

1  
2  
3  
4  
5  
6  
7  
8  
9  
10  
11  
12  
13  
14  
15  
16  
17  
18  
19  
20  
21  
22  
23  
24  
25  
26  
27  
28  
29  
30  
31  
32  
33  
34  
35  
36  
37  
38  
39

**REPÚBLICA DE COLOMBIA**  
**MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**  
**UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO-ENERGÉTICA**

**ANEXO 5**  
**DESCRIPCIÓN DE LA NORMATIVIDAD VIGENTE**

**CONVOCATORIA PÚBLICA UPME 03 DEL PLAN DE EXPANSIÓN 2010**

**UPME -03-2010**

**SELECCIÓN DE UN INVERSIONISTA Y UN INTERVENTOR PARA EL DISEÑO, ADQUISICIÓN  
DE LOS SUMINISTROS, CONSTRUCCIÓN, OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE LAS  
SUBESTACIONES CHIVOR II Y NORTE 230 KV Y LAS LÍNEAS DE TRANSMISIÓN ASOCIADAS**

**(EL PROYECTO)**

**Bogotá, D.C., enero de 2013**

## INDICE

### DESCRIPCIÓN DE LA NORMATIVIDAD VIGENTE

|    |  |    |
|----|--|----|
| 1  |  |    |
| 2  |  |    |
| 3  |  |    |
| 4  |  |    |
| 5  |  |    |
| 6  |  |    |
| 7  | 1. LEYES DE SERVICIOS PÚBLICOS .....                                   | 3  |
| 8  | 2. DECRETOS.....   | 5  |
| 9  | 3. RESOLUCIONES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA.....                 | 5  |
| 10 | 4. RESOLUCIONES DE LA CREG .....                                       | 6  |
| 11 | 5. RESOLUCIONES CREG DEL CÓDIGO DE REDES Y DEL REGLAMENTO DE OPERACIÓN |    |
| 12 | DEL STN. ....  | 7  |
| 13 | 6. LICENCIAMIENTO AMBIENTAL .....                                      | 14 |
| 14 | 7. CONSULTA PREVIA .....   | 14 |
| 15 | 8. NORMAS QUE ORDENAN LA CONSTRUCCIÓN Y REGLAMENTAN LA ENTRADA EN      |    |
| 16 | OPERACIÓN DEL PROYECTO CHIVOR II, NORTE, BACATÁ. ....                  | 15 |
| 17 |  |    |

1  
2 **DESCRIPCIÓN DE LA NORMATIVIDAD VIGENTE**  
3  
4

5 A continuación se presenta una breve descripción de la principal normatividad, relacionada con aspectos de  
6 las convocatorias públicas.

7 **1. LEYES DE SERVICIOS PÚBLICOS**

8  
9 **1.1 Ley 142 de 1994**

10  
11 La Ley 142 del 11 de julio de 1994 –Por la cual se establece el régimen de los servicios públicos domiciliarios  
12 y se dictan otras disposiciones–constituye el régimen general que regula la prestación de los servicios  
13 públicos domiciliarios de acueducto, alcantarillado, aseo, energía eléctrica, distribución de gas combustible,  
14 telefonía fija pública básica conmutada y la telefonía local móvil en el sector rural. Los principales aspectos  
15 desarrollados por esta ley pueden sintetizarse de la siguiente manera:

- 16  
17 - Uno de los principales aportes de esta ley es la desmonopolización en la prestación de los servicios  
18 públicos domiciliarios (art. 15). De esta forma la labor del Estado es velar porque estos servicios sean  
19 ofrecidos de una manera eficiente y acorde con el marco legal que este establece.  
20  
21 - Consagró un régimen de Derecho Privado para la constitución, actos y contratos de las empresas de  
22 servicios públicos domiciliarios (art. 32).  
23  
24 - Particularmente para el caso de la transmisión de energía eléctrica, el art. 169 establece que las  
25 empresas propietarias de elementos de la red nacional de interconexión deberán utilizar esos bienes de  
26 acuerdo al Reglamento de Operación y los acuerdos adoptados por el Consejo Nacional de Operación.  
27  
28 - Estas mismas empresas tienen el deber de facilitar la conexión entre las diferentes empresas eléctricas,  
29 de las empresas generadoras, y de los usuarios que lo soliciten, una vez cumplido con los requisitos  
30 legales y con derecho a percibir el pago de las retribuciones correspondientes.  
31

