



VANTI S.A. ESP  
Informa las tarifas reguladas para marzo de 2025:

Regulación vigente para el cálculo de las tarifas reguladas del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería.

- i. Resolución CREG 137 de 2013: Por la cual se definió la fórmula tarifaria a usuarios regulados.
- ii. Resolución CREG 033 de 2021: Fórmula para el cálculo de los subsidios aplicables al consumo de energía eléctrica y gas combustible por red de tubería de los usuarios residenciales de estratos 1 y 2.
- iii. Resolución CREG 033 de 2015: Metodología para el cálculo de las pérdidas regulatorias en el sistema de distribución.
- iv. Resolución CREG 010 de 2005: Por la cual se identifican los índices de Precios contenidos en la Fórmula Tarifaria General para Usuarios Regulados del servicio público de gas.
- v. Resolución CREG 011 de 2003: Por la cual se establecen los criterios generales para remunerar la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y se dictan otras disposiciones.
- vi. Resolución CREG 202 de 2013: Por la cual se establecen los criterios generales para remunerar la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y se dictan otras disposiciones.

Mercado relevante compuesto por los municipios de Bogotá, Soacha y Sibaté  
(Resolución CREG 033 de 2004)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1692,63 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	573,01 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	,00 \$/m3
Costo de compresión	Pm =	,00 \$/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	2,40%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	495,64 \$/m3
El cargo variable de comercialización a usuarios regulados:	Cv =	-
El cargo de confiabilidad del servicio de gas combustible:	Cc =	-
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	4117 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1,140
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm=	NA

Los rangos de consumo, los cargos de distribución, las tarifas a usuario final y porcentajes de subsidios y contribuciones son:

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	(Dm,i,j x fpc m,i,j)	CÚvm,i,j	CÚfm,i,j
			\$/m3	\$/m3	\$/factura
Rango 1	0	10.000	621,53	2.942,88	4.117
Rango 2	10.001	74.500	604,21	2.925,56	4.117
Rango 3	74.501	438.300	584,74	2.906,09	4.117
Rango 4	438.301	789.000	426,18	2.747,53	4.117
Rango 5	789.001	1.490.300	350,30	2.671,65	4.117
Rango 6	1.490.301	10.000.000	291,57	2.612,92	4.117

\*El cargo de distribución aplicado a cada rango de consumo es ajustado por el factor multiplicador del poder calorífico (fpcm,i,j) y se aplica al volumen corregido por presión y temperatura.

(1) Para clientes No Regulados el costo unitario se aplica de conformidad con los términos contractuales

Subsidios calculados con CÚvm

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	53,81%	3.282,01	-1.766,12	1.515,89
Estrato 2 (*)	42,27%	3.309,16	-1.398,91	1.910,25

Porcentajes de Contribución	
Estrato 5	20%
Estrato 6	20%
No Residencial	8,9%

\*\*El valor del subsidio en \$/m3 corresponde a %S \* Cm de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2014 y sus modificatorias.

Cargo de Distribución para comercializadores de GNCV (\$/m3)	\$ 400,00
--	-----------

Para liquidar las pérdidas del sistema de distribución a comercializadores se emplearán los componentes Gm y Tm regulados

Mercado relevante conformado por el municipio de El Rosal  
(Resolución CREG 065 de 2011)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1421,05 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	386,04 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	,00 \$/m3
Costo de compresión	Pm =	,00 \$/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	-2,10%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	542,97 \$/m3
El cargo variable de comercialización a usuarios regulados:	Cv =	-
El cargo de confiabilidad del servicio de gas combustible:	Cc =	-
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	3210 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1,141
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm=	1,20

Los rangos de consumo, los cargos de distribución, las tarifas a usuario final y porcentajes de subsidios y contribuciones son:

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	(Dm,i,j x fpc m,i,j)	CÚvm,i,j	Estrato 1 y 2 CÚvAm,i,j	CÚfm,i,j
			\$/m3	\$/m3	\$/m3	\$/factura
Rango 1	0	10.000.000	619,53	2.389,45	2.867,34	3.210

\*El cargo de distribución aplicado a cada rango de consumo es ajustado por el factor multiplicador del poder calorífico (fpcm,i,j) y se aplica al volumen corregido por presión y temperatura.

