

Formulas Tarifarias Generales Aplicable a los Usuarios Regulados del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería.

$$\text{FÓRMULA CARGO VARIABLE: } CUV_{m,l,j} = \frac{G_{m,l,j} + T_{m,l,j}}{1 - \rho} + (D_{m,l,j} \times f_{pCm,l,j}) + CV_{m,l,j} + CC_{m,l,j}$$

$$\text{FÓRMULA CARGO FIJO: } CUF_{m,l,j} = CF_{m,l,j}$$

Considerando que:

- La Comisión de Regulación de Energía y Gas, mediante Resolución CREG 202 de 2013 y CREG 011 de 2003, definió la metodología y criterios generales para determinar la remuneración de las actividades de distribución y comercialización de gas natural; y mediante Resolución CREG 137 de 2013 estableció las fórmulas tarifarias generales para la prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados a saber:

- CV_{m,l,j}* Componente variable del Costo Unitario de Prestación del Servicio Público de Gas Combustible por redes de tubería expresado en (\$/m3), aplicable en el mes m a los usuarios del Mercado Relevante de Comercialización i y atendidos por el comercializador j.
- CU_{m,l,j}* Componente fijo del Costo Unitario de Prestación del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería expresado en (\$/factura) aplicable en el mes m a los usuarios del Mercado Relevante de Comercialización i y atendidos por el comercializador j.
 - m Mes de prestación del servicio.
 - i Mercado Relevante de Comercialización.
 - j Comercializador.
- CG_{m,l}* Costo Promedio Unitario en (\$/m3) correspondiente a las compras de Gas Natural y/o Gas Metano en Depósitos de Carbón y/o GLP por redes y/o aire propinado, destinado a usuarios regulados, aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización i y atendido por el comercializador j.
- T_{m,l,j}* Costo unitario en (\$/m3) correspondiente al transporte de gas combustible, destinado a usuarios regulados aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización i y atendido por el comercializador j. Incluye los costos de transporte por gasoducto (T_{m,i,j}) y/o transporte terrestre de gas combustible (T_{m,l,j}) y/o compresión (P_{m,i,j}) de Gas Natural Comprimido (GNL).
- D_{m,l,j}* Costo expresado en (\$/m3) por uso del Sistema de Distribución de gas combustible destinado a usuarios regulados, aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de comercialización i y atendido por el comercializador j. No incluye la conexión al usuario final.
- f_{pCm,l,j}* Factor multiplicador de poder calorífico aplicable al componente del costo de distribución el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización i y atendido por el comercializador j.
- CV_{m,l,j}* Componente variable del costo de comercialización expresado en (\$/m3) del gas combustible por redes de tubería destinado a usuarios regulados aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización i y atendido por el comercializador j.
- CC_{m,l,j}* Costo unitario, expresado en (\$/m3), correspondiente a la confiabilidad del servicio de gas combustible aplicable en el mes m y de conformidad con el valor definido por la CREG en resolución independiente. Mientras este es definido será cero.
- CF_{m,l,j}* Componente fijo del costo de comercialización expresado en pesos por factura del gas combustible por redes de tubería destinado a usuarios regulados aplicable en el mes m, en el Mercado Relevante de Comercialización i y atendido por el comercializador j.
- ρ Porcentaje de Pérdidas de gas combustibles reconocidas.

- Mediante las Resoluciones CREG 502 017 de 2022 y 502 031 de 2022 se aprobó el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas natural por redes de tubería y el Mercado Relevante de Distribución conformado por municipios de los departamentos de Bolívar, Córdoba, Sucre y Antioquia.
- Las Resoluciones CREG 124/96, 015/97, 040/04, 108/03, 186 /10, 186/13, 003/21, 214/21, 105 005/22 y Circulares MINMINAS 006 y 065 de 2004 reglamentan el otorgamiento de subsidios y contribuciones para los usuarios del servicio de gas combustible por Redes de Tuberías.
- La Resolución CREG 008/05, por la cual se regula el costo de compresión de gas natural y se determina la metodología para establecer el costo máximo unitario par a el transporte de gas natural comprimido en vehículos de carga.

