



---

**Comisión de Regulación  
de Energía y Gas**

**CARGOS DE DISTRIBUCIÓN Y  
COMERCIALIZACIÓN DE GAS COMBUSTIBLE  
POR REDES PARA EL MERCADO RELEVANTE  
DE RÍONEGRO (SANTANDER), SOLICITADO  
POR GAS DE SANTANDER S.A. ESP. Y  
PROVISERVICIOS S.A. ESP.**

**DOCUMENTO CREG-100  
19 de Diciembre de 2007**

**CIRCULACIÓN:  
MIEMBROS DE LA COMISIÓN  
DE REGULACIÓN DE ENERGÍA  
Y GAS**

## CONTENIDO

1. ANTECEDENTES .....	117
2. SUPUESTOS GENERALES E INDICES UTILIZADOS .....	118
3. CARGO DE DISTRIBUCIÓN .....	119
3.1 SOLICITUD TARIFARIA DE LA EMPRESA.....	119
3.1.1 <i>Mercado Relevante</i> .....	119
3.1.2 <i>Inversión Base</i> .....	120
3.1.3 <i>Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento</i> .....	120
3.1.4 <i>Demandas de Volumen</i> .....	120
3.2 ANÁLISIS DE LA SOLICITUD TARIFARIA.....	121
3.2.1 <i>Mercado Relevante</i> .....	121
3.2.2 <i>Inversión Base</i> .....	121
3.2.2.1 Programa de Nuevas Inversiones .....	121
3.2.2.2 Criterio de Eficiencia en redes secundarias .....	122
3.2.2.3 Propiedad del Sistema de Distribución.....	122
3.2.2.4 Resumen de la Inversión Base .....	122
3.2.3 <i>Demanda Esperada de Volumen</i> .....	122
3.2.4 <i>Gastos de AO&amp;M de Distribución</i> .....	124
3.3 CARGO PROMEDIO DE DISTRIBUCIÓN .....	125
4. CARGO DE COMERCIALIZACIÓN .....	126
4.1 SOLICITUD TARIFARIA.....	126
4.1.1 <i>Mercado Relevante</i> .....	126
4.1.2 CARGO MÁXIMO BASE DE COMERCIALIZACIÓN.....	126
5. PROPUESTA DE LA CREG .....	126
5.1 CARGO PROMEDIO DE DISTRIBUCIÓN .....	127
5.2 CARGO MÁXIMO BASE DE COMERCIALIZACIÓN .....	127

