



Ministerio de Minas y Energía

RESOLUCION NUMERO **017** DE 19

(29 -MAR 2000)

Por la cual se **adoptan normas** regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por **los** Articulos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994, aplicables al servicio de gas natural.

LA COMISION DE REGULACION DE ENERGIA Y GAS

en uso de sus facultades **legales**, en especial las conferidas por la Ley 142 de 1994 y en desarrollo de **los** decretos 1524 y 2253 de 1994, y

CONSIDERANDO:

Que de acuerdo con el Artkulo 74.1 de la **Ley** 142 de 1994, la Comision de **Regulación** de **Energía** y Gas tiene dentro de sus funciones **generales** la de regular el ejercicio de las actividades **del** sector de gas combustible **para** asegurar la disponibilidad de una oferta energetica eficiente;

Que el Artkulo 23 de la Ley 142, establece que las Comisiones de **Regulación** **podrán** prohibir que se **facilite** a usuarios en el exterior el gas combustible o el **acceso** a redes cuando **haya** usuarios en Colombia a quienes **exista** la posibilidad **física** y financiera de **atender**, pero **cuya demanda** no hubiese sido satisfecha a las tarifas que **resulten** de las formulas aprobadas por las comisiones;

Que de acuerdo con el Articulo 14.28 de la Ley 142 de 1994, la actividad de **comercialización** de gas desde la **producción** es una actividad complementaria **del** servicio **público** domiciliario de gas combustible;

Que de acuerdo con el Articulo 28 de la Ley 142 de 1994, las Comisiones de **Regulación** pueden exigir que **haya** posibilidad de **interconexión** de las redes, cuando sea indispensable **para** proteger a **los** usuarios, **para garantizar** la calidad **del** servicio o **para promover** la competencia;

Que **según** lo establecido en el Artkulo 28 de la Ley 142 de 1994, la **construcción** y **operación** de redes **para** el transporte de gas, **así como** el **señalamiento** de las tarifas por su uso, se **regirán** exclusivamente por la Ley 142 de 1994 y por las **normas** ambientales, sanitarias y municipales **señaladas** en esa Ley;

Que de conformidad con lo establecido en el Art. 67.7 de la Ley 142 de 1994, son funciones de **los** Ministerios en **relación** con **los** servicios **públicos**,

Por la cual se adoptan normas regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por los Artículos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994, aplicables al servicio de gas natural

desarrollar y mantener un sistema adecuado de **información sectorial**, para el uso de las autoridades y **del público** en general;

Que de acuerdo con lo establecido en el Artículo 74.1, literal c de la Ley 142 de 1994, **corresponde** a la Comisión de **Regulación** de Energía y Gas, regular el funcionamiento **del** mercado mayorista de gas combustible;

Que de acuerdo con el Artículo 73 de la misma Ley, es **función** de la CREG regular **los** monopolios en la **prestación** de **los** servicios publicos, cuando la competencia no sea, de **hecho**, posible; y, en **los demás casos**, la de **promover** la competencia entre quienes presten servicios publicos, **para** que las operaciones de **los** monopolistas o de **los** competidores **sean económicamente** eficientes, no impliquen abuso de la **posición** dominante, y produzcan servicios de **calidad**.

Que de acuerdo con el Artículo 73.22 de la misma Ley, es **función** de la Comisión de **Regulación** de Energía y Gas establecer **los** requisitos generales a **los** que **deben** someterse las empresas de servicios publicos **para utilizar** las redes existentes y acceder a las redes **públicas** de **interconexión**; **así** mismo, establecer las formulas tarifarias **para cobrar** por el transporte e **interconexión** a las redes;

Que mediante **resolución** CREG-033 de 1999, la Comisión de **Regulación** de Energía y Gas **sometió** a **consideración** de **los** agentes y terceros interesados las bases sobre las cuales se adoptarían **normas** regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por **los** Artículos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994;

Que la Comisión de **Regulación** de Energía y Gas **recibió** y **analizó** las observaciones presentadas por **los** agentes interesados, e **incluyó** **los** ajustes pertinentes;

Que la Comisión de **Regulación** de Energía y Gas, en su **sesión** No. 122 del de 29 de marzo de 2000, **aprobó** la **expedición** definitiva de las **normas** reg-ulatorias que reglamentan el ejercicio de las facultades otorgadas por **los** artículos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994.

