

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  
40  
41

## ANEXO 5

### DESCRIPCIÓN DE LA NORMATIVIDAD VIGENTE

#### CONVOCATORIAS PÚBLICAS DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN REGIONAL – STR

##### UPME STR 01 – 2016 y UPME STR 02 – 2016

##### (UPME STR 01 y 02 – 2016)

#### SELECCIÓN DE UN INVERSIONISTA Y UN INTERVENTOR PARA EL DISEÑO, ADQUISICIÓN DE LOS SUMINISTROS, CONSTRUCCIÓN, OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DE OBRAS ASOCIADAS A LAS SUBESTACIONES TERMOFLORES, LAS FLORES, CENTRO, OASIS, MAGDALENA, UNIÓN, TEBSA Y ESTADIO EN EL DEPARTAMENTO DE ATLÁNTICO

#### DOCUMENTOS DE SELECCIÓN DEL INVERSIONISTA STR

Bogotá D. C., septiembre de 2016

**INDICE**

**DESCRIPCIÓN DE LA NORMATIVIDAD VIGENTE**

1		
2		
3		
4		
5		
6		
7	1.	LEYES DE SERVICIOS PÚBLICOS ..... 3
8	2.	DECRETOS..... 6
9	3.	MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA..... 8
10	4.	UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA ..... 9
11	5.	COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS ..... 11
12	6.	RESOLUCIONES CREG DEL CÓDIGO DE REDES Y DEL REGLAMENTO DE
13		OPERACIÓN DEL SIN ..... 13
14	7.	LICENCIAMIENTO AMBIENTAL ..... 20
15	8.	OTRA NORMATIVIDAD AMBIENTAL..... 22
16	9.	CONSULTA PREVIA DE LOS GRUPOS ÉTNICOS NACIONALES..... 26
17		

1 **NOTA GENERAL: El presente documento aplica de manera individual para la**  
2 **Convocatoria Pública UPME STR 01 - 2016 y para la Convocatoria Pública UPME**  
3 **STR 02 - 2016**

4  
5  
6 **DESCRIPCIÓN DE LA NORMATIVIDAD VIGENTE**

7  
8 A continuación se presenta una breve descripción de la principal normatividad, relacionada  
9 con aspectos de las Convocatorias Públicas. La misma debe ser tomada como referencia  
10 y corresponde al Inversionista verificar la información aquí contenida y realizar sus propios  
11 análisis, actualizaciones e investigaciones.

12  
13  
14 **1. LEYES DE SERVICIOS PÚBLICOS**

15  
16 **1.1 Ley 142 de 1994**

17  
18 La Ley 142 del 11 de julio de 1994 –Por la cual se establece el régimen de los servicios  
19 públicos domiciliarios y se dictan otras disposiciones–constituye el régimen general que  
20 regula la prestación de los servicios públicos domiciliarios de acueducto, alcantarillado,  
21 aseo, energía eléctrica, distribución de gas combustible, telefonía fija pública básica  
22 conmutada y la telefonía local móvil en el sector rural. Los principales aspectos  
23 desarrollados por esta ley pueden sintetizarse de la siguiente manera:

- 24  
25 - Uno de los principales pilares de esta ley es la desmonopolización en la prestación de  
26 los servicios públicos domiciliarios (art. 15). De esta forma la labor del Estado es velar  
27 porque estos servicios sean ofrecidos de una manera eficiente y acorde con el marco  
28 legal que este establece.  
29  
30 - Consagró un régimen de Derecho Privado para la constitución, actos y contratos de las  
31 empresas de servicios públicos domiciliarios (art. 32).  
32  
33 - Particularmente para el caso de la transmisión de energía eléctrica, el art. 169 establece  
34 que las empresas propietarias de elementos de la red nacional de interconexión  
35 deberán utilizar esos bienes de acuerdo al Reglamento de Operación y los acuerdos  
36 adoptados por el Consejo Nacional de Operación.  
37  
38 - Estas mismas empresas tienen el deber de facilitar la conexión entre las diferentes  
39 empresas eléctricas, de las empresas generadoras, y de los usuarios que lo soliciten,  
40 una vez cumplido con los requisitos legales y con derecho a percibir el pago de las  
41 retribuciones correspondientes.

1  
2 **1.2 Ley 143 de 1994**  
3

4 La Ley 143 de 1994 –Por la cual se establece el régimen para la generación, interconexión,  
5 transmisión, distribución y comercialización de electricidad en el territorio nacional–  
6 establece el régimen de las actividades del sector eléctrico colombiano. Sus principales  
7 características son:  
8

- 9 - En el art. 3, consagra como obligaciones del Estado la promoción de la libre  
10 competencia, controlar las prácticas de competencia desleal y los abusos de posición  
11 dominante, velar por los derechos de los usuarios, asegurar la incorporación de los  
12 aspectos ambientales en las actividades del sector eléctrico, satisfacer las necesidades  
13 básicas de la población y asegurar la disponibilidad del servicio.  
14  
15 - En el art. 4, se establece como función del Estado asegurar el uso racional de la energía,  
16 la eficiencia y transparencia en la prestación del servicio, manteniendo siempre un nivel  
17 de calidad y seguridad.  
18  
19 - En desarrollo de los principios consagrados en el art. 209 de la Constitución Política de  
20 Colombia, el art. 6 de esta Ley determina que los principios de eficacia, adaptabilidad,  
21 neutralidad, solidaridad y equidad regirán el servicio de electricidad.  
22  
23 - La libre competencia se encuentra nuevamente consagrada en el marco legislativo de  
24 los servicios públicos. En el art. 7 de la Ley 143 de 1994, se establece que todos los  
25 entes económicos podrán participar en la prestación del servicio, siempre y cuando  
26 cumplan con los requisitos legales.  
27  
28 - El art. 5 de esta ley consagra las actividades relacionadas con el servicio de electricidad  
29 como servicios públicos de carácter esencial, obligatorio, solidario y de utilidad pública.  
30  
31 - Con respecto a la expansión del servicio de electricidad, la ley en su art. 12, establece  
32 la planeación de la expansión del sistema en el corto y largo plazo, de tal forma que los  
33 planes para la atención de demanda sean lo suficientemente flexibles para que se  
34 adapten a los cambios que determinen las condiciones técnicas, económicas,  
35 financieras y ambientales, cumplan con los requisitos de calidad confiabilidad y  
36 seguridad establecidos, y sean técnica, financiera y ambientalmente viables.  
37  
38 - Acerca de la interconexión establece que las empresas que sean propietarias de  
39 elementos de la red nacional de interconexión, “mantendrán la propiedad de los mismos  
40 pero deberán operarlos con sujeción al Reglamento de Operación y los acuerdos  
41 adoptados por el Consejo Nacional de Operación” (art. 28).  
42