32 **1.2 Ley 143 de 1994:**

33  
34 La Ley 143 de 1994 –Por la cual se establece el régimen para la generación, interconexión, transmisión,  
35 distribución y comercialización de electricidad en el territorio nacional– establece el régimen de las actividades  
36 del sector eléctrico colombiano. Sus principales características son:

- 37  
38 - En el art. 3, consagra como obligaciones del Estado la promoción de la libre competencia, controlar las  
39 prácticas de competencia desleal y los abusos de posición dominante, velar por los derechos de los  
40 usuarios, asegurar la incorporación de los aspectos ambientales en las actividades del sector eléctrico,  
41 satisfacer las necesidades básicas de la población y asegurar la disponibilidad del servicio.  
42  
43 - En el art. 4, se establece como función del Estado asegurar el uso racional de la energía, la eficiencia y  
44 transparencia en la prestación del servicio, manteniendo siempre un nivel de calidad y seguridad.  
45

- 1 - Retomando los principios consagrados en el art. 209 de la Carta política, el art. 6 de esta Ley determina  
2 que los principios de eficacia, adaptabilidad, neutralidad, solidaridad y equidad regirán el servicio de  
3 electricidad.  
4
- 5 - La libre competencia se encuentra nuevamente consagrada en el marco legislativo de los servicios  
6 públicos. En el art. 7 de la Ley 143 de 1994, se establece que todos los entes económicos podrán  
7 participar en la prestación del servicio, siempre y cuando cumplan con los requisitos legales.  
8
- 9 - El art. 5 de esta ley consagra las actividades relacionadas con el servicio de electricidad como servicios  
10 públicos de carácter esencial, obligatorio, solidario y de utilidad pública.  
11
- 12 - Con respecto a la expansión del servicio de electricidad, la ley en su art. 12, establece la planeación de la  
13 expansión del sistema en el corto y largo plazo, de tal forma que los planes para la atención de demanda  
14 sean lo suficientemente flexibles para que se adapten a los cambios que determinen las condiciones  
15 técnicas, económicas, financieras y ambientales, cumplan con los requisitos de calidad confiabilidad y  
16 seguridad establecidos, y sean técnica, financiera y ambientalmente viables.  
17
- 18 - Acerca de la interconexión establece que las empresas que sean propietarias de elementos de la red  
19 nacional de interconexión, "mantendrán la propiedad de los mismos pero deberán operarlos con sujeción  
20 al Reglamento de Operación y los acuerdos adoptados por el Consejo Nacional de Operación" (art. 28).  
21
- 22 - El art. 33 determina que la operación del Sistema Interconectado Nacional se deberá realizar en aras de  
23 atender la demanda de manera confiable, segura y con calidad.  
24
- 25 - El art. 39 establece que los cargos asociados con el acceso y uso de las redes del SIN, consultarán  
26 criterios de viabilidad financiera, de tal forma que tengan en cuenta los costos de inversión en las redes,  
27 el costo de oportunidad de capital, y los costos de administración, operación, mantenimiento y desarrollo  
28 sostenible.  
29
- 30 - El art. 40 indica que las tarifas de acceso y uso de las redes del SIN incluirán: i) un cargo que cubra los  
31 costos de conexión a la red, ii) un cargo fijo asociado a los servicios de interconexión y iii) un cargo  
32 variable asociado a los servicios de transporte.  
33
- 34 - El art. 41 indica que corresponde a la CREG definir la metodología de cálculo y aprobar las tarifas para el  
35 acceso y uso de las redes del SIN.  
36

### 37 **1.3 Ley 286 de 1996:**

38  
39 Esta ley modificó algunos aspectos relacionados con los regímenes de contribuciones, tarifas y subsidios de  
40 las leyes 142 y 143 de 1994.  
41

### 42 **1.4 Ley 632 de 2000**

43  
44 La Ley 632 de 2000 modificó las leyes 142, 143 de 1994 y 286 de 1996 en algunos aspectos relacionados con  
45 el régimen de subsidios.  
46

1       **1.5 Ley 689 de 2001**

2  
3       Modificó parcialmente la Ley 142 de 1994, en lo relacionado con el régimen de contratación de las empresas  
4       de servicios públicos, el control fiscal y de auditoría de las E.S.P., su toma de posesión, y en general el  
5       régimen de control y vigilancia de las mismas por parte de la ciudadanía y de la Superintendencia de  
6       Servicios Públicos Domiciliarios. También modificó aspectos del régimen tarifario de las E.S.P. y de las  
7       relaciones usuario–empresa.