RESUELVE:

CAPITULO I

PRINCIPIOS GENERALES

ARTÍCULO 1o. DEFINICIONES. Para la **aplicación** de la presente **resolución**, se **tendrán** en cuenta las siguientes definiciones:

Agentes **Operacionales** o Agentes: Personas naturales o **jurídicas** entre las **cuales** se dan las relaciones tecnicas y/o comerciales de compra, **venta** y transporte de gas natural, comenzando desde la **producción** y pasando por **los** sistemas de transporte hasta **alcanzar** el **punto** de **salida** de un Usuario. Son Agentes **los** Productores-Comercializadores, **los** Comercializadores, **los**

Por la cual se adoptan normas regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por los Articulos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994, aplicables al servicio de gas natural

Transportadores, los Distribuidores, los Usuarios No Regulados y los Almacenadores Independientes.

Capacidad Disponible Primaria: Es aquella capacidad de transporte que de acuerdo con los contratos suscritos no está comprometida como Capacidad Firme.

Capacidad Disponible Secundaria: Es aquella Capacidad Firme que el Remitente no proyecte utilizar y que de acuerdo con los derechos otorgados por el contrato de transporte suscrito puede ceder o vender a Remitentes Reemplazantes.

Capacidad Firme: Capacidad que de acuerdo con los contratos suscritos no es interrumpible por parte del Transportador, salvo en casos de emergencia o de fuerza mayor.

Demanda Total: Corresponde a la demanda domestica o nacional, más la demanda internacional.

Demanda Doméstica o Nacional: Corresponde al valor de la demanda domestica total, afectada con las perdidas en el Sistema Nacional de Transporte y las perdidas de los Sistemas de Distribución.

Demanda Internacional: Corresponde al valor de la demanda internacional total.

Derechos de Suministro de Gas: Es la cantidad de gas contratado que otorga al comprador titularidad sobre la misma.

Interconexión Internacional: Gasoducto o grupo de gasoductos de dedicación exclusiva a la importación o exportación de gas natural.

Mercado Secundario: Es el mercado de gas natural y de capacidad de transporte, donde los Remitentes con Capacidad Disponible Secundaria y/o Agentes con Derechos de Suministro de Gas pueden comercializar libremente sus derechos contractuales.

Producción Total Nacional: Cantidad de gas extraída anualmente de los campos de producción del país, sin incluir el gas reinyectado, con destino al consumo interno y a la exportación.

Racionamiento de Emergencia de Gas: Deficit de gas originado en una limitación técnica, causada por la pérdida en tiempo real de operación de una instalación de producción de gas o por la salida forzada de activos de transporte, que implican que no es posible cubrir la demanda total esperada con cobertura regional o nacional.

Racionamiento Programado de Gas: Deficit de gas originado en una limitación técnica identificada o en una catastrofe natural, que implican que las instalaciones de producción o la capacidad de transporte es insuficiente para cubrir la demanda total esperada.

Por la cual se adoptan normas regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por los Articulos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994, aplicables al servicio de gas natural

Remitente: Persona natural o **jurídica** con la **cual** un Transportador ha celebrado un **Contrato para** prestar el Servicio de Transporte de Gas Natural. Puede ser alguno de **los** siguientes Agentes: un Productor-Comercializador, un Comercializador, un Distribuidor, un Almacenador Independiente, un Usuario No Regulado, o un Usuario Regulado (no localizado en areas de servicio **exclusivo**) atendido a **través** de un comercializador.

Remitente Reemplazante: Remitente que **utiliza** la Capacidad Liberada por un Remitente con Capacidad Firme.

