



Ministerio de Minas y Energia

RESOLUCION NUMERO **023** DE 19

11 ABR 2000)

Por la **cual** se establecen **los Precios Máximos** Regulados **para** el gas natural **colocado** en **Punto** de Entrada al Sistema **Nacional** de Transporte, y se **dictan** otras disposiciones **para** la comercializacion de gas natural en el **país**.

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

en ejercicio de sus atribuciones **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 la **Comisión** de Regulación de Energía y Gas tiene la **función** de regular **los** monopolios en la prestación **del** servicio **público** domiciliario de gas, cuando la competencia no sea, de **hecho**, posible; y, en **los demás casos**, la de **promover** la competencia entre quienes presten servicios **públicos**, **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, **tal como** lo prevé el Artículo 73 de la Ley 142 de 1994;

Que la actividad de comercialización de gas natural desde la **producción** es una actividad complementaria **del** servicio **público** domiciliario de gas combustible, en la forma definida por el artículo 14, numeral 28, de la Ley 142 de 1994;

Que la Ley 401 de 1997, Artículo 11, dispuso que con el **propósito** de asegurar una prestación eficiente **del** servicio **público** de gas combustible que se transporte por red **física** a todos **los** usuarios **del** territorio **nacional**, las actividades distintas a la **exploración, explotación** y procesamiento, se regiran por las disposiciones contenidas en la Ley 142 de 1994;

Que de conformidad con el Parágrafo 2° de la Ley 401 de 1997, las competencias previstas en la Ley 142, en lo relacionado con la prestación **del** servicio **público** domiciliario de gas combustible, **sólo** se predicaran en **los casos** en que el gas se **utilice** efectivamente **como** combustible;

Que el artículo 73.11 de la Ley 142 de 1994 **faculta** a la CREG a establecer formulas **para** la **fijación** de las tarifas de **los** servicios **públicos**; y **señalar**

Por la cual se establecen **los Precios Máximos** Regulados para el gas natural colocado en Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte y se dictan otras disposiciones para la **comercialización** de gas natural en el país.

cuando hay suficiente competencia como para que la fijación de las tarifas sea libre;

Que la Ley 142 de 1994, Artículo 88.1, **faculta** a la Comisión de **Regulación** de Energía y Gas, para establecer topes **máximos** tarifarios de acuerdo con estudios de **costos**, de obligatorio cumplimiento por parte de las empresas;

Que es **función** de la Comisión de **Regulación** de Energía y Gas adoptar medidas para prevenir abusos de **posición** dominante de acuerdo con lo dispuesto en el artículo 74.1 de la Ley 142 de 1994;

Que tal **como** lo dispone el Artículo 74.1 de la Ley 142 de 1994, la Comisión puede adoptar reglas de comportamiento diferencial, **según** la **posición** de las empresas en el mercado;

Que el artículo 87 de la Ley 142 de 1994, establece **los criterios** bajo los cuales se debe **definir** el régimen tarifario;

Que en virtud de lo dispuesto por el Artículo 87.2 de la Ley 142 de 1994, **los** consumidores tienen el derecho a escoger dentro de las diferentes opciones tarifarias que le ofrezcan las empresas, la que convenga a sus necesidades;

Que **según** lo establecido en el Artículo 978 del **Código** de Comercio, cuando la **prestación** de un servicio **público está** regulada por el Gobierno, el precio y las condiciones de **los contratos** deberán sujetarse a **los** respectivos reglamentos;

Que en desarrollo de lo dispuesto en la **Resolución** CREG-055 de 1999, se recibieron observaciones presentadas por **los** Agentes y terceros interesados, sobre las disposiciones sometidas a consideración para la **fijación** de **precios regulados** para el gas natural;

Que **los** estudios que ha realizado la Comisión de **Regulación** de Energía y Gas para la **fijación** de **precios** de gas libre y asociado han proporcionado **los** elementos necesarios para efectuar ajustes a la **regulación** vigente en materia de **comercialización** de gas natural, para que reflejen **criterios** de eficiencia económica y asegurar la disponibilidad de una oferta energética **eficiente**;