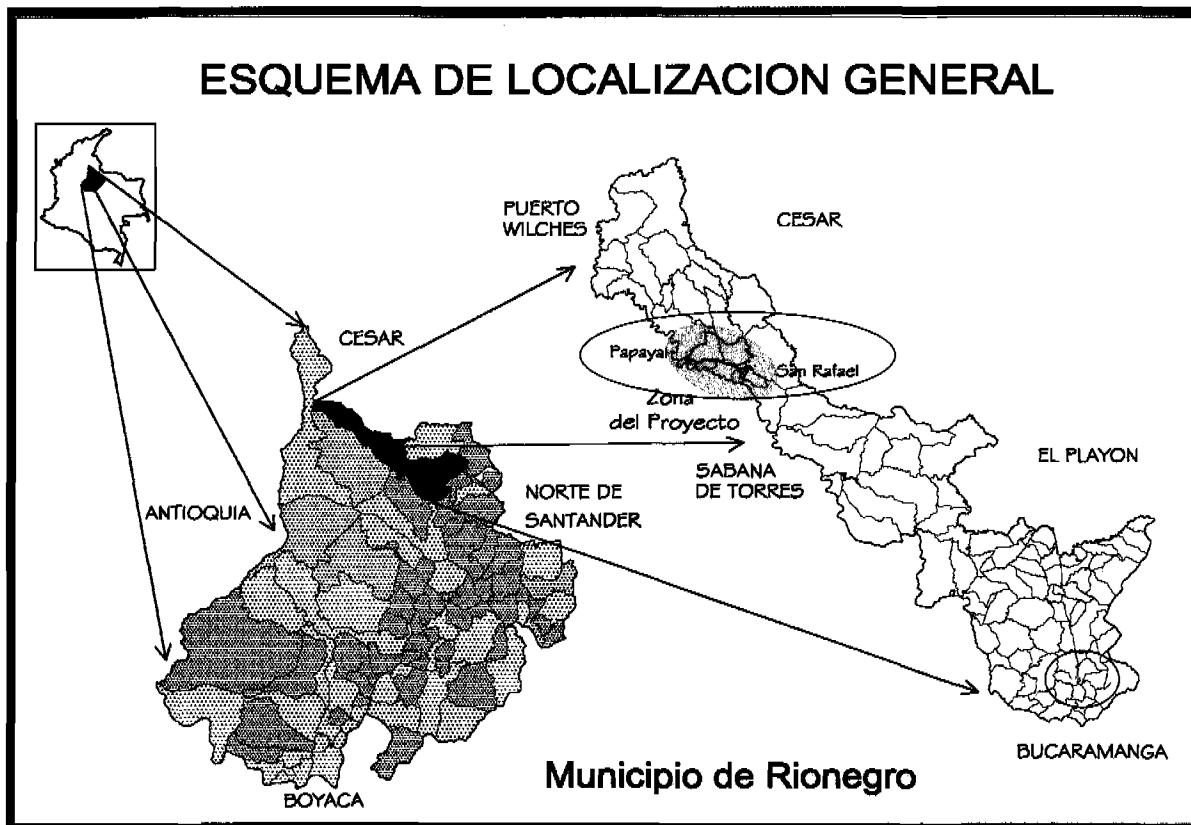
## CARGOS DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE GAS COMBUSTIBLE PARA EL MERCADO RELEVANTE DE RÍONEGRO (SANTANDER) SEGÚN SOLICITUDES TARIFARIAS DE LAS EMPRESAS GAS DE SANTANDER S.A. ESP. Y PROVISERVICIOS S.A. ESP.

### 1. ANTECEDENTES

Proviservicios S.A. ESP. pretende prestar los servicios de distribución y comercialización de gas natural por redes en los corregimientos de San Rafael y Papayal en el municipio de Rionegro, cuyo número potencial de usuarios es de 1400.

Actualmente, Gas de Santander S.A. ESP. presta el servicio de distribución de GLP por redes a 109 usuarios del municipio de Rionegro y no planea expandir el servicio, de conformidad con la información que reposa en la CREG.

**Figura 1. Diagrama de la ubicación geográfica del Municipio**



Mediante la Resolución CREG-011 de 2003 (en adelante *Resolución 11*), la Comisión aprobó los principios generales y la metodología para el establecimiento del cargo por uso del Sistema de Distribución y del cargo de comercialización de gas combustible por redes a usuarios

regulados. La *Resolución 11* estableció, igualmente la información requerida para el cálculo de los cargos por uso del Sistema de Distribución y cargo de comercialización.

En este documento se presenta a consideración de la Comisión el análisis de las solicitudes tarifarias formuladas por las empresas, la información utilizada y el cálculo respectivo de los cargos máximos aplicables al mercado de Rionegro para el próximo período tarifario acorde con la *Resolución 11*.

Para tal efecto, se dispone de la información contenida en los siguientes documentos:

**Cuadro 1. Documentos utilizados para la aprobación de la solicitud tarifaria**

Tipo de documento	Radicado CREG	Fecha
<b>Gas de Santander S.A. ESP.</b>		
Oficio	CREG E-2006-005564	Agosto 2 de 2006
Oficio	CREG-E-2006-005705	Agosto 9 de 2006
Oficio UPME	CREG-E-2006-006111	Agosto 25 de 2006
Oficio	CREG-E-2007-000854	Febrero 2 de 2007
Oficio	CREG S-2007-000274	Febrero 6 de 2007
Oficio	CREG-E-2007-001572	Febrero 26 de 2007
<b>Proviservicios S.A. ESP.</b>		
Oficio	CREG E-2007-002830	Abril 4 de 2007
Oficio	CREG-E-2007-003277	Abril 23 de 2007
Oficio UPME	CREG-E-2007-004700	Junio 8 de 2007
Oficio	CREG S-2007-001756	Julio 3 de 2007
Oficio	CREG-E-2007-005958	Julio 27 de 2007