8       **2. DECRETOS**

9  
10       **2.1 Decreto 28 de 1995, modificado parcialmente por el Decreto 1683 de 1997 y por el Decreto 255**  
11       **de 2004.**

12  
13       Este Decreto reglamenta la Ley 143 de 1994 en cuanto a las facultades de la Unidad de Planeación Minero-  
14       Energética (U.P.M.E.). Las funciones más importantes con respecto a la actividad de transmisión de energía  
15       eléctrica son:

- 16  
17       - Establecer los requerimientos energéticos de la población y la manera de satisfacerlos.  
18  
19       - Elaborar y actualizar el Plan de Expansión del Sector Eléctrico.  
20  
21       - Establecer y operar los mecanismos y procedimientos que permitan evaluar la oferta y demanda de  
22       energía eléctrica, y determinar las prioridades para satisfacer tales  
23       - requerimientos.  
24

25       **3. RESOLUCIONES DEL MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**

26  
27       **3.1 Resolución MME No. 18 1313 de 2002**

28  
29       Por la cual se establecen los criterios y la forma para elaborar el Plan de Expansión del Sistema  
30       Interconectado Nacional.

31  
32       **3.2 Resolución MME No. 18 1314 de 2002**

33  
34       Por la cual se establece y regula el mecanismo de las convocatorias públicas para la ejecución de los  
35       proyectos definidos en el Plan de Expansión de Transmisión del Sistema Interconectado Nacional.

36  
37       **3.3 Resolución MME No. 18 1315 de 2002**

38  
39       Por medio de la cual delega en la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, adscrita al Ministerio de  
40       Minas y Energía, las gestiones administrativas necesarias para la selección, mediante convocatorias públicas,  
41       de inversionistas que acometan en los términos del artículo 85 de la Ley 143 de 1994 los proyectos  
42       aprobados en el Plan de Expansión de Transmisión del Sistema Interconectado Nacional.

43  
44       **3.4 Resolución MME No. 18 0924 de 2003**

1  
2 Por la cual se establece y desarrolla el mecanismo de las Convocatorias Públicas para la ejecución de los  
3 proyectos definidos en el Plan de Expansión de Transmisión del Sistema Interconectado Nacional.

4  
5 **3.5 Resolución MME No. 18 0925 de 2003**

6  
7 La cual modifica la Resolución MME No. 18 1315 de 2002

8  
9 **3.6 Resolución MME No. 18 0398 de 2004**

10  
11 Por la cual se expide el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas – RETIE.

12  
13 **3.7 Resolución MME No. 18 1851 de 2006**

14  
15 Por la cual se adopta el Plan de Expansión Generación –Transmisión 2006-2020.

16  
17 **3.8 Resolución MME No. 18 0466 de 2007**

18  
19 Por la cual se modifica el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas – RETIE.

20  
21 **3.9 Resolución MME No. 18 1294 de 2008**

22  
23 Por la cual se modifica el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas – RETIE.

24  
25 **3.10 Resolución MME No. 18 2215 de 2010**

26  
27 Por la cual se adopta el Plan de Expansión de Referencia Generación – Transmisión 2010 – 2024.

28  
29 **3.11 Resolución MME No. 9 1677 del 1° de noviembre de 2012**

30  
31 Por la cual se modifica la Resolución MME No. 182215 de 2010 en lo referente a la Fecha de Entrada en  
32 Operación del Proyecto Chivor – Chivor II – Norte – Bacatá a 230 kV.

33  
34  
35 **4. RESOLUCIONES DE LA CREG**

36  
37 **4.1 Resolución CREG 022 de 2001**

38  
39 Esta resolución, modificada por las Resoluciones 093 de 2007, 120 de 2003, 105 de 2003, 062 de 2003, 085  
40 de 2002 y 093 de 2001, recoge los principios generales y procedimientos para definir el Plan de Expansión de  
41 Referencia del Sistema de Transmisión Nacional, y establece la metodología para determinar el Ingreso  
42 Regulado por concepto del uso de ese sistema.

43  
44 **4.2 Resolución CREG 093 de 2001**

45

1 Por la cual se modifica el plazo establecido en la Resolución CREG-051 de 1998, modificada e incorporada  
2 por la Resolución CREG-022 de 2001, para la apertura de las convocatorias relacionadas con la expansión  
3 del Sistema de Transmisión Nacional.

#### 4.3 Resolución CREG 106 de 2006

6 Por la cual se modifican los procedimientos generales para la asignación de puntos de conexión de  
7 generadores a los Sistema de Transmisión Nacional, Sistemas de Transmisión Regional o Sistemas de  
8 Distribución Local.