Reservas Probadas Remanentes: Es el volumen de gas existente en el subsuelo colombiano, cuyos datos **geológicos** y de ingeniería demuestran con razonable **certeza** que puede ser recuperado en el futuro, **cuya explotación** resulte **económicamente** viable, que se **haya** declarado su comercialidad (o que se **haya** iniciado su **explotación** en el caso de **campos** operados directamente por ECOPEPETROL) y **cuya utilización** es factible de acuerdo con la infraestructura de transporte y de **producción** existentes.

Sistema **Nacional** de Transporte: Conjunto de gasoductos localizados en el territorio **nacional**, excluyendo conexiones y gasoductos dedicados, que vinculan **los** centros de producción de gas **del país** con las puertas de ciudad, Sistemas de **Distribución**, Usuarios No Regulados, Interconexiones Internacionales y Sistemas de Almacenamiento.

ARTÍCULO 20. AGENTE EXPORTADOR. **Será** Agente Exportador cualquier Comercializador de gas combustible, o un Remitente que adquiera **compromisos** de **exportación** de gas combustible por periodos inferiores a seis (6) meses.

PARÁGRAFO 1o. Si el Remitente va a **realizar ventas** de gas de **exportación** por un **plazo** mayor a seis (6) meses **deberá** constituirse **como** Comercializador de gas combustible.

PARÁGRAFO 2o. Ningún Productor-Comercializador o Comercializador de gas natural **podrá** establecer en sus **contratos** de suministro de gas, clausulas que **limiten** la **exportación** de gas natural.

CAPITULO II

CONDICIONES **ECONÓMICAS PARA** SUMINISTRO Y TRANSPORTE DE GAS NATURAL DE **EXPORTACIÓN**

ARTÍCULO 30. PRECIO DE **VENTA** DE GAS NATURAL DE **EXPORTACIÓN**. El precio **del** gas natural con destino a la **exportación** **será** libre. En **todo caso**, **los** Agentes Exportadores **deberán** dar cumplimiento al principio de neutralidad, consagrado en la Ley 142 de 1994.

PARÁGRAFO. Por neutralidad debe entenderse que cualquier comprador en Colombia **tendrá** el derecho a **solicitar** el mismo tratamiento tarifario y **comercial** que un comprador en el exterior si las características de su **demanda** son similar-es y si su precio inter-no es mayor al precio de **exportación**.

Por la cual se adoptan normas regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por los Articulos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994, aplicables al servicio de gas natural

ARTÍCULO 4o. INTERCONEXIONES INTERNACIONALES. Un Sistema de Transporte de gas natural, con origen en Colombia y destino en el exterior, **estará** sujeto a las siguientes condiciones:

- a) Con el fm de asegurar el cumplimiento de lo dispuesto por el Artkulo 11, Numeral 11.6 de la Ley 142 de 1994, y de conformidad con lo previsto por el Articulo 28 de la misma **Ley**, se **deberá** permitir el libre **acceso e interconexión** en **todo** el recorrido **del** gasoducto o grupo de gasoductos utilizados **para** la **exportación**, **tanto los** localizados en territorio **nacional como fuera** de él;
- b) Los gasoductos que se construyan **para** exportar gas, se remuneraran, en el **tramo** ubicado en el territorio **nacional**, mediante cargos que **serán** establecidos por el Transportador bajo el regimen de libertad regulada, con **sujeción** a la **metodología** general **aplicable** al Sistema **Nacional** de Transporte;
- c) Los Transportadores **deberán** publicar, por lo menos una vez por semestre en un diario de **amplia circulación nacional**, **los** cargos que establezcan **conforme** a lo **señalado** en el literal anterior y mantener disponible **dicha información para** cualquier persona que se la **solicite**. Copias de las publicaciones **deberán** ser enviadas a la Superintendencia de Servicios **Públicos** Domiciliarios y a la Comisidn de **Regulación** de **Energía** y Gas;
- d) En virtud **del** principio de neutralidad **definido** en la Ley 142 de 1994, **los** Transportadores no **podrán** adoptar **prácticas** de **discriminación** indebida en contra de las personas que soliciten el servicio de transporte;
- e) Si el Agente Exportador **utiliza para** el transporte de gas de **exportación** Capacidad Disponible Secundaria, **los precios y demás** condiciones contractuales **serán** pactadas libremente entre las partes.