## 2. SUPUESTOS GENERALES E INDICES UTILIZADOS

Para el cálculo de los cargos de distribución y comercialización de que trata el presente documento se utilizaron los siguientes supuestos de tipo general:

**Cuadro 2. Supuestos Generales**

Parámetro	Valor	Fuente
Tasa de descuento (Costo Promedio de Capital Invertido)	16.06% y 11,31%	Res. CREG 045 de 2002 y 069 de 2006
Índice de Precios del Productor		Banco de la República
Escenario Macroeconómico		DNP
Precios de combustibles sustitutos		UPME
Margen de Comercialización	1,67%	
Valor anual reconocido de terrenos e inmuebles.	7,6% del valor catastral	Res. CREG 011 de 2003
Parámetros de calidad del servicio		Res. CREG 100 de 2003

### 3. CARGO DE DISTRIBUCIÓN

#### 3.1 Solicitud Tarifaria de la Empresa

Gas de Santander S.A. ESP. en cumplimiento de la *Resolución 11*, reportó a la CREG las proyecciones de demanda y gastos de AOM de distribución para los años 2006 a 2025 mediante oficio con radicado CREG E-2006-005564 del 2 de Agosto de 2006, para los municipios de Rionegro y San Gil en el departamento de Santander.

De conformidad con lo dispuesto en los artículos 20 y 29 de la *Resolución 11* y requerimientos de la Circular CREG 021 de 2003, Gas de Santander S.A. ESP. publicó en el diario Vanguardia Liberal el 5 de Agosto de 2006, el resumen del estudio de cargos que presentó a la Comisión, publicación que remitió mediante oficio con radicación CREG E-2006-005705 del 9 de Agosto, con las siguientes cifras:

	2006	2007	2008	2009	2010
<b>Inversiones Existentes \$</b>	225.260.534				
<b>Demandas proyectadas m<sup>3</sup></b>	47.940	47.940	47.940	47.940	47.940
<b>VPN Gastos AOM distribución \$</b>	\$ 514.744.906				
<b>Cargo Promedio de distribución</b>	\$ 2.982,55 /m <sup>3</sup>				

De otra parte, Proviservicios S.A. ESP. en cumplimiento de la *Resolución 11*, reportó a la CREG las proyecciones de demanda, inversiones y gastos de AOM de distribución para los años 2007 a 2026 mediante oficio con radicado CREG E-2007-002830 del 4 de Abril de 2007, para el municipio de Rionegro.

De conformidad con lo dispuesto en los artículos 20 y 29 de la *Resolución 11* y requerimientos de la Circular CREG 021 de 2003, Proviservicios S.A. ESP. publicó en el diario El Frente el 12 de Abril de 2007, el resumen del estudio de cargos que presentó a la Comisión, publicación que remitió mediante oficio con radicación CREG E-2007-003277 del 23 de Abril, con las siguientes cifras:

	2007	2008	2009	2010	2011
<b>Nuevas inversiones \$ mill</b>	1.553,05				
<b>Demandas proyectadas m<sup>3</sup></b>	269.481	311.546	359.842	367.039	374.380
<b>VPN Gastos AOM distribución \$</b>	\$ 281.788.115				
<b>Cargo Promedio de distribución</b>	\$ 743,90				

##### 3.1.1 Mercado Relevante

De conformidad con lo establecido en el Artículo 4 de la *Resolución 11*, el Mercado Relevante de distribución propuesto por Gas de Santander son los municipios de Rionegro y San Gil en el departamento de Santander. El Mercado Relevante de distribución propuesto por Proviservicios es el municipio de Rionegro.

Para el municipio de San Gil ya fueron aprobados los respectivos cargos, en consecuencia en este documento se realiza el análisis para el mercado relevante conformado por el municipio de Rionegro. Se aclara que Proviservicios prestará el servicio de gas natural en los Corregimientos de San Rafael y Papayal y Gas de Santander el servicio de GLP en la cabecera urbana.