#### 4.4 Resolución CREG 093 de 2007

12 Por la cual se modifica parcialmente el artículo 4 de la Resolución CREG 022 de 2001.

#### 4.5 Resolución CREG 083 de 2008

16 Por la cual se define la metodología para el cálculo de la tasa de retorno que se aplicará en la remuneración  
17 de la actividad de transmisión de energía eléctrica y se fija dicha tasa.

#### 4.6 Resolución CREG 097 de 2008

20 Por la cual se aprueban los principios generales y la metodología para el establecimiento de los cargos por  
21 uso de los Sistemas de Transmisión Regional y Distribución Local.

#### 4.7 Resolución CREG 011 DE 2009

24 Por la cual se establecen la metodología y fórmulas tarifarias para la remuneración de la actividad de  
25 transmisión de energía eléctrica en el Sistema de Transmisión Nacional.

#### 4.8 Resolución CREG 035 DE 2010

28 Por la cual se aprueban la tasa de descuento y el perfil de pagos para evaluar las propuestas que se  
29 presenten a los procesos de libre concurrencia que se adelanten para ejecutar proyectos de expansión del  
30 Sistema de Transmisión Nacional.

### 5. RESOLUCIONES CREG DEL CÓDIGO DE REDES Y DEL REGLAMENTO DE OPERACIÓN DEL STN.

34 De acuerdo con la Resolución CREG 025 de 1995, se entiende por código de redes el "*Conjunto de reglas,  
35 normas, estándares y procedimientos técnicos expedidos por la Comisión, a los cuales deben someterse las  
36 empresas de servicios públicos del sector eléctrico y otras personas que usen el sistema de transmisión  
37 nacional*".

38 Según la misma resolución, por Reglamento de Operación entendemos el "*Conjunto de principios, criterios y  
39 procedimientos establecidos para realizar el planeamiento, la coordinación y la ejecución de la operación del  
40 sistema interconectado nacional y para regular el funcionamiento del mercado mayorista de energía eléctrica.*"

1 *El Reglamento de Operación comprende varios documentos que se organizarán conforme a los temas*  
2 *propios del funcionamiento del sistema interconectado nacional."*

3  
4 Actualmente el Código de Redes y Reglamento de Operación del STN se encuentran conformados  
5 principalmente por las siguientes resoluciones:

6  
7 **5.1 Resolución CREG No 11 de 2002**

8  
9 Por la cual se establecen las Metas del Índice de Disponibilidad y de las Horas Anuales Acumuladas de  
10 Indisponibilidad, para la calidad del servicio de Transporte de Energía Eléctrica.

11  
12 **5.2 Resolución CREG No 158 de 2001**

13  
14 Por la cual se modifica el plazo establecido en la Resolución CREG-061 de 2000, para fijar las Metas del  
15 Índice de Disponibilidad o de las Horas Anuales Acumuladas de Indisponibilidad aplicables al STN, que  
16 regirán para los años 2002 y siguientes.

17  
18 **5.3 Resolución CREG No 034 de 2001**

19  
20 Por la cual se dictan normas sobre funcionamiento del Mercado Mayorista de Energía. En esta resolución se  
21 establecen reglas para determinar el precio de reconciliación positiva de los generadores térmicos –  
22 principalmente en lo tocante con los costos variables que se deben tener en cuenta– y el de los generadores  
23 hidráulicos, así como para determinar el precio de reconciliación negativa de los generadores. Esta  
24 Resolución fue aclarada y modificada por la Resolución 038 de 2001.

25  
26 **5.4 Resolución CREG No. 023 de 2001**

27  
28 Por la cual se modifican y adicionan las disposiciones contenidas en la Resolución CREG-025 de 1995,  
29 aplicables al servicio de Regulación Primaria de Frecuencia.

30  
31 **5.5 Resolución CREG No. 103 de 2000**

32  
33 Por la cual se establece la metodología para el cálculo y aplicación de los Cargos por Uso del Sistema de  
34 Transmisión Nacional (STN), que regirá a partir del 1° de enero de 2001. Esta Resolución fue modificada por  
35 la Resolución 129 de 2001.

36  
37 **5.6 Resolución CREG No. 098 de 2000**

38  
39 Por la cual se modifica el anexo CC1 del Código de Conexión (Resolución CREG-025 de 1995).

