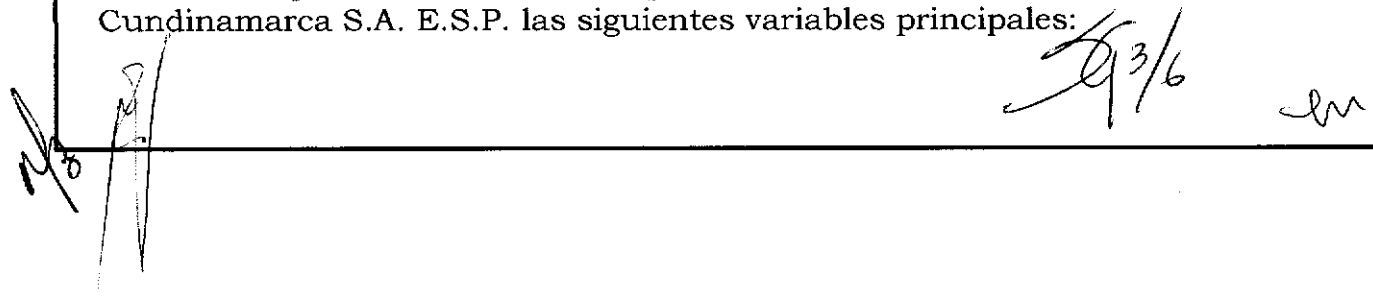
Que mediante comunicaciones Nos. E-2008-002270, E-2009-007874, E-2009-007875, E-2009-007876, E-2009-007877 y E-2009-007880 se recibió de XM Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P. la información sobre transacciones de energía realizadas en los años 2004, 2005, 2006 y 2007 de todas las fronteras comerciales inscritas en el Mercado Mayorista de Energía;

Que bajo los radicados CREG E-2009-007817, E-2009-008473 y E-2009-008549 se recibieron los cálculos de pérdidas de energía de los niveles de tensión 3, 2 y 1 realizados por la firma Ingeniería Especializada S.A, de los cuales se dio traslado al operador de red mediante comunicaciones S-2009-003449 y S-2009-003491;

Que mediante comunicaciones E-2009-007185, E-2009-008238 y E-2009-008239 se recibió de XM Compañía de Expertos en Mercados S.A. E.S.P, la información requerida para el cálculo de las pérdidas del Nivel de Tensión 4 del STR Centro Sur;

Que como resultado del análisis de la información y de las respuestas presentadas a la Comisión por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., se realizaron los ajustes pertinentes a los inventarios reportados, así como a la información adicional requerida para el cálculo de los Costos Anuales y de los Cargos Máximos de que tratan los Artículos 3 y 4 de la Resolución CREG 097 de 2008, según se relacionan, con su respectivo sustento, en el documento soporte de la presente Resolución;

Que aplicada la metodología contenida en la Resolución CREG 097 de 2008 se calcularon para los sistemas operados por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. las siguientes variables principales:

The bottom of the page features several handwritten signatures and initials. On the left, there are two vertical signatures. In the center-right, there is a signature followed by the date '9/3/6'. On the far right, there are initials that appear to be 'en'.

Por la cual se aprueban el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional (STR) y en el Sistema de Distribución Local (SDL).

Costo Anual Equivalente de los Activos de Uso	Pesos de diciembre de 2007
En el Nivel de Tensión 4 ($CAAE_{j,4}$)	2.302.765.337
En el Nivel de Tensión 3 ($CAAE_{j,3}$)	8.921.471.575
En el Nivel de Tensión 2 ($CAAE_{j,2}$)	33.626.097.019
En el Nivel de Tensión 1 ($CAI_{j,1}$)	31.584.688.295

Valor anual de AOM	Pesos de diciembre de 2007
Gastado ($AOMG_{j,04-07}$)	20.282.979.492
Remunerado ($AOMR_{j,04-07}$)	10.474.365.120

Porcentajes de AOM	(%)
Gastado ($PAOMG_{j,04-07}$)	3,78
Remunerado ($PAOMR_{j,04-07}$)	1,95

Energía	kWh año 2007
Energía Útil del Nivel de Tensión 3 ($EU_{j,3}$)	646.690.577
Energía Útil del Nivel de Tensión 2 ($EU_{j,2}$)	577.464.951
Pérdidas No Técnicas No Reconocidas ($PNT_{j,nr}$)	53.006.828
Ventas de energía Nivel de Tensión 1 ($V_{j,1}$)	343.433.237
Flujo de energía entre el STN y el Nivel de Tensión 3 ($Fe_{j,STN-3}$)	43.269.023
Flujo de energía entre el STN y el Nivel de Tensión 2 ($Fe_{j,STN-2}$)	0
Flujo de energía entre los niveles de tensión 4 y 3 ($Fe_{j,4-3}$)	172.980.913
Flujo de energía entre los niveles de tensión 4 y 2 ($Fe_{j,4-2}$)	0
Flujo de energía entre los niveles de tensión 3 y 2 ($Fe_{j,3-2}$)	550.725.279
Flujo de energía entre los niveles de tensión 3 y 1 ($Fe_{j,3-1}$)	0
Flujo de energía entre los niveles de tensión 2 y 1 ($Fe_{j,2-1}$)	436.388.414

Que la Comisión, en sesión No 419 del día 1° de octubre de 2009, aprobó el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional (STR) y en el Sistema de Distribución Local (SDL);

