



Ministerio de Minas y Energía

**RESOLUCION NUMERO 004 DE 19**  
**( 28 ENE 1999 )**

Por la **cual** se aclaran y/o **modifican** las disposiciones establecidas en la Resolución **CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los** principios generales y **los** procedimientos **para** definir el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de **Transmisión Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del** Uso de este Sistema.

**LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS**

en ejercicio de las atribuciones **legales**, en especial las conferidas por las **Leyes** 142 y 143 de 1994, y **los** decretos 1524 y 2253 de 1994.

**CONSIDERANDO:**

Que el Artículo 39 de la **Ley** 143 de 1994 establece que **los** cargos asociados con el **acceso** y uso **del** Sistema de **Transmisión Nacional** (STN), **deben** cubrir **los** costos de **inversión** de las redes, incluido el **costo** de oportunidad **del** capital y **los** costos de **administración, operación** y mantenimiento, en condiciones adecuadas de calidad y confiabilidad y en condiciones **óptimas** de **gestión**, teniendo en cuenta **criterios** de viabilidad financiera;

Que la **Resolución** CREG-001 de 1994 en su Artículo **8o.**, **estableció los** "Criterios **Básicos** de Planeamiento" de la **expansión del** STN;

Que el Artículo 180. de la **Ley** 143 de 1994 determina, que compete al Ministerio de Minas y Energía, definir **los** planes de **expansión** de la red de **interconexión**, racionalizando el **esfuerzo del** Estado y de **los particulares para** la **satisfacción** de la **demanda Nacional** de electricidad en concordancia con el Plan **Nacional** de Desarrollo y el Plan **Energético Nacional**;

Que el mismo Artículo establece que el Gobierno **Nacional, tomará** las medidas necesarias **para** garantizar la puesta en **operación** de aquellos

Por la **cual** se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los** principios generales y **los procedimientos para** definir el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de **Transmisión Nacional** y se estableció la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del Uso** de este Sistema.

proyectos previstos en el plan de expansión de referencia **del** sector **eléctrico**, que no **hayan** sido escogidos por otros inversionistas, de tal forma **que** satisfagan **los** requerimientos de infraestructura contemplados en dicho plan;

Que el Numeral 3.8 **del** Artículo 30. de la Ley 142 de 1994 determina **que** constituyen instrumentos de **intervención** estatal, aquellos que promuevan un estímulo a la inversión de **los particulares** en **los servicios públicos**;

Que el Artículo 320. de la Ley Eléctrica establece que el **objeto** social de la empresa **Interconexión** Eléctrica S.A., es el de **atender** la **operación** y mantenimiento de la red de su propiedad, la expansión de la red **nacional** de **interconexión**, la planeación y **coordinación** de la **operación del** sistema interconectado **nacional** y la prestación de servicios técnicos en actividades relacionadas con su **objeto** social;

Que el Artículo 280. de la Ley 143 de 1994 determina que las empresas que **sean** propietarias de **líneas**, subestaciones y equipos, **señalados como** elementos de la red **nacional** de **interconexión**, **mantendrán** la propiedad de **los** mismos pero **deberán** operarlos con **sujeción** al Reglamento de **Operación** y a **los** acuerdos adoptados por el Consejo **Nacional** de **Operación**;

Que el Artículo 740. de la Ley 143 de 1994 **determinó** que “las empresas que se constituyan con posterioridad a la vigencia de **esta** ley con el **objeto** de prestar el servicio **público** de electricidad y que **hagan** parte **del** sistema interconectado **nacional**, **no podrán** tener **más** de una de las actividades relacionadas con el mismo, con **excepción** de la **comercialización** que puede realizarse en forma combinada con una de las actividades de **generación** y **distribución**”;

Que el **Parágrafo 3°**. **del** Artículo 320. de la Ley 143 determina que “la empresa encargada **del** servicio de interconexión **nacional**, **no podrá** participar en actividades de **generación**, comercialización y **distribución** de electricidad”;

Que en el Artículo 160. de la **Resolución** CREG-001 de 1994, se **adoptó** el **criterio** de Ingreso Regulado **para** remunerar al STN, **fijando como** base **para su cálculo** la fórmula contenida en el Anexo No. 1 de la misma **Resolución**;

Que mediante la **Resolución** CREG-218 de 1997, la **Comisión** de **Regulación** de Energía y Gas estableció las bases sobre las cuales modificaría la **Resolución** CREG-001 de 1994, en lo referente a **los criterios básicos** de **planeamiento** de la expansión **del** STN y la metodología **para** la **definición** de **los** Ingresos Regulados de dicho Sistema;

Que en el Artículo 9o. de la misma **Resolución** se **estableció** un **plazo máximo** de un (1) mes, posterior a la vigencia de la **norma**, **para** que las empresas

M

Por la **cual** se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la Resolución CREG-051 de 1998, en la **cual** se aprobaron **los** principios **generales** y **los** procedimientos **para** definir el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de Transmisión **Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del** Uso de este Sistema.

transportadoras, el Consejo **Nacional** de **Operación** y **los** terceros interesados, presentaran observaciones sobre lo establecido en esa Resolución;

Que analizadas las observaciones presentadas a la **Comisión**, se **encontró** pertinente aceptar **algunas** de ellas, relacionadas con la **conformación del Comité** Asesor de Planeamiento de la Transmisión de la **UPME**, la **precisión** sobre la **actualización** de **los** Ingresos propuestos en **los Procesos** de **Selección**, la **definición** de las **pólizas** de cumplimiento, **los costos** de las interventorias, la **precisión** sobre las obligaciones de **los** proponentes seleccionados; **manejo** de las solicitudes de **conexión** y el tratamiento de las **pérdidas del STN**;

Que la CREG, mediante Resolución 051 de 1998, **aprobó los** principios generales y **los** procedimientos **para** definir el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de Transmisión **Nacional** y **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del** Uso de este Sistema;

Que en desarrollo de **los Documentos** de Selección elaborados con miras a las convocatorias y **como** resultado **del análisis** de las Unidades Constructivas y de **los** Costos Unitarios de las mismas, propuestos por el **Comité** Asesor de Planeamiento de la Transmisión de la **UPME**, se **encontró** que era necesario aclarar el alcance de algunas de las disposiciones establecidas en la **Resolución** CREG-051 de 1998, **así como** modificar **algunas** reglas **allí** definidas;

#### RESUELVE:

**Artículo 1o. Definiciones.** Para efectos de la presente Resolución, se **tendrán** en cuenta las siguientes definiciones:

**Activos de Conexión.** Son aquellos activos que se requieren **para** que un generador, un usuario u otro transportador, se conecten físicamente al Sistema de Transmisión **Nacional**, a un Sistema de Transmisión Regional, o a un Sistema de Distribución Local. Siempre que estos activos **sean usados** exclusivamente por el generador, el usuario o el transportador que se conecta, o exclusivamente por un grupo de usuarios no regulados o transportadores que se conecten, no se **considerarán** parte **del** Sistema respectivo.

