



**Comisión de Regulación
de Energía y Gas**

**CARGOS DE DISTRIBUCIÓN Y
COMERCIALIZACIÓN DE GLP POR REDES
PARA EL MERCADO RELEVANTE DE
CAPITANEJO (SANTANDER) SOLICITADO
POR GAS AND OIL ENGINEERING S.A. ESP.**

DOCUMENTO CREG-033
22 de Abril de 2009

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

np

CONTENIDO

| | |
|--|-----|
| 1. ANTECEDENTES | 405 |
| 2. SUPUESTOS GENERALES E INDICES UTILIZADOS | 406 |
| 3. CARGO DE DISTRIBUCIÓN | 406 |
| 3.1 SOLICITUD TARIFARIA DE LA EMPRESA..... | 406 |
| 3.1.1 <i>Mercado Relevante</i> | 407 |
| 3.1.2 <i>Inversión Base</i> | 407 |
| 3.1.3 <i>Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento</i> | 407 |
| 3.1.4 <i>Demandas de Volumen</i> | 407 |
| 3.2 ANÁLISIS DE LA SOLICITUD TARIFARIA..... | 408 |
| 3.2.1 <i>Mercado Relevante</i> | 408 |
| 3.2.2 <i>Inversión Base</i> | 408 |
| 3.2.2.1 Programa de Nuevas Inversiones | 408 |
| 3.2.2.2 Criterio de Eficiencia en redes secundarias | 408 |
| 3.2.2.3 Propiedad del Sistema de Distribución..... | 408 |
| 3.2.2.4 Resumen de la Inversión Base | 408 |
| 3.2.3 <i>Demanda Esperada de Volumen</i> | 408 |
| 3.2.4 <i>Gastos de AO&M de Distribución</i> | 410 |
| 3.3 CARGO PROMEDIO DE DISTRIBUCIÓN | 410 |
| 4. CARGO DE COMERCIALIZACIÓN | 411 |
| 4.1 SOLICITUD TARIFARIA..... | 411 |
| 4.1.1 <i>Mercado Relevante</i> | 411 |
| 4.1.2 CARGO MÁXIMO BASE DE COMERCIALIZACIÓN | 411 |
| 5. PROPUESTA DE LA CREG | 411 |
| 5.1 CARGO PROMEDIO DE DISTRIBUCIÓN | 411 |
| 5.2 CARGO MÁXIMO BASE DE COMERCIALIZACIÓN | 411 |



CARGOS DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE GLP PARA EL MERCADO RELEVANTE DE CAPITANEJO (SANTANDER) SEGÚN SOLICITUD TARIFARIA DE LA EMPRESA GAS AND OIL ENGINEERING S.A. ESP.

1. ANTECEDENTES

Gas And Oil Engineering S.A. ESP. es una compañía de carácter privado dedicada a la actividad de distribución y comercialización de GLP por redes. La empresa pretende prestar los servicios de distribución y comercialización de GLP en el municipio de Capitanejo en el departamento de Santander, con número potencial de 1200 usuarios.

Figura 1. Diagrama de la ubicación geográfica del Sistema de Distribución



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 la solicitud tarifaria formulada por la empresa, la información utilizada y el cálculo respectivo de los cargos máximos aplicables al mercado de Gas And Oil Engineering S.A. ESP. 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 |
|--------------------|--------------------|----------------------|
| Oficio | CREG E-2008-009668 | Noviembre 4 de 2008 |
| Oficio UPME | CREG E-2008-010007 | Noviembre 12 de 2008 |
| Oficio | CREG E-2008-010473 | Noviembre 24 de 2008 |
| Correo electrónico | CREG-E-2009-000611 | Enero 29 de 2009 |

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) | 11,31% | Res. CREG-069 de 2006 |
| Índice de Precios del Productor | | Banco de la República |
| 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 And Oil Engineering 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 2008 a 2027 mediante oficio con radicado CREG E-2008-009668 del 4 de noviembre de 2008.

