



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 044 DE 2004

(1 JUN. 2004)

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución por uso del Sistema de Distribución de GLP por red y el Cargo Máximo Base de Comercialización de GLP por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Popayán en el departamento de Cauca según solicitud tarifaria presentada por la Empresa Caucana de Gas S.A. E.S.P.

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

En ejercicio de sus atribuciones constitucionales y legales, en especial las conferidas por la Ley 142 de 1994, y los Decretos 1524 y 2253 de 1994, y

CONSIDERANDO:

Que el Artículo 14.28 de la Ley 142 de 1994, definió el servicio público domiciliario de gas combustible como el conjunto de actividades ordenadas a la distribución de gas combustible y estableció la actividad de comercialización como complementaria del servicio público domiciliario de gas combustible;

Que según lo dispuesto por el Artículo 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 uso, se regirán exclusivamente por esa Ley;

Que el Artículo 73.11 de la Ley 142 de 1994, atribuyó a la Comisión de Regulación de Energía y Gas, la competencia para establecer las fórmulas para la fijación de las tarifas del servicio público domiciliario de gas combustible;

Que según lo dispuesto por el Artículo 88.1 de la Ley 142 de 1994, la Comisión de Regulación de Energía y Gas podrá establecer topes máximos y mínimos tarifarios, de obligatorio cumplimiento por parte de las empresas;

Que el Artículo 126 de la Ley 142 de 1994 establece que vencido el período de vigencia de las fórmulas tarifarias éstas continuarán rigiendo mientras la Comisión no fije las nuevas;

Que mediante Resolución CREG-045 de 2002 se estableció la metodología de cálculo y ajuste para la determinación de la tasa de retorno que se utilizará en

Q.Q.

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución por uso del Sistema de Distribución de GLP por red y el Cargo Máximo Base de Comercialización de GLP por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Popayán en el departamento de Cauca.

las fórmulas tarifarias de la actividad de distribución de gas combustible por redes para el próximo período;

Que mediante Resolución CREG-011 de 2003 se adoptó la metodología y criterios generales para determinar la remuneración de las actividades de distribución y comercialización de gas combustible y las fórmulas generales para la prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible por redes de tubería;

Que mediante Resolución CREG-100 de 2003, la Comisión de Regulación de Energía y Gas estableció los Estándares de Calidad en el servicio público domiciliario de gas natural y GLP en Sistemas de Distribución por redes de tuberías.

Que la Empresa Caucana de Gas S.A. E.S.P. mediante comunicación con radicado CREG E-2003-010246 recibida el 7 de noviembre de 2003, entregó a la Comisión la información histórica sobre inversión existente, gastos de AOM para los negocios de distribución y comercialización de gas, y demás información histórica requerida para el cálculo de los cargos correspondientes al Sistema de Distribución de su mercado relevante atendido; así como también las proyecciones de demanda, las proyecciones de gastos de AOM de distribución y el Programa de Nuevas Inversiones, clasificadas según el listado de unidades constructivas establecido en el Anexo No. 1 de la Resolución CREG 011 de 2003;

Que la Empresa Caucana de Gas S.A. E.S.P. en cumplimiento de lo dispuesto en los parágrafos de los artículos 20 y 29 de la Resolución CREG-011 de 2003, el día 15 de noviembre de 2003 publicó en el diario El Liberal el resumen del estudio de cargos que presentó a la Comisión, con la información señalada en la Circular CREG 021 de 2003, con el fin de que los terceros interesados pudieran presentar ante la Comisión observaciones sobre tal información, y envió a la Comisión copia del aviso de prensa respectivo, mediante oficio con radicado CREG E-2003-010638 de noviembre 21 de 2003;

Que mediante comunicación CREG S-2003-003758 del 1 de diciembre de 2003, la Comisión solicitó a la Empresa Caucana de Gas S.A. E.S.P. aclaración a la información reportada;

Que mediante comunicación radicada con el número CREG E-2003-011228 del 12 de diciembre de 2003, la Empresa Caucana de Gas S.A. E.S.P. presentó las ampliaciones y aclaraciones solicitadas por la CREG, a la información reportada en su solicitud tarifaria;

Que la Unidad de Planeación Minero-Energética, en comunicación con radicado No. CREG E-2003-011033 del 4 de diciembre de 2003, aprobó la metodología utilizada para las proyecciones de demanda del mercado que va a atender la Empresa Caucana de Gas S.A. E.S.P., de conformidad con lo establecido en el Numeral 7.5 de la Resolución CREG 011 de 2002;

Que mediante Documento CREG-009 de 2004, se definieron los gastos eficientes de AOM para las actividades de distribución y comercialización, el

Q.R.