**Costo Unitario por Unidad Constructiva (CU).** Valor unitario en el mercado de una Unidad **Constructiva** (\$/ Unidad **Constructiva**).

SM

Por la **cual** se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los** principios generales y **los** procedimientos **para** **definir** el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de **Transmisión Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del Uso** de este Sistema.

**Costo de Reposición de un Activo.** Es el **costo** de renovar el **Activo** actualmente en servicio, con otro equivalente, de tecnología **moderna**, que cumpla con la misma **función** y **los** mismos **estándares** de calidad y **servicio**, **valorado** a **precios** de mercado.

**Distribuidor Local (DL).** Persona jurídica que opera y transporta energía eléctrica en un Sistema de **Distribución** Local, o que ha constituido **una** empresa en cuyo **objeto está** el desarrollo de dichas actividades.

**Preconstrucción.** Se entiende por **Preconstrucción**, la **realización** de **los** tramites o acciones asociadas con la **ejecución** de un proyecto y que se requieren con **antelación** inmediata a la **construcción física** de las obras.

**Punto de Conexión al STN.** Es el barraje perteneciente al STN, con tensión igual o superior a 220 **kV**, al **cual** se encuentra conectado o proyecta conectarse un generador, un usuario u otro transportador, en el **contexto** de la **definición** establecida **para** "Activo de Conexión".

**Sistema de Transmisión Nacional (STN).** Es el sistema interconectado de **transmisión** de energía eléctrica compuesto por el conjunto de **líneas**, con sus correspondientes **módulos** de **conexión**, que operan a tensiones iguales o superiores a 220 **kV**.

**Sistema de Transmisión Regional (STR).** Sistema interconectado de **transmisión** de energía eléctrica compuesto por redes regionales o interregionales de **transmisión**; conformado por el conjunto de **líneas** y subestaciones con sus equipos asociados, que operan a tensiones **menores** de 220 **kV** y que no pertenecen a un Sistema de **Distribución** Local.

**Sistema de Distribución Local (SDL).** Sistema de **transmisión** de energía eléctrica compuesto por redes de **distribución** municipales o distritales; conformado por el conjunto de **líneas** y subestaciones, con sus equipos asociados, que operan a tensiones **menores** de 220 **kV** que no pertenecen a un Sistema de Transmisión Regional por estar dedicadas al servicio de un sistema de **distribución** municipal, distrital o local.

**Sistema Interconectado Nacional (SIN).** Es el sistema compuesto por **los** siguientes elementos conectados entre si: las **plantas** y equipos de **generación**, la red de **interconexión**, las redes regionales e interregionales de **transmisión**, las redes de **distribución**, y las **cargas** eléctricas de **los** usuarios.

**Transmisor Nacional (TN).** Persona jurídica que opera y transporta energía eléctrica en el Sistema de **Transmisión Nacional** o que ha constituido una **empresa** cuyo **objeto** es el desarrollo de dichas actividades.

Por la **cual** se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron 10s principios **generales** y **los procedimientos para** definir el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de **Transmisión Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso **Regulado** por **concepto del Uso de este** Sistema.

**Transmisor Regional (TR).** Persona **jurídica** que opera y transporta energía eléctrica en un Sistema de Transmisión Regional o que ha **constituido** una empresa cuyo **objeto** es el desarrollo de **dichas** actividades.

**Unidad Constructiva (UC).** Conjunto de elementos **que conforman** una unidad típica de un sistema **eléctrico**, orientada a la **conexión** de otros elementos de una red (Bahías de **Línea**, Bahías de Transformador, **Bahías** y **Módulos de Compensación**, etc), o al transporte (km de **Línea**), o a la **transformación** de la energía eléctrica.

**Artículo 20. Ambito de Aplicación.** Esta **Resolución** aplica a **todos los** agentes **económicos** que desarrollan la actividad de Transmisión **Nacional** y a aquellos que se **benefician** de sus servicios.

Conforme a la Ley, la actividad de **transmisión** de energía eléctrica es un servicio **público**.

**Artículo 30. Plan de Expansión de Transmisión de Referencia STN.** El Numeral 7 **del Código** de Planeamiento de la Expansión **del STN (Resolución CREG-025 de 1995)**, quedara **así**:

#### **“7. PLAN DE EXPANSIÓN DE REFERENCIA (STN)**

Con el **fin** de compatibilizar **critérios**, estrategias y metodologías **para** la expansión **del STN**, la **UPME** constituirá un **Comité** Asesor de Planeamiento de la Transmisión en el **cual participarán los** siguientes agentes:

- Tres (3) representantes de las empresas de **generación**. Estos se seleccionaran de mayor a **menor**, en **orden** decreciente de su Capacidad Instalada (Medida en MW a 31 de diciembre **del año** inmediatamente anterior) .
- Tres (3) representantes de las empresas de **comercialización**. Estos se **seleccionarán** de mayor a **menor**, en **orden** decreciente de la **Demanda** abastecida (Medida en **GWh** a 31 de diciembre **del año** inmediatamente anterior).
- Tres (3) representantes de las empresas de **transmisión**. Estos se seleccionaran de mayor a **menor**, en **orden** decreciente de su porcentaje de **participación** en la propiedad de activos **del STN** (Valorados a **“Costos Unitarios”** a 31 de diciembre **del año** inmediatamente anterior).

Las empresas integradas verticalmente, **así como** las empresas que tengan **vinculación** económica entre las distintas actividades (**generación, transmisión, distribución y comercialización**), no **podrán** tener **más** de un (1) representante en el **Comité**. **Para** este efecto se **tendrá** en cuenta lo dispuesto

Por la **cual** se aclaran y/o **modifican** las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los** principios **generales** y **los** procedimientos **para** **definir** el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de Transmisión **Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso **Regulado** por **concepto del** Uso de este Sistema.