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 And Oil Engineering S.A. ESP. publicó en el diario El Frente el 13 de noviembre de 2008, el resumen del estudio de cargos que presentó a la Comisión, publicación que remitió mediante oficio con radicación CREG E-2008-010473 del 24 de noviembre, con las siguientes cifras:

| | Año 1 | Año 2 | Año 3 | Año 4 | Año 5 |
|--|-------------------------------|---------|---------|---------|---------|
| Demanda proyectada m ³ | 21.209 | 149.135 | 154.485 | 160.021 | 165.750 |
| | | | | | |
| Nuevas Inversiones (\$MM de dic. 2007) | \$ 2460,61 | | | | |
| Gastos AOM distribución | \$ 455.488.548 | | | | |
| Cargo Promedio de distribución (AOM) | \$ 1.457,12 \$/m ³ | | | | |

Mediante la comunicación CREG E-2009-000611 del 29 de enero de 2009, la empresa informa que realiza un ajuste de las inversiones, las cuales no afectan el cálculo del cargo ni las inversiones incluidas en la publicación del resumen.

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 la empresa es el municipio de Capitanejo en el departamento de Santander.

3.1.2 Inversión Base

Gas And Oil Engineering S.A. ESP. presenta las inversiones previstas para ejecutar durante el próximo período tarifario en \$2.460,61 (\$mill de 2007) correspondientes a 45,53 km de red, estaciones de almacenamiento y descompresión, y otros activos.

3.1.3 Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento

La empresa proyectó gastos de AOM de distribución para el periodo 2008-2027 de \$1.090.569.416 a \$ de diciembre de 2007.

Cuadro 3. Gastos de AO&M de distribución

| Concepto | \$ dic de 2007 |
|--------------------|----------------|
| Gastos de Personal | 345.136.896 |
| Gastos Generales | 322.945.706 |
| Contribuciones | 133.180.266 |
| Mantenimiento | 289.306.548 |

3.1.4 Demandas de Volumen

La empresa reportó en su estudio el siguiente escenario de proyección de demanda:

Cuadro 4. Resumen de las demandas de Volumen

| Año | Usuarios | Demanda Anual m3 |
|-----|----------|---------------------|
| 1 | 158 | 21.209 |
| 2 | 1.112 | 148.492 |
| 3 | 1.151 | 153.794 |
| 4 | 1.192 | 159.276 |
| 5 | 1.234 | 164.945 |
| 6 | 1.278 | 170.807 |
| 7 | 1.323 | 176.869 |
| 8 | 1.371 | 183.136 |
| 9 | 1.419 | 189.617 |
| 10 | 1.470 | 196.433 |
| 11 | 1.522 | 203.479 |
| 12 | 1.578 | 210.876 |
| 13 | 1.634 | 218.289 |
| 14 | 1.686 | 225.333 |
| 15 | 1.741 | 232.615 |
| 16 | 1.797 | 240.028 |
| 17 | 1.855 | 247.808 |
| 18 | 1.915 | 255.851 |
| 19 | 1.977 | 264.165 |
| 20 | 2.039 | 272.478 |

3.2 Análisis de la Solicitud Tarifaria

3.2.1 Mercado Relevante

De conformidad con lo establecido en el Artículo 4 de la *Resolución 11* y con la propuesta de la empresa, se recomienda aceptar al municipio de Capitanejo en el departamento de Santander, como el mercado relevante de Gas And Oil Engineering S.A. ESP.

3.2.2 Inversión Base

3.2.2.1 Programa de Nuevas Inversiones

La empresa prevé inversiones por \$1.430,41 millones (\$ dic. 31 de 2007) para el próximo periodo tarifario, correspondientes a 45,53 km de red, estaciones de almacenamiento y regulación y otros activos. En el cuadro siguiente se indica el programa de nuevas inversiones:

Cuadro 5. Nuevas Inversiones por año

| Descripción | Año 1 | Año 2 | Año 3 | Año 4 | Año 5 |
|--------------------------|---------------|------------|------------|------------|------------|
| UC de Redes y Estaciones | 1.149.960.285 | 37.334.603 | 38.624.089 | 39.982.669 | 41.363.086 |
| Activos de calidad | 45.386.245 | | | | |
| Otros Activos | 77.755.757 | | | | |
| Total | 1.273.102.287 | 37.334.603 | 38.624.089 | 39.982.669 | 41.363.086 |

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 en el mercado relevante del municipio de Capitanejo 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 ¾" no se ajustan.