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución por uso del Sistema de Distribución de GLP por red y el Cargo Máximo Base de Comercialización de GLP por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Popayán en el departamento de Cauca.

factor de eficiencia en redes, así como los gastos eficientes de AOM para el control y monitoreo de los estándares de calidad definidos mediante Resolución CREG-100 de 2003.

Que como resultado del análisis de la información y de las respuestas presentadas a la Comisión por la Empresa Caucana de Gas S.A. E.S.P., se realizaron ajustes pertinentes a la información requerida para el cálculo de los Cargos de que tratan los Artículos 7 y 23 de la Resolución CREG 011 de 2003, según se relacionan, con su respectivo sustento, en el documento soporte de la presente Resolución;

Que la Comisión de Regulación de Energía y Gas efectuó los cálculos tarifarios correspondientes a partir de la metodología establecida en la Resolución CREG-011 de 2003 y demás información disponible en la Comisión, los cuales se presentan en el Documento CREG-029 de 2004;

Que la Comisión de Regulación de Energía y Gas en su sesión 236 de 1 de junio de 2004, aprobó el Cargo Promedio por Uso del Sistema de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización del Mercado Relevante conformado por el Municipio de Popayán en el departamento de Cauca;

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°. Mercados Relevantes de Distribución y Comercialización.

Para efectos de aplicación de esta Resolución el mercado relevante de distribución y comercialización será el Municipio de Popayán en el departamento de Cauca.

ARTÍCULO 2°. Inversión Base. La Inversión Base para determinar el cargo de distribución para el Mercado Relevante definido en el Artículo 1 de esta Resolución se compone como se indica a continuación:

2.1 Inversión Existente: Como inversión existente se reconoce un monto de \$1.423.619.099 (\$ de dic. 31 de 2002), de conformidad con la desagregación de activos presentada en el Anexo 1A de la presente Resolución.

2.2 Programa de Nuevas Inversiones: Para el Programa de Nuevas Inversiones se reconocen los siguientes valores, con la descripción presentada en el Anexo 1B de la presente Resolución:

<i>Descripción</i>	<i>Año 1</i>	<i>Año 2</i>	<i>Año 3</i>	<i>Año 4</i>	<i>Año 5</i>
<i>UC de Redes y Estaciones</i>	0	27.475.896	35.326.151	45.531.484	57.306.868
<i>UC de Calidad del servicio</i>		36.917.935			
<i>Otros activos</i>		7.702.394			
<i>Total</i>	0	72.096.225	35.326.151	45.531.484	57.306.868

Cifras en pesos del 31 de Diciembre de 2002.

Q.Q.

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución por uso del Sistema de Distribución de GLP por red y el Cargo Máximo Base de Comercialización de GLP por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Popayán en el departamento de Cauca.

Parágrafo: Las desviaciones que se presenten en el Programa de Nuevas Inversiones serán consideradas de conformidad con lo establecido en el literal b) del numeral 7.1 de la Resolución CREG 011 de 2003.

ARTÍCULO 3°. Demandas Esperadas de Volumen. Para el cálculo tarifario se utilizó la Demanda de Volumen para el horizonte de proyección presentada en el Anexo 2 de esta Resolución.

ARTÍCULO 4°. Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento de Distribución - AOM. El nivel de eficiencia obtenido del modelo de frontera de eficiencia es 58,02%. Aplicando este resultado al valor presente de los gastos de AOM propuestos para el horizonte de Proyección, se obtiene el siguiente valor para incorporar al cálculo del cargo que remunera los gastos de AOM. En el Anexo 3 se presentan los gastos de AOM para el Horizonte de Proyección.