40  
41 **5.7 Resolución CREG No. 073 de 2000**

42  
43 Por la cual se modifica la Resolución CREG-025 de 1995, en lo referente al cálculo de índices de  
44 indisponibilidad (IH) para plantas con información insuficiente por presentar pocas horas de operación y horas  
45 de indisponibilidad en el período de análisis.

46

1           **5.8 Resolución CREG No. 069 de 2000**

2  
3       Por la cual se adiciona el Artículo 9° de la Resolución CREG-116 de 1998.

4  
5           **5.9 Resolución CREG No. 068 de 2000**

6  
7       Por la cual se corrige la definición de una variable consignada en el Anexo Numero 2 de la Resolución CREG-  
8       062 de 2000.

9  
10          **5.10 Resolución CREG No. 067 de 2000**

11  
12       Por la cual se adicionan las disposiciones contenidas en la Resolución CREG-024 de 1995, en relación con el  
13       registro en el Mercado Mayorista de quienes participan en los Procesos de Reconciliación.

14  
15          **5.11 Resolución CREG No. 066 de 2000**

16  
17       Por la cual se modifica el periodo mínimo que deben cubrir las garantías financieras en el Mercado Mayorista,  
18       y el Artículo 1° de la Resolución CREG-011 de 2000.

19  
20          **5.12 Resolución CREG No. 065 de 2000**

21  
22       Por la cual se adicionan y/o modifican las disposiciones contenidas en el Código de Redes (Resolución  
23       CREG-025 de 1995 y demás normas que la modifican), relacionadas con los mantenimientos de los equipos  
24       del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

25  
26          **5.13 Resolución CREG No. 064 de 2000**

27  
28       Por la cual se establecen las reglas comerciales aplicables al Servicio de Regulación Secundaria de  
29       Frecuencia, como parte del Reglamento de Operación del SIN. Esta Resolución fue modificada por las  
30       Resoluciones 034 de 2001 y 075 de 2000.

31  
32          **5.14 Resolución CREG No 062 de 2000**

33  
34       Por la cual se establecen las bases metodológicas para la identificación y clasificación de las restricciones y  
35       de las generaciones de seguridad en el Sistema Interconectado Nacional, y los criterios generales y  
36       procedimientos para la evaluación y definición de las mismas, como parte del Reglamento de Operación del  
37       Sistema Interconectado Nacional (SIN). Esta Resolución fue modificada por las Resoluciones 026 de 2001 y  
38       068 de 2000.

39  
40          **5.15 Resolución CREG No. 061 de 2000**

41  
42       Por la cual se establecen las normas de calidad aplicables a los Servicios de Transporte de Energía Eléctrica  
43       en el STN y de conexión al STN, como parte del Reglamento de Operación del SIN.

44  
45          **5.16 Resolución CREG No. 040 de 2000**

46

1 Por la cual se modifican las fechas para las aplicaciones de las Resoluciones CREG-072, CREG- 073, CREG-  
2 074 y CREG-075 de 1999.

3  
4 **5.17 Resolución CREG No 083 de 1999**

5  
6 Por la cual se modifican parcialmente algunas de las disposiciones establecidas en el Código de Redes, como  
7 parte del Reglamento de Operaciones del Sistema Interconectado Nacional.

8  
9 **5.18 Resolución CREG No. 082 de 1999**

10  
11 Por la cual se modifican las Resoluciones CREG-001 y CREG-002 de 1994, CREG-012, CREG-024 DE 1995  
12 y CREG-058 de 1996, expedidas por la Comisión de Regulación de Energía y Gas.

13  
14 **5.19 Resolución CREG No. 080 de 1999**

15  
16 Por la cual se reglamentan las funciones de planeación, coordinación, supervisión y control entre el Centro  
17 Nacional de Despacho (CND) y los agentes del SIN.

18  
19 **5.20 Resolución CREG No. 075 de 1999**

20  
21 Por la cual se establecen las reglas comerciales aplicables al Servicio de Regulación Secundaria de  
22 Frecuencia, como parte del Reglamento de Operación del SIN. Esta Resolución fue modificada por la  
23 Resolución 040 de 2000.

24  
25 **5.21 Resolución CREG No 070 de 1999**

26  
27 Por la cual se regulan los pagos anticipados que pueden hacer los agentes participantes en el Mercado  
28 Mayorista como garantía por transacciones en el mercado, como parte del Reglamento de Operaciones del  
29 Sistema Interconectado Nacional. Esta Resolución fue modificada por la Resolución 007 de 2003 y  
30 complementada por la Resolución 001 de 2003.