3.2.2.3 Propiedad del Sistema de Distribución

De conformidad con la información reportada, el Sistema de Distribución de GLP del municipio de Capitanejo será propiedad de la empresa.

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 2007) del Cuadro 5.

3.2.3 Demanda Esperada de Volumen

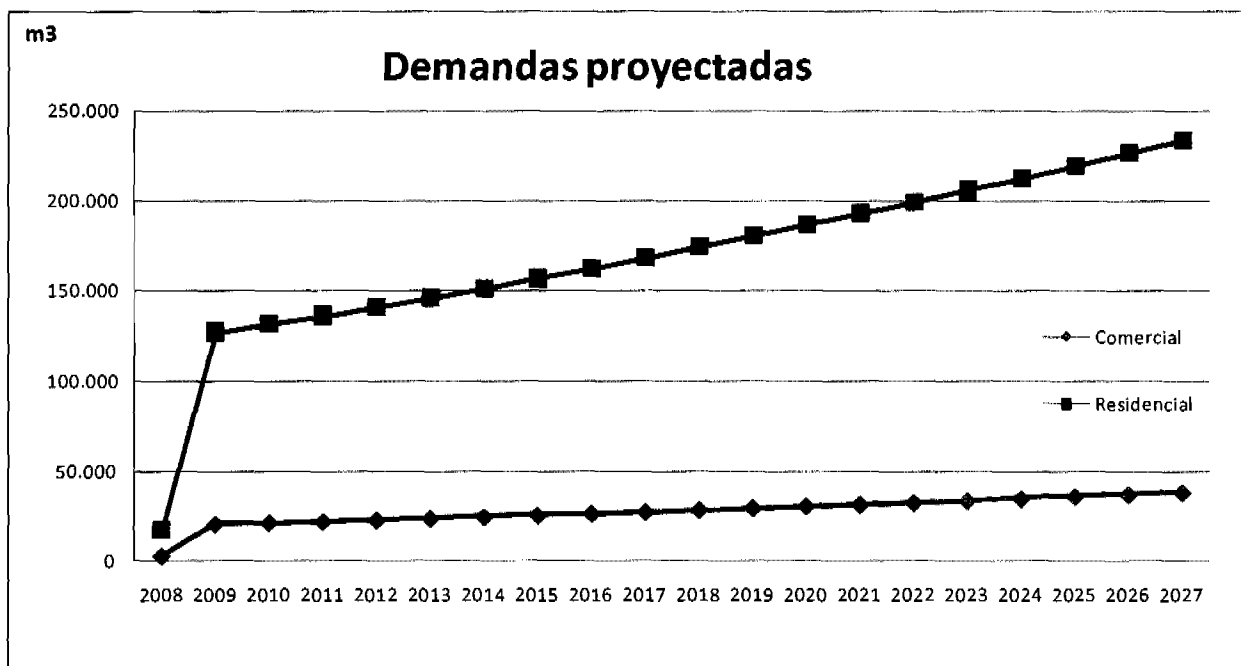
De conformidad con lo establecido en el Art. 7.5 de la *Resolución 11*, las demandas consideradas para el cálculo tarifario son las siguientes:

| Año | Usuarios | Demanda Anual m3 |
|-----|----------|---------------------|
| 1 | 158 | 21.209 |
| 2 | 1.112 | 148.492 |
| 3 | 1.151 | 153.794 |
| 4 | 1.192 | 159.276 |
| 5 | 1.234 | 164.945 |
| 6 | 1.278 | 170.807 |
| 7 | 1.323 | 176.869 |
| 8 | 1.371 | 183.136 |
| 9 | 1.419 | 189.617 |
| 10 | 1.470 | 196.433 |
| 11 | 1.522 | 203.479 |
| 12 | 1.578 | 210.876 |
| 13 | 1.634 | 218.289 |
| 14 | 1.686 | 225.333 |
| 15 | 1.741 | 232.615 |
| 16 | 1.797 | 240.028 |
| 17 | 1.855 | 247.808 |
| 18 | 1.915 | 255.851 |
| 19 | 1.977 | 264.165 |
| 20 | 2.039 | 272.478 |

La UPME mediante Oficio con radicado CREG-E-2008-010007 de noviembre 12 de 2008, aprobó la metodología de proyección de demanda efectuada.