Componente	\$ del 31 de Dic/2002
Valor Presente de los gastos de AOM, con nivel de eficiencia	878.540.972

ARTÍCULO 5°. Cargo Promedio de Distribución. A partir de la vigencia de la presente Resolución, el Cargo Promedio de Distribución aplicable en el Mercado Relevante establecido en el Artículo 1 de la presente Resolución, para recuperar los costos de inversión y gastos de AOM para la distribución domiciliaria de GLP por red se fija en \$661,33/m³ (pesos de diciembre de 2002) desagregados de la siguiente manera:

Componente	Cargo Promedio de Distribución (\$/m ³)
Inversión	422,29
Gastos AOM	239,04
Cargo Piso de Distribución	18,74

NOTA: Cifras en pesos del 31 de diciembre de 2002

Parágrafo 1: El cargo piso aplicable en el Mercado Relevante del Artículo 1 se fija en \$18,74 / m³ expresado en pesos del 31 de diciembre de 2002.

Parágrafo 2: Estos Cargos Promedio de Distribución se actualizarán de conformidad con lo establecido en el numeral 7.8 de la Resolución CREG-011 de 2003.

ARTÍCULO 6°. Cargo Máximo Base de Comercialización. A partir de la vigencia de la presente Resolución, el Cargo Máximo Base de Comercialización aplicable en el Mercado Relevante del Artículo 1, es el siguiente.

Q.Q.

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución por uso del Sistema de Distribución de GLP por red y el Cargo Máximo Base de Comercialización de GLP por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Popayán en el departamento de Cauca.

Mercado Relevante	Cargo Máximo Base de Comercialización (\$/factura)
Popayán, departamento de Cauca	2.596,96

NOTA: Cifras en pesos del 31 de diciembre de 2002

Parágrafo: El Cargo de Comercialización se actualizará de conformidad con lo establecido en el Artículo 24 de la Resolución CREG-011 de 2003.

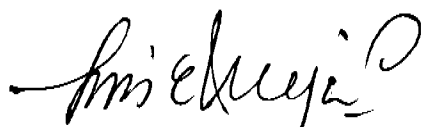
ARTÍCULO 7°. Fórmula Tarifaria. La Fórmula Tarifaria aplicable al mercado relevante definido en el Artículo 1 de la presente Resolución corresponderá a la establecida en el Artículo 40 de la Resolución CREG 011 de 2003.

ARTÍCULO 8°. Vigencia de la Fórmula Tarifaria, del Cargo Promedio de Distribución y del Cargo Máximo Base de Comercialización. La fórmula tarifaria, incluido el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización que se establecen en esta Resolución, regirán a partir de la fecha en que la presente Resolución quede en firme y durante el término de vigencia de las fórmulas tarifarias definidas en la Resolución CREG-011 de 2003. Vencido este periodo las fórmulas tarifarias continuarán rigiendo mientras la Comisión no fije las nuevas, tal como está previsto en el Artículo 126 de la Ley 142 de 1994.

ARTÍCULO 9°. La presente Resolución deberá notificarse a la Empresa Caucana de Gas S.A. E.S.P. y publicarse en el Diario Oficial. Contra las disposiciones contenidas en esta Resolución procede el Recurso de Reposición, el cual podrá interponerse ante la Dirección Ejecutiva de la CREG dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la fecha de su notificación.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Bogotá, D.C. 1 JUN. 2004



LUIS ERNESTO MEJÍA CASTRO
Ministro de Minas y Energía
Presidente



SANDRA STELLA FONSECA ARENAS
Directora Ejecutiva

Q.Q.

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución por uso del Sistema de Distribución de GLP por red y el Cargo Máximo Base de Comercialización de GLP por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Popayán en el departamento de Cauca.

**ANEXO 1
INVERSIÓN BASE**

**ANEXO 1A
INVERSIÓN EXISTENTE**

Código Unidad Constructiva	Costo Unitario Reconocido a Dic 2002	Cantidad	Costo Total \$ Dic 2002
TPE3/4AS	21.154.214	47,6	1.006.411.745
TPE1AS	23.320.205	0,2	5.363.647
TPE2AS	28.832.721	3,7	107.661.382
TPE3AS	40.114.963	0,2	6.659.084
TPE4AS	55.794.664	0,6	33.476.799
TPE3/4ZV			
Almacenamiento y descompresio	118.468.003	1,0	118.468.003
Almacenamiento y descompresio	74.215.963	1,0	74.215.963
Activos de Distribución de Gas			1.352.256.623
Activos de calidad			0
TERRENOS			0
INMUEBLES			0
OTROS ACTIVOS			71.362.476
Activos Totales			1.423.619.099

(Valores Expresados en \$ del 31 de Diciembre de 2002)

Q.Q.