- 1 - El art. 33 determina que la operación del Sistema Interconectado Nacional se deberá  
2 realizar en aras de atender la demanda de manera confiable, segura y con calidad.  
3
- 4 - El art. 39 establece que los cargos asociados con el acceso y uso de las redes del SIN,  
5 consultarán criterios de viabilidad financiera, de tal forma que tengan en cuenta los  
6 costos de inversión en las redes, el costo de oportunidad de capital, y los costos de  
7 administración, operación, mantenimiento y desarrollo sostenible.  
8
- 9 - El art. 40 indica que las tarifas de acceso y uso de las redes del SIN incluirán: i) un cargo  
10 que cubra los costos de conexión a la red, ii) un cargo fijo asociado a los servicios de  
11 interconexión y iii) un cargo variable asociado a los servicios de transporte.  
12
- 13 - El art. 41 indica que corresponde a la CREG definir la metodología de cálculo y aprobar  
14 las tarifas para el acceso y uso de las redes del SIN.  
15
- 16 - El art. 52 indica que las empresas públicas, privadas o mixtas que proyecten realizar o  
17 realicen obras de generación, interconexión, transmisión y distribución de electricidad,  
18 susceptibles de producir deterioro ambiental, están obligadas a obtener previamente la  
19 licencia ambiental de acuerdo con las normas que regulen la materia.  
20 De este modo, el Parágrafo de este artículo establece que para obtener la licencia  
21 ambiental para ejecutar proyectos de generación e interconexión de electricidad se  
22 deben realizar los correspondientes estudios, de conformidad con lo dispuesto por la  
23 autoridad competente e incluir en el presupuesto de la respectiva empresa las partidas  
24 correspondientes para ejecutar las medidas remediales previstas.  
25
- 26 - El art. 85 indica que las decisiones de inversión en generación, interconexión,  
27 transmisión y distribución de energía eléctrica, constituyen responsabilidad de aquéllos  
28 que las acometan, quienes asumen en su integridad los riesgos inherentes a la  
29 ejecución y explotación de los proyectos.  
30

### 31 **1.3 Ley 286 de 1996**

32  
33 Esta ley modificó algunos aspectos relacionados con los regímenes de contribuciones,  
34 tarifas y subsidios de las leyes 142 y 143 de 1994.  
35

### 36 **1.4 Ley 632 de 2000**

37  
38 La Ley 632 de 2000 modificó las leyes 142, 143 de 1994 y 286 de 1996 en algunos aspectos  
39 relacionados con el régimen de subsidios.  
40

### 41 **1.5 Ley 689 de 2001**

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

## 6 7 **2. DECRETOS**

### 8 9 10 **2.1 Decreto 28 de 1995, modificado por los Decretos 1683 de 1997, 4130 de 2011** 11 **y 1258 de 2013**

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

- 16  
17 - Establecer los requerimientos mineros y energéticos de la población y los agentes  
18 económicos del país, con base en proyecciones de demanda que tomen en cuenta la  
19 evolución más probable de las variables explicativas en un contexto nacional e  
20 internacional.
- 21  
22 - Planear las alternativas para satisfacer los requerimientos mineros y energéticos,  
23 teniendo en cuenta los recursos convencionales y no convencionales, según criterios  
24 tecnológicos, económicos, sociales y ambientales.
- 25  
26 - Elaborar y actualizar los planes nacionales de Desarrollo Minero, Energético Nacional,  
27 Expansión de los Sectores Eléctrico, Cobertura de zonas interconectadas y no  
28 interconectadas, y de los demás planes subsectoriales, en concordancia con el Plan  
29 Nacional de Desarrollo.
- 30  
31 - Elaborar los planes de expansión del Sistema Interconectado Nacional en consulta con  
32 el cuerpo consultivo, de conformidad con la Ley 143 de 1994 y las normas que lo  
33 modifiquen o reglamenten y establecer los mecanismos que articulen la ejecución de  
34 los proyectos de infraestructura con los planes de expansión.
- 35  
36 - Estructurar los procesos para la ejecución de los proyectos de transmisión y distribución  
37 de electricidad definidos en el Plan de Expansión del Sistema Interconectado Nacional  
38 y hacerles seguimiento, de conformidad con la delegación efectuada por el Ministerio  
39 de Minas y Energía.
- 40

- 1 - Emitir, conceptos sobre las conexiones al Sistema Interconectado Nacional, en el marco  
2 de la expansión de generación y transmisión de energía, de conformidad con la  
3 delegación efectuada por el Ministerio de Minas y Energía.  
4

5 **2.1 Decreto 388 de 2007 (Modificado por los Decretos 111 de 2008 y Decreto 3451**  
6 **de 2008)**  
7

8 Por el cual se establecen las políticas y directrices relacionadas con el aseguramiento de la  
9 cobertura del servicio de electricidad, que debe seguir la Comisión de Regulación de  
10 Energía y Gas, CREG, al fijar la metodología de remuneración a través de Cargos por Uso  
11 de los Sistemas de Transmisión Regional y Distribución Local de energía eléctrica en el  
12 Sistema Interconectado Nacional.  
13

14 Al respecto de este decreto es importante prestar especial atención a lo mencionado en el  
15 artículo 5 el cual se refiere a:  
16

17 ARTÍCULO 5o. POLÍTICAS PARA LA EXPANSIÓN DE LOS SISTEMAS DE  
18 TRANSMISIÓN REGIONAL (STR) Y LOS SISTEMAS DE DISTRIBUCIÓN LOCAL (SDL).  
19 Con el fin de propender por alcanzar la Universalización del Servicio, los Cargos por Uso  
20 Regionales y los Costos Medios de los Operadores de Red deberán considerar la Base de  
21 Inversiones de los Operadores de Red del ADD y los gastos eficientes de administración,  
22 operación y mantenimiento.  
23

24 La CREG definirá la metodología de remuneración para aquellos proyectos de expansión  
25 cuyo costo sea inferior al costo medio vigente aprobado para el respectivo Sistema. Para  
26 los proyectos de expansión restantes se aplicará lo siguiente:  
27

28 Para la expansión de los STR el Ministerio de Minas y Energía o la entidad que este delegue  
29 podrá realizar convocatorias públicas, teniendo en cuenta los criterios económicos definidos  
30 por la CREG, para la construcción y/o operación del activo. En este caso la remuneración  
31 se determinará según el resultado de la convocatoria.  
32

33 En caso de no utilizarse convocatorias y durante la vigencia del período tarifario, en el  
34 evento en que entren en operación Unidades Constructivas cuyo costo de inversión,  
35 administración, operación y/o mantenimiento por kWh resulte superior al Costo Medio  
36 vigente aprobado por la CREG para el OR a cuyas redes se conecte el proyecto, tanto los  
37 Cargos por Uso como los Costos Medios del Operador de Red serán actualizados a más  
38 tardar a partir de los tres meses inmediatamente siguientes a la entrada en operación del  
39 activo correspondiente, considerando la inversión y la demanda asociada al proyecto. Lo  
40 anterior siempre y cuando dichos activos cumplan con los criterios de eficiencia y de