31  
32 **5.22 Resolución CREG No. 068 de 1999**

33  
34 Por la cual se modifica parcialmente la Resolución No 024 de 1995 expedida por la Comisión de Regulación  
35 de Energía y Gas. "Por la cual se reglamentan los aspectos comerciales del mercado mayorista de energía en  
36 el sistema interconectado nacional, que hacen parte del Reglamento de Operaciones". Esta Resolución fue  
37 modificada parcialmente por las Resoluciones 030 de 2001 y 123 de 2003.

38  
39 **5.23 Resolución CREG No. 066 de 1999**

40  
41 Por la cual se modifica el numeral 2.1.1.1 del Código de Operación, contenido en la Resolución CREG-025 de  
42 1995.

43  
44 **5.24 Resolución CREG No. 059 de 1999**

45

1 Por la cual se precisan y aclaran algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG-047 de 1999. Esta  
2 Resolución fue modificada por la Resolución 081 de 2000.

3  
4 **5.25 Resolución CREG No. 047 de 1999**

5  
6 Por la cual se ajustan algunas disposiciones contenidas en las Resoluciones CREG-116 de 1996 y CREG-113  
7 de 1998. Esta Resolución fue modificada por las Resoluciones 074 de 2002, 081 de 2000 y 059 de 1999.

8  
9 **5.26 Resolución CREG No. 039 de 1999**

10  
11 Por la cual se establecen las normas relacionadas con las pérdidas de referencia en el Sistema de  
12 Transmisión Nacional.

13  
14 **5.27 Resolución CREG No. 026 de 1999**

15  
16 Por la cual se adopta la metodología para establecer los gastos unitarios de las unidades constructivas del  
17 STN, se fijan los costos unitarios aplicables durante el periodo 2000-2004 y se establecen las áreas típicas de  
18 las unidades constructivas de subestación.

19  
20 **5.28 Resolución CREG No. 019 de 1999**

21  
22 Por la cual se establece el plazo máximo para adecuar los Transformadores de Corriente (CTs) y los  
23 Transformadores de Voltaje (PTs) de los Sistemas de Medición de Energía que se encontraban instalados en  
24 la fecha de entrada en vigencia de la Resolución CREG-025 de 1995, a los requisitos establecidos en el  
25 Código de Medida contenido en esa Resolución, y se establecen características técnicas de los equipos de  
26 medición para afrontar el problema informático relacionado con el cambio de milenio.

27  
28 **5.29 Resolución CREG No. 013 de 1999**

29  
30 Por la cual se autoriza la modificación de la demanda calculada para el Despacho Económico Horario, cuando  
31 sea necesario, por efecto de la aplicación de limitaciones de suministro, como parte del Reglamento de  
32 Operación del Sistema Interconectado Nacional.

33  
34 **5.30 Resolución CREG No. 011 de 1999**

35  
36 Por la cual se adoptan medidas especiales para la Operación del Sistema Interconectado Nacional en las  
37 fechas que se prevé en que se pueden presentar anomalías en el funcionamiento de los equipos  
38 automatizados por la transición al año 2000, como parte integrante del Reglamento de Operación, y para la  
39 operación del Sistema Nacional de Transporte de Gas.

40  
41 **5.31 Resolución CREG No. 119 de 1998**

42  
43 Por la cual se modifican y complementan algunas de las disposiciones contenidas en la Resolución CREG-  
44 217 de 1997, que establece el Estatuto de Racionamiento, como parte del Reglamento de Operación del  
45 Sistema Interconectado Nacional. El Estatuto de Racionamiento fue complementado por las Resoluciones  
46 CREG 112 de 1998 y 014 de 2004.

1  
2 **5.32 Resolución CREG No. 116 de 1998**

3  
4 Por la cual se reglamenta la limitación del suministro a comercializadores y/o distribuidores morosos, y se  
5 dictan disposiciones sobre garantías de los participantes en el mercado mayorista, como parte del  
6 Reglamento de Operación de Sistema Interconectado Nacional. Esta Resolución fue complementada por la  
7 Resolución 001 de 2003.

8  
9 **5.33 Resolución CREG No. 113 de 1998**

10  
11 Por la cual se aclara el alcance de algunas definiciones establecidas en el Código de Operación (Resolución  
12 CREG-025 de 1995), se modifican y/o complementan algunas disposiciones establecidas en la misma  
13 Resolución, se ajusta el Numeral 3 del Artículo 1° de la Resolución CREG-100 de 1997, se ajustan el Artículo  
14 40 y el Literal e) del Anexo No 1 de la Resolución CREG-116 de 1996. Esta Resolución fue modificada por las  
15 Resoluciones 047 y 059 de 1999.