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución por uso del Sistema de Distribución de GLP por red y el Cargo Máximo Base de Comercialización de GLP por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Popayán en el departamento de Cauca.

ANEXO 1B
PROGRAMA DE NUEVAS INVERSIONES

Código Unidad Constructiva	Costo Unitario Eficiente millones \$	Año 1		Año 2		Año 3		Año 4		Año 5	
		Cantidad	SubTotal Inversiones	Cantidad	SubTotal Inversiones	Cantidad	SubTotal Inversiones	Cantidad	SubTotal Inversiones	Cantidad	SubTotal Inversiones
TPE3/4ZV	9.345.543	0,0	0,0	2,9	27.475.896	3,8	35.326.151	4,9	45.531.484	6,1	57.306.868
Activos de Distribución de Gas					27.475.896		35.326.151		45.531.484		57.306.868
Activos de calidad					36.917.935						
Cabezas de prueba o columnas de agua	228.936	0,0	0,0	1,0	228.936	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Detector Portátil de Odorizante	13.569.831	0,0	0,0	1,0	13.569.831	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Sistema digital de grabación, 1 municipio	23.119.168	0,0	0,0	1,0	23.119.168	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
OTROS ACTIVOS					7.702.394						
Subtotal por años					72.096.225		35.326.151		45.531.484		57.306.868

(Valores Expresados en \$ del 31 de Diciembre de 2002)


LUIS ERNESTO MEJIA CASTRO
Ministro de Minas y Energía
Presidente


SANDRA STELLA FONSECA ARENAS
Directora Ejecutiva

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución por uso del Sistema de Distribución de GLP por red y el Cargo Máximo Base de Comercialización de GLP por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Popayán en el departamento de Cauca.

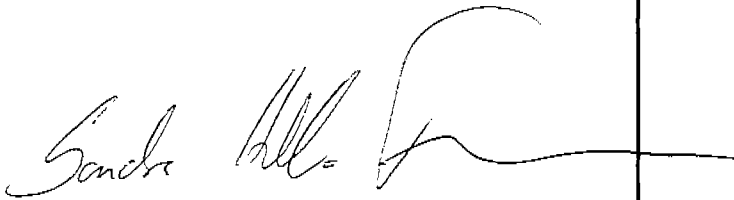
ANEXO 2

DEMANDAS DE VOLUMEN

Año	Usuarios	Demanda
		anual esperada m3
1	815	413.576
2	1.238	462.939
3	1.781	525.045
4	2.481	602.970
5	3.361	702.028
6	3.361	747.540
7	3.361	747.540
8	3.361	747.540
9	3.361	747.540
10	3.361	747.540
11	3.361	747.540
12	3.361	747.540
13	3.361	747.540
14	3.361	747.540
15	3.361	747.540
16	3.361	747.540
17	3.361	747.540
18	3.361	747.540
19	3.361	747.540
20	3.361	747.540



LUIS ERNESTO MEJÍA CASTRO
Ministro de Minas y Energía
Presidente



SANDRA STELLA FONSECA ARENAS
Directora Ejecutiva

72

Q.P.

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución por uso del Sistema de Distribución de GLP por red y el Cargo Máximo Base de Comercialización de GLP por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Popayán en el departamento de Cauca.

ANEXO 3**PROYECCIÓN DE GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, OPERACIÓN Y
MANTENIMIENTO DE DISTRIBUCIÓN – AOM**

Año	\$ dic 2002
1	68.912.448
2	94.718.853
3	123.095.401
4	155.134.321
5	191.054.134
6	187.055.008
7	187.055.008
8	187.055.008
9	187.055.008
10	187.055.008
11	187.055.008
12	187.055.008
13	187.055.008
14	187.055.008
15	187.055.008
16	187.055.008
17	187.055.008
18	187.055.008
19	187.055.008
20	187.055.008



LUIS ERNESTO MEJÍA CASTRO
MINISTRO DE MINAS Y ENERGÍA

Presidente



SANDRA STELLA FONSECA ARENAS

Directora Ejecutiva

Q.Q.