RESOLUCIÓN CREG 137 DE 2013

| MERCADO | RESOLUCIÓN | TIPO DE USUARIO | RANGOS DE CONSUMO | | CARGO VARIABLE \$/m3 | | | | | | |
|------------------------------------|----------------------------------------------|-----------------------|-------------------|-----------------|----------------------|------|-------|------|-------|-------|---------------------|
| | | | RANGOS | LÍMITE INFERIOR | LÍMITE SUPERIOR | Dmij | Gmij | Tmij | Cvmij | Ccmij | C-variable (Cv/mij) |
| MUNICIPIOS SIN RECURSOS PÚBLICOS | CREG 502 017 DE 2022 CREG 502 031 DE 2022 | Residencial | | | | 930 | 1093 | 212 | 0 | 0 | 2.289 |
| | | Comercial | Rango 1 | 0 | 2.000 | 962 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 2.321 |
| | | | Rango 2 | 2.001 | 3.500 | 655 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 2.012 |
| | | | Rango 3 | 3.501 | 5.000 | 648 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 2.005 |
| | | | Rango 4 | 5.001 | Mas de 5.001 | 640 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 1.997 |
| | | Industrial | Rango 1 | 0 | 2.000 | 961 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 2.320 |
| | | | Rango 2 | 2.001 | 10.000 | 653 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 2.010 |
| | | | Rango 3 | 10.001 | 30.000 | 532 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 1.888 |
| | | | Rango 4 | 30.001 | 50.000 | 357 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 1.712 |
| | | | Rango 5 | 50.001 | Mas de 50.001 | 283 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 1.637 |
| | | GNV | Rango 1 | 0 | Mas de cero (0) | 290 | | | | | |
| | | GNV STTMP | Rango 1 | 0 | Mas de cero (0) | 120 | | | | | |
| Autogeneración/Cogeneración | Rango 1 | 0 | 80.000 | 150 | | | | | | | |
| | Rango 2 | 80.001 | Mas de 80.001 | 132 | | | | | | | |
| MUNICIPIOS CON RECURSOS PÚBLICOS | CREG 502 017 DE 2022 CREG 502 031 DE 2022 | Residencial | | | | 359 | 1093 | 212 | 0 | 0 | 1.714 |
| | | No Residencial | Rango 1 | 0 | Mas de cero (0) | 208 | 1.093 | 212 | 0 | 0 | 1.562 |

| MERCADO RELEVANTE COMERCIALIZACIÓN | C. EQ \$/m3 | | TARIFA \$/m3 | | SUBSIDIOS | | CONTRIBUCIONES | | CARGO FIJO \$/Fac. | | |
|-------------------------------------------|-------------|-----------|--------------|-----------|-----------|-----------|----------------|-----------|--------------------|-------|--------------------|
| | ESTRATO 1 | ESTRATO 2 | ESTRATO 1 | ESTRATO 2 | ESTRATO 1 | ESTRATO 2 | ESTRATO 5 | ESTRATO 6 | NO RESIDENCIAL | Cfmij | CARGO FIJO (CFMij) |
| MERCADO GRANDE - CREG 030-063/04 Y 050/08 | 2.561 | 2.569 | 1.025 | 1.284 | 60,0% | 50,0% | 20% | 20% | 8,9% | 3.326 | 3.326 |
| COTORRA - CREG 095/09 | 2.774 | 2.787 | 1.109 | 1.393 | 60,0% | 50,0% | 20% | 20% | 8,9% | 5.918 | 5.918 |
| VIRTUALES CÓRDOBA - CREG 056/10 | 2.616 | 2.625 | 1.338 | 1.672 | 48,9% | 36,3% | 20% | 20% | 8,9% | 3.990 | 3.990 |
| VIRTUALES BOLÍVAR - CREG 009/11 | 2.785 | 2.798 | 1.438 | 1.706 | 48,4% | 39,0% | 20% | 20% | 8,9% | 6.053 | 6.053 |
| LA UNIÓN - CREG 154/09 | 2.201 | 2.215 | 894 | 1.122 | 59,4% | 49,3% | 20% | 20% | 8,9% | 5.948 | 5.948 |
| EL GUAMO - CREG 101/12 | 2.054 | 2.063 | 913 | 1.099 | 55,5% | 46,7% | 20% | 20% | 8,9% | 4.143 | 4.143 |
| EL BAGRE... - CREG 027/13 | 2.489 | 2.495 | 1.157 | 1.387 | 53,5% | 44,4% | 20% | 20% | 8,9% | 2.445 | 2.445 |
| CHALAM... - CREG 028/13 | 2.188 | 2.201 | 889 | 1.115 | 59,4% | 49,3% | 20% | 20% | 8,9% | 5.782 | 5.782 |
| EL ROBLE CREG 158/13 | 2.804 | 2.818 | 1.414 | 1.863 | 49,6% | 33,9% | 20% | 20% | 8,9% | 6.292 | 6.292 |
| SUR DE BOLÍVAR - CREG 151/15 | 2.070 | 2.080 | 1.320 | 1.326 | 36,2% | 36,2% | 20% | 20% | 8,9% | 4.345 | 4.345 |
| TIERRABOMBA... - CREG 001/15 | 2.063 | 2.073 | 931 | 1.117 | 54,9% | 46,1% | 20% | 20% | 8,9% | 4.261 | 4.261 |
| TUCHÍN - CREG 030-063/04 Y 129/08 | 1.987 | 1.994 | 816 | 1.023 | 58,9% | 48,7% | 20% | 20% | 8,9% | 3.326 | 3.326 |
| EL VARAL CREG 030-063/04 Y 050/08 | 1.987 | 1.994 | 809 | 1.014 | 59,3% | 49,2% | 20% | 20% | 8,9% | 3.326 | 3.326 |