CAPITULO III

CONDICIONES **PARA** PROHIBIR LA EXPORTACION DE GAS NATURAL

ARTICULO 50. **PROHIBICIÓN** DE EXPORTACIONES DE GAS NATURAL. De conformidad con lo establecido en la Ley 142 de 1994, Artkulo 23 que **faculta** a la **Comisión** de **Regulación** de **Energía** y Gas **para** prohibir que se **facilite** a usuarios en el exterior el gas natural, cuando **haya** usuarios en Colombia a quienes **exista** la posibilidad fisica y financiera de **atender**, pero **cuya demanda** no hubiese sido satisfecha a las tarifas que **resulten** de las **fórmulas** aprobadas por la CREG; y con el fin de garantizar una oferta **energética** eficiente en el **país**, de acuerdo con el Articulo 74 de la misma **Ley**, se prohibira la **exportación** de gas natural, si se **presenta** cualquiera de las **siguientes** condiciones:

Por la cual se adoptan normas regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por los Artículos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994, aplicables al servicio de gas natural

- a) Por existir reservas insuficientes de gas natural;
- b) Por existir restricciones transitorias de suministro y/o transporte de gas natural;

Cuando **existan** manifestaciones de solicitudes de suministro de gas natural no atendidas, se aplicara lo dispuesto en el Articulo **8°** de la presente **Resolución**.

Para verificar la existencia de cualquiera de las condiciones **señaladas** en este Articulo se **aplicarán** las reglas establecidas en **los** siguientes Articulos de esta **Resolución**.

PARÁGRAFO. La **prohibición** de suministro de gas a usuarios en el exterior se revocara cuando se supere la **condición** que originó la **prohibición**, siempre y cuando no se presente alguna de las condiciones establecidas en **los** literales a) y b) del presente Articulo.

ARTÍCULO 60. RESERVAS INSUFICIENTES DE GAS NATURAL. Se entendera que **existen** reservas insuficientes de gas natural producido en Colombia **para** exportar, cuando el Factor R/P sea inferior a seis (6) **años**.

$$\text{Factor R/P} = \frac{\text{Reservas Probadas Remanentes}}{\text{Producción Total Nacional}}$$

De conformidad con lo establecido en el Art. 67.7 de la Ley 142 de 1994 y **demás** funciones atribuidas por la Ley, el Factor R/P **será** calculado **anualmente** por el Ministerio de Minas y **Energía**, el 31 de Enero de **cada año**. **Para realizar** dicho **cálculo** se **utilizará** la **Producción Total Nacional** de gas **del año** calendario inmediatamente anterior y las Reservas Probadas Remanentes a 31 de Diciembre de dicho año.

Si el resultado **del** Factor R/P es **menor** a seis (6) **años**, queda prohibida la **exportación** de gas natural. **Dicha prohibición cubrirá** la cantidad de gas total exportada por todos **los** Agentes Exportadores.

ARTICULO 70. RESTRICCIONES TRANSITORIAS DE SUMINISTRO Y/O TRANSPORTE DE GAS NATURAL. Cuando se presenten restricciones transitorias en el suministro y/o en la capacidad **del Sistema Nacional** de Transporte, **los** Productores Comercializadores y **los** Centros **Principales** de Control, respectivamente, **procederán** de acuerdo con las disposiciones que **para** el efecto se establezcan en el Reglamento Unico de Transporte y en las **demás** **normas** que al **respecto** expida la CREG. En **todo caso**, de requerirse racionamiento **para** exportaciones de gas, dicho racionamiento se **regirá** por **los** siguientes principios **generales**:

al

Por la cual se adoptan normas regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por los Artículos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994, aplicables al servicio de gas natural

7.1 Racionamiento de gas de **exportación** por restricciones **transitorias** de suministro

En los casos en que la **demanda internacional** incida en una **restricción** de suministro que **origine** un racionamiento de suministro de gas, dicha **demanda** recibirá el siguiente tratamiento:

- a) Cuando una **demanda internacional** está siendo cubierta por un **Contrato** de Suministro, tipo "Pague lo Contratado" o "Pague lo Demandado", suscrito con un Productor-Comercializador o un Comercializador por lo menos con seis (6) meses de antelación a la ocurrencia de la **restricción** de suministro, dicha **demanda** recibirá el mismo tratamiento aplicable a la **demanda** doméstica.
- b) Cuando una **demanda internacional** está siendo cubierta en desarrollo de un **contrato** de suministro que no reúna las condiciones **señaladas** en el Literal anterior, o **está** siendo cubierta a través **del** mercado secundario, y el **respectivo** gas se requiera **para** cubrir las restricciones transitorias de suministro en el **país**, no se abastecerá la **demanda internacional** durante la **restricción** transitoria.

7.2 Racionamiento de gas de **exportación** por restricciones de capacidad de transporte

En los casos en que la **demanda internacional** incida en una **restricción** de transporte, dicha **demanda** recibirá el siguiente tratamiento:

- a) Cuando el gas de **exportación** está siendo transportado en desarrollo de un **Contrato** de Capacidad Firme suscrito con un Transportador por lo menos con seis (6) meses de antelación a la ocurrencia de la **restricción** de transporte, dicho servicio de transporte recibirá el mismo tratamiento aplicable a los servicios de transporte de gas con destino al mercado **doméstico**.
- b) Cuando el gas de **exportación** está siendo transportado en desarrollo de un **contrato** de transporte que no reúna las condiciones **señaladas** en el Literal anterior, o a través de servicios de transporte transados en el mercado secundario, y se requiera la capacidad de transporte destinada al transporte de gas de **exportación** **para** cubrir las restricciones de transporte en el **país**, dicho gas no **será** transportado por el Sistema **Nacional** de Transporte.

ARTÍCULO 80. MANIFESTACIÓN DE SOLICITUDES DE SUMINISTRO DE GAS NATURAL NO ATENDIDAS. Cualquier Usuario o cualquier **Distribuidor-comercializador** que se beneficien **del** servicio **público** de gas combustible, 6 que potencialmente cuenten con posibilidad **física** y financiera de conectarse a una red de transporte o de **distribución, cuya demanda** no hubiese sido satisfecha a las tarifas que **resultan** de las formulas aprobadas por la CREG a pesar de existir un factor R/P superior a seis (6) **años** y que puedan ser atendidos total o parcialmente con **los volúmenes** de gas destinados a **exportación, podrá** manifestar esta **situación** mediante **comunicación** escrita ante la CREG.

la

Por la cual se adoptan normas regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por los Articulos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994, aplicables al servicio de gas natural

Dicho Usuario o Distribuidor-comercializador, **deberá** suministrar la **información** que **permita** verificar:

- a) Que cuenta con la **confirmación del** Transportador sobre la existencia de Capacidad Disponible de transporte en **los términos** establecidos en el Reglamento Unico de Transporte y que cuenta con **acceso** a redes de **distribución**, en **caso** que requiera de estas redes **para** recibir el servicio.
- b) Que ha solicitado suministro, a **los precios** establecidos por la CREG, a todos **los** Productores-Comercializadores con posibilidad **física** y financiera de atenderlo y ha recibido respuesta negativa de ellos.
- c) Que su **solicitud** de suministro es seria y que en **caso** de no celebrar el **respectivo contrato** con el Productor-comercializador por hechos atribuibles al Usuario o al Distribuidor-comercializador, **según** sea el **caso**, responder civilmente de conformidad con las normas contenidas en el **Código Civil**, **Código** de Comercio y **demás normas** aplicables por **los** perjuicios que llegare a **causar**

La CREG **evaluará** la informacibn suministrada y **solicitará** a la Superintendencia de Servicios **Públicos** Dorniciliarios, a la Superintendencia de Industria y Comercio y/o **demás** autoridades competentes, adelantar las investigaciones correspondientes e imponer las medidas a que **haya** lugar a **los** Productores-comercializadores con posibilidad física de **atender** la **solicitud** de suministro, que **hayan** respondido negativamente a la **solicitud** formulada por el Usuario o por el Distribuidor-Comercializador, **según** sea el **caso**.