1 expansión definidos previamente por la CREG y la UPME, teniendo en cuenta las siguientes  
2 consideraciones:

3  
4 a) Se deberá cumplir con los criterios de eficiencia referidos. Para la incorporación de  
5 proyectos en la Base de Inversiones, estos deberán ser aprobados por la UPME, para lo  
6 cual, el OR al que se conectará el proyecto, deberá presentarlo ante esta entidad  
7 previamente a su ejecución;

8  
9 b) Los proyectos de inversión en expansión de cobertura y cuya ejecución sea del interés  
10 del Gobierno Nacional y/o los entes territoriales, deberán ser presentados a través de los  
11 Operadores de Red ante la UPME para su evaluación y concepto;

12  
13 c) Para los SDL, el Operador de Red al cual se conecta un proyecto, sujeto al cumplimiento  
14 de los criterios de eficiencia citados, será el encargado de operarlo. Si no existe interés por  
15 parte del OR en la construcción de dicho proyecto, el Ministerio de Minas y Energía, o la  
16 entidad que este designe, a través de convocatoria pública podrá adjudicar la construcción  
17 del mismo.

### 18 19 **3. MINISTERIO DE MINAS Y ENERGÍA**

#### 20 21 **3.1 Resolución MME No. 18 1313 de 2002**

22  
23 Por la cual se establecen los criterios y la forma para elaborar el Plan de Expansión del  
24 Sistema Interconectado Nacional.

#### 25 26 **3.2 Resolución MME No. 18 1315 de 2002**

27  
28 Por medio de la cual delega en la Unidad de Planeación Minero Energética, UPME, adscrita  
29 al Ministerio de Minas y Energía, las gestiones administrativas necesarias para la selección,  
30 mediante convocatorias públicas, de inversionistas que acometan en los términos del  
31 artículo 85 de la Ley 143 de 1994 los proyectos aprobados en el Plan de Expansión de  
32 Transmisión del Sistema Interconectado Nacional.

#### 33 34 **3.3 Resolución MME No. 18 0924 de 2003**

35  
36 Por la cual se establece y desarrolla el mecanismo de las Convocatorias Públicas para la  
37 ejecución de los proyectos definidos en el Plan de Expansión de Transmisión del Sistema  
38 Interconectado Nacional

#### 39 40 **3.4 Resolución MME No. 18 0925 de 2003**

41  
42 La cual modifica la Resolución MME No. 18 1315 de 2002

1  
2 **3.5 Resolución MME No. 90708 de 2013**

3  
4 Por la cual se expide el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas – RETIE

5  
6 **3.6 Resolución MME No. 90907 de 2013**

7  
8 Por la cual se corrigen unos yerros en el Reglamento Técnico de Instalaciones Eléctricas –  
9 RETIE, establecido mediante Resolución No. 90708 de 2013.

10  
11 **3.7 Resolución MME No. 90795 de 2014**

12  
13 Por la cual se aclara y se corrigen unos yerros en el Reglamento Técnico de Instalaciones  
14 Eléctricas – RETIE, establecido mediante Resolución No. 90708 de 2013.

15  
16 **3.8 Resolución MME No. 90604 de 2014**

17  
18 Por la cual se adoptan medidas excepcionales para el STN y STR tendientes a garantizar  
19 la continuidad del servicio en situaciones especiales.

20  
21 **3.9 Resolución MME No. 40029 de 2015**

22  
23 Por la cual se adoptan el Plan de Expansión de Referencia Generación Transmisión 2014  
24 – 2028.

25  
26  
27 **4. UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA**

28  
29 **4.1 Resolución UPME No. 696 de 2015**

30  
31 Por medio de la cual se identifica el proyecto Atlántico 1, el proyecto Atlántico 2 y las obras  
32 en Tebsa 220 kV, como Proyectos Urgentes, en los términos de las Resoluciones MME 9

## ANEXO 1

### DESCRIPCIÓN Y ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DEL PROYECTO

#### CONVOCATORIA PÚBLICA UPME 05 DE 2014

(UPME 05 – 2014)

#### SELECCIÓN DE UN INVERSIONISTA Y UN INTERVENTOR PARA EL DISEÑO, ADQUISICIÓN DE LOS SUMINISTROS, CONSTRUCCIÓN, OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO DEL REFUERZO COSTA CARIBE 500 kV: LÍNEA DE TRANSMISIÓN CERROMATOSO - CHINÚ - COPEY

Bogotá D. C., febrero de 2016

1  
2 0604 de 2014 y CREG 093 de 2014.

3  
4 **4.2 Plan de Expansión de Referencia Generación - Transmisión 2014 – 2028**

1  
2 Elaborado por la Unidad de Planeación Minero Energética -UPME- y adoptado por el  
3 Ministerio de Minas y Energía, mediante Resolución 40029 de enero 9 de 2015.  
4

## 5. COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

### 5.1 Resolución CREG 113 de 2015:

5  
6  
7  
8  
9  
10 Por la cual se modifican algunas disposiciones sobre los procedimientos que se deben  
11 seguir para la expansión de los Sistemas de Transmisión Regional mediante Procesos de  
12 Selección, contenidas en la Resolución CREG 024 de 2013.  
13

### 5.2 Resolución CREG No. 112 de 2014

14  
15  
16 Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución “Por la cual se definen los  
17 valores de los delta beta ( $\Delta\beta$ ) que se aplicarán en el cálculo de la tasa de descuento en las  
18 actividades de transporte de gas natural, distribución de gas combustible, transporte de  
19 GLP por propanoductos, transmisión y distribución de energía eléctrica en el sistema  
20 interconectado nacional”.  
21

### 5.3 Resolución CREG No. 093 de 2014

22  
23  
24 Por la cual se establecen los procedimientos para la ejecución de proyectos urgentes en el  
25 Sistema de Transmisión Nacional o en los Sistemas de Transmisión Regional  
26

### 5.4 Resolución CREG No. 083 de 2014

27  
28  
29 Por la cual se ordena hacer público un proyecto de resolución “Por la cual se define la  
30 metodología para el cálculo de la tasa de descuento que se aplicará en las actividades de  
31 transporte de gas natural, distribución de gas combustible, transporte de GLP por ductos,  
32 transmisión y distribución de energía eléctrica en el sistema interconectado nacional, y  
33 generación y distribución de energía eléctrica en zonas no interconectadas”.  
34

### 5.5 Resolución CREG No. 094 de 2013

35  
36  
37 Por la cual se establecen el reglamento para el reporte de Eventos y el procedimiento para  
38 el cálculo de la Energía No Suministrada, y se precisan otras disposiciones relacionadas  
39 con la calidad del servicio en los Sistemas de Transmisión Regional.  
40

### 5.6 Resolución CREG No. 079 de 2014

41

1  
2 Por la cual se ordena hacer públicos los propósitos y lineamientos para la remuneración de  
3 la actividad de distribución de energía eléctrica para el periodo tarifario 2015 – 2019.