16  
17 **5.34 Resolución CREG No. 106 de 1998**

18  
19 Por la cual se adicionan y/o modifican las disposiciones contenidas en la Resolución CREG-025 de 1995,  
20 relacionada con los mantenimientos de los equipos del SIN.

21  
22 **5.35 Resolución CREG No. 235 de 1997**

23  
24 Por la cual se modifican las disposiciones contenidas en la Resolución CREG-215 de 1995 y CREG-215 de  
25 1997, en lo referente a los plazos horarios establecidos para el reporte de información relacionada con el  
26 Despacho Económico Horario del sector eléctrico.

27  
28 **5.36 Resolución CREG No. 216 de 1997**

29  
30 Por la cual se modifican las disposiciones contenidas en el Numeral 10.7 del Código de Conexión, en lo  
31 referente a las pruebas que deben efectuarse a las conexiones al STN que entrarán en operación.

32  
33 **5.37 Resolución CREG No. 002 de 1997**

34  
35 Por la cual se establecen unas definiciones para la interpretación de normas del Código de Conexión  
36 (Resolución CREG-025 de 1995) y se concede un plazo para el cumplimiento de la Disponibilidad Promedio  
37 Semanal mayor de 97% para los enlaces entre el CND, los CRD's y los demás agentes del sector.

38  
39 **5.38 Resolución CREG No. 099 de 1996**

40  
41 Por la cual se modifica la Resolución CREG-024 del 13 de julio de 1995. Esta Resolución fue modificada por  
42 la Resolución 112 de 1998.

43  
44 **5.39 Resolución CREG No. 093 de 1996**

45  
46 Por la cual se modifica la Resolución CREG-025 del 13 de julio de 1995.

1  
2       **5.40 Resolución CREG No. 092 de 1996**

3  
4 Por la cual se modifica el Numeral 4.1 de Código de Operación/Resolución CREG-025 de 1995), que a su vez  
5 fue adicionada por la Resolución CREG-062 de 1995.

6  
7       **5.41 Resolución CREG No. 061 de 1996**

8  
9 Por la cual se modifica y adiciona el Código de Redes (Resolución CREG-025 de 1995), en los aspectos  
10 relacionados con la Desconexión Automática de Carga por Baja Frecuencia.

11  
12       **5.42 Resolución CREG No. 061 de 1995**

13  
14 Por la cual se modifica el plazo para la evaluación de las conexiones existentes, previsto en el Código de  
15 Redes (Código de Conexión). Resolución CREG-025 DE 1995.

16  
17       **5.43 Resolución No. 058 de 1995**

18  
19 Por la cual se modifica parcialmente la Resolución 025 de 1995 expedida por la Comisión de Regulación de  
20 Energía y Gas.

21  
22       **5.44 Resolución CREG No. 025 de 1995**

23  
24 Por la cual se establece el Código de Redes, como parte del Reglamento de Operación del Sistema  
25 Interconectado Nacional. Esta Resolución fue modificada por las Resoluciones 065 de 2000; 080, 081 y 083  
26 de 1999; y 058 y 061 de 1995.

27  
28       **5.45 Resolución CREG No. 024 de 1995**

29  
30 Por la cual se reglamentan los aspectos comerciales del mercado mayorista de energía en el Sistema  
31 Interconectado Nacional, que hacen parte del Reglamento de Operación. Esta Resolución fue modificada por  
32 las Resoluciones 123 de 2003, 066 de 2000 y 099 de 1996.

33  
34       **5.46 Resolución CREG No. 002 de 1994**

35  
36 Por la cual se regula el acceso y uso de los sistemas de transmisión de energía eléctrica, se establece la  
37 metodología y el régimen de cargos por conexión y uso de los sistemas de transmisión, se define el  
38 procedimiento para su pago, se precisa el alcance de la Resolución 010 de 1993 expedida por la Comisión de  
39 Regulación Energética y se dictan otras disposiciones. Esta Resolución fue modificada por la Resolución 008  
40 de 1997 y derogada parcialmente por la Resolución 037 de 1995.