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

Figura 2. Demanda proyectada



Handwritten signature

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 de eficiencia. Aplicando la metodología al caso de Gas And Oil Engineering S.A. ESP. se encuentra que los gastos de AOM proyectados tienen un puntaje del 79,78% (ANEXO A), por lo que los valores utilizados serán los siguientes:

Cuadro 6. Gastos de AO&M de distribución

| Año | \$ de dic 2007 |
|-----|----------------|
| 1 | 30.282.157 |
| 2 | 53.298.252 |
| 3 | 54.766.926 |
| 4 | 54.766.926 |
| 5 | 54.766.926 |
| 6 | 54.766.926 |
| 7 | 54.766.926 |
| 8 | 54.766.926 |
| 9 | 54.766.926 |
| 10 | 54.766.926 |
| 11 | 54.766.926 |
| 12 | 54.766.926 |
| 13 | 54.766.926 |
| 14 | 54.766.926 |
| 15 | 54.766.926 |
| 16 | 54.766.926 |
| 17 | 54.766.926 |
| 18 | 54.766.926 |
| 19 | 54.766.926 |
| 20 | 54.766.926 |

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 \$157,63 millones a \$ de diciembre de 2007.

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 2007) | 1.255,10 |
| VP AOM (mill \$ de dic de 2007) | 404,25 |
| VP Demanda de Volumen (mil m ³) | 1.300,30 |
| Cargo Promedio de Distribución de GLP (\$ / m ³) | 1.276,12 |
| • Componente de AOM (\$ / m ³) | 310,89 |
| • Componente de Inversión (\$ / m ³) | 965,23 |
| AOM asignable al Cargo Piso (mill \$ de dic de 2007) | 157,63 |
| Inversión asignable al Cargo Piso (mill \$ de dic de 2007) | 394,61 |
| Cargo Piso de Distribución (\$ / m ³) (\$ de dic de 2007) | 424,70 |

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* y con la propuesta de la empresa, se recomienda aceptar al municipio de Capitanejo en el departamento de Santander, como el mercado relevante de Gas And Oil Engineering S.A. ESP.

4.1.2 Cargo Máximo Base de Comercialización

Con base en los resultados de la aplicación del modelo DEA, se encuentra que para Gas And Oil Engineering S.A. ESP. el Cargo Máximo Base de Comercialización es de \$1.981,85 por factura. (ANEXO A. Se asigna el de la empresa con características de usuarios por red más cercano, en este caso el de Alcanos de Colombia S.A. ESP. en el mercado de Carmen de Apicalá).

5. PROPUESTA DE LA CREG

Se propone aprobar los siguientes cargos de distribución y comercialización para el mercado relevante de Gas And Oil Engineering S.A. ESP.

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

\$1.276,12/ m³ , a pesos de dic 31 de 2007

De otra parte, Gas And Oil Engineering S.A. ESP. deberá ejecutar el siguiente plan de inversiones (\$ de diciembre de 2007):

| Descripción | Año 1 | Año 2 | Año 3 | Año 4 | Año 5 |
|--------------------------|---------------|------------|------------|------------|------------|
| UC de Redes y Estaciones | 1.149.960.285 | 37.334.603 | 38.624.089 | 39.982.669 | 41.363.086 |
| Activos de calidad | 45.386.245 | | | | |
| Otros Activos | 77.755.757 | | | | |
| Total | 1.273.102.287 | 37.334.603 | 38.624.089 | 39.982.669 | 41.363.086 |