Que la Comisión de Regulación de Energía y Gas, en su **sesión** No. 123 del día 11 de abril del año 2000, **acordó** expedir la presente resolución;

RESUELVE:

ARTÍCULO 1o. Definiciones. Para efectos de la presente **Resolución** y, en general, para interpretar las disposiciones sobre la actividad complementaria de la **comercialización** de gas natural, se **tendrán** en cuenta las siguientes definiciones, además de las contenidas en la ley 142 de 1994 y en las demás resoluciones expedidas por la CREG.

Por la **cual** se establecen los **Precios Máximos Regulados** para el gas natural **colocado** en **Punto** de Entrada al Sistema **Nacional** de Transporte y se **dictan** otras disposiciones **para** la **comercialización** de gas natural en el **país**.

Comercialización de Gas Natural: Actividad de compra y/o **venta** de gas natural a título oneroso.

Comercialización de Gas Natural por parte de Productores: Actividad de quien, siendo un Productor de Gas Natural, enajena a título oneroso su **producción**, total o parcialmente, en **Punto** de Entrada al Sistema **Nacional** de Transporte, directamente a Usuarios No Regulados, a Comercializadores, Distribuidores u otros Agentes que lo requieran. Se entendera que existe **Comercialización** cualquiera sea la forma contractual mediante la **cual** se enajene el gas.

Comercializador: **Todo** aquel que de acuerdo con el artículo 15 de la Ley 142 de 1994, tenga **como** actividad la **comercialización** de gas natural.

Contrato Pague lo Contratado o "Take Or Pay": Tipo de **contrato** de compraventa o de suministro de gas natural en el **cual** el comprador o quien percibe el suministro se compromete a pagar un porcentaje, o un volumen, **del** gas contratado, independientemente de que **éste** sea consumido o no. Las obligaciones de **tomar** o pagar el gas por parte **del** comprador o **del** beneficiario **del** suministro, en este tipo de contrato, se **liquidarán** sobre una base **mensual** de **volúmenes** promedios diarios. La **disposición** sobre el volumen o el porcentaje de gas que se **haya** comprometido es un derecho **del** comprador, y el **vendedor** o el proveedor debe **garantizar** la entrega de gas hasta por el 100% **del** volumen contratado.

El precio **del** gas por **todo concepto** que se establezca **para** este tipo de contrato, **deberá** ser inferior al de un **Contrato** Pague lo Demandado y relacionado de **manera** inversa al porcentaje (%), o volumen, de gas que se comprometa, independiente **del** consumo.

El comprador o el titular de **los** derechos de suministro en un **Contrato Pague lo Contratado**, **tendrá** el derecho a **utilizar** el gas pagado y no tornado, durante **los doce** (12) meses siguientes al **pago del** gas no tornado, en el **Punto** de Entrega definido contractualmente. **Para** el efecto, el **vendedor** o proveedor **podrá** cubrir la **obligación** de entrega con gas propio o gas proveniente de terceros, siendo a su cargo el **costo del** transporte adicional que se requiera.

Contrato Pague lo Demandado o "Take and Pay": Tipo de **contrato** de compraventa o de suministro de gas natural en el **cual** el comprador o quien percibe el suministro solamente paga, por **todo concepto**, hasta el Precio **Máximo** Regulado, el gas consumido; y el **vendedor** o el proveedor se compromete a garantizar la entrega de gas hasta por la **Demanda** Identificada **contractualmente**.

En **tanto existan** reservas y el suministro sea técnicamente factible, el **Contrato Pague lo Demandado** garantiza **firmeza** en el abastecimiento de gas natural, hasta por la **Demanda** Identificada de gas prevista en el contrato.

