



VANTI S.A. ESP
Informa para el mes de noviembre de 2024:

1. La Comisión de Regulación de Energía y Gas definió, mediante Resolución 137 de 2013, la fórmula tarifaria a usuarios regulados
2. La Resolución CREG 186 de 2010 modificada por la Resolución CREG 186 de 2013 y por la Resolución CREG 186 de 2014, reglamenta el otorgamiento de subsidios para los estratos 1 y 2 del servicio de Gas Combustible por Red de Tubería.

Mercado relevante compuesto por los municipios de Bogotá, Soacha y Sibaté

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1151.91 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	548.47 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	-
Costo de compresión	Pm =	-
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	3.30%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	481.28 \$/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 =	4034 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1.141
Variación acumulada sobre el Componente Variable del Costo Unitario de Prestación del Servicio Estrato 1 y 2	PVacumjk=	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) \$/m3	CUvm,i,j \$/m3	CUfm,i,j \$/factura
Rango 1	0	10,000	604.06	2,362.47	4,034
Rango 2	10,001	74,500	598.92	2,357.33	4,034
Rango 3	74,501	438,300	579.63	2,338.04	4,034
Rango 4	438,301	789,000	422.46	2,180.87	4,034
Rango 5	789,001	1,490,300	347.25	2,105.66	4,034
Rango 6	1,490,301	10,000,000	289.02	2,047.43	4,034

*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 (*)	60.00%	2,693.13	-1,615.88	1,077.25
Estrato 2 (*)	50.00%	2,716.64	-1,358.32	1,358.32

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

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1213.34 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	298.65 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	-
Costo de compresión	Pm =	-
Las pérdidas reconocida en el sistema de distribución:	p =	-3.00%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	529.64 \$/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 =	3138 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1.141
Variación acumulada sobre el Componente Variable del Costo Unitario de Prestación del Servicio Estrato 1 y 2	PVacumjk=	0.00%

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) \$/m3	CUvm,i,j \$/m3	Estrato 1 y 2 CUvAm,i,j \$/m3	CUfm,i,j \$/factura
Rango 1	0	10,000,000	604.32	2,072.27	2,411.03	3,138

*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 (*)	60.00%	2,281.47	-1,368.88	912.59
Estrato 2 (*)	50.00%	2,308.92	-1,154.46	1,154.46

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%	2,620.23	-1,572.14	1,048.09
Estrato 2 (*)	50.00%	2,647.68	-1,323.84	1,323.84

**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	\$ 604.32
--	-----------

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

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1209.28 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	60.91 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	530.47
Costo de compresión	Pm =	263.53
Las pérdidas reconocidad en el sistema de distribución:	p =	3.60%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	714.10 \$/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 =	4436 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1.141
Variación acumulada sobre el Componente Variable del Costo Unitario de Prestación del Servicio Estrato 1 y:	PVacumjk=	14.89%

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	814.79	2,956.07	3,547.28	4,436

*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 (*)	60.00%	3,501.03	-2,100.62	1,400.41
Estrato 2 (*)	50.00%	3,556.34	-1,778.17	1,778.17

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%	4,092.24	-2,455.34	1,636.90
Estrato 2 (*)	50.00%	4,147.55	-2,073.77	2,073.78

**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	\$ 814.79
--	-----------

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

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1192.31 \$/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	293.47 \$/m3
El costo máximo unitario de transporte de gas natural comprimido	Tvm =	-
Costo de compresión	Pm =	-
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	-1.30%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural destinado a usuarios regulados:	Dm =	500.43 \$/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 =	3634 \$/factura
Factor de Poder Calorífico	Fpc=	1.141
Variación acumulada sobre el Componente Variable del Costo Unitario de Prestación del Servicio Estrato 1 y 2	PVacumjk=	NA

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

	Limite inferior (m3)	Limite 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	570.99	2,037.70	3,634

*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 (*)	60.00%	2,408.90	-1,445.34	963.56
Estrato 2 (*)	50.00%	2,359.58	-1,179.79	1,179.79

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)	\$ 570.99
--	-----------

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