### **3.1.2 Inversión Base**

Proviservicios S.A. ESP. presenta las inversiones previstas para ejecutar durante el próximo período tarifario en Col.\$1.553,05 millones (\$ de dic. 31 de 2006) correspondiente a 38,45 km de red, estaciones de regulación y otros activos. La inversión anual se presentó en el numeral 3.1.

Gas de Santander S.A. ESP. presenta inversión existente de \$92,61 millones para el municipio de Rionegro correspondiente a 2,23 km de red, estación de almacenamiento y otros activos. Igualmente, proyecta inversiones en activos de calidad por \$15,32 millones.

### **3.1.3 Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento**

Proviservicios proyectó gastos de AOM de distribución para el periodo 2007-2026 de \$849,77 millones a \$ de diciembre de 2006

Gas de Santander, proyectó gastos de AOM de distribución para el periodo 2006-2025 de \$139,60 millones a \$ de diciembre de 2005.

**Cuadro 3. Gastos de AO&M de distribución**

Concepto	Proviservicios \$ de dic de 2006	Gas de Santander \$ de dic de 2005
Sueldos y salarios	176.940.288	58.290.000
Contribuciones Imputadas	24.771.640	
Contribuciones Efectivas	15.111.360	
Aportes sobre la nomina	6.868.800	
Gastos Generales	366.356.000	81.310.000
Impuestos Contribuciones y tasas	33.431.061	
Tratamiento	145.957.884	

### **3.1.4 Demandas de Volumen**

Las empresas reportaron los siguientes escenarios de proyección de demanda:

**Cuadro 4. Resumen de las demandas de Volumen**

Año	Proviservicios S.A. ESP.		Gas de Santander S.A. ESP.	
	Usuarios	Demanda Anual m3	Usuarios	Demanda Anual m3
1	1.025	269.481	109	10.464
2	1.185	311.546	109	10.464
3	1.369	359.842	109	10.464
4	1.396	367.039	109	10.464
5	1.424	374.380	109	10.464
6	1.452	381.867	109	10.464
7	1.482	389.505	109	10.464
8	1.511	397.295	109	10.464
9	1.541	405.241	109	10.464
10	1.572	413.345	109	10.464
11	1.604	421.612	109	10.464
12	1.636	430.045	109	10.464
13	1.668	438.645	109	10.464
14	1.702	447.418	109	10.464
15	1.736	456.367	109	10.464
16	1.771	465.494	109	10.464
17	1.806	474.804	109	10.464
18	1.842	484.300	109	10.464
19	1.879	493.986	109	10.464
20	1.917	503.866	109	10.464

### 3.2 Análisis de la Solicitud Tarifaria

Con base en la información presentada por las empresas, una de ellas no plantea expandir el servicio, por lo que su mercado se limitará a los usuarios actuales. La otra empresa plantea atender dos corregimientos cercanos a la red de transporte de gas natural.

Los cargos eficientes corresponden a los de gas natural. Para distribución de GLP se calcula un cargo equivalente. Sin embargo, se presentará a título de comparación el cargo de distribución promedio que se obtiene con la información de Gas de Santander S.A. ESP.

#### 3.2.1 Mercado Relevante

De conformidad con lo establecido en el Artículo 4 de la Resolución 11, se recomienda aceptar al municipio de Rionegro en el departamento de Santander como el mercado relevante.

#### 3.2.2 Inversión Base

##### 3.2.2.1 Programa de Nuevas Inversiones

La empresa Proviservicios S.A. ESP. prevé inversiones por \$1.551,48 millones (\$ dic. 31 de 2006) para el próximo periodo tarifario, correspondientes a 38,45 km de red, activos de calidad y otros activos. En el cuadro siguiente se indica el programa de nuevas inversiones:

**Cuadro 5. Nuevas Inversiones por año (\$ millones)**

<b>Descripción</b>	<b>Año 1</b>	<b>Año 2</b>	<b>Año 3</b>	<b>Año 4</b>	<b>Año 5</b>
UC de Redes y Estaciones	1.488.891.554				
Activos de Calidad	20.553.001				
Otros Activos	42.064.260				
Total	1.551.488.816				

Cifras en pesos del 31 de Diciembre de 2006.