Demanda Identificada: Corresponde a la **demanda** de un usuario o grupo de usuarios o la circunscrita a un mercado determinado, la **cual** debe estar

Por la **cual** se establecen **los Precios Máximos Regulados para** el gas natural colocado en **Punto** de Entrada al Sistema **Nacional** de Transporte y se **dictan** otras disposiciones **para la comercialización** de gas natural en el **país**.

claramente identificada en **los contratos**. La garantía de suministro **está** sujeta a la **suscripción** de un **contrato** de suministro y a que el Remitente **efectúe** las nominaciones correspondientes de acuerdo con la **regulación** vigente.

Gas Natural Asociado: Es **todo** gas o vapor, innatos en la **formación** y producidos en un yacimiento clasificado **como** de petróleo. Igualmente lo es **todo** gas que se extraiga de la **capa** de gas de un yacimiento de petróleo. El Ministerio de Minas y Energía es quien determina cuando el gas de un **campo**, yacimiento o pozo es o no asociado.

Gas Natural No Asociado o Gas Natural Libre: Es aquel gas natural que es producido en yacimientos donde no se encuentra conjuntamente con el petróleo. El Ministerio de Minas y Energía es quien determina cuando el gas de un **campo**, yacimiento o pozo es o no libre o no asociado.

Precio Máximo Regulado de Gas Natural: Es el precio **máximo** por **todo concepto** del gas natural establecido por la CREG, colocado en **los** Puntos de Entrada al Sistema **Nacional** de Transporte cumpliendo especificaciones **mínimas** de calidad y **presión** que **permiten** su transporte y posterior **comercialización**.

Los Precios **Máximos Regulados señalados** en el Artículo 3° de la presente **Resolución**, se establecen en **los** Puntos de Entrada al Sistema **Nacional** de Transporte, e incluyen **los costos** de desarrollo y de **producción del campo; los** sistemas de **recolección** de gas, las instalaciones de tratamiento, **deshidratación** y **compresión; los** equipos de **medición** de calidad **del** gas y el **costo** de la **conexión** entre **los** sistemas de **recolección**, es **decir** entre un **campo** productor y un **Punto** de Entrada al Sistema **Nacional** de Transporte.

Producer Price Index (PPI): Índice de **precios** al productor de **los** Estados Unidos de América, correspondiente a bienes de capital, reportado por la **Oficina** de Estadísticas Laborales **del** Departamento de Trabajo de **los** Estados Unidos (Serie ID: WPSOP3200).

Productor de Gas Natural: Es quien extrae o produce gas natural **conforme** a la **legislación** vigente.

Productor Comercializador: Es el Productor de Gas Natural que vende gas a un Agente diferente **del** asociado.

Punto de Entrada: Punto en el **cual** el Remitente entrega **físicamente** Gas Natural al Sistema **Nacional** de Transporte y el Transportador asume la **custodia del** Gas. El **Punto** de Entrada **incluye** la **válvula** de conexión y la **"T"** u otro accesorio de **derivación**.

Usuario No Regulado: Es un consumidor de **más** de 500.000 pcd hasta el 31 de diciembre **del año** 2001; de **más** de 300.000 pcd hasta el 31 de diciembre **del año** 2004; y, de **más** de 100.000 pcd a partir de enero lo. **del año** 2005, de conformidad con lo establecido en el Artículo 770 de la **Resolución** CREG 057 de

Por la cual se establecen los Precios Máximos Regulados para el gas natural colocado en Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte y se dictan otras disposiciones para la comercialización de gas natural en el País.

1996 y aquellas que la modifiquen o sustituyan. Para todos los efectos un Gran Consumidor es un Usuario No Regulado.

Usuario Regulado: Es un consumidor de hasta 500.000 pcd, o su equivalente en m³ hasta el 31 de diciembre del año 2001; de hasta 300.000 pcd o su equivalente en m³ hasta el 31 de diciembre del año 2004; y, de hasta 100.000 pcd o su equivalente en m³ a partir de enero lo. del año 2005, de conformidad con lo establecido en el Artículo 770 de la Resolución CREG 057 de 1996 y aquellas que la modifiquen o sustituyan. Para todos los efectos un Pequeño Consumidor es un Usuario Regulado.

