



Ministerio de Minas y Energia

RESOLUCION NUMERO 039 DE 19
06 AGO 1999)

Por la **cual** se establecen las **normas** relacionadas con las pirdidas de referencia en el Sistema de **Transmisión Nacional**.

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 en el Numeral 1.1.1.2.3 "**Mediciones** Agregadas de Comercializadores", del Anexo A de la **Resolución** CREG-024 de 1995 se establecio que el **consumo del** comercializador debe ser incrementado por las pirdidas horarias de referencia en el Sistema de **Transmisión Nacional** establecidas por la CREG;

Que de acuerdo con lo establecido en el citado Numeral, la asignacion de estas pirdidas se **realizará** de acuerdo con la metodologia establecida por la CREG y que mientras no se establezcan las pirdidas de referencia y la metodologia de asignacion, se consideraran las pirdidas de referencia iguales a las pirdidas reales y se asignaran en forma **proporcional** al **consumo** horario de **cada** comercializador;

Que en el Numeral 1.1.2 del Anexo A de la **Resolución** CREG-024 de 1995 se establecio que la diferencia entre las pirdidas de referencia y las pirdidas reales se asigna a **los** transportadores, **los** cuales reciben o pagan a la bolsa la diferencia entre estas pirdidas al precio en la bolsa en la hora **respectiva**;

Que **las** pirdidas de energia en el STN son en forma principal, una **función** de **los** flujos de potencia que **circulan** por las **líneas** de **transmisión** y transformadores **del** STN, **los** cuales a su vez **dependen** de las ofertas libres horarias de **los** generadores y de las **órdenes del** Centro **Nacional** de Despacho;

Que **los** transportadores no tienen control sobre **los** flujos de potencia a **los** cuales se **someten** las **líneas** y transformadores de su propiedad **como**

Handwritten initials or signature.

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

resultado de la **operación** diaria del STN y, por lo **tanto**, no **tienen** control sobre las pérdidas de energía que se presentan en sus activos;

Que el Artículo 3 de la **Resolución** CREG-004 de 1999 **modificó el** Numeral 7 del **Código** de Planeamiento de la Expansión del STN, contenido en la **Resolución** CREG-025 de 1995 y **estableció** que la **UPME** elaborará un Plan de Expansión de **Transmisión** Preliminar y de Referencia, **utilizando como** criterios en su **definición**, la **minimización** de los costos de inversión y de los costos operativos y las pérdidas del STN;

Que en cumplimiento de los criterios anteriores, le **corresponde** a la **UPME** definir los proyectos de expansión requeridos en el STN con el fin de **minimizar** las pérdidas de energía en dicho Sistema;

Que es necesario medir los **consumos** de energía en las subestaciones de conexión al STN, diferentes a los causados en los equipos de **conexión** y los servicios auxiliares, cuando **éstas** pertenecen a otros agentes diferentes al comercializador;

RESUELVE:

Artículo 10. Pérdidas de Referencia. Las pérdidas de energía horarias de referencia, en **MWh**, **serán** ig-uales a las pérdidas de energía horarias reales del STN, calculadas **como** la diferencia entre las sumatorias de las energías importadas y exportadas en el STN, en **MWh**, medidas en las fronteras comerciales. Los comercializadores seguirán **pagando** estas pérdidas en **proporción** a sus demandas.

Pérdidas de Energía Reales = Σ Energía Importada en el STN - Σ Energía Exportada en el STN

Pérdidas de Referencia = **Pérdidas de Energía Reales**

Artículo 20. Nivel de pérdidas de los proyectos de expansión del STN. La CREG **definirá** una **norma** general relacionada con las pérdidas de energía admisibles par-a los proyectos futuros del Plan de Expansión del STN. Los proponentes que **participan** en las convocatorias actualmente en **curso**, **deberán** acogerse, **además** de lo dispuesto en el Numeral 2.2 del Anexo CC. 1 de la **Resolución** CREG-025 de 1995, a un valor de resistencia eléctrica máxima permitida (resistencia DC a 20°C en ohms/km), que **será** establecida por la **UPME**.

Artículo 30. Control de pérdidas en el STN. Sin perjuicio de las funciones atribuidas a otras autoridades, el Comiti Asesor **para** el Planeamiento de la Transmisión **-CAPT-** **deberá** monitorear el nivel de pérdidas en el STN, **para** que Cstas se mantengan dentro de valores razonables, **para lo cual** establecera un sistema de revisión periódica de las mismas. Como resultado de la labor, el

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

CART propondrá nuevos proyectos de expansión **justificados económicamente** por la **reducción** de pérdidas.

Artículo 40. Medida de los consumos de energía en las subestaciones de conexión al STN. Las subestaciones de conexión al STN que tengan **consumos** de energía diferentes a los que se **originan** por las pérdidas en los equipos de conexión y servicios auxiliares, **deberán instalar** equipos de medida **para** registrar dichos **consumos** y contratar la compra de **dicha** energía de acuerdo con la normatividad vigente. Esta **norma** no se aplica cuando el propietario de los Activos de **Conexión** es la misma persona que responde por las pérdidas de energía correspondientes.

Parágrafo 1: Los **consumos** de los servicios auxiliares asociados a los **módulos de líneas del STN** son parte de las pérdidas de las subestaciones de conexión.

Parágrafo 2: El **plazo** par-a **instalar los** equipos de medida correspondientes será de 10 (diez) meses, contados a partir de la vigencia de la presente Resolución.

Artículo 50. Pérdidas en subestaciones 230/500 kV. Las pérdidas en las subestaciones **230/500 kV**, incluidos los **consumos** de los servicios auxiliares, **hacen** parte de las pérdidas **del STN**.

Artículo 60. Vigencia de la presente Resolución. La presente Resolución rige a partir de la fecha de su **publicación** en el Diario **Oficial** y modifica parcialmente el numeral 1.1.1.2.3 de la **Resolución** 024 de 1995 y deroga el parágrafo **del** Artículo 8 de la **Resolución** CREG 004 de 1999.

PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Santa Fe de Bogotá, D.C., el día **06 AGO 1999**


LUIS CARLOS VALENZUELA D.
Ministro de Minas y Energía
Presidente


JOSE CAMILO MANZUR J.
Director Ejecutivo

Handwritten marks on the left margin.

Handwritten mark on the left margin.