**respecto** de las empresas matrices y subordinadas, **así como** de **los** grupos **empresariales** a las que **hace** referencia el **Código** de Comercio. De **allí** que estos criterios **deban** considerarse **para** establecer la **composición del** Comité.

Si **alguno** de **los** usuarios **del** STN tuviera conocimiento de alguna **violación** a lo que aquí se dispone, **podrá solicitar** a la CREG la **suspensión** de la **participación del** agente o agentes involucrados en el Comité. La CREG solicitará la **información** que **considere** pertinente, de acuerdo con lo dispuesto en el Artículo 73 de la ley 142 de 1994.

La **composición del** Comité Asesor de Planeamiento de la **Transmisión será** revisada cuando la **posición** relativa de las empresas experimente cambios objetivos.

**Para** la **preparación del** Plan de Expansión de **Transmisión** Preliminar y **del** Plan de Expansión de Transmisión de Referencia **los** Transmisores Nacionales, **los** Generadores, **los** Transmisores Regionales, **los** Distribuidores Locales y **los** Comercializadores, **deberán** entregar a la UPME la **información** de planeamiento **estándar** y la **información** de planeamiento detallada **según** la **lista de los Apéndices** I y II. **Así** mismo, deberán remitir la **información** correspondiente a las "Ampliaciones" requeridas, en **los términos** en que **éstas** se entiendan en la **reglamentación** vigente. Esta **información** se **deberá** entregar a **más** tardar en el mes de marzo de **cada** año y **deberá** cubrir un horizonte de por lo menos diez (10) **años**.

**Así** mismo **para los primeros cinco** (5) **años del** plan de expansión de **transmisión, cada** Transmisor **Nacional, deberá** preparar y remitir **para** la misma fecha y a la misma entidad, un informe detallado donde se indiquen las oportunidades disponibles **para** conectarse y usar el sistema, señalando aquellas partes de dicho sistema con mayor factibilidad técnica **para** nuevas conexiones y transporte de cantidades adicionales de potencia.

#### **7.1. Plan de Expansión de Transmisión Preliminar (STN)**

La UPME elaborará un Plan de Expansión de Transmisión Preliminar, utilizando **como** criterios en su **definición**, la **minimización** de **los costos** de inversión y de **los costos** operativos y las pérdidas **del** STN. **El** Plan de Expansión de **Transmisión** en **todo caso deberá** cumplir con las disposiciones que en materia de confiabilidad se encuentren vigentes.

**Una** vez elaborado el Plan de Expansión de **Transmisión** Preliminar, la UPME lo **hará público** y lo someterá a **consulta del** Comité Asesor de Planeamiento de la **Transmisión**, a **más** tardar en el mes de junio de **cada** año. **Así** mismo, la UPME recibirá **conceptos** sobre **el** Plan de

Por la **cual** se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los** principios generales y **los** procedimientos **para** definir el plan de expansi**bn** de referencia **del** Sistema de **Transmisión Nacional** y se estableci**b** la metodología **pax-a** determinar el Ingreso **Regulado** por **concepto del** Uso de este Sistema.

Expansion de Transmision Preliminar, **así como** planes de expansion alternativos que **sean** propuestos por agentes y terceros interesados. El pronunciamiento que se derive de la **consulta** efectuada al Comité Asesor de Planeamiento de la Transmision **deberá** producirse antes **del 15 de agosto del año respectivo** y en **todo caso** no **será** obligatorio.

## 7.2. Plan de **Expansión de Transmisión** de Referencia (STN)

Con base en las observaciones y consideraciones remitidas a la **UPME** antes **del 15 de agosto siguiente**, por parte **del** Comité Asesor de Planeamiento de la Transmision y de **los** terceros interesados, y tomando nuevamente **como criterio** la **minimización** de **los costos** de inversion y de **los costos** operativos y las pirdidas **del** STN, la **UPME** definira el Plan de Expansion de Transmision de Referencia, el **cual** previa **aprobación del** Ministerio de Minas y Energia, se **pondrá a disposición** de **los** Transmisores Nacionales y de terceros interesados, a **más** tardar el 15 de octubre **del** mismo **año**.

La **UPME** en **caso** de no aceptar las recomendaciones **del** Comité Asesor de Planeamiento de la Transmision, o las recomendaciones efectuadas por terceros, **deberá** explicar las **razones** que tuvo **para** el efecto. **Además** de explicar a **cada** proponente las **razones** que fundamentan el **rechazo** de sus recomendaciones, **los** argumentos de la **UPME** **deberán** consignarse en **documento oficial**, que **deberá** estar disponible **para consulta** de todos **los** interesados.

El Plan de Expansion de Transmisibn de Referencia debe ser flexible en el **mediano** y largo **plazo**, de tal forma que se adapte a **los** cambios que determinen las condiciones ticnicas, economicas, financieras y ambientales, cumpliendo con **los** requerimientos de calidad, confiabilidad y seguridad definidos en este **Código** de Planeamiento y en el **Código de Operación**. Los proyectos propuestos en este Plan **deben** ser tecnica y **económicamente** factibles y la **demanda** **deberá** ser atendida cumpliendo con **critérios** de uso **eficiente** de **los** recursos energeticos. La viabilidad ambiental **será** aprobada por las autoridades competentes."

**Artículo 40. Introducción de Elementos de Eficiencia en la Ejecución del Plan de Expansión de Transmisión de Referencia (STN).** Para garantizar la **ejecución del** Plan de Expansion de Transmision de Referencia a **mínimo costo**, el Ministerio de Minas y **Energía** o la entidad que iste delegue, elaborara **los Documentos de Selección**, **para** la ejecucion de **los** proyectos **del** Plan de Expansion de Transmision de Referencia **cuya** **Preconstrucción** **deba** iniciarse el siguiente **año** al de la **definición del** Plan.

Por la **cual** se aclaran y/o **modifican** las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los** principios generales y **los** procedimientos **para** definir el plan de expansión de referencia **del** Sistema de **Transmisión Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso **Regulado** por **concepto del** Uso de este Sistema.

No **será obligación del** Ministerio de Minas y Energía o la entidad que **éste** delegue, incluir las condiciones ambientales **del** proyecto, las cuales **deberán** ser evaluadas por **los** proponentes.