ARTÍCULO 20. Ámbito de aplicacibn. Esta Resolución se aplica a todas las personas que, estando organizadas en alguna de las formas dispuestas por el Título I de la Ley 142 de 1994, comercialicen gas natural; o sean productores independientes, en los términos de los artículos 14, 15 y 16 de la Ley 142 de 1994, y suministren gas combustible con destino a Usuarios Regulados y Usuarios No Regulados.

Parágrafo: Una vez entre en vigencia la presente Resolución, los contratos de suministro vigentes que incluyan cláusulas de ajuste por cambios regulatorios, tendrán un plazo de tres (3) meses para efectuar la respectiva modificación, en los términos previstos en esta Resolución.

ARTÍCULO 30. Precio Máximo Regulado del gas natural. Los Precios Máximos Regulados en dólares por millón de BTU, para el Gas Natural colocado en los Puntos de Entrada a los Sistemas de Transporte, serán los siguientes:

- 1) Para el Gas Natural Libre producido en los campos de la Guajira, de que trata la Resolución 039 de 1975 expedida por la Comisión de Precios del Petróleo y del Gas Natural del Ministerio de Minas y Petróleos, se aplicara como Precio Máximo Regulado, el fijado en dicha Resolución que esté vigente.
- 2) Para el Gas Natural Libre del campo de Opón se mantiene el Precio Máximo Regulado del que trata la Resolución 06 1 de 1983 del Ministerio de Minas y Energía, que esté vigente.
- 3) A partir de la vigencia de la presente Resolución se establece como Precio Máximo Regulado para el Gas Natural Asociado producido en Cusiana y Cupiagua, en condiciones de ser inyectado en los Puntos de Entrada al Sistema Nacional de Transporte, los siguientes valores:
 - a) El valor fijado por la Resolución 061 de 1983 del Ministerio de Minas y Energía, que esté vigente, si la capacidad de las instalaciones para el tratamiento del gas asociado que permita inyectarlo al Sistema Nacional de Transporte, es inferior a 110 MPCD.

Por la cual se establecen los Precios Máximos Regulados para el gas natural colocado en Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte y se dictan otras disposiciones para la comercialización de gas natural en el país.

- b) US\$ 1 . 10/MBTU, si la capacidad de las instalaciones para el tratamiento del gas asociado que permita inyectarlo al Sistema Nacional de Transporte, es superior a 110 MPCD e inferior a 180 MPCD.
- c) Un precio sin sujecion a tope máximo, si la capacidad de las instalaciones para el tratamiento del gas asociado que permita inyectarlo al Sistema Nacional de Transporte, es superior a 180 MPCD.

Parágrafo 1o. Para la producción de campos diferentes a los establecidos en el presente Artículo, existentes o futuros, los precios se determinaran libremente, sin sujecion a topes máximos, bajo el regimen de libertad vigilada que consagra la Ley 142 de 1994.

Parágrafo 20. Las decisiones adoptadas en el presente Artículo se aplicarán hasta el 9 de septiembre del año 2005. Cumplida esta fecha, el precio del gas no estara sujeto a tope alguno. Lo anterior, sin perjuicio de que se ejerzan las competencias que la Ley asigna a la CREG, relacionadas con lo dispuesto en los Artículos 88.2 y 88.3 de la Ley 142 de 1994.

Parágrafo 30. De no acordarse entre las partes un método de facturación distinto, la facturación del gas suministrado se hará en pesos y se liquidara a la tasa de cambio representativa del mercado del último día del mes en el cual se efectuó el suministro. Dicha tasa será la reportada por la Superintendencia Bancaria.