4  
5 **5.1 Resolución CREG No. 043 de 2013**

6  
7 Por la cual se ponen en conocimiento de los prestadores del servicio de energía eléctrica,  
8 usuarios y terceros interesados, las bases sobre las cuales la Comisión efectuará el estudio  
9 para determinar la metodología de remuneración de la actividad de distribución de energía  
10 eléctrica en el Sistema Interconectado Nacional para el siguiente período tarifario.

11  
12 **5.2 Resolución CREG No. 024 de 2013**

13  
14 Establece los procedimientos que se deben seguir para la expansión de los Sistemas de  
15 Transmisión Regional mediante Procesos de Selección.

16  
17 **5.3 Resolución CREG No. 043 de 2010**

18  
19 Por la cual se aclaran disposiciones de la Resolución CREG 097 de 2008 relacionadas con  
20 la regulación de calidad del servicio en los Sistemas de Distribución Local y se adoptan  
21 disposiciones complementarias a dicha resolución.

22  
23 **5.4 Resolución CREG No. 058 de 2008**

24  
25 Por la cual se establecen las Áreas de Distribución de Energía Eléctrica -ADD-.

26  
27 **5.5 Resolución CREG No. 106 de 2006**

28  
29 Por la cual se modifican los procedimientos generales para la asignación de puntos de  
30 conexión de generadores a los Sistema de Transmisión Nacional, Sistemas de Transmisión  
31 Regional o Sistemas de Distribución Local.

32  
33 **5.6 Resolución CREG No. 024 de 2005**

34  
35 Por la cual se modifican las normas de calidad de la potencia eléctrica aplicables a los  
36 servicios de Distribución de Energía Eléctrica.

37  
38  
39 **5.7 Resolución CREG No. 097 de 2008**  
40

1 Por la cual se aprueban los principios generales y la metodología para el establecimiento  
2 de los cargos por uso de los Sistemas de Transmisión Regional y Distribución Local. Esta  
3 Resolución ha sido aclarada, modificada y/o complementada, entre otras, por las  
4 Resoluciones CREG 133, 135, 166, 178 de 2008; 042, 098, 157 de 2009; 043, 067 y 166  
5 de 2010; 172 de 2011 y 094 de 2012.

## 6.8 Resolución CREG No. 093 de 2008

10 Por la cual se define la metodología para el cálculo de la tasa de retorno que se aplicará en  
11 la remuneración de la actividad de distribución de energía eléctrica y se fija dicha tasa

## 6. RESOLUCIONES CREG DEL CÓDIGO DE REDES Y DEL REGLAMENTO DE OPERACIÓN DEL SIN

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

23 Según la misma resolución, por Reglamento de Operación entendemos el “*Conjunto de*  
24 *principios, criterios y procedimientos establecidos para realizar el planeamiento, la*  
25 *coordinación y la ejecución de la operación del sistema interconectado nacional y para*  
26 *regular el funcionamiento del mercado mayorista de energía eléctrica. El Reglamento de*  
27 *Operación comprende varios documentos que se organizarán conforme a los temas propios*  
28 *del funcionamiento del sistema interconectado nacional.*”

30 Actualmente el Código de Redes y Reglamento de Operación del SIN se encuentran  
31 conformados principalmente por las siguientes resoluciones:

### 6.1 Resolución CREG 038 de 2014

35 Por la cual se modifica el Código de Medida contenido en el Anexo general del Código de  
36 Redes, esta resolución deroga el anexo “código de medida” de la Resolución 025 de 1995  
37 y modifica entre otras las siguientes resoluciones: Numeral 4.4.6 del Anexo General de la  
38 Resolución CREG 070 de 1998; artículo 3 de la Resolución CREG 122 de 2003 y los  
39 numerales 4 y 5 del artículo 4 de la Resolución CREG 157 de 2011.

### 6.2 Resolución CREG No. 093 de 2012

1  
2 Por la cual se establecen el reglamento para el reporte de Eventos y el procedimiento para  
3 el cálculo de la Energía No Suministrada, y se precisan otras disposiciones relacionadas  
4 con la calidad del servicio en el Sistema de Transmisión Nacional.

5  
6 **6.3 Resolución CREG No. 158 de 2011**

7  
8 Por la cual se modifican algunas disposiciones en materia de garantías y pagos anticipados  
9 de los agentes participantes en el Mercado de Energía Mayorista.

10  
11 **6.4 Resolución CREG No. 157 de 2011**

12  
13 Por la cual se modifican las normas sobre el registro de fronteras comerciales y contratos  
14 de energía de largo plazo, y se adoptan otras disposiciones.

15  
16 **6.5 Resolución CREG No. 156 de 2011**

17  
18 Por la cual se establece el Reglamento de Comercialización del servicio público de energía  
19 eléctrica, como parte del Reglamento de Operación.

20  
21 **6.6 Resolución CREG No. 094 de 2011**

22  
23 Por la cual se adoptan los ajustes necesarios a la regulación vigente para dar cumplimiento  
24 a lo establecido en el artículo 104 de la Ley 1450 de 2011

25  
26 **6.7 Resolución CREG No. 106 de 2006**

27  
28 Por la cual se modifican los procedimientos generales para la asignación de puntos de  
29 conexión de generadores a los Sistema de Transmisión Nacional, Sistemas de Transmisión  
30 Regional o Sistemas de Distribución Local.

31  
32 **6.8 Resolución CREG No. 071 de 2006**

33  
34 Por la cual se adopta la metodología para la remuneración del Cargo por Confiabilidad en  
35 el Mercado Mayorista de Energía

36  
37 **6.9 Resolución CREG No. 019 de 2006**

38  
39 Por la cual se modifican algunas disposiciones en materia de garantías y pagos anticipados  
40 de los agentes participantes en el Mercado de Energía Mayorista. Esta Resolución ha sido  
41 aclarada, modificada y/o complementada, entre otras, por las Resoluciones CREG 013 de  
42 2010; 037 de 2008; 061, 093 y 094 de 2007; 106, 087, 042, 036 y 026 de 2006.

1  
2 **6.10 Resolución CREG No. 068 de 2003**

3  
4 Por la cual se adoptan los ajustes necesarios a la regulación vigente para dar cumplimiento  
5 a lo establecido en el artículo 115 de la Ley 1450 de 2011. Esta Resolución fue modificada  
6 por la Resolución CREG 080 de 2011.