En **los** Documentos de **Selección** se incluire la **información básica** de **cada** proyecto (nivel de tensión, **número** de **circuitos**, capacidad de **transporte**, puntos de conexión, estándares de **operación**, fecha requerida de puesta en servicio y **demás** elementos que se consideren **convenientes**). Igualmente, señalaran que solamente **tendrán limitación para** participar, quienes se encuentren en **las** situaciones previstas en el Artículo 100. de la **presente Resolución** y que **los únicos** requisitos **para** efectuar ofertas **serán los** de presentar una **póliza** de seriedad de la oferta y el **compromiso**, en **caso** de ser seleccionados, de constituir una **póliza** de cumplimiento, **pólizas** que **deberán** ajustarse a lo dispuesto en el Literal b) **del** presente Artículo.

El Ministerio de Minas y Energía o la entidad que **éste** delegue, elaborara **los** Documentos de **Selección** y **los** sometera a **consideración del Comité** Asesor de Planeamiento de la Transmisión de la **UPME** y terceros interesados, recibiendo **conceptos** hasta el 31 de octubre **del** correspondiente **año**. Una vez definidos **los** Documentos de **Selección**, previa **aprobación** de **los** mismos por parte de la CREG, el Ministerio de Minas y Energía o la entidad que **éste** delegue, abra anualmente un **Proceso** de **Selección**, antes **del** 31 de diciembre de **cada año**, con el **objeto** de que **los** Transmisores Nacionales existentes, **así como los** potenciales, compitan por la **construcción, administración, operación** y mantenimiento de **los** proyectos de expansión **del** STN.

La **actuación del** Ministerio de Minas y Energía o de la entidad en que **éste** delegue, no implicara que quienes **sean** seleccionados actuaran a nombre **del** Estado y, por lo **tanto**, a **los Procesos** de **Selección** no aplicara el Artículo 100. de la Ley 143 de 1994, sino el Artículo 850. de esta Ley.

Los requisitos que **deberán** cumplir las propuestas y **los criterios** que **deben** ser tenidos en cuenta **tanto para** proponer, **como para** efectuar la **selección**, se **describen a continuación**:

#### a) PROPUESTAS

Los proponentes ofreceran un Ingreso **Anual** Esperado, en **dólares constantes del** 31 de diciembre **del año** anterior al **año** en **el cual** se efectue la propuesta, **para cada** uno de **los primeros** veinticinco (25) años de entrada en **operación del** proyecto. Este Ingreso **deberá** reflejar **los costos** asociados con la **Preconstrucción** (incluyendo diseños, servidumbres, estudios y **licencias** ambientales) y **construcción** (incluyendo la interventoría de la obra y las obras que se requieran **para** la viabilidad ambiental **del** proyecto), el **costo** de oportunidad **del** capital invertido y **los** gastos de **administración**,



Por la **cual** se aclaran y/o **modifican** las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los** principios generales y **los** procedimientos **para** definir el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de **Transmisión Nacional** y se estableció la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del** Uso de este Sistema.

**operación** y mantenimiento **del equipo** correspondiente. Adicionalmente, se entiende que el Ingreso Anual Esperado presentado por el proponente, cubra toda la estructura de **costos** y de gastos en que incurra el Transmisor **Nacional** seleccionado, en desarrollo de su actividad y en el **contexto** de las leyes y la **reglamentación** vigente. **Para** ofertar se **tendrán** en cuenta las siguientes consideraciones:

- I. Las propuestas **serán** comparadas **calculando** el Valor Presente **del** Ingreso Anual Esperado, **para cada** uno de **los** veinticinco (25) **primeros años** de entrada en **operación del** proyecto. **Estimación** que se realizara aplicando la tasa de descuento establecida en **los Documentos** de **Selección** correspondientes, en **dólares** constantes.

En **los Documentos** de **Selección** de la **respectiva** convocatoria, se **fijarán los** requisitos adicionales que debe cumplir el proponente, en lo relacionado con el **perfil del flujo** de Ingresos **del** proyecto.

- II. El Ingreso Anual que percibiera el proponente seleccionado **para** el proyecto, durante **los primeros** veinticinco (25) **años** de su puesta en **operación**, **será igual** al Ingreso Anual Esperado propuesto. La **liquidación** y **pago** mensual **del** Ingreso correspondiente, se efectuara en pesos **colombianos** sobre una base mensual calendario, dividiendo por **doce** (12) dicho Ingreso y actualizandolo con la Tasa de Cambio Representativa **del** Mercado **del último** día **hábil del** mes a facturar, publicada por el **Banco** de la Republica <sup>1</sup>.

- III. El Ingreso Anual que percibiera el proponente seleccionado **para** el proyecto, a partir **del año** vigesimosexto (26) de su puesta en servicio, **así como** el Ingreso Anual **aplicable** a **los** activos existentes, que no **hayan** sido **objeto** de convocatorias, **será** el resultado de aplicar la siguiente formula genérica:

$$IA = [CAEA + CAET] + [CRE] * \%AOM$$

donde:

IA Ingreso Anual

CAEA Costo Anual Equivalente **del Activo** Bruto **Eléctrico** valorado a Costo de **Reposición** (aplicando "Costos

<sup>1</sup> Para la **facturación, liquidación** y **pago del** primer mes de Ingresos, se **tomará** en cuenta el primer mes calendario **completo** de puesta en servicio. En consecuencia no se **reconocerá facturación** por fracción de mes.



Por la cual se aclaran y/o **modifican** las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la cual se aprobaron **los** principios generales y **los** procedimientos **para** definir el plan de **expansión** de referencia del Sistema de **Transmisión Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso **Regulado** por **concepto** del Uso de este Sistema.

Unitarios por Unidad Constructiva”), incrementado este **Activo** en un porcentaje %ANE reconocido por **concepto** de **Activo No Eléctrico**. Este Costo se obtiene de la anualización del Valor del Costo de **Reposición del Activo** Bruto, incrementado en el porcentaje %ANE. La **anualización** se calcula tomando un **número** de periodos igual a veinticinco (25) y utilizando una tasa de descuento **del** 9.0% en pesos **constantes**.