RESUELVE:

Artículo 1. Costo Anual por el uso de los activos del Nivel de Tensión 4. El Costo Anual por el uso de los activos del Nivel de Tensión 4 operados por la Empresa de Energía de Cundinamarca E.S.P., calculado en la forma establecida en la Resolución CREG-097 de 2008, es el siguiente:

Costo Anual por el Uso de los Activos	Pesos de diciembre de 2007
Nivel de Tensión 4 ($CA_{j,4}$)	3.927.105.049

Artículo 2. Cargos Máximos de los niveles de tensión 3, 2 y 1. Los Cargos Máximos de los niveles de tensión 3, 2 y 1 del sistema operado por la Empresa

Por la cual se aprueban el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional (STR) y en el Sistema de Distribución Local (SDL).

de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., calculados en la forma establecida en la Resolución CREG-097 de 2008, son los siguientes:

Cargo Máximo	(\$ / kWh) Pesos de diciembre de 2007
Nivel de Tensión 3 ($CD_{j,3}$)	36,96
Nivel de Tensión 2 ($CD_{j,2}$)	116,38
Nivel de Tensión 1 por Inversión ($CDI_{j,1}$)	34,97
Nivel de Tensión 1 por AOM ($CDM_{j,1}$)	15,86

Parágrafo 1. Los cargos por uso resultantes de la aplicación de los Cargos Máximos de que trata el presente artículo serán liquidados y facturados por el OR a cada uno de los Comercializadores que atienden Usuarios Finales conectados a su sistema en los niveles de tensión 3, 2 y 1.

Parágrafo 2. Los cargos Máximos de que trata este artículo serán liquidados y facturados por el OR a los OR que tomen energía de su sistema en estos niveles de tensión.

Artículo 3. Aplicación de los cargos máximos. Los Cargos Máximos de que trata el artículo 2 de la presente Resolución constituyen topes máximos, razón por la cual el Operador de Red podrá aplicar cargos inferiores siempre y cuando cumplan con los criterios tarifarios de ley.

Artículo 4. Porcentaje de AOM de referencia. El Porcentaje de AOM de referencia para el OR Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., calculado en la forma establecida en la Resolución CREG-097 de 2008, es igual a:

Porcentaje de AOM	(%)
De Referencia ($PAOM_{j,ref}$)	2,86

Artículo 5. Costos de reposición de la inversión. Los costos de reposición de la inversión del OR Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. para cada nivel de tensión, calculados en la forma establecida en la Resolución CREG-097 de 2008, son los siguientes:

Costo de Reposición de Inversión	Pesos de diciembre de 2007
Para el Nivel de Tensión 4 ($CRI_{j,4}$)	17.382.164.532
Para el Nivel de Tensión 3 ($CRI_{j,3}$)	63.169.743.277
Para el Nivel de Tensión 2 ($CRI_{j,2}$)	236.930.910.672
Para el Nivel de Tensión 1 ($CRI_{j,1}$)	219.597.814.909

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Por la cual se aprueban el Costo Anual por el uso de los Activos del Nivel de Tensión 4 y los Cargos Máximos de los Niveles de Tensión 3, 2 y 1 de los activos operados por la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. en el Sistema de Transmisión Regional (STR) y en el Sistema de Distribución Local (SDL).

Artículo 6. Pérdidas reconocidas. Las pérdidas reconocidas para cada nivel de tensión del sistema operado por el OR Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P., calculadas en la forma establecida en la Resolución CREG-097 de 2008, son:

Índice de pérdidas reconocidas	(%)
Nivel de Tensión 4 ($P_{j,4}$)	0,91
Nivel de Tensión 3 ($P_{j,3}$)	1,49
Nivel de Tensión 2 ($P_{j,2}$)	1,61
Nivel de Tensión 1 ($P_{j,1}$)	9,15

Artículo 7. Los cargos y valores aquí aprobados resultan de las variables que se identifican en la parte motiva de este acto y de las contenidas en el documento soporte.

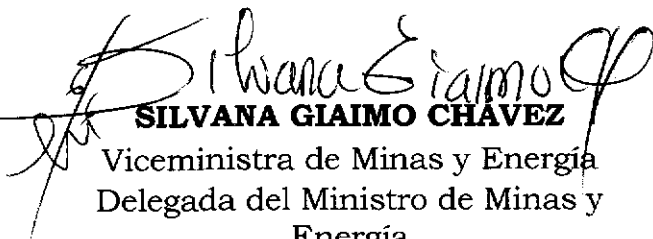
Artículo 8. Vigencia. De conformidad con lo previsto por el artículo 19° de la Resolución CREG 097 de 2008, los cargos y valores aprobados en esta Resolución estarán vigentes desde la fecha en que quede en firme y hasta el 5 de octubre de 2013. Vencido su período de vigencia, continuarán rigiendo hasta que la Comisión apruebe los nuevos.

Artículo 9. Recursos. La presente Resolución deberá notificarse a la Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P. Contra lo dispuesto en este acto procede el recurso de reposición, el cual se podrá interponer ante la Dirección Ejecutiva de la CREG dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la fecha de su notificación.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

01 OCT. 2009

Dada en Bogotá, D.C.,


SILVANA GIAIMO CHÁVEZ
Viceministra de Minas y Energía
Delegada del Ministro de Minas y
Energía
Presidente


HERNÁN MOLINA VALENCIA
Director Ejecutivo