7  
8 **6.11 Resolución CREG No 034 de 2001**

9  
10 Por la cual se dictan normas sobre funcionamiento del Mercado Mayorista de Energía. En  
11 esta resolución se establecen reglas para determinar el precio de reconciliación positiva de  
12 los generadores térmicos –principalmente en lo tocante con los costos variables que se  
13 deben tener en cuenta– y el de los generadores hidráulicos, así como para determinar el  
14 precio de reconciliación negativa de los generadores. Esta Resolución ha sido aclarada,  
15 modificada y/o complementada, entre otras, por las Resoluciones CREG 071 y 036 de 2010;  
16 161, 141, 076, 051 y 006 de 2009; 084 de 2005; 048 de 2002; 094 y 038 de 2001.

17  
18 **6.12 Resolución CREG No. 023 de 2001**

19  
20 Por la cual se modifican y adicionan las disposiciones contenidas en la Resolución CREG-  
21 025 de 1995, aplicables al servicio de Regulación Primaria de Frecuencia.

22  
23 **6.13 Resolución CREG No. 098 de 2000**

24  
25 Por la cual se modifica el anexo CC1 del Código de Conexión (Resolución CREG-025 de  
26 1995).

27  
28 **6.14 Resolución CREG No. 073 de 2000**

29  
30 Por la cual se modifica la Resolución CREG-025 de 1995, en lo referente al cálculo de  
31 índices de indisponibilidad (IH) para plantas con información insuficiente por presentar  
32 pocas horas de operación y horas de indisponibilidad en el período de análisis.

33  
34 **6.15 Resolución CREG No. 067 de 2000**

35  
36 Por la cual se adicionan las disposiciones contenidas en la Resolución CREG-024 de 1995,  
37 en relación con el registro en el Mercado Mayorista de quienes participan en los Procesos  
38 de Reconciliación.

39  
40 **6.16 Resolución CREG No. 066 de 2000**

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

3  
4 **6.17 Resolución CREG No. 065 de 2000**

5  
6 Por la cual se adicionan y/o modifican las disposiciones contenidas en el Código de Redes  
7 (Resolución CREG-025 de 1995 y demás normas que la modifican), relacionadas con los  
8 mantenimientos de los equipos del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

9  
10 **6.18 Resolución CREG No. 064 de 2000**

11  
12 Por la cual se establecen las reglas comerciales aplicables al Servicio de Regulación  
13 Secundaria de Frecuencia, como parte del Reglamento de Operación del SIN. Esta  
14 Resolución ha sido aclarada, modificada y/o complementada, entre otras, por las  
15 Resoluciones 076 y 051 de 2009, 034 de 2001, y 075 de 2000.

16  
17 **6.19 Resolución CREG No. 040 de 2000**

18  
19 Por la cual se modifican las fechas para las aplicaciones de las Resoluciones CREG-072,  
20 CREG- 073, CREG-074 y CREG-075 de 1999.

21  
22 **6.20 Resolución CREG No 083 de 1999**

23  
24 Por la cual se modifican parcialmente algunas de las disposiciones establecidas en el  
25 Código de Redes, como parte del Reglamento de Operaciones del Sistema Interconectado  
26 Nacional.

27  
28 **6.21 Resolución CREG No. 082 de 1999**

29  
30 Por la cual se modifican las Resoluciones CREG-001 y CREG-002 de 1994, CREG-012,  
31 CREG-024 DE 1995 y CREG-058 de 1996, expedidas por la Comisión de Regulación de  
32 Energía y Gas.

33  
34 **6.22 Resolución CREG No. 080 de 1999**

35  
36 Por la cual se reglamentan las funciones de planeación, coordinación, supervisión y control  
37 entre el Centro Nacional de Despacho (CND) y los agentes del SIN.

38  
39 **6.23 Resolución CREG No. 075 de 1999**

40  
41 Por la cual se establecen las reglas comerciales aplicables al Servicio de Regulación  
42 Secundaria de Frecuencia, como parte del Reglamento de Operación del SIN. Esta

1 Resolución ha sido aclarada, modificada y/o complementada, entre otras, por la  
2 Resoluciones CREG 040 de 2000 y 064 de 2004.

3  
4 **6.24 Resolución CREG No. 068 de 1999**

5  
6 Por la cual se modifica parcialmente la Resolución No 024 de 1995 expedida por la  
7 Comisión de Regulación de Energía y Gas. "Por la cual se reglamentan los aspectos  
8 comerciales del mercado mayorista de energía en el sistema interconectado nacional, que  
9 hacen parte del Reglamento de Operaciones". Esta Resolución ha sido aclarada,  
10 modificada y/o complementada, entre otras, por las Resoluciones CREG 030 de 2001 y 123  
11 de 2003.

12  
13 **6.25 Resolución CREG No. 066 de 1999**

14  
15 Por la cual se modifica el numeral 2.1.1.1 del Código de Operación, contenido en la  
16 Resolución CREG-025 de 1995.

17  
18 **6.26 Resolución CREG No. 059 de 1999**

19  
20 Por la cual se precisan y aclaran algunas disposiciones contenidas en la Resolución CREG-  
21 047 de 1999. Esta Resolución fue modificada por la Resolución 081 de 2000.

22  
23 **6.27 Resolución CREG No. 047 de 1999**

24  
25 Por la cual se ajustan algunas disposiciones contenidas en las Resoluciones CREG-116 de  
26 1996 y CREG-113 de 1998. Esta Resolución ha sido aclarada, modificada y/o  
27 complementada, entre otras, por las Resoluciones CREG 074 de 2002, 081 de 2000 y 059  
28 de 1999.

29  
30 **6.28 Resolución CREG No. 019 de 1999**

31  
32 Por la cual se establece el plazo máximo para adecuar los Transformadores de Corriente  
33 (CTs) y los Transformadores de Voltaje (PTs) de los Sistemas de Medición de Energía que  
34 se encontraban instalados en la fecha de entrada en vigencia de la Resolución CREG-025  
35 de 1995, a los requisitos establecidos en el Código de Medida contenido en esa Resolución,  
36 y se establecen características técnicas de los equipos de medición para afrontar el  
37 problema informático relacionado con el cambio de milenio.