**%ANE** = 5%. Corresponde al margen por **concepto** de **Activo No Eléctrico** Reconocido.

**CAET** cost0 Anual Equivalente **del** Terreno . Aplica exclusivamente a las Unidades Constructivas de Subestaciones.

$$CAET = \%R \times \sum_{u.c} ATUC_{u.c} \times VCT_{u.c}$$

**VCT<sub>u.c</sub>** Valor Catastral **del** Terreno de la Unidad Constructiva correspondiente.

**ATUC<sub>u.c</sub>** **Área** Tipica de la Unidad Constructiva correspondiente. Las Areas Tipicas **serán definidas** por la CREG en **resolución** aparte.

**%R** = 8.5%. Corresponde al valor anual reconocido por **concepto** de Terrenos. **Incluye** el **costo** de **adecuación** del mismo.

El **Costo** de **Reposición del Activo** Bruto **Eléctrico** se calcula mediante la expresión:

$$CRE = \left[ \sum_{u.c} UC_{u.c} * CU_{u.c} \right]$$

**UC<sub>u.c</sub>** Unidad Constructiva **del Activo** Bruto.

**CU<sub>u.c</sub>** Costo Unitario de **cada** Unidad Constructiva.

**%AOM** Porcentaje reconocido de gastos de Administracibn, **Operación** y Mantenimiento. Estos gastos incluyen el

M

Por la **cual** se aclaran y/o **modifican** las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los principios generales y los procedimientos para definir** el plan de **expansión** de referencia del Sistema de **Transmisión Nacional** y se estableció la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del Uso** de este Sistema.

**costo** de todas las instalaciones y **los** egresos destinados a la **operación**, mantenimiento y **administración** de **los** activos de **transmisión**. **Así** mismo, **están** incluidos **los** gastos por **concepto** de seguros a edificios e instalaciones, **los** costos de capital de **operación** y mantenimiento de **los** vehículos, de **los** equipos de mantenimiento, de las herramientas y de **los** instrumentos necesarios **para** desarrollar las actividades de **operación** y mantenimiento y **los** costos y gastos de talleres, oficinas y **edificaciones** destinadas a la **operación** y mantenimiento.

El %AOM reconocido es el siguiente:

| Año                | %AOM <sup>2</sup> | %AOM <sup>3</sup> |
|--------------------|-------------------|-------------------|
| 2000               | 3.00%             | 3.50%             |
| 2001               | 2.75%             | 3.25%             |
| 2002 y posteriores | 2.50%             | 3.00%             |

Los "Costos Unitarios" se calcularán en **dólares** (US\$) por "Unidad **Constructiva**", se expresarán una vez calculados en pesos (\$) **constantes** por "Unidad **Constructiva**" y **serán** adoptados mediante **resolución** por la CREG. Estos valores **serán** sujetos de revisión **cada cinco** (5) **años**, a partir de su **primera adopción oficial**.

El IA **aplicable** en un **año** dado, se expresará en pesos **constantes** del 31 de diciembre **del año** inmediatamente anterior y su valor en **términos** reales solo se ajustará cuando se produzcan **cambios** en **los** "Costos Unitarios" vigentes.

**Para** efectos de la **liquidación** y **pago** mensual del Ingreso correspondiente, el IA se **mensualizará**, actualizándolo con el **Indice** de **Precios** al Productor Total **Nacional** (IPP) a la fecha **respectiva**.

IV. **Interconexión** Electrica S.A. E.S.P. **deberá** efectuar una propuesta **para** **cada** uno de **los** proyectos definidos en las convocatorias, en cumplimiento **del** Artículo 32 de la Ley 143 de 1994.

#### b) SELECCION

**Todos los** proponentes efectuarán su oferta en sobre cerrado. La **selección** se **hará** exclusivamente con el **criterio** de escoger la propuesta con el **menor** Valor Presente de **los** Ingresos Anuales Esperados durante **los primeros veinticinco** (25) **años** de **operación** del proyecto, **estimación** que se **realizará**

<sup>2</sup> "Unidad Constructiva" en zona sin contaminación salina.

<sup>3</sup> "Unidad Constructiva" en zona con contaminación salina.



Por la **cual** se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los principios generales** y **los procedimientos para definir** el plan de **expansión** de referencia del Sistema de **Transmisión Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del Uso** de este Sistema.

aplicando la tasa de descuento establecida en **los Documentos de Selección** correspondientes, en dolares **constantes**. El Ministerio de Minas y **Energía** o la entidad que **éste** delegue, **deberá publicar** por lo **menos cinco (5) días** hábiles previos a la **selección**, la **lista** de todas **las ofertas**, **indicando** cuales no **podrán** ser seleccionadas. **Para** la no **selección** **podrán** invocarse exclusivamente las siguientes **causas**:

- **Él** o **los** proponentes contravienen lo dispuesto en el Artículo 100. de la presente **Resolución**;
- **Él** o **los** proponentes no presentaron la **póliza** de seriedad, o no manifestaron el **compromiso** de constituir la **póliza** de cumplimiento, **polkas éstas** exigidas en la presente **Resolución**;
- La propuesta técnica de **él** o **los** proponentes no **corresponde** al proyecto **objeto** de la convocatoria;
- **Él** o **los** proponentes no presentaron un cronograma **para** el desarrollo **del** proyecto;
- **Él** o **los** proponentes no presentaron una **terna** de interventores potenciales **del** proyecto, **terna** exigida en la presente **Resolución**;
- **Él** o **los** proponentes, no manifestaron el **compromiso** de cumplir con el Reglamento de **Operación** y la **reglamentación** que expida la CREG.

La **selección** se efectuara en audiencia **pública**; **los** proponentes **deberán** manifestar por escrito las observaciones que tengan a la **calificación** dos (2) días antes a la **realización** de la audiencia **pública**. El Ministerio de Minas y Energía o la entidad que **éste** delegue **podrá** suspender y/o posponer la audiencia cuando **así lo considere** necesario por una  **sola** vez.

Como requisito **para** ser sujetos de **calificación**, **los** proponentes **deberán** adjuntar a la propuesta económica una **póliza** de seriedad expedida por una entidad debidamente acreditada **para** el efecto, de acuerdo con la **legislación** colombiana, la **cual deberá** cubrir **como mínimo** el 10% **del** Valor Presente **del** Ingreso Anual Esperado **para los primeros** veinticinco (25) **años** de **operación del** proyecto, descontados a la tasa establecida en **los Documentos de Selección** correspondientes, en **dólares constantes**. La polka, otorgada a favor **del** Ministerio de Minas y Energía o la entidad delegada por iste **para** tal fin, **deberá** tener una vigencia mínima de sesenta **(60)** días posteriores a la **presentación** de la propuesta. En **caso** de requerirse, el Ministerio de Minas y Energía o la entidad que **éste** delegue, **podrá solicitar** la **prórroga** de la vigencia de la **póliza** hasta por treinta (30) días **más**.