Parágrafo 40. En aquellos casos en los cuales el Ministerio de Minas y Energía autorice la quema de gas en los términos previstos en el Artículo 87 del Decreto 1895 de 1973 y exista un tercero interesado en su utilización, el Productor-Comercializador, o el Comercializador, no podrán aplicar precios de venta de dicho gas que superen el costo de oportunidad del mismo.

Parágrafo 50. Los Precios Máximos Regulados fijados en el presente Artículo, con excepción de los precios sin sujecion a tope máximo, corresponden a un Contrato Pague lo Demandado.

ARTÍCULO 40. Actualización de los Precios Máximos Regulados. Los Precios Máximos Regulados serialados en los numerales (1) y (2) y en el literal (a) del numeral (3) del Artículo 3º de esta Resolución, se actualizaran conforme a lo estipulado en la respectiva resolución que les aplique.

A partir del 1º de enero del año 2001 el Precio Máximo Regulado serialado en el literal (b) del numeral (3) del Artículo 3º se actualizara cada primero de enero y cada primero de julio conforme a la siguiente formula:

$$P_s = PF_{s-1} \left(\frac{PPI_{s-1}}{PPI_{s-2}} \right) + PV_{s-1} \left(\frac{NYMEX_{s-1}}{NYMEX_{s-2}} \right),$$

dónde,

Por la cual se establecen los Precios Máximos Regulados para el gas natural colocado en Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte y se dictan otras disposiciones para la comercialización de gas natural en el país.

- P_s** es el Precio Máximo Regulado correspondiente al semestre s,
- PF_{s-1}** es el componente fijo del Precio Máximo Regulado del semestre s-1 actualizado con el PPI; para el primero de enero del año 2001 el valor de **PFs-1** es igual a 60 centavos de dólar,
- PV_{s-1}** es el componente variable del Precio Máximo Regulado del semestre s-1 actualizado con el índice del NYMEX; para el primero de enero del año 2001 el valor de **PVs-1** es igual a 50 centavos de dólar,
- PPI_s** Índice semestral del semestre s de precios al productor de los Estados Unidos de America, correspondiente a bienes de capital, reportado por la Oficina de Estadísticas Laborales del Departamento de Trabajo de los Estados Unidos (Serie ID: WPSOP3200),
- NYMEX, Promedio semestral para el semestre s del índice de precios diario para el crudo standard cotizado en el mercado de Nueva York (New York Mercantile Exchange).

Parágrafo. En los contratos de suministro celebrados con Usuarios No Regulados o con Comercializadores para atender Usuarios No Regulados, las partes podrán, de común acuerdo, acogerse a un esquema de actualización diferente al establecido en este Artículo. En caso de no lograrse acuerdo se aplicara lo dispuesto en este Artículo.

ARTÍCULO 50. Solicitud de suministro y ofertas de gas natural. Los Comercializadores, los Comercializadores a Usuarios Regulados y los Usuarios No Regulados que requieran del gas natural que comercialicen los Productores-Comercializadores, deberán dirigir una solicitud a los Productores-Comercializadores, indicando de manera clara la Demanda Identificada y un estimativo de la cantidad de energía requerida (MBTU), y las características propias de consumo.

En respuesta a dicha solicitud los Productores-Comercializadores, así como los Comercializadores de gas de los campos cuyo precio esti determinado según los numerales (1), (2) y (3) del Artículo 3° de la presente Resolución, con excepcion de los precios no sujetos a tope máximo, deberán realizar al menos tres ofertas de venta de gas por una misma cantidad de energía, que consulten la regulación de precio de gas expedida por la CREG, de acuerdo con las características de cada comprador, de la siguiente manera:

- a) Una oferta que corresponda a un Contrato Pague lo Demandado, por la cantidad de energía solicitada, la cual deberá adecuarse a lo dispuesto en los Artículos 30 y 40 de la presente Resolución. En esta oferta el precio de cada transacción no podrá superar en ningún momento el Precio Máximo Regulado de Gas.