(1) Para clientes No Regulados el costo unitario se aplica de conformidad con los términos contractuales

Subsidios calculados con CÚvm

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	52,37%	2.593,26	-1.358,15	1.235,11
Estrato 2 (*)	41,09%	2.637,71	-1.083,72	1.553,99

Porcentajes de Contribución	
Estrato 5	20%
Estrato 6	20%
No Residencial	8,9%

Subsidios calculados con CÚvA - Tarifa a aplicar

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	60,00%	3.071,15	-1.842,69	1.228,46
Estrato 2 (*)	50,00%	3.115,60	-1.557,80	1.557,80

\*\*El valor del subsidio en \$/m3 corresponde a %S \* Cm de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2014 y sus modificatorias.

Cargo de Distribución para comercializadores de GNCV	\$ 619,53
--	-----------

Para liquidar las pérdidas del sistema de distribución a comercializadores se emplearán los componentes Gm y Tm regulados



Mercado relevante conformado por los municipios de La Mesa, Anolaima, Cachipay, Anapoima, Viotá y El Colegio

(Resolución CREG 071 de 2012)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1255,78 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	201,94 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	555,98 \$/m3
Costo de compresión	Pm =	271,32 \$/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	3,60%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	732,07 \$/m3
El cargo variable de comercialización a usuarios regulados:	Cv =	-
El cargo de confiabilidad del servicio de gas combustible:	Cc =	-
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	4539 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc =	1,141
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm =	1,20

Los rangos de consumo, los cargos de distribución, las tarifas a usuario final y porcentajes de subsidios y contribuciones son:

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	(Dm,i,j x fpc m,i,j)	CUvm,i,j	Estrato 1 y 2 CUvAm,i,j	CUfm,i,j
			\$/m3	\$/m3	\$/m3	\$/factura
Rango 1	0	10.000.000	835,29	3.205,64	3.846,77	4.539

\*El cargo de distribución aplicado a cada rango de consumo es ajustado por el factor multiplicador del poder calorífico (fpcm,i,j) y se aplica al volumen corregido por presión y temperatura.

(1) Para clientes No Regulados el costo unitario se aplica de conformidad con los términos contractuales

Subsidios calculados con CUvm

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	57,49%	3.797,43	-2.183,18	1.614,25
Estrato 2 (*)	46,99%	3.844,04	-1.806,48	2.037,56

Porcentajes de Contribución	
Estrato 5	20%
Estrato 6	20%
No Residencial	8,9%

Subsidios calculados con CUvA - Tarifa a aplicar

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	60,00%	4.438,56	-2.663,14	1.775,42
Estrato 2 (*)	50,00%	4.485,17	-2.242,59	2.242,58

\*\*El valor del subsidio en \$/m3 corresponde a %S \* Cm de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2014 y sus modificatorias.

Cargo de Distribución para comercializadores de GNCV	\$ 835,29
--	-----------

Para liquidar las pérdidas del sistema de distribución a comercializadores se emplearán los componentes Gm y Tm regulados

Mercado relevante conformado por el municipio de La Calera

(Resolución CREG 054 de 2010)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1423,94 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	378,33 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	,00 \$/m3
Costo de compresión	Pm =	,00 \$/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	1,20%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	513,03 \$/m3
El cargo variable de comercialización a usuarios regulados:	Cv =	-
El cargo de confiabilidad del servicio de gas combustible:	Cc =	-
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	3718 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc =	1,141
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm =	NA

Los rangos de consumo, los cargos de distribución, las tarifas a usuario final y porcentajes de subsidios y contribuciones son:

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	(Dm,i,j x fpc m,i,j)	CUvm,i,j	CUfm,i,j
			\$/m3	\$/m3	\$/factura
Rango 1	0	10.000.000	585,37	2.409,53	3.718

\*El cargo de distribución aplicado a cada rango de consumo es ajustado por el factor multiplicador del poder calorífico (fpcm,i,j) y se aplica al volumen corregido por presión y temperatura.

(1) Para clientes No Regulados el costo unitario se aplica de conformidad con los términos contractuales

Subsidios calculados con CUvm

Subsidios	% S	Cm (\$/m3)	Subs (\$/m3)	T Eq (\$/m3)
Estrato 1 (*)	56,46%	2.794,02	-1.577,54	1.216,48
Estrato 2 (*)	45,81%	2.741,49	-1.255,99	1.485,50

\*\*El valor del subsidio en \$/m3 corresponde a %S \* Cm de acuerdo con lo establecido en la Resolución CREG 186 de 2014 y sus modificatorias.

Cargo de Distribución para comercializadores de GNCV (\$/m3)	\$ 585,37
--	-----------

Para liquidar las pérdidas del sistema de distribución a comercializadores se emplearán los componentes Gm y Tm regulados

Vanti S.A. ESP



RODOLFO ENRIQUE ANAYA ABELLO  
Presidente