5.2 Cargo Máximo Base de Comercialización

\$1.981,85 / Factura, a pesos de dic 31 de 2007

72

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. | 98,86% |
| 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. | 56,61% |
| EMPITALITO | 100,00% |
| ECOSEP | 73,44% |
| PROMESA | 83,72% |
| ESPIGAS | 74,72% |
| 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. | 36,29% |
| GAS DOMICILIARIO | 66,03% |
| ARIARI | 75,25% |
| GASES DEL SUR DE SANTANDER | 49,70% |
| PROVISERVICIOS GUAVATA | 80,46% |
| PROVISERVICIOS | 100,00% |
| GAS DE SANTANDER | 100,00% |
| ENERCA | 56,80% |
| SERVIGAS COYAIMA | 52,66% |
| Alcanos - Carmen de Apicala | 79,65% |
| Nacional de Servicios Publicos | 48,33% |
| Gases de Bolivar | 64,49% |
| SERVINGAS (Falan, Palocabildo, Casabianca y Villahermosa) | 52,65% |
| EDALGAS (Cisneros y Pto Berrio) | 69,41% |
| INGEOBRAS | 93,45% |
| Surgas | 85,99% |
| Proviservicios (Gepsa) | 92,51% |
| Proviservicios (SanVicenteChucuri) | 61,97% |
| Improgas (Charala) | 95,56% |
| Alcanos -Icononzo | 82,89% |
| Jimelgas | 59,36% |
| Pamplona | 69,59% |
| Gas Comprimido de Occidente | 76,19% |
| Rionegro, Santuario, Marinilla, Guane | 65,61% |
| Malaga | 80,71% |
| Gases del Ariari - Granada | 67,70% |
| Surgas (Agrado-Altamira) | 100,00% |
| Surgas (Nataga-Colombia) | 100,00% |

2p

| | |
|---|---------|
| Proviservicios - Rionegro | 71,69% |
| Metrogas(Ocaña) | 58,54% |
| Gasnacer(San Martin) | 29,79% |
| G_Occidente (Cauca) | 59,59% |
| Alcanos (Cauca) | 70,48% |
| Llanogas (Barranca de Upia) | 100,00% |
| Proviservicios (La Paz) | 73,66% |
| Proviservicios (Zapatoca) | 86,80% |
| Proviservicios (Rio de Oro) | 65,63% |
| Proviservicios(El Peñol) | 83,23% |
| EdalGAS (San Roque) | 83,01% |
| Ingeobras-Astrea | 100,00% |
| Ingeobras-Chimichagua | 90,72% |
| Ingeobras-Nueva Granada | 96,75% |
| Ingeobras-El Paso | 92,65% |
| Alcanos-Valle de San Juan | 100,00% |
| Publiservicios (Paez, Berbeo, San Eduardo, Zetaquirá) | 55,29% |
| La Ceja Epm | 66,38% |
| Carmen de Atrato | 60,67% |
| Leticia | 90,73% |
| Forencia Alcanos | 81,51% |
| Carmen de Viboral Alcanos | 86,30% |
| San Andres Santander Ingasoil | 76,48% |
| San Agustin-Huila_Surgas | 100,00% |
| Cubarral-Llanogas | 84,64% |
| El Castillo-Llanogas | 92,00% |
| El Dorado-Llanogas | 72,22% |
| Puerto Concordia-Llanogas | 80,90% |
| Puerto Gaitán-Llanogas | 74,57% |
| Puerto Ileras-Llanogas | 77,34% |
| Puerto Rico-Llanogas | 82,98% |
| San Juan de Arama-Llanogas | 91,18% |
| Capitanejo-Ingasoil | 79,78% |
| Simacota-Ingasoil | 77,26% |
| Aranzazu y otros-Gas N. del Centro | 84,52% |
| Garagoa-Publiservicios | 59,56% |
| Sabanas de San Angel-Ingeobras | 100,00% |
| Chibolo-Ingeobras | 84,87% |
| Apulo, Tocaima, Agua de Dios-Alcanos | 95,43% |
| Guaca-Ingasoil | 72,14% |
| Guadalupe-Ingasoil | 72,72% |
| Santa Barbara-Ingasoil | 100,00% |