Por la **cual** se **aclaran** y/o modifican las disposiciones **establecidas** en la Resolución CREG-051 de 1998, en la **cual** se aprobaron **los principios generales** y **los procedimientos para** definir el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de **Transmisión Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el **Ingreso Regulado** por **concepto del Uso** de este Sistema.

La propuesta técnica **deberá** cumplir con **los requisitos exigidos** en los Documentos de **Selección**, y **deberá contener** un cronograma de **desarrollo** de la **etapa de construcción del proyecto respectivo**.

El procedimiento a **seguir** y **los requisitos a cumplir**, una **vez** se efectue la **selección** se **describen** a **continuación**:

- I. El proponente que se gane la convocatoria **deberá constituirse** en Empresa de Servicios **Públicos**, en el **caso** de que **aún** no lo sea (Transmisor **Nacional E.S.P.**). En **los** estatutos de **constitución** de **dicha** empresa se **deberá** estipular que la misma **tendrá** una vigencia mínima de veintiseis (26) **años**.
- II. El proponente seleccionado **deberá** otorgar a favor **del** Ministerio de Minas y Energía o la entidad delegada por **éste para** tal fin, una **póliza** de cumplimiento expedida por una entidad **financiera** debidamente acreditada, que **cubra** el 10% **del** Valor Presente **del** Ingreso Anual Esperado **para los primeros** veinticinco (25) **años de operación del** proyecto, descontados a la tasa establecida en **los** Documentos de **Selección** correspondientes, en **dólares constantes**. La **póliza deberá** mantenerse vigente hasta la fecha de puesta en servicio **del respectivo** proyecto.

El Ministerio de Minas y Energía o la entidad que **éste** delegue, **podrá hacer** efectiva la **póliza** de cumplimiento, cuando el retraso **del** proyecto en su **etapa de construcción** sea superior al 25% con **respecto** al cronograma de **ejecución** presentado en la **respectiva** propuesta, o por el incumplimiento grave e insalvable de requisitos técnicos, de acuerdo con el informe **del** interventor.

**Así mismo**, y frente a **los** activos que existieren en el **momento** de **hacer** efectiva la **póliza**, la CREG **podrá hacer** uso de sus facultades **legales para** imponer las servidumbres a que hubiere lugar.

En **todo caso**, si se produce un atraso en la entrada en **operación del** proyecto, con **relación** a la fecha de entrada servicio presentada en la convocatoria, al Transmisor **Nacional respectivo**, se le **asignará** el costo de la **generación** fuera de **mérito** que tenga su origen en el retraso mencionado .

- III. El Ministerio de Minas y Energía o la entidad que iste delegue **solicitará** a la **Comisión de Regulación** de Energía y Gas (CREG), la **expedición** de una **resolución** que oficialice **los** Ingresos Anuales Esperados con **los** cuales se hubiere seleccionado el proponente en el **respectivo Proceso de Selección**. La CREG **podrá** exigir copia autintica de la **póliza** a la que se

84

Por la cual se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la Resolución CREG-051 de 1998, en la cual se aprobaron los principios generales y los procedimientos para definir el plan de expansión de referencia del Sistema de Transmisión Nacional y se estableció la metodología para determinar el Ingreso Regulado por concepto del Uso de este Sistema.

hace mención en el Numeral anterior, para expedir la Resolución correspondiente, y cualquier otro documento que considere conveniente.

- IV. **Adjunta** a la oferta, el proponente **deberá** presentar una **terna** de potenciales interventores de reconocida experiencia, con los cuales el proponente no podrá tener vinculación económica, en los términos delimitados en la presente Resolución. De ser seleccionado, el Comité Asesor de Planeamiento de la Transmisión, designará el interventor del proyecto, que **deberá** ser escogido de la **terna** presentada por el proponente y que rendirá sus informes directamente al Ministerio de Minas y Energía o la entidad en quien este delegue. El interventor durante la **ejecución del** proyecto, **deberá certificar** que el proyecto **cumple** con el cronograma propuesto, **así como** con los requisitos técnicos y la normatividad vigente. El **costo** de esta interventoría **será** pagado por el proponente seleccionado **para** el proyecto.

El **Proceso de Selección** podrá resultar en la no **selección** de ninguno de los proponentes, cuando los mismos no cumplan con los requisitos especificados en el presente Artículo, cuando no se presenten proponentes, o por **razones** de inconveniencia. En cualquier **caso** el Ministerio de Minas y Energía o la entidad que este delegue **deberá** reiniciar el **proceso** de convocatoria.

Cuando en un **Proceso de Selección** solamente resulte un **único** proponente, ya sea por ser el **único** que **cumple** con los requisitos exigidos o por ser el **único** que se presente, la **selección** estará sujeta a la **aprobación** de la CREG. Si a **critorio** de la CREG la propuesta no es conveniente, **el proceso** de convocatoria **para** la ejecución del proyecto correspondiente se reiniciará nuevamente.

**Parágrafo 1o.** Cuando se trate de obras relacionadas con solicitudes de **conexión** de usuarios del STN que **ingresarán** al Sistema y que no **estén** previstas dentro del Plan de Expansión de Referencia, si la **respectiva solicitud cumple** con la **reglamentación** vigente, el Ministerio de Minas y Energía o la entidad que **éste** delegue elaborará tan pronto **como** sea posible, los **Documentos de Selección para** la ejecución de las obras necesarias adicionales a los activos de **conexión** y la apertura de la **respectiva convocatoria**, sin que requiera **para** ello **concepto del Comité** Asesor de Planeamiento, **aún** cuando dicho Comité debe ser informado.

**Parágrafo 2o.** Lo dispuesto en el Numeral IV. del Literal a) del presente Artículo, respecto de Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P., se entenderá **vigente** en la medida que tal entidad permanezca **como** empresa de servicios públicos mixta u **oficial**.

Por la **cual** se aclaran y/o **modifican** las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los** principios generales y **los** procedimientos **para** definir el plan de **expansión** de referencia **del** Sistema de **Transmisión Nacional** y se estableció la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del** Uso de este Sistema.