### **3.2.2.2 Criterio de Eficiencia en redes secundarias**

De conformidad con lo establecido en el Anexo 8 de la *Resolución 11*, la longitud promedio por usuario de cada una de las empresas queda por debajo de la curva que determina el criterio de eficiencia en redes de distribución secundaria. En este sentido, las cantidades previstas para redes de polietileno con diámetros inferiores o iguales a  $\frac{3}{4}$ " no se ajustan.

### **3.2.2.3 Propiedad del Sistema de Distribución**

De acuerdo con la información reportada, el Sistema de Distribución de GLP del municipio de Rionegro será propiedad de Gas de Santander. Para el caso de gas natural, las redes de distribución son financiadas por el Fondo Nacional de Regalías.

### **3.2.2.4 Resumen de la Inversión Base**

Con base en lo establecido anteriormente se propone aprobar los montos de inversión (a \$ de dic. de 2006 del Cuadro 5.

### **3.2.3 Demanda Esperada de Volumen**

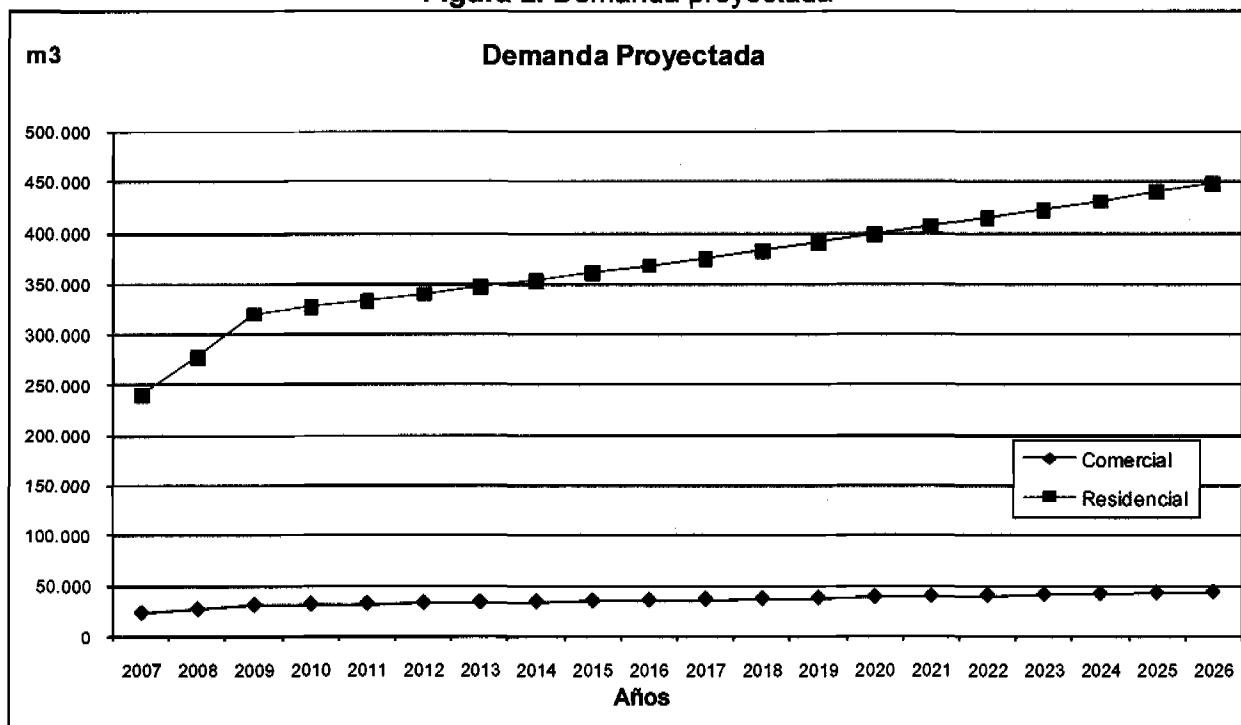
De conformidad con lo establecido en el Art. 7.5 de la *Resolución 11*, las demandas consideradas para el cálculo tarifario son las siguientes:

Año	Usuarios	Demanda Anual m <sup>3</sup>
1	1.025	269.481
2	1.185	311.546
3	1.369	359.842
4	1.396	367.039
5	1.424	374.380
6	1.452	381.867
7	1.482	389.505
8	1.511	397.295
9	1.541	405.241
10	1.572	413.345
11	1.604	421.612
12	1.636	430.045
13	1.668	438.645
14	1.702	447.418
15	1.736	456.367
16	1.771	465.494
17	1.806	474.804
18	1.842	484.300
19	1.879	493.986
20	1.917	503.866

La UPME mediante Oficio con radicado CREG-E-2007-004700 de Junio 8 de 2007, aprobó la metodología de proyección de demanda efectuada por Proviservicios S.A. ESP.

En consecuencia, la demanda presentada por Proviservicios S.A. ESP. se utilizó para el cálculo del cargo de distribución:

**Figura 2. Demanda proyectada**



### 3.2.4 Gastos de AO&M de Distribución

En el Documento CREG-009 de 2004, documento general para la determinación de cargos de distribución y comercialización, se describe en detalle la aplicación de la metodología de estimación de frontera. Aplicando la metodología al caso de Proviservicios se encuentra que los gastos de AOM proyectados tienen un puntaje del 78,94% (ANEXO A), en consecuencia los valores utilizados serán los siguientes:

**Cuadro 6. Gastos de AO&M de distribución**

Año \$ de dic 2006

1	34.266.693
2	34.266.693
3	33.839.589
4	33.972.090
5	34.114.399
6	34.236.670
7	34.361.369
8	34.488.544
9	34.618.246
10	34.750.523
11	29.221.460
12	29.359.044
13	29.499.360
14	29.642.464
15	29.788.410
16	29.937.255
17	30.089.056
18	30.243.872
19	30.401.763
20	30.562.790

Los anteriores gastos incluyen los AOM de calidad

#### **AOM asignable a redes primarias**

De conformidad con el numeral 7.7 de la *Resolución 11* el AOM asignable a la red primaria es de \$141,13 millones a \$ de diciembre de 2006.

#### **3.3 Cargo Promedio de Distribución**

Con base en la información analizada anteriormente y aplicando la metodología de cálculo establecida en la *Resolución 11*, se obtienen los siguientes resultados:

**Cuadro 7. Cálculo del cargo de distribución**

Descripción	Valor
VP Inversión proyectada (mill \$ de dic de 2006)	1.393,85
VP AOM (mill \$ de dic de 2006)	258,27
VP Demanda de Volumen (mil m <sup>3</sup> )	2.965,55
Cargo Promedio de Distribución de gas natural (\$ / m <sup>3</sup> )	557,10
• Componente de AOM (\$ / m <sup>3</sup> )	87,09
• Componente de Inversión (\$ / m <sup>3</sup> )	470,01
AOM asignable al Cargo Piso (mill \$ de dic de 2006)	141,13
Inversión assignable al Cargo Piso (mill \$ de dic de 2006)	949,34
Cargo Piso de Distribución (\$ / m <sup>3</sup> )	367,71

En el caso de Gas de Santander, el cargo promedio de distribución obtenido es:

Descripción	Valor
VP Inversión (mill \$ de dic de 2005)	92,61
VP AOM (mill \$ de dic de 2005)	41,25
VP Demanda de Volumen (mil m <sup>3</sup> )	0,06
Cargo Promedio de Distribución de GLP (\$ / m <sup>3</sup> )	2.164,54
• Componente de AOM (\$ / m <sup>3</sup> )	667,04
• Componente de Inversión (\$ / m <sup>3</sup> )	1.497,50

#### **Cálculo del Cargo Equivalente:**

Considerando un poder calorífico del gas natural de Ballena de 997.2 BTU/pie<sup>3</sup>, y de 19.618 BTU/libra para el GLP del Complejo de Barrancabermeja (de acuerdo con estadísticas del primer semestre de 2007), encontramos un factor de equivalencia entre ambos gases de 2,6872. Por lo tanto, el cargo de distribución equivalente para GLP será de 1.497,04 \$/ m<sup>3</sup>.