Determinación del Cargo de Comercialización

| Empresa | Usuarios promedio | | Densidad |
|---|-------------------|---------|----------|
| | | red | |
| SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P | 299.175 | 5.909,0 | 50,63 |
| GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P. | 434.423 | 7.211,0 | 60,24 |
| EMPRESA CAUCANA DE GAS S.A. E.S.P | 493 | 52,3 | 9,43 |
| El Castillo-Llanogas | 376 | 26,1 | 14,41 |
| PROVISERVICIOS GUAVATA | 246 | 16,4 | 14,98 |
| San Juan de Arama-Llanogas | 524 | 32,2 | 16,26 |
| ESPIGAS | 700 | 41,8 | 16,75 |
| Llanogas (Barranca de Upia) | 622 | 35,7 | 17,41 |
| Publiservicios (Paez, Berbeo, San Eduardo, Zetaquirá) | 1.102 | 62,6 | 17,61 |
| INGEOBRAS | 1.955 | 110,3 | 17,72 |
| Proviservicios (La Paz) | 461 | 25,8 | 17,85 |
| Puerto Concordia-Llanogas | 355 | 19,4 | 18,30 |
| Ingeobras-El Paso | 2.096 | 108,2 | 19,37 |
| Proviservicios(El Peñol) | 490 | 23,5 | 20,81 |
| Proviservicios (Gepsa) | 874 | 41,3 | 21,14 |
| Puerto Rico-Llanogas | 711 | 33,5 | 21,24 |
| ECOSEP | 4.131 | 192,5 | 21,46 |
| GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P | 8.765 | 402,3 | 21,79 |
| Garagoa-Publiservicios | 4.466 | 196,5 | 22,72 |
| Capitanejo-Ingasoil | 969 | 42,6 | 22,76 |
| Alcanos - Carmen de Apicalá | 1.162 | 50,3 | 23,10 |
| ENERCA | 7.347 | 308,4 | 23,83 |
| MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P. | 4.006 | 159,9 | 25,05 |
| Guaca-Ingasoil | 412 | 14,7 | 28,08 |
| EMPITALITO | 5.354 | 186,8 | 28,67 |
| El Dorado-Llanogas | 313 | 10,7 | 29,36 |
| Simacota-Ingasoil | 521 | 17,0 | 30,58 |
| Chibolo-Ingeobras | 1.469 | 46,9 | 31,30 |
| GASES DEL SUR DE SANTANDER | 3.103 | 99,0 | 31,36 |
| GAS NATURAL DEL CESAR S.A. E.S.P. | 12.061 | 380,9 | 31,66 |
| Sabanas de San Angel-Ingeobras | 680 | 21,0 | 32,32 |
| Alcanos-Valle de San Juan | 808 | 24,4 | 33,13 |
| Proviservicios - Rionegro | 1.280 | 38,5 | 33,29 |
| Ingeobras-Astrea | 1.616 | 48,2 | 33,52 |
| Proviservicios (Zapatoca) | 1.793 | 53,3 | 33,67 |
| G_Occidente (Cauca) | 10.084 | 297,6 | 33,89 |
| Carmen de Atrato | 830 | 24,4 | 34,00 |
| Apulo, Tocaima, Agua de Dios-Alcanos | 4.676 | 137,4 | 34,04 |
| San Andres Santander Ingasoil | 782 | 22,9 | 34,22 |
| GAS DEL RISARALDA S.A. E.S.P. | 31.793 | 898,5 | 35,39 |
| Cubarral-Llanogas | 627 | 17,7 | 35,43 |
| Ingeobras-Chimichagua | 1.814 | 50,9 | 35,61 |
| Puerto Gaitán-Llanogas | 1.272 | 35,4 | 35,97 |
| Nacional de Servicios Públicos | 1.921 | 53,1 | 36,17 |
| Alcanos -Icononzo | 1.573 | 43,1 | 36,51 |
| Santa Barbara-Ingasoil | 113 | 3,1 | 36,57 |
| Malaga | 428 | 11,6 | 36,96 |