Por la cual se establecen los Precios Máximos Regulados para el gas natural colocado en Punto de Entrada al Sistema Nacional de Transporte y se dictan otras disposiciones para la comercialización de gas natural en el País.

- b) Una oferta que corresponda a un Contrato Pague lo Demandado, por la cantidad de energía solicitada, la cual deberá adecuarse a lo dispuesto en los Artículos 30 y 40 de la presente Resolución y a lo establecido en el Parágrafo 20 del presente Artículo. Esta oferta deberá incluir una fórmula de ajuste que garantice el cumplimiento de lo dispuesto en dicho Parágrafo.
- c) Una oferta que corresponda a un contrato "Pague lo Contratado" por la cantidad de energía de que tratan los literales a) y b) del presente Artículo.

Parágrafo 1o. Las ofertas a las que hace mención el presente Artículo deberán realizarse de acuerdo con lo establecido en los artículos 845 y 846 del Código de Comercio.

Parágrafo 20. Para aplicar la oferta de que trata el Literal b) del presente Artículo, las partes podrán celebrar contratos de venta o suministro en los que temporalmente el precio de gas supere el Precio Máximo Regulado fijado por la Comisión, si en promedio, y durante el período pactado entre las partes, no excede el máximo que hubiese debido pagar el comprador si se hubiese contabilizado y pagado por unidad, de acuerdo con los Precios Máximos Regulados establecidos por la Comisión. El período que se pacte para hacer la conciliación respectiva, se establecerá de común acuerdo entre las partes, en el respectivo contrato.

ARTÍCULO 60. Propuestas de suministro de gas natural para atender a Usuarios No Regulados. Los Comercializadores que atienden Usuarios No Regulados y los Usuarios No Regulados, podrán suscribir contratos de suministro con los Productores-Comercializadores o con los Comercializadores, en términos diferentes a los establecidos en el Artículo anterior.

Parágrafo. En caso de no llegar a un acuerdo, los Usuarios No Regulados, siempre tendrán la opción de escoger entre las ofertas que el Productor-Comercializador o el Comercializador realicen, en virtud de lo dispuesto en el Artículo 50. de la presente Resolución.

ARTÍCULO 70. Publicación de información sobre reservas y capacidad de producción. Los Productores-Comercializadores deberán publicar anualmente, en un diario de amplia circulación nacional, a partir del 30 de junio del año 2000, sus reservas probadas remanentes y su capacidad diaria de producción.

ARTÍCULO 80. Subastas de suministro de gas natural. Antes del 30 de junio del año 2001, la Comisión establecerá un mecanismo de subastas para la venta parcial o total del gas de regalías y del gas producido por Ecopetrol. Las características de la subasta reflejarán las condiciones del mercado en dicho momento.

Las subastas de que trata el presente Artículo cubrirán el gas que no haya sido comprometido en contratos en el momento de entrar en vigencia la Resolución que las reglamente.

Por la **cual** se establecen **los Precios Máximos** Regulados **para** el gas natural **colocado** en **Punto** de Entrada al Sistema **Nacional** de Transporte y se **dictan** otras disposiciones **para** la comercialización de gas natural en el **país**.

ARTÍCULO 9o. Estatuto de Racionamiento de gas. Antes del 31 de diciembre del año 2000, la CREG **definirá** la regulación **para** el **manejo** de las restricciones de suministro de gas.

ARTÍCULO 10o. Vigencia. La presente **Resolución** rige a partir de la fecha de su **publicación** en el **Diario Oficial**, y deroga todas las disposiciones que le **sean contrarias**, en especial **los artículos** 26, 27, 28, 69 y 73 de la Resolución CREG-057 de 1996, y la **Resolución** CREG-009 de 1999.

PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Santa Fe de Bogota, D.C. a los **11** ABR 2000



CARLOS CABALLERO ARGÁEZ
Ministro de Minas y Energía
Presidente



CARMENZA CHAHÍN ÁLVAREZ
Director Ejecutivo

11