



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No.

169 DE 2010

(20 DIC. 2010)

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

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

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, 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 en el numeral 11.2 del capítulo 11 del anexo general de la Resolución CREG 097 de 2008 se estableció la metodología de evaluación de la calidad del servicio en el Sistema de Distribución Local;

Que dentro de la regulación de calidad del servicio se establece un esquema de incentivos y compensaciones que se aplicará a los Operadores de Red con base en su desempeño trimestral;

Que los incentivos que recibirán los Operadores de Red estarán determinados con base en el desempeño trimestral de la calidad media brindada por los Operadores de Red que se evaluará a partir de la comparación del Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad, IRAD, con el Índice Trimestral Agrupado de la Discontinuidad, ITAD;

*17/12/2010
C.R.E.G.*

Oficio 16

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

Que la compensación que deberán pagar los Operadores de Red se determinará con base en la comparación del Índice Trimestral de la Discontinuidad por Transformador, ITT, y el Promedio de los Índices de Referencia de la Discontinuidad por Grupo de Calidad, IRGP, de cada empresa;

Que en el numeral 11.2.3 de la Resolución CREG – 097 de 2008, se estableció que la CREG calculará el IRAD a partir de la información histórica de interrupciones y demás datos consignados por los Operadores de Red en el Sistema Único de Información, SUI, para los años 2006 y 2007;

Que mediante las circulares CREG 123 de 2008, 047 y 050 de 2009, la CREG solicitó a los Operadores de Red información complementaria necesaria para el cálculo del IRAD;

Que la empresa Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. dio respuesta a la circular CREG 123 de 2008 mediante la comunicación con radicado CREG E-2009-001621;

Que la empresa Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. dio respuesta a las circular CREG 047 de 2009 mediante la comunicación con radicado CREG- E-2009-011495 informando que no disponía de información complementaria para cargar en el aplicativo de la CREG;

Que la empresa Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. no dio respuesta a la circular CREG 050 de 2009 y por lo tanto se utilizó la información reportada por otros comercializadores presentes en el mercado de esta empresa;

Que las empresas comercializadoras: Comercializar S.A. E.S.P., Empresas Públicas de Medellín, Empresa de Energía de Cundinamarca S.A. E.S.P Emgesa S.A. E.S.P. Genercauca S.A. E.S.P, Isagen S.A. E.S.P. y Termotasa Jero S.A. E.S.P. cargaron información en el aplicativo dispuesto por la CREG para responder a la Circular CREG 050 de 2009 sobre el mercado de comercialización de Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.;

Que mediante auto del día 3 de marzo de 2010 se inició de oficio una actuación administrativa con el objeto de definir los Índices de Referencia Agrupados de la Discontinuidad $IRAD_{n,p}$, los Índices de Referencia Agrupados de la Discontinuidad para el año k , $IRAD_{k,n,p}$, y los Promedios de los Índices de Referencia de la Discontinuidad por Grupo de Calidad $IRGP_{n,q,p}$ para el SDL operado por la Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.;

Que la publicación de un extracto del texto de la actuación, en cumplimiento de lo dispuesto por el Artículo 15 del Código Contencioso Administrativo, se llevó a cabo el día 10 de marzo de 2010 en el diario La República;

Que mediante auto del día 27 de abril de 2010 se decretaron pruebas y que éstas fueron remitidas al expediente de la actuación a través de memoriales con radicados I-2010-001329, I-2010-001505 e I-2010-001680, los cuales contienen la información consultada en el SUI y las respuestas de la circulares CREG 047 y 050 de 2009, incluyendo la de otros comercializadores distintos a

17
JUL

Blad 00

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P; siendo ésta la información oficial disponible para el cálculo de los índices de referencia.

