VANTI S.A. E.S.P

Informa las tarifas reguladas para noviembre 2026:

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

1. *Resolución CREG 137 de 2013: Por la cual se definió la fórmula tarifaria a usuarios regulados.*
2. *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.*
3. *Resolución CREG 033 de 2015: Metodología para el cálculo de las pérdidas regulatorias en el sistema de distribución.*
4. *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.*
5. *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 502 152 de 2025 - CREG 502 211 DE 2026 para Distribución y Resolución CREG 033 de 2024 para Comercialización)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1438,82 $/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	552,72 $/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	3,30%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural aplicado a usuarios Residenciales:	DAUR =	567,69 $/m3
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural aplicado a usuarios No Residenciales:	DAUNR =	274,97 $/m3
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	4379 $/factura
Factor de Ajuste del Poder Calorifico	Fa=	1,000
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:

	*(Dm,i,j x FAm,i,k)**	*CUvm,i,j*	*CUfm,i,j*
	$/m3	$/m3	$/factura
Residencial	567,69	2.627,19	4.379

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	*(Dm,i,j x FAm,i,k)**	*CUvm,i,j*	*CUfm,i,j*
			$/m3	$/m3	$/factura
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 1	0	10.000	567,69	2.627,19	4.379
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 2	10.001	50.000	335,80	2.395,30	4.379
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 3	50.001	85.000	300,56	2.360,06	4.379
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 4	85.001	10.000.000	289,16	2.348,66	4.379
Industria Regulada Rango 1	0	10.000	567,69	2.627,19	4.379
Industria Regulada Rango 2	10.001	50.000	335,80	2.395,30	4.379
Industria Regulada Rango 3	50.001	85.000	300,56	2.360,06	4.379
Industria Regulada Rango 4	85.001	10.000.000	289,16	2.348,66	4.379
Industria No Regulada Rango 1	0	85.000	106,75		
Industria No Regulada Rango 2	85.001	300.000	103,64		
Industria No Regulada Rango 3	300.001	500.000	95,35		
Industria No Regulada Rango 4	500.001	10.000.000	87,06		
GNV	0	10.000.000	120,00		
Gnv Eds Exclusiva Transporte Masivo	0	10.000.000	120,00		
Cogeneración/Autogeneración Rango 1	0	85.000	54,93		
Cogeneración/Autogeneración Rango 2	85.001	250.000	53,89		
Cogeneración/Autogeneración Rango 3	250.001	425.000	52,86		
Cogeneración/Autogeneración Rango 4	425.001	10.000.000	51,82		
Sustitución de solidos (eficiencia energética) Rango 1	0	85.000	54,93		
Sustitución de solidos (eficiencia energética) Rango 2	85.001	250.000	53,89		
Sustitución de solidos (eficiencia energética) Rango 3	250.001	10.000.000	52,86		
Distritos energéticos	0	10.000.000	54,93		

* Resolución CREG 033 de 2015 - El cargo de distribución aplicado a cada uso/rango de consumo es ajustado por el factor de Ajuste del poder calorífico (FAm,i,k)

(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 (*)	44,80%	2.995,17	-1.341,76	1.653,41
Estrato 2 (*)	31,00%	3.019,57	-935,96	2.083,61

**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.

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

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 502 152 de 2025 - CREG 502 211 DE 2026 para Distribución y Resolución CREG 006 de 2011 para Comercialización)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1438,82 $/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	552,72 $/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	3,30%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural aplicado a usuarios Residenciales:	DAUR =	321,02 $/m3
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural aplicado a usuarios No Residenciales:	DAUNR =	180,93 $/m3
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	3415 $/factura
Factor de Ajuste del Poder Calorífico	FA=	1,000
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm=	1,200

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

	*(Dm,i,j x FAm,i,k)**	*CUvm,i,j*	*Estrato 1 y 2 CUvAm,i,j*	*CUfm,i,j*
	$/m3	$/m3	$/m3	$/factura
Residencial	321,02	2.380,52	2.856,62	3.415

	Límite inferior (m3)	**Límite superior (m3)**	*(Dm,i,j x FAm,i,k)**	*CUvm,i,j*	*CUfm,i,j*
			$/m3	$/m3	$/factura
No Residencial	0	10.000.000	180,93	2.240,43	3.415

* Resolución CREG 033 de 2015 - El cargo de distribución aplicado a cada uso/rango de consumo es ajustado por el factor de Ajuste del poder calorífico (FAm,i,k)