38  
39 **6.29 Resolución CREG No. 013 de 1999**

1 Por la cual se autoriza la modificación de la demanda calculada para el Despacho  
2 Económico Horario, cuando sea necesario, por efecto de la aplicación de limitaciones de  
3 suministro, como parte del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional.  
4

5 **6.30 Resolución CREG No. 011 de 1999**

6  
7 Por la cual se adoptan medidas especiales para la Operación del Sistema Interconectado  
8 Nacional en las fechas que se prevé en que se pueden presentar anomalías en el  
9 funcionamiento de los equipos automatizados por la transición al año 2000, como parte  
10 integrante del Reglamento de Operación, y para la operación del Sistema Nacional de  
11 Transporte de Gas.  
12

13 **6.31 Resolución CREG No. 119 de 1998**

14  
15 Por la cual se modifican y complementan algunas de las disposiciones contenidas en la  
16 Resolución CREG-217 de 1997, que establece el Estatuto de Racionamiento, como parte  
17 del Reglamento de Operación del Sistema Interconectado Nacional. El Estatuto de  
18 Racionamiento fue aclarado, modificado y/o complementado por las Resoluciones CREG  
19 112 de 1998; 014 de 2004; 002 de 2002; 033 de 2007 y 190 de 2009.  
20

21 **6.32 Resolución CREG No. 116 de 1998**

22  
23 Por la cual se reglamenta la limitación del suministro a comercializadores y/o distribuidores  
24 morosos, y se dictan disposiciones sobre garantías de los participantes en el mercado  
25 mayorista, como parte del Reglamento de Operación de Sistema Interconectado Nacional.  
26 Esta Resolución ha si aclarada, modificada y/o complementada, entre otras, por las  
27 Resolución CREG 39 y 040 de 2010; 019 de 2006; 079 de 2005; 001 de 2003; y 069 de  
28 2000.  
29

30 **6.33 Resolución CREG No. 113 de 1998**

31  
32 Por la cual se aclara el alcance de algunas definiciones establecidas en el Código de  
33 Operación (Resolución CREG-025 de 1995), se modifican y/o complementan algunas  
34 disposiciones establecidas en la misma Resolución, se ajusta el Numeral 3 del Artículo 1°  
35 de la Resolución CREG-100 de 1997, se ajustan el Artículo 40 y el Literal e) del Anexo No  
36 1 de la Resolución CREG-116 de 1996. Esta Resolución fue modificada por las  
37 Resoluciones 047 y 059 de 1999.  
38

39 **6.34 Resolución CREG No. 235 de 1997**  
40

1 Por la cual se modifican las disposiciones contenidas en la Resolución CREG-215 de 1995  
2 y CREG-215 de 1997, en lo referente a los plazos horarios establecidos para el reporte de  
3 información relacionada con el Despacho Económico Horario del sector eléctrico.  
4

5 **6.35 Resolución CREG No. 002 de 1997**

6  
7 Por la cual se establecen unas definiciones para la interpretación de normas del Código de  
8 Conexión (Resolución CREG-025 de 1995) y se concede un plazo para el cumplimiento de  
9 la Disponibilidad Promedio Semanal mayor de 97% para los enlaces entre el CND, los  
10 CRD's y los demás agentes del sector. Esta Resolución ha sido modificada por la  
11 Resolución CREG 083 de 1999.  
12

13 **6.36 Resolución CREG No. 099 de 1996**

14  
15 Por la cual se modifica la Resolución CREG-024 del 13 de julio de 1995. Esta Resolución  
16 fue modificada por la Resolución 112 de 1998.  
17

18 **6.37 Resolución CREG No. 093 de 1996**

19  
20 Por la cual se modifica la Resolución CREG-025 del 13 de julio de 1995.  
21

22 **6.38 Resolución CREG No. 092 de 1996**

23  
24 Por la cual se modifica el Numeral 4.1 de Código de Operación/Resolución CREG-025 de  
25 1995), que a su vez fue adicionada por la Resolución CREG-062 de 1995.  
26

27 **6.39 Resolución CREG No. 061 de 1996**

28  
29 Por la cual se modifica y adiciona el Código de Redes (Resolución CREG-025 de 1995), en  
30 los aspectos relacionados con la Desconexión Automática de Carga por Baja Frecuencia.  
31

32 **6.40 Resolución CREG No. 061 de 1995**

33  
34 Por la cual se modifica el plazo para la evaluación de las conexiones existentes, previsto  
35 en el Código de Redes (Código de Conexión). Resolución CREG-025 DE 1995.  
36

37 **6.41 Resolución CREG No. 058 de 1995**

38  
39 Por la cual se modifica parcialmente la Resolución 025 de 1995 expedida por la Comisión  
40 de Regulación de Energía y Gas.  
41

42 **6.42 Resolución CREG No. 025 de 1995**

1  
2 Por la cual se establece el Código de Redes, como parte del Reglamento de Operación del  
3 Sistema Interconectado Nacional. El Código de Redes está conformado por el Código de  
4 Planeamiento de la Expansión del Sistema de Transmisión Nacional, el Código de  
5 Conexión, el Código de Operación y el Código de Medida. Esta Resolución ha sido  
6 aclarada, modificada y/o complementada, entre otras, por las Resoluciones CREG 023 de  
7 2001; 065, 073, 098 de 2000; 080, 081 y 083 de 1999; 058, 061 y 062 de 1995.

8  
9 **6.43 Resolución CREG No. 024 de 1995**

10  
11 Por la cual se reglamentan los aspectos comerciales del mercado mayorista de energía en  
12 el Sistema Interconectado Nacional, que hacen parte del Reglamento de Operación. Esta  
13 Resolución ha sido aclarada, modificada y/o complementada, entre otras, por las  
14 Resoluciones CREG 011 y 073 de 2010; 078 de 2005; 123 de 2003; 030 de 2001; 068 de  
15 1999, 099 de 1996.

16  
17 **6.44 Resolución CREG No. 002 de 1994**

18  
19 Por la cual se regula el acceso y uso de los sistemas de transmisión de energía eléctrica,  
20 se establece la metodología y el régimen de cargos por conexión y uso de los sistemas de  
21 transmisión, se define el procedimiento para su pago, se precisa el alcance de la Resolución  
22 010 de 1993 expedida por la Comisión de Regulación Energética y se dictan otras  
23 disposiciones. Esta Resolución fue modificada por la Resolución 008 de 1997 y derogada  
24 parcialmente por la Resolución 037 de 1995.

25  
26 **6.45 Resolución CREG No. 001 de 1994**

27  
28 Por la cual se reglamenta el transporte de energía eléctrica por el sistema de Transmisión  
29 Nacional y se regula la liquidación y administración de las cuentas originadas por los  
30 cargos de uso de dicho sistema.

31  
32  
33 **7. LICENCIAMIENTO AMBIENTAL**

34  
35  
36 **7.1 Ley 1450 de 2011 Plan Nacional de Desarrollo 2010 - 2014**

37  
38 El Capítulo V de La Ley 1450 de 2011, denominado “Sostenibilidad ambiental y prevención  
39 del riesgo”, modificó parcialmente la Ley 99 de 1993. Particularmente el Artículo 224 del  
40 Plan Nacional de Desarrollo establece el procedimiento para la obtención de la licencia

1 ambiental, anteriormente estipulado por el Artículo 58 de la Ley 99 de 1993, el cual se refiere  
2 a los tiempos establecidos durante el procedimiento de licenciamiento ambiental.