En **caso** que el factor R/P sea inferior a seis **años**, se aplicara lo dispuesto en el Articulo 6 de la presente **Resolución**.

En el **caso** que la CREG **considere** pertinente **solicitar información** y/o **practicar** pruebas, aplicara lo dispuesto en el Capitulo II **del Título** VII de la Ley 142 de 1994, y en lo no previsto en ella aplicara las disposiciones pertinentes **del Código** Contencioso Administrativo y **del Código** de Procedimiento Civil

CAPITULO IV

ASPECTOS OPERATIVOS Y **OTRAS** DISPOSICIONES

ARTÍCULO 9o. OBLIGACIÓN DE INFORMAR A LA CREG EL **INTERÉS** DE EXPORTAR GAS. Los Agentes Exportadores, mediante **comunicación** escrita presentada a la **Comisión** de **Regulación** de **Energía** y Gas, **deberán** informarle, con anterioridad al inicio de la **respectiva exportación**, su **interés** de exportar cantidades determinadas de gas. Se **exceptúan** de la presente **disposición los compromisos** contractuales inferiores a seis (6) meses.

Dicha **comunicación** **deberá** **contener** la siguiente **información**:

- a) **Duración** prevista de la **exportación**.
- b) Cantidad anual de gas estimada y **demanda** maxima diaria estimada.

Por la cual se adoptan normas regulatorias en ejercicio de las facultades otorgadas por los Artículos 23 y 74.1 de la Ley 142 de 1994. aplicables al servicio de gas natural

- c) El punto o los puntos de **exportación** de gas desde Colombia, indicando su trayectoria de transporte.
- d) Origen y destino **del** gas natural.

La **comunicación deberá** estar suscrita por el representante legal **del** Agente Exportador que adelantara el proyecto de **exportación**.

PARÁGRAFO. El Agente Exportador en **ningún caso podrá** fraccionar los acuerdos o **contratos** de **exportación** de gas, que se proyecten por periodos iguales o superiores a seis (6) meses.

ARTICULO 100. **OBLIGACIÓN** DE EFECTUAR NOMINACIONES DE TRANSPORTE Y SUMINISTRO. El Agente Exportador, **deberá** nominar por el suministro de gas en todos **los casos**, y **nominará** capacidad de transporte, en las condiciones establecidas en la **regulación** de la Comisión de **Regulación** de Energía y Gas, cuando el despacho de dicho gas afecte la **operación del** Sistema **Nacional** de Transporte.

ARTICULO 110. **MEDICIÓN.** Los Puntos de Entrada a una **Interconexión Internacional** **deberán contar** con sistemas de **medición** independientes, que permitan diferenciar **claramente** la Cantidad de gas a exportar y la cantidad de gas destinada al **consumo** inter-no.

ARTICULO 120. **OPERACIÓN DE LAS INTERCONEXIONES INTERNACIONALES.** En **cuanto** a la **operación** de las Interconexiones Internacionales, **los** Agentes Exportadores, Transportadores y sus Centros **Principales** de Control, **deberán** cumplir en **primera** instancia con lo estipulado en la **reglamentación** colombiana vigente, y en **segunda** instancia, **los** acuerdos operativos entre Agentes binacionales, siempre y cuando estos no contravengan las anteriores.

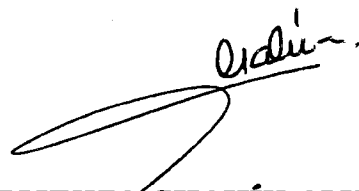
ARTICULO 130. La presente **resolución** rige a partir de la fecha de su **publicación** en el Diario **Oficial** y deroga las disposiciones que le **sean** **contrarias**.

PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Santa Fe de Bogota, D.C., el día **29 MAR 2000**



CARLOS CABALLERO ARGAEZ
Ministro de Minas y Energía
Presidente



CARMENZA CHAHÍN ALVAREZ
Director Ejecutivo