41  
42       **5.47 Resolución CREG No. 001 de 1994**

43  
44 Por la cual se reglamenta el transporte de energía eléctrica por el sistema de Transmisión Nacional y se  
45 regula la liquidación y administración de las cuentas originadas por los cargos de uso de dicho sistema.  
46

1           **6. LICENCIAMIENTO AMBIENTAL**

2  
3  
4           **6.1 Ley 1450 de 2011 Plan Nacional de Desarrollo 2010 - 2014**

5  
6 El Capítulo V de La Ley 1450 de 2011, denominado *“Sostenibilidad ambiental y prevención del riesgo”*,  
7 modificó parcialmente la Ley 99 de 1993. Particularmente el Artículo 224 del Plan Nacional de Desarrollo  
8 establece el procedimiento para la obtención de la licencia ambiental, anteriormente estipulado por el Artículo  
9 58 de la Ley 99 de 1993, el cual se refiere a los tiempos establecidos durante el procedimiento de  
10 licenciamiento ambiental.

11  
12           **6.2 Ley 99 de 1993 y decretos reglamentarios**

13  
14 La Ley 99 de 1993, señala que las licencias ambientales son obligatorias para cualquier actividad que pueda  
15 producir deterioro grave a los recursos naturales renovables o al medio ambiente. Dicha licencia, de acuerdo  
16 con la definición contenida en el artículo 50 de la ley 99, es entonces la autorización que otorga la autoridad  
17 ambiental para la ejecución de una obra o actividad, sujeta al cumplimiento por el beneficiario de los requisitos  
18 establecidos en relación con los efectos ambientales de tal obra o actividad. El artículo 51 de dicha Ley  
19 dispone que las licencias ambientales serán otorgadas por el Ministerio del Medio Ambiente, las  
20 Corporaciones Autónomas Regionales y algunos municipios y distritos.

21  
22           **6.3 Decreto 2820 de Agosto de 2010**

23  
24 Por el cual se reglamenta el Título VIII de la Ley 99 de 1993 sobre licencias ambientales. Este Decreto,  
25 establece las competencias del Ministerio de Ambiente, Vivienda y Desarrollo Territorial y de las  
26 corporaciones autónomas regionales, en la expedición de licencias ambientales, de acuerdo con las  
27 características y la capacidad instalada de las obras de infraestructura eléctrica a ser ejecutadas.  
28

29           **7. CONSULTA PREVIA**

30  
31           **7.1 Convenio 169 de 1989 de la OIT**

32  
33 El Convenio 169 de 1989 de la OIT adoptado por la 76ª reunión de la Conferencia General de la O.I.T.,  
34 también denominado como el convenio sobre Pueblos Indígenas y Tribales, obliga a los Estados que lo hayan  
35 ratificado a reconocer y proteger la diversidad étnica y cultural sin ningún tipo de condicionamiento.  
36

37           **7.2 Ley 21 de 1991**

38  
39 Por medio de la cual se aprueba el Convenio número 169 sobre pueblos indígenas y tribales en países  
40 independientes, adoptado por la 76ª reunión de la Conferencia General de la O.I.T., Ginebra, 1989.  
41

42           **7.3 Decreto 1320 de 1998**

43  
44 Por medio del cual se reglamenta el derecho fundamental de la consulta previa con las comunidades  
45 indígenas y negras para la explotación de los recursos naturales dentro de su territorio

1  
2  
3  
4  
5  
6  
7  
8  
9  
10  
11  
12  
13  
14  
15  
16  
17  
18  
19  
20  
21  
22  
23

#### **7.4 Directiva Presidencial 01 de 2010**

Establece los mecanismos para la aplicación Consulta Previa y determina como único coordinador de estos procesos a al Ministerio del Interior y de Justicia.

### **8. NORMAS QUE ORDENAN LA CONSTRUCCIÓN Y REGLAMENTAN LA ENTRADA EN OPERACIÓN DEL PROYECTO CHIVOR II, NORTE, BACATÁ.**

#### **8.1 Plan de Expansión de Referencia Generación - Transmisión 2010 -2024**

Elaborado por la Unidad de Planeación Minero Energética –UPME- y adoptado por el Ministerio de Minas y Energía, mediante Resolución MME 18-2215 de 2010.

#### **8.2 Resolución MME 18-2215 de 2010**

Por la cual se adopta el Plan de Expansión de Referencia Generación - Transmisión 2010 -2024.

#### **8.3 Resolución MME No. 9 1677 del 1° de noviembre de 2012**

Por la cual se modifica la Resolución MME No. 182215 de 2010 en lo referente a la Fecha de Entrada en Operación del Proyecto Chivor – Chivor II – Norte – Bacatá a 230 kV