### 3 4 **7.2 Ley 99 de 1993 y decretos reglamentarios**

5  
6 La Ley 99 de 1993, señala que las licencias ambientales son obligatorias para cualquier  
7 actividad que pueda producir deterioro grave a los recursos naturales renovables o al medio  
8 ambiente. Dicha licencia, de acuerdo con la definición contenida en el artículo 50 de la ley  
9 99, es entonces la autorización que otorga la autoridad ambiental para la ejecución de una  
10 obra o actividad, sujeta al cumplimiento por el beneficiario de los requisitos establecidos en  
11 relación con los efectos ambientales de tal obra o actividad. El artículo 51 de dicha Ley  
12 dispone que las licencias ambientales serán otorgadas por el Ministerio de Ambiente y  
13 Desarrollo Sostenible (a través de la Autoridad Nacional de Licencias Ambientales - ANLA),  
14 las Corporaciones Autónomas Regionales y algunos municipios y distritos.

### 15 16 **7.3 Decreto 2041 de 2014.**

17  
18 Por el cual se reglamenta el Título VIII de la Ley 99 de 1993 sobre licencias ambientales.

### 19 20 **7.4 Resolución No. 2101 de 29 de octubre de 2009 (Ministerio de Ambiente, 21 Vivienda y Desarrollo Territorial)**

22  
23 Por la cual se definen actividades para proyectos del sector eléctrico que cuenten con  
24 Licencia Ambiental o Plan de Manejo Ambiental, las cuales no requieren del trámite de  
25 modificación.

26  
27 Nota: existe el proyecto de norma de 2015, “Por la cual se señala los casos en los que no  
28 se requerirá adelantar trámite de modificación de la licencia ambiental o su equivalente,  
29 para aquellas obras o actividades consideradas cambios menores o de ajuste normal dentro  
30 del giro ordinario de los proyectos de energía, presas, represas, trasvases y embalses.”,  
31 publicado en la página del Ministerio de Ambiente y Desarrollo Sostenible -MADS-.

### 32 33 34 **7.5 Decreto No. 1076 de 26 de mayo de 2015 (Ministerio de Ambiente y Desarrollo 35 Sostenible -MADS-)**

36  
37 Por medio del cual se expide el Decreto Único Reglamentario del Sector Ambiente y  
38 Desarrollo Sostenible, incluyendo en su capítulo 3, la reglamentación del proceso de  
39 licenciamiento ambiental, las competencias del Ministerio de Ambiente y Desarrollo  
40 Sostenible y de las corporaciones autónomas regionales, en la expedición de licencias

1 ambientales, de acuerdo con las características y la capacidad instalada de las obras de  
2 infraestructura eléctrica a ser ejecutadas.

## 3 4 5 **8. OTRA NORMATIVIDAD AMBIENTAL**

### 6 7 **8.1 Agua**

8  
9 **Ley 23 de 1973. Por el cual se conceden facultades extraordinarias al Presidente de**  
10 **la República para expedir el Código de Recursos Naturales y de Protección al Medio**  
11 **Ambiente y se dictan otras disposiciones.**

12  
13 **Decreto 2811 de 1974.** Partes III, Tít. I al XI Parte X, Tít. I Parte VI, Tít. I y II De las aguas  
14 no marítimas- De los recursos hidrobiológicos- Sobre cuencas hidrográficas y áreas de  
15 manejo especial.

16  
17 **Decreto 1449 de 1977.** Disposiciones sobre conservación y protección de aguas, bosques,  
18 fauna terrestre y acuática y franjas protectoras de nacimientos y cuerpos de agua.

19  
20 **Decreto 1541 de 1978.** Concesiones de agua superficial y subterránea - explotaciones de  
21 material de arrastre y ocupaciones de cauce y Permiso de ocupación de cauce.

22  
23 **Decreto. 1681 de 1978.** Sobre recursos hidrobiológicos.

24  
25 **Ley 9 de 1979.** Por la cual se dictan Medidas Sanitarias. En esta ley se definen varios  
26 aspectos relacionados con protección del medio ambiente, suministro de agua (Títulos I y  
27 II)

28  
29 **Ley 373 de 1997.** Uso eficiente y ahorro del agua.

30  
31 **Decreto 1729 de 2002.** Reglamentación Planes de Ordenamiento y Manejo de Cuencas.

32  
33 Decreto 1575 de 2007

34  
35 **Decreto 3930 de 2010.** Por el cual se reglamenta parcialmente el Título I de la Ley 9ª de  
36 1979, así como el Capítulo II del Título VI -Parte III- Libro II del Decreto-ley 2811 de 1974  
37 en cuanto a usos del agua y residuos líquidos y se dictan otras disposiciones.

38  
39 **Decreto 2667 de 2012.** Por el cual se reglamenta la tasa retributiva por la utilización directa  
40 e indirecta del agua como receptor de los vertimientos puntuales, y se toman otras  
41 determinaciones.

1  
2 **8.2 Aire**  
3

4 **Ley 491 de 1999.** Seguro Ecológico y delitos contra los recursos naturales y el ambiente y  
5 se modifica el Código Penal.

6  
7 **Decreto 948 de 1995.** Sobre la prevención y control de la contaminación atmosférica y la  
8 protección de la calidad del aire.

9  
10 **Decreto 0619 de 1997.** Sobre permisos de emisiones atmosféricas.

11  
12 **Decreto 2107 de 1995.** Por medio del cual se modifica parcialmente el Decreto 948 de 1995  
13 que contiene el Reglamento de Protección y Control de la Calidad del Aire.

14  
15 **Resolución 601 2006.** Por la cual se establece la Norma de Calidad del Aire o Nivel de  
16 Inmisión, para todo el territorio nacional en condiciones de referencia.

17  
18 **Decreto 979 2006.** Por el cual se modifican los artículos 7°, 10, 93, 94 y 108 del Decreto  
19 948 de 1995.

20  
21 **Resolución 650 de 2010.** Por la cual se modifica la Resolución 601 del 4 de abril de 2006.

22  
23 **8.3 Ruido**  
24

25 **Resolución 627 de 2006.** Por la cual se establece la norma nacional de emisión de ruido  
26 ambiental.

27  
28 **8.4 Suelo**  
29

30 **Decreto 2811 de 1974.** Por el cual se reglamenta la utilización, conservación y manejo y la  
31 adecuación o restauración del suelo.

32  
33 **Decreto 919 de 1989.** Organización del Sistema Nacional para la Prevención y Atención  
34 de Desastres.

35  
36 **8.5 Flora**  
37

38 **Ley 2 de 1959.** Por el cual se dictan normas sobre economía forestal de la Nación y  
39 conservación de recursos naturales renovables. Para el desarrollo de la economía forestal  
40 y protección de los suelos, las aguas y la vida silvestre, se establecen con carácter de  
41 “Zonas Forestales Protectoras” y “Bosques de Interés General”, según la clasificación de

1 que trata el [Decreto legislativo número 2278 de 1953, las siguientes zonas de reserva  
2 forestal, comprendidas dentro de los límites que para cada bosque nacional.