| | | | |
|---|---------|---------|--------|
| Proviservicios (Rio de Oro) | 1.084 | 28,4 | 38,17 |
| Puerto Ileras-Llanogás | 840 | 21,8 | 38,53 |
| PROVISERVICIOS | 946 | 24,5 | 38,68 |
| Gasnacer(San Martín) | 931 | 23,7 | 39,30 |
| GASES DEL QUINDIO S.A. E.S.P. | 17.630 | 447,4 | 39,41 |
| PROMESA | 1.063 | 26,8 | 39,71 |
| Improgás (Charalá) | 711 | 17,5 | 40,65 |
| GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P. | 37.917 | 930,7 | 40,74 |
| GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. E.S.P. | 32.095 | 783,9 | 40,94 |
| Ingeobras-Nueva Granada | 959 | 22,9 | 41,97 |
| Gases del Ariari - Granada | 4.918 | 115,8 | 42,46 |
| SERVINGAS (Falan, Palocabildo, Casabianca y Villahermosa) | 4.225 | 98,2 | 43,04 |
| Aranzazu y otros-Gas N. del Centro | 14.479 | 333,5 | 43,42 |
| La Ceja Epm | 3.537 | 81,3 | 43,48 |
| Surgas (Nataga-Colombia) | 1.304 | 29,9 | 43,69 |
| Guadalupe-Ingasoil | 524 | 11,9 | 44,03 |
| Gases de Bolívar | 1.760 | 39,3 | 44,80 |
| Jimelgas | 2.560 | 57,1 | 44,80 |
| Leticia | 3.340 | 72,4 | 46,13 |
| SERVIGAS COYAIMA | 1.055 | 21,0 | 50,19 |
| San Agustín-Huila_Surgas | 2.148 | 42,7 | 50,36 |
| GAS NATURAL DEL CENTRO S.A. E.S.P. | 36.705 | 711,0 | 51,63 |
| Pamplona | 1.141 | 20,1 | 56,91 |
| Forencia Alcanos | 16.762 | 293,6 | 57,10 |
| Rionegro, Santuario, Marinilla, Guane | 21.968 | 383,1 | 57,34 |
| Proviservicios (San Vicente Chucurí) | 3.055 | 52,2 | 58,50 |
| Metrogas(Ocaña) | 13.515 | 224,1 | 60,32 |
| GAS DOMICILIARIO | 7.230 | 115,1 | 62,80 |
| Surgas | 22.320 | 348,0 | 64,14 |
| Surgas (Agrado-Altamira) | 6.692 | 99,0 | 67,61 |
| GASES DE BARRANCABERMEJA S.A. E.S.P. | 38.596 | 560,2 | 68,89 |
| Carmen de Viboral Alcanos | 4.628 | 65,1 | 71,06 |
| EDALGAS (Cisneros y Pto Berrio) | 8.256 | 110,9 | 74,43 |
| ARIARI | 7.279 | 95,1 | 76,55 |
| Alcanos (Cauca) | 39.963 | 520,1 | 76,83 |
| GAS DE SANTANDER | 618 | 7,6 | 81,00 |
| Gas Comprimido de Occidente | 35.850 | 427,2 | 83,92 |
| EdalGAS (San Roque) | 570 | 6,1 | 93,75 |
| Madigas (San Martín) | 1.479 | 14,1 | 105,25 |
| METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. | 45.668 | 397,1 | 115,00 |
| GASES DEL NORTE DEL VALLE S.A. E.S.P. | 77.875 | 1.908,9 | 40,80 |
| ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P. | 85.603 | 1.747,6 | 48,98 |
| GASES DEL ORIENTE S.A. E.S.P. | 68.481 | 1.391,4 | 49,22 |
| GASES DEL LLANO S.A. E.S.P. | 73.947 | 1.331,5 | 55,54 |
| ALCANOS DE COLOMBIA AREA EXCLUSIVA CENTRO Y TOLIMA | 72.391 | 1.233,8 | 58,67 |
| EMPRESA DE GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P. | 152.875 | 2.341,7 | 65,28 |
| GAS NATURAL DEL ORIENTE S.A. E.S.P. | 149.450 | 1.586,3 | 94,22 |
| EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P. | 188.722 | 854,1 | 220,97 |
| GAS NATURAL S.A. E.S.P. | 962.418 | 9.787,8 | 98,33 |

7P