**Parágrafo 30.** No correspondera a la CREG evaluar las **razones** que el Ministerio de Minas y Energía o la entidad que iste delegue exponga, **para declarar** desierta una convocatoria.

**Parágrafo 40.** **Para** desarrollar **los** procedimientos establecidos en la presente **Resolución** y con el objetivo de **realizar** la **primera** convocatoria, la UPME, o el Ministerio de Minas y Energía, o la entidad que este delegue, **según el caso**, se sujetara a **los plazos** que se definen a **continuación**, **para** la ejecución de las siguientes actividades:

- Entrega de **información estándar para** la **preparación del** Plan de Expansion de **Transmisión** (a **más** tardar en el mes de marzo de **cada año**).
- **Elaboración del** Plan de Expansion de Transmision Preliminar y puesta a **consideración** de **los** interesados (a **más** tardar en el mes de junio de **cada año**).
- Pronunciamiento de **los** interesados sobre el Plan de Expansion de **Transmisión** Preliminar (antes **del** 15 de agosto de **cada año**).
- **Elaboración del** Plan de Expansion de Transmision de Referencia y puesta a **disposición** de **los** interesados (a **más** tardar el 15 de octubre de **cada año**).
- **Elaboración** de **los Documentos** de **Selección** y puesta a **consideración** de **los** terceros interesados, recibiendo **los conceptos** respectivos (hasta el 31 de octubre de **cada año**).
- Apertura anual de convocatorias **públicas** (antes **del** 31 de diciembre de **cada año**).

En **todo caso** la **primera** convocatoria **deberá** ser abierta antes **del** 31 de **marzo** de 1999.

**Artículo 50. Reposición de Activos del STN que se encuentren en servicio.** Los proyectos consistentes en la **reposición** de "Unidades Constructivas" **del** STN que se encuentren en **operación**, **deben** ser desarrollados por **los** propietarios de las mismas. En **caso** de que el propietario no **ejecute** la **reposición** requerida, el Ministerio de Minas y Energía o la entidad que Cste delegue, abra una convocatoria **para** su ejecución, cumpliendo con las disposiciones establecidas en el Artículo anterior.

AP

Por la cual se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la Resolución CREG-051 de 1998, en la cual se aprobaron los principios generales y los procedimientos para definir el plan de expansión de referencia del Sistema de Transmisión Nacional y se estableció la metodología para determinar el Ingreso Regulado por concepto del Uso de este Sistema.

**Parágrafo.** Frente a los activos que existieren en el momento de efectuar una convocatoria para la ejecución de una reposición, la CREG hará uso de sus facultades legales para imponer las servidumbres a que hubiere lugar.

**Artículo 60. Ampliaciones de las Instalaciones del STN que se encuentren en servicio.** Los proyectos consistentes en la ampliación de las instalaciones del STN que se encuentren en operación (montaje de nuevos circuitos sobre estructuras existentes o cambio en la configuración de subestaciones existentes), harán parte del Plan de Expansión de Transmisión de Referencia de acuerdo con lo dispuesto en el Artículo 30. de la presente Resolución y en esta medida su ejecución podrá ser objetada. De ser incluida la respectiva ampliación en el Plan de Expansión de Transmisión de Referencia, será desarrollada por el propietario del activo correspondiente. En caso de que el propietario no desee desarrollar el proyecto, el Ministerio de Minas y Energía o la entidad que iste delegue, abra una convocatoria para su ejecución, cumpliendo con las disposiciones establecidas en el Artículo 40 de la presente Resolución.

**Parágrafo 1o.** Para la remuneración de los activos asociados con la ampliación de las instalaciones del STN que se encuentren en operación y que hayan sido ejecutadas por el respectivo propietario, dichos activos podrán ser reclasificados según las "Unidades Constructivas" que se hayan definido, cuando iste fuere el caso. Para su remuneración se aplica la metodología descrita en el Numeral III. del Literal a) del Artículo 40 de la presente Resolución.

**Parágrafo 2o.** Para la remuneración de los activos asociados con la ampliación de las instalaciones del STN que se encuentren en operación y que hayan sido ejecutadas por un tercero, mediante el proceso de convocatorias establecido en la presente Resolución, su remuneración se efectuara de acuerdo con lo previsto en el Numeral II. del Literal a) del Artículo 40 de la presente Resolución. Cumplidos veinticinco (25) años de puesta en servicio de la respectiva ampliación, el activo se clasificará en la respectiva Unidad Constructiva, remunerandose de acuerdo con la metodología descrita en el Numeral III. del Literal a) del Artículo 40 de la presente Resolución. Dicha remuneración se repartira entre los propietarios de la Unidad Constructiva correspondiente, de acuerdo con la participación en la propiedad del activo de cada uno de los Transmisores.

**Parágrafo 3o.** Las obras de transmisión asociadas a contratos de conexión que se firmen antes del 28 de febrero de 1999, serán ejecutadas por los transportadores que hayan suscrito los respectivos contratos.

**Artículo 70. Activos a los que se les aplicará la Fórmula de Ingresos Regulados.** Para establecer los Ingresos por concepto de Uso del STN, se



Por la cual se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la Resolución CREG-051 de 1998, en la cual se aprobaron los principios generales y los procedimientos para definir el plan de expansión de referencia del Sistema de Transmisión Nacional y se estableció la metodología para determinar el Ingreso Regulado por concepto del Uso de este Sistema.

tendrán en cuenta los activos componentes de dicho Sistema, que cumplan con los siguientes requisitos y lineamientos:

- a) Activos que se encuentren en operacibn o en etapa de **Preconstrucción o construcción**, a la fecha en la cual se efectúe la primera convocatoria. Se consideran en etapa de **Preconstrucción** los siguientes proyectos: San Felipe - Miel - Purnio y los activos a los que se refiere el **Parágrafo 30. del Artículo 60.** de la presente **Resolución**.
- b) Activos construidos con posterioridad a la fecha en la cual se haya efectuado la primera convocatoria y cuya ejecución haya tenido su origen en el Plan de **Expansión de Transmisión** de Referencia y hayan sido seleccionados en desarrollo del proceso de convocatorias.
- c) Activos construidos con posterioridad a la fecha en la cual se haya efectuado la primera convocatoria y cuya ejecución haya tenido su origen en solicitudes de **conexión** por parte de nuevos usuarios y que hayan sido seleccionados en desarrollo del proceso de convocatorias.
- d) Activos que se hayan construido inicialmente como activos de **conexión** de un generador y/o un usuario, pero que se hayan convertido en activos de Uso del STN.