3  
4 **Decreto 2811 de 1974.** Por el cual se dicta el Código Nacional de Recursos Naturales  
5 Renovables y de Protección al Medio Ambiente

6  
7 **Decreto 1791 de 1996.** Régimen de Aprovechamiento Forestal.

8  
9 **Decreto 2372 de 2010.** Reglamentar el Sistema Nacional de Áreas Protegidas, las  
10 categorías de manejo que lo conforman y los procedimientos generales relacionados con  
11 este.

12  
13 **Resolución 1526 de 2012.** Por la cual se establecen los requisitos y el procedimiento para  
14 la sustracción de áreas en las reservas forestales nacionales y regionales, para el desarrollo  
15 de actividades consideradas de utilidad pública o interés social, se establecen las  
16 actividades sometidas a sustracción temporal y se adoptan otras determinaciones”.

17  
18 **Resolución 383 de 2010.** Por la cual se declaran las especies silvestres que se encuentran  
19 amenazadas en el territorio nacional y se toman otras determinaciones.

20  
21 **Resolución 1517 de 2012.** Por el cual se adopta el manual para la asignación de  
22 Compensación por pérdida de Biodiversidad.

## 23 24 **8.6 Fauna**

25  
26 **Ley 299 de 1996.** Por el cual se protege la flora colombiana, se reglamentan los jardines  
27 botánicos y se dictan otras disposiciones.

28  
29 **Ley 84 de 1989.** Estatuto Nacional de Protección de los animales.

30  
31 **Ley 9 de 1989.** Reforma Urbana, Por la cual se dictan normas sobre planes de desarrollo  
32 municipal, compraventa y expropiación de bienes y se dictan otras disposiciones.

33  
34 **Decreto 1971 de 1996.** Por medio del cual se establece el régimen de Aprovechamiento  
35 Forestal. Derogado parcialmente por el Decreto Nacional 1498 de 2008.

36  
37 **Decreto 1608 de 1978.** Por el cual se reglamenta el Código Nacional de los Recursos  
38 Naturales Renovables y de Protección al Medio Ambiente y la Ley 23 de 1973 en materia  
39 de fauna silvestre.

40

1 **Resolución 383 de 2010.** Por la cual se declaran las especies silvestres que se encuentran  
2 amenazadas en el territorio nacional y se toman otras determinaciones.

3  
4 **8.7 Social**  
5

6 **Directiva Presidencial 10 de 2013.** Guía para la realización de Consulta Previa con  
7 Comunidades Étnicas.

8  
9 **Ley 21 de 1991.** Relacionada con los derechos de los pueblos indígenas y las tribus en los  
10 países independientes, fue adoptada por la OIT en 1989.

11  
12 **Ley 99 de 1993 Título X.** De los modos y procedimientos de participación ciudadana -  
13 Artículos 69 al 76

14  
15 **Convenio 169 de 1989 de la OIT.** El Convenio 169 de 1989 de la OIT adoptado por la 76ª  
16 reunión de la Conferencia General de la O.I.T., también denominado como el convenio  
17 sobre Pueblos Indígenas y Tribales, obliga a los Estados que lo hayan ratificado a reconocer  
18 y proteger la diversidad étnica y cultural sin ningún tipo de condicionamiento.

19  
20 **Directiva Presidencial 01 de 2010.** Establece los mecanismos para la aplicación Consulta  
21 Previa y determina como único coordinador de estos procesos a al Ministerio del Interior y  
22 de Justicia.

23  
24 **Ley 143 de 1994.** Título X. Esta ley define la regulación, los principios y el régimen para la  
25 generación, interconexión, trasmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica  
26 en el país.

27  
28 **Ley 1999 de 1995.** Define funciones del Ministerio del Interior con relación a pueblos  
29 indígenas.

30  
31 **Decreto 1320 de 1998.** Sobre Participación Comunitaria.

32  
33 **Ley 76 1993.** Expedida para proteger la identidad cultural y los derechos de las  
34 comunidades negras.

35  
36 **Ley 134 de 1994.** Mediante la cual se dictan normas sobre mecanismos de participación  
37 ciudadana.

38  
39 **Ley 472 de 1998.** Consagra la reglamentación de las acciones populares y de grupo.  
40

1 **Ley 1320 de 1998.** Por el cual se reglamenta la consulta previa con las comunidades  
2 indígenas y negras para la explotación de los recursos naturales dentro de su territorio.

3  
4 **Ley 1818 de 1998.** Relacionado con los estatutos de mecanismos alternativos de solución  
5 de conflictos.

6  
7 **Ley 397 de 1997.** Ley General de Cultura, relacionada con las áreas de protección  
8 arqueológica en las licencias ambientales.

9  
10 **Ley 850 de 2003.** Por medio de la cual se reglamentan las veedurías ciudadanas.

11  
12 **Ley 393 de 1998.** Relacionada con las acciones de cumplimiento.

13  
14 **Decreto 1371 de 1994.** Reglamenta la Comisión Consultiva de Alto Nivel, tratada en el  
15 Artículo 45 de la Ley 70 de 1993.

16  
17 **Decreto 1745 de 1995.** Relacionado con la titulación de tierras en las comunidades negras.

18  
19 **Decreto 1277 de 1996.** Relacionado con las zonas de reservas campesinas.

20  
21 **Decreto 1397 de 1996.** Crea la Comisión Nacional de Territorios Indígenas y la Mesa  
22 Permanente de Concertación con los Pueblos y organizaciones Indígenas

23  
24 **Decreto 2001 de 1998.** Constitución de Resguardos Indígenas.

25  
26 **Decreto 330 de 2007.** Por el cual se reglamentan las audiencias públicas ambientales.

## 27 28 29 **9. CONSULTA PREVIA DE LOS GRUPOS ÉTNICOS NACIONALES**

### 30 31 **9.1 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  
34 de la O.I.T., también denominado como el convenio sobre Pueblos Indígenas y Tribales,  
35 obliga a los Estados que lo hayan ratificado a reconocer y proteger la diversidad étnica y  
36 cultural sin ningún tipo de condicionamiento.

### 37 38 **9.2 Ley 21 de 1991**

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

4  
5 **9.3 Decreto 1320 de 1998**

6  
7 Por medio del cual se reglamenta el derecho fundamental de la consulta previa con las  
8 comunidades indígenas y negras para la explotación de los recursos naturales dentro de su  
9 territorio.

10  
11 **9.4 Directiva Presidencial 01 de 2010**

12  
13 Establece los mecanismos para la aplicación Consulta Previa y determina como único  
14 coordinador de estos procesos al Ministerio del Interior y de Justicia.

15  
16 **9.5 Directiva Presidencial 10 de 2013.**

17  
18 Guía para la realización de Consulta Previa con Comunidades Étnicas.