



Municipios mercado

relevante

nina la metodología para establecer el costo máximo unitario para el transporte de gas natural comprimido en

CARGO FIJO DT GNV

Cargo Fijo

Nit:890.101.691-2

Tarifas aplicables para el mes de agosto 2021 a los Usuarios del Servicio Público de Gas Combustible por Redes de Tubería

Considerando que:

1. La Comisión de Regulación de Energia y Gas, mediante la resolución CREG 011 de 2003, definfo la metodiología y oriterios generales para determinar la remuneración de las actividades de distribución y comercialización de gas natural; y mediante la resolución CREG 137 de 2013 estableció las fórmulas starifarias generales para la prestación del servicio público demiciliario de distribución de gas combustible por nedes de tubería a usuarios regulados:

FORMULA CARGO VARIABLE: $\frac{Gm.Lj.+Tm.Lj.}{1-p} + (Dm.Lj.\times FFCm.Lj.) + Crm.Lj.+Ccm.Lj$ FORMULA CARGO FLIO = Cfm.Lj.

Dónde:

-himins de carga

MERCADO

RELEVANTE

- Comercial
- Mercado Relevante de Distribución
- m: Mes de participación del Servicio
- GM1: Costo promedio unitario en Sim3 para compras de pas natural destinados a usuarios regulados, aplicable en el mes m

Dmij X

Fpc

446 1 288

Gmij Tmij

- m: Costo promedio unitario en \$im3 para el transporte de gas natural en el sistema nacional de transporte destinados a usuarios regulados, aplicable en el mes m
- D: Porcentaje reconocido de pérdidas de gas en el Sistema Nacional de Transporte y Distribución.
- DM: Componente variable del Cargo por Distribución, en Sim3, por uso de la red aplicable en el mes m, comespondiente al rango j de cons Cf. Componente firo del cargo por distribución, en Sim3, por uso de la red aplicable en el mes m, comespondiente al rango i de consumo
- CVM: Componente variable del costo de comercialización del gas combustible por redes de tubería.
- CVIII. Composition and author or consoler continuations or against contribution por relate or in CVIII. Control unitario corresponderen a la confidencia del servicio de gas combatilités. 2. La Resculción CREG 000 de 2021 establicaco los generatejas, metodiológia de oblicilo y vigigencia de los porcentajes de confribución para los usuarios del servicio de gas combatilités por real de la balenta, 3. La Resculción CREG 000805, por la cual se regulas el costo de comprensión de gas natural y se detern

RANGOS CONSUMO

Consumo (m3)

0 - 20.000

2 La Resolución CREG 003 de 2021 establece los pomentajes "metodologia de ciliculo y vigencia de los subsidos a aplicar a los usuarios de los estratos 1 y 2. La Resolución CREG 015 de 1997 establece los pomentajes de contribución para los usuarios del senicio de gas combustible por red de taberia.

CARGO VARIABLE

Р

3,57% 1.782 3.257

Variable

Pivijay, Plato, Ariguani, Algarrobo, CREG 014/08 20 000 - 5 000 000 355 1 288 n 3 57% 1 691 3 257 220 Bosconia y El Copey Más de 5.000.0000 120 1.288 ń 3.57% 1.456 3.257 0 - 20.000 667 1.290 0 -6,60% 1.877 3.378 CREG 061/08 20.000 - 5.000.000 252 1.290 -6.60% 1.462 3.378 Astrea Más de 5.000.0000 247 1 290 -6,60% 1.457 3.378 0 - 20 000 550 1.358 -0.63% 1 900 3 3 7 8 CREG 063/08 20.000 - 5.000.000 78 1.358 ń -n 63% 1 428 3 378 Chimichagua Más de 5 000 0000 73 1.358 Ó -0,63% 1 423 3 3 7 8 0 - 20 000 684 1 379 'n 2.52% 2 099 3 460 CREG 028/10 20.000 - 5.000.000 75 1.379 2.52% 1.490 3.460 Sabanas de San Angel Más de 5.000.0000 70 1 379 2.52% 1 485 3 460 0 - 20 000 598 1.184 n 2.17% 1 808 5.182 CREG 029/10 Chibolo 20 000 - 5 000 000 75 1 184 ń 2 17% 1 285 5 182 Más de 5.000.0000 70 1.184 a 2,17% 1.280 5.182 0 - 20 000 663 1 288 2 57% 1 985 3 378 CREG 065/08 Nueva Granada 20 000 - 5 000 000 614 1 288 2 57% 1 936 3 378 Más de 5.000.0000 69 1.288 2.57% 1.391 3 3 7 8 0 - 20 000 713 979 n 3 63% 1 729 3 378 CREG 064/08 20 000 - 5 000 000 387 979 Ó 3 63% 1 403 3 378 El Paso Más de 5 000 0000 382 979 n 3 63% 1 398 3 378 0 - 20.000 449 687 3 63% 1.267 1.701 CREG 058/15 Guamal 1 701 Más de 20.000 304 687 102 3,63% Resolucion CREG 137 de 2013 Resolucion CREG 048 v 109 de 2020 MERCADO MEa SUBSIDIOS Meq Subsidios RELEVANTE Estr1 Estr2 Estr1 Estr2 Estr1 Estr2 Estr1 Estr2 Estr1 Fetr2 Estr1 Estr2 2.030.53 813.01 1 015 27 1 956 43 1 957 51 978 75 CREG 014/08 50.00% CREG 061/08 2.170,55 2.156.37 868.22 1.078.19 60.00% 50,00% 2.109.97 2.094.27 847.39 1.047.13 59,8% 50,0% CREG 063/08 60 00% 2 178 18 2.160,20 871,27 1.080,10 50,00% 1.985,28 1.969,12 794,11 984,56 60,0% 50,0% 60,00% 50.00% CREG 028/10 2.348,64 2.315.96 939.46 1.157.98 2.195.05 2.163.20 967.12 1.133.11 55.9% 47.6% CREG 029/10 2.238.23 2.201.15 895.29 1.100.58 60.00% 50,00% CREG 065/08 2 278 12 2.284,52 911,25 1 142 26 60,00% 50.00% CREG 064/08 1.998,27 1 985 26 810.85 1 009 99 59.42% 49.13% 59,49% 50,00% 1 406 07 CREG 058/15 1.411.74 569.67 705.87