Que los días 25, 26 y 27 de marzo de 2010 se consultó la información de las bases de datos comercial y de calidad del SUI, reportada por los Operadores de Red durante los años 2006 y 2007;

Que aplicada la metodología contenida en la Resolución CREG 097 de 2008, se calcularon los Índices de Referencia de la Discontinuidad para el SDL operado por Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.;

Que en cumplimiento de lo establecido en el artículo 7 de la Ley 1340 de 2009 y el artículo 5 del Decreto 2897 de 2010 la CREG respondió el cuestionario elaborado por la Superintendencia de Industria y Comercio, encontrando que el conjunto de la respuesta fue negativo, por lo que las disposiciones contenidas en esta resolución no tienen incidencia sobre la libre competencia en los mercados y no se requiere informar a la Superintendencia de Industria y Comercio;

Que la Comisión, en sesión No. 476 del 20 de diciembre de 2010, aprobó los Índices de Referencia de la Discontinuidad para el SDL operado por Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.;

R E S U E L V E:

Artículo 1. Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad, IRAD_{n,p}.
El Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad, IRAD_{n,p}, para el SDL operado por Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. es el siguiente:

TRIMESTRE	IRAD
1	0.0012241
2	0.0060916
3	0.0034258
4	0.0018099

Tabla 1. IRAD por trimestre para el nivel de tensión 1.

TRIMESTRE	IRAD
1	0.0008392
2	0.0010995
3	0.0027601
4	0.0012797

Tabla 2. IRAD por trimestre para el nivel de tensión 2 y 3 agregado.

Artículo 2. Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad para el año k, IRADK_{n,p,k}. El Índice de Referencia Agrupado de la Discontinuidad para

cel

pacd

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

el año k, $IRADK_{n,p,k}$ del SDL operado por Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. es el siguiente:

AÑO	TRIMESTRE	IRADK
2006	1	0.0009968
2007	1	0.0014515
2006	2	0.0110932
2007	2	0.0010900
2006	3	0.0034125
2007	3	0.0034391
2006	4	0.0016074
2007	4	0.0020124

Tabla 3. IRADK para el nivel de tensión 1.

AÑO	TRIMESTRE	IRADK
2006	1	0.0006934
2007	1	0.0009850
2006	2	0.0011798
2007	2	0.0010192
2006	3	0.0014360
2007	3	0.0040843
2006	4	0.0007960
2007	4	0.0017634

Tabla 4. IRADK para el nivel de tensión 2 y 3 agregado.

Artículo 3. Promedio de los Índices de Referencia de la Discontinuidad por Grupo de Calidad $IRGP_{n,q,p}$. El Promedio de los Índices de Referencia de la Discontinuidad por Grupo de Calidad $IRGP_{n,q,p}$ del SDL operado por Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. es el siguiente:

GRUPO	TRIMESTRE	IRGP
1	1	0.0002431
2	1	0.0004865
3	1	0.0019829
4	1	0.0021842
1	2	0.0003526
2	2	0.0011416
3	2	0.0108313
4	2	0.0120409
1	3	0.0004176
2	3	0.0035232
3	3	0.0030950
4	3	0.0066675
1	4	0.0004840
2	4	0.0009970
3	4	0.0018908
4	4	0.0038678

Tabla 5. IRGP para el nivel de tensión 1.

17/01/2011

Alfredo

Por la cual se establecen los Índices de Referencia de la Discontinuidad de Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P.

GRUPO	TRIMESTRE	IRGP
1	1	0.0002868
2	1	0.0002655
3	1	0.0018309
4	1	0.0009736
1	2	0.0002596
2	2	0.0008511
3	2	0.0021485
4	2	0.0011388
1	3	0.0002373
2	3	0.0021459
3	3	0.0051519
4	3	0.0035055
1	4	0.0002643
2	4	0.0004607
3	4	0.0020507
4	4	0.0023432

Tabla 6. IRGP para el nivel de tensión 2 y 3 agregado.

Artículo 4. Vigencia. Los valores aprobados en esta Resolución estarán vigentes desde la fecha en que quede en firme.

Artículo 5. Recursos. La presente Resolución deberá notificarse a Centrales Eléctricas del Norte de Santander S.A. E.S.P. y publicarse en el *Diario Oficial*. 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

Dada en Bogotá. D. C., a los

20 DIC. 2010


TOMÁS GONZÁLEZ ESTRADA
Viceministro de Minas y Energía
Delegado del Ministro de Minas y Energía
Presidente
out


JAVIER AUGUSTO DÍAZ VELASCO
Director Ejecutivo

Recd 10/10