### **4. CARGO DE COMERCIALIZACIÓN**

#### **4.1 Solicitud Tarifaria**

##### **4.1.1 Mercado Relevante**

De conformidad con lo establecido en el Artículo 4 de la *Resolución 11*, se recomienda aceptar al municipio de Rionegro como el mercado relevante.

##### **4.1.2 Cargo Máximo Base de Comercialización**

Con base en los resultados de la aplicación del modelo DEA, se encuentra que para Proviservicios S.A. ESP. el Cargo Máximo Base de Comercialización es de \$2.310,56 por factura. (ANEXO A. Se asigna el de la empresa con características de usuarios por red más cercano, en este caso el de Gas Natural del Cesar S.A. ESP.).

### **5. PROPUESTA DE LA CREG**

Se propone aprobar los siguientes cargos de distribución y comercialización para el mercado relevante de Rionegro en el departamento de Santander.

La memoria de cálculo y la información total utilizada para obtener los cargos se encuentra en el respectivo expediente tarifario.

### **5.1 Cargo Promedio de Distribución de gas natural**

\$557,10 / m<sup>3</sup> , a pesos de dic 31 de 2006

De otra parte, el prestador del servicio deberá ejecutar el correspondiente plan de inversiones:

Descripción	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5
UC de Redes y Estaciones	1.488.891.554				
Activos de Calidad	20.553.001				
Otros Activos	42.064.260				
Total	1.551.488.816				

Cifras en pesos del 31 de Diciembre de 2006.

### **5.2 Cargo Promedio de Distribución de GLP**

\$1.497,04 / m<sup>3</sup> , a pesos de dic 31 de 2006

### **5.3 Cargo Máximo Base de Comercialización**

\$2.310.56/ Factura, a pesos de dic 31 de 2006

**ANEXO A. RESULTADOS DE LA METODOLOGÍA DEA****Factores de Eficiencia en Distribución**

Empresa	Score
ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	93,08%
ALCANOS DE COLOMBIA AREA EXCLUSIVA CENTRO Y TOLIMA	60,28%
EMPRESA DE GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	78,30%
GAS NATURAL DEL CENTRO S.A. E.S.P.	52,79%
GAS NATURAL DEL CESAR S.A. E.S.P.	98,96%
GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.	100,00%
GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.	100,00%
GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P	89,40%
GASES DEL LLANO S.A. E.S.P.	77,88%
GASES DEL NORTE DEL VALLE S.A. E.S.P.	100,00%
GASES DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	100,00%
MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	100,00%
METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P	100,00%
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P	100,00%
EMPRESA CAUCANA DE GAS S.A. E.S.P	59,96%
EMPITALITO	100,00%
ECOSEP	73,64%
PROMESA	86,60%
ESPIGAS	80,43%
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	100,00%
GAS DEL RISARALDA S.A. E.S.P.	43,14%
GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. E.S.P.	37,96%
GAS NATURAL DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	94,83%
GAS NATURAL S.A E.S.P	100,00%
GASES DE BARRANCABERMEJA S.A. E.S.P.	100,00%
GASES DEL QUINDIO S.A E.S.P	36,38%
GAS DOMICILIARIO	67,03%
ARIARI	76,49%
GASES DEL SUR DE SANTANDER	51,27%
PROVISERVICIOS GUAVATA	96,42%
PROVISERVICIOS	100,00%
GAS DE SANTANDER	100,00%
ENERCA	56,80%
SERVIGAS COYAIMA	52,77%
Alcanos - Carmen de Apicala	84,63%
Nacional de Servicios Publicos	50,86%
Gases de Bolívar	66,91%
SERVINGAS (Falan, Palocabildo, Casabianca y Villahermosa)	53,05%
EDALGAS (Cisneros y Pto Berrio)	70,60%
INGEOBRAS	95,10%
Surgas	86,13%
Proviservicios (Gepsa)	100,00%
Proviservicios (San Vicente Chucuri)	62,84%