La fórmula para calcular los Ingresos Regulados por concepto de Uso del STN, se adoptará en Resolución aparte.

**Parágrafo.** Una vez hayan cumplido veinticinco (25) años de puesta en servicio, los activos que se encuentren operativos, pero que salgan de uso de manera permanente, dejarán de percibir remuneración. A tal efecto, la UPME mantendrá un inventario de activos del STN. La UPME previamente definirá el concepto de "Elementos Activos".

**Artículo 80. Pérdidas en el Sistema de Transmisión Nacional.** A partir del 1 de enero del año 2000, para efectos comerciales, la demanda de todos los comercializadores una vez referida a 220 kV, se incrementará en un porcentaje por concepto de pérdidas del Sistema de Transmisión Nacional, que será definido previamente por la CREG.

**Parágrafo.** La CREG antes de que entre en vigencia la disposición establecida en el presente Artículo, definirá el tratamiento comercial aplicable a las diferencias que se presenten entre las pérdidas reales en el STN y el porcentaje establecido por la CREG, definiendo la asignación de las mismas entre los comercializadores y los Transmisores.

**Artículo 90. Distribución de los Ingresos Regulados entre los Transmisores Nacionales.** El pago de los Ingresos de cada Transmisor



Por la **cual** se aclaran **y/o modifican las** disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los principios generales y los procedimientos para definir** el plan de expansión de referencia del Sistema de **Transmisión Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso **Regulado** por **concepto del Uso de este Sistema**.

**Nacional por concepto del** uso de sus activos, se ajustara a las disposiciones contenidas en la presente **Resolución** y en la **Resolución CREG-012** de 1995 y **demás normas** que la modifiquen o complementen.

**Artículo 100.** En ejercicio de las facultades **legales** de la CREG y **como** mecanismo **para** prevenir el abuso de **posición** dominante de las empresas, y **para evitar la concentración** de la propiedad accionaria de las **mismas**, establece las siguientes reglas **para la participación** en la actividad de transmisión **nacional** que se determina en la presente **Resolución**:

- a. Las empresas constituidas **como** E.S.P. que deseen participar en **los Procesos de Selección** aquí **regulados, deberán** tener **como objeto exclusivo** la actividad de **Transmisión Nacional** en lo relacionado con el sector **eléctrico**. **Así mismo**, un proponente que sin ser E.S.P se gane la convocatoria, **deberá** constituirse **como** tal, con **objeto exclusivo** en **Transmisión Nacional** en lo relacionado con el sector eléctrico.
- b. A partir de la vigencia de la presente **Resolución Interconexión Eléctrica S.A. E.S.P.**, solamente **podrá incrementar** su **participación** en la actividad de **Transmisión** cuando sea beneficiaria en **los procesos de selección** a los que **hace** referencia la presente **Resolución**. En **ningún caso** podrá adquirir **participación** societaria o accionaria, ni incrementar la que tuviere en empresas de **Transmisión Nacional** existentes o futuras. **Así como tampoco**, adquirir activos de **transmisión** de otras empresas que resultaren **beneficiarias** en **los procesos de selección** a los cuales **hace** referencia la presente **Resolución**.
- c. Los generadores, distribuidores y comercializadores, o las empresas integradas verticalmente que desarrollen de **manera conjunta más** de una de estas actividades, no **podrán** tener acciones, **cuotas** o partes de **interés** social que representen **más del** quince por ciento (15%) **del** capital social de una empresa de **Transmisión Nacional** existente o futura, ni **podrán** con **respecto** a esa empresa, tener **posición** de controlada y/o controlante.
- d. No **podrán** tener **vinculación** económica entre si, **los** proponentes que participen en un mismo **Proceso de Selección**.
- e. En un mismo **Proceso de Selección**, una persona no **podrá** participar bajo distintos esquemas contractuales en **más** de una propuesta.

**Para** estos efectos se **aplicarán los conceptos** de grupo empresarial, **matriz** y subordinada contenidos en el **Código** de Comercio. En este sentido, se entenderá que existe **vinculación** económica cuando se supere el 25% **del**

Por la **cual** se aclaran y/o modifican las disposiciones establecidas en la **Resolución CREG-051** de 1998, en la **cual** se aprobaron **los principios generales** y **los procedimientos para** definir el plan de **expansión** de referencia **del Sistema de Transmisión Nacional** y se **estableció** la metodología **para** determinar el Ingreso Regulado por **concepto del** Uso de este Sistema.

capital accionario o cuando se tenga el control de la empresa. **La CREG utilizará el concepto** de beneficiario real **del** que habla el Artículo 37 de la **Ley 142** de 1994, y la normatividad que pueda aplicarse **para** el efecto.

La CREG podra pronunciarse sobre aquellas transacciones que impliquen el traspaso de control o de propiedad, que afecten de alguna **manera** lo dispuesto en el presente Artículo, lo **cual será** tenido en cuenta por el Ministerio de Minas y Energia o la entidad que este delegue **para realizar** el **respectivo Proceso de Selección**. La CREG buscara en **todo momento** que **los Procesos de Selección** se realicen con la mayor transparencia posible mediante el cumplimiento **del** presente Artículo. **Para** estos efectos podra **solicitar la información** que estime **conveniente**.

**Parágrafo 1o.** Lo dispuesto en este Artículo no implica impedimento alguno **para** que la CREG  **ejerza** sus facultades **legales para** impedir **los** abusos de **posición** dominante, la **regulación** de la **posición** dominante de hecho, o la **promoción** de la competencia.

**Parágrafo 20.** La CREG solicitara a las empresas **del** sector toda la **información** que requiera **para** determinar la **posición** de una empresa o persona dentro **del** mercado.

**Artículo 1 lo.** **Vigencia de la presente Resolución.** La presente **Resolución modifica** en lo pertinente las respectivas **normas** de la **resolución** CREG-051 de 1998 y rige a partir de la fecha de su **publicación** en el Diario Oficial.

**PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE**

Dada en Santa Fe de Bogota, D.C., el dia **28 ENE 1999**



**LUIS CARLOS VALENZUELA D.**  
Ministro de Minas y Energia  
Presidente



**EDUARDO AFANADOR I.**  
Director Ejecutivo (E)