Improgas (Charala)	100,00%
Alcanos -Icononzo	89,02%
Jimelgas	60,92%
Pamplona	77,04%
Gas Comprimido de Occidente	76,19%
Rionegro, Santuario, Marinilla, Guane	65,61%
Malaga	100,00%
Gases del Ariari - Granada	67,70%
Surgas (Agrado-Altamira)	100,00%
Surgas (Nataga-Colombia)	100,00%
<b>Proviservicios - Rionegro</b>	<b>78,94%</b>

## Determinación del Cargo de Comercialización

Empresa	Usuarios	red	Densidad
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P	299.175	5.908,95	50,63
GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.	434.423	7.211,00	60,24
GAS NATURAL S.A E.S.P	962.418	9.787,80	98,33
EMPRESA CAUCANA DE GAS S.A. E.S.P	493	52,31	9,43
PROVISERVICIOS GUAVATA	246	16,42	14,98
ESPIGAS	700	41,79	16,75
INGEOBRAS	1.955	110,32	17,72
Proviservicios (Gepsa)	874	41,33	21,14
ECOSEP	4.131	192,52	21,46
GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P	8.765	402,26	21,79
Alcanos - Carmen de Apicala	1162	50,3	23,10
ENERCA	7.347	308,37	23,83
MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	4.006	159,95	25,05
EMPITALITO	5.354	186,76	28,67
GASES DEL SUR DE SANTANDER	3.103	98,96	31,36
GAS NATURAL DEL CESAR S.A. E.S.P.	12.061	380,88	31,66
Proviservicios - Rionegro	1280	38,45	33,29
GAS DEL RISARALDA S.A. E.S.P.	31.793	898,46	35,39
Nacional de Servicios Publicos	1.921	53,11	36,17
Alcanos -Icononzo	1.573	43,08	36,51
Malaga	428	11,58	36,96
PROVISERVICIOS	946	24,46	38,68
GASES DEL QUINDIO S.A E.S.P	17.630	447,38	39,41
PROMESA	1.063	26,77	39,71
Improgas (Charala)	710,6	17,48	40,65
GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.	37.917	930,67	40,74
GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. E.S.P.	32.095	783,89	40,94
Gases del Ariari - Granada	4.918	115,82	42,46
SERVINGAS (Falan, Palocabildo, Casabianca y Villahermosa)	4.225	98,17	43,04
Surgas (Nataga-Colombia)	1.304	29,85	43,69
Gases de Bolivar	1.760	39,29	44,80
Jimelgas	2.560	57,14	44,80
SERVIGAS COYAIMA	1.055	21,02	50,19
GAS NATURAL DEL CENTRO S.A. E.S.P.	36.705	710,96	51,63
Pamplona	1.141	20,05	56,91
Rionegro, Santuario, Marinilla, Guane	21.968	383,14	57,34
Proviservicios (SanVicenteChucuri)	3.055	52,22	58,50
GAS DOMICILIARIO	7.230	115,14	62,80
Surgas	22.320	348,00	64,14
Surgas (Agrado-Altamira)	6.692	98,98	67,61
GASES DE BARRANCABERMEJA S.A. E.S.P.	38.596	560,22	68,89
EDALGAS (Cisneros y Pto Berrio)	8.256	110,92	74,43
ARIARI	7.279	95,09	76,55
GAS DE SANTANDER	618	7,63	81,00
Gas Comprimido de Occidente	35.850	427,21	83,92

Madigas (San Martin)	1.479	14,05	105,25
METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P	45.668	397,12	115,00
GASES DEL NORTE DEL VALLE S.A. E.S.P.	77.875	1.908,89	40,80
ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	85.603	1.747,64	48,98
GASES DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	68.481	1.391,35	49,22
GASES DEL LLANO S.A. E.S.P.	73.947	1.331,52	55,54
ALCANOS DE COLOMBIA AREA EXCLUSIVA CENTRO Y TOLIMA	72.391	1.233,83	58,67
EMPRESA DE GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	152.875	2.341,66	65,28
GAS NATURAL DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	149.450	1.586,26	94,22
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	188.722	854,07	220,97