(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 (*)	48,73%	2.627,80	-1.280,64	1.347,16
Estrato 2 (*)	36,20%	2.656,59	-961,61	1.694,98

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 (*)	55,87%	3.103,90	-1.734,24	1.369,66
Estrato 2 (*)	44,58%	3.132,69	-1.396,61	1.736,08

**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.

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 502 152 de 2025 - CREG 502 211 DE 2026 para Distribución y Resolución CREG 075 de 2011 para Comercialización)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1438,82 $/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	552,72 $/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	3,30%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural aplicado a usuarios Residenciales:	DAUR =	567,69 $/m3
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural aplicado a usuarios No Residenciales:	DAUNR =	274,97 $/m3
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	4828 $/factura
Factor de Ajuste del Poder Calorífico	FA=	1,000
Factor Multiplicador de Opción Tarifaria Transitoria	Fm=	1,200

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

	*(Dm,i,j x FAm,i,k)**	*CUvm,i,j*	*Estrato 1 y 2 CUvAm,i,j*	*CUfm,i,j*
	$/m3	$/m3	$/m3	$/factura
Residencial	567,69	2.627,19	3.152,63	4.828

	Límite inferior (m3)	**Límite superior (m3)**	*(Dm,i,j x FAm,i,k)**	*CUvm,i,j*	*CUfm,i,j*
			$/m3	$/m3	$/factura
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 1	0	10.000	567,69	2.627,19	4.828
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 2	10.001	50.000	335,80	2.395,30	4.828
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 3	50.001	85.000	300,56	2.360,06	4.828
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 4	85.001	10.000.000	289,16	2.348,66	4.828
Industria Regulada Rango 1	0	10.000	567,69	2.627,19	4.828
Industria Regulada Rango 2	10.001	50.000	335,80	2.395,30	4.828
Industria Regulada Rango 3	50.001	85.000	300,56	2.360,06	4.828
Industria Regulada Rango 4	85.001	10.000.000	289,16	2.348,66	4.828
Industria No Regulada Rango 1	0	85.000	106,75		
Industria No Regulada Rango 2	85.001	300.000	103,64		
Industria No Regulada Rango 3	300.001	500.000	95,35		
Industria No Regulada Rango 4	500.001	10.000.000	87,06		
GNV	0	10.000.000	120,00		
Gnv Eds Exclusiva Transporte Masivo	0	10.000.000	120,00		
Cogeneración/Autogeneración Rango 1	0	85.000	54,93		
Cogeneración/Autogeneración Rango 2	85.001	250.000	53,89		
Cogeneración/Autogeneración Rango 3	250.001	425.000	52,86		
Cogeneración/Autogeneración Rango 4	425.001	10.000.000	51,82		
Sustitución de solidos (eficiencia energética) Rango 1	0	85.000	54,93		
Sustitución de solidos (eficiencia energética) Rango 2	85.001	250.000	53,89		
Sustitución de solidos (eficiencia energética) Rango 3	250.001	10.000.000	52,86		
Distritos energéticos	0	10.000.000	54,93		

* Resolución CREG 033 de 2015 - El cargo de distribución aplicado a cada uso/rango de consumo es ajustado por el factor de Ajuste del poder calorífico (FAm,i,k)

(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 (*)	46,30%	3.278,74	-1.517,99	1.760,75
Estrato 2 (*)	32,98%	3.315,92	-1.093,47	2.222,45

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 (*)	49,10%	3.804,18	-1.867,69	1.936,49
Estrato 2 (*)	36,32%	3.841,36	-1.395,28	2.446,08

**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.

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 502 152 de 2025 - CREG 502 211 DE 2026 para Distribución y Resolución CREG 054 de 2010 para Comercialización)

El costo promedio unitario para compras de gas natural destinado a usuarios regulados:	Gm =	1438,82 $/m3
El costo promedio unitario para transporte de gas natural destinado a usuarios regulados:	Tm =	552,72 $/m3
Las pérdidas reconocidas en el sistema de distribución:	p =	3,30%
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural aplicado a usuarios Residenciales:	DAUR =	567,69 $/m3
Costo por uso del sistema de distribución de gas natural aplicado a usuarios No Residenciales:	DAUNR =	274,97 $/m3
El cargo fijo de comercialización a usuarios regulados:	Cuf =	3955 $/factura
Factor de Ajuste del Poder Calorífico	FA=	1,000
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:

	*(Dm,i,j x FAm,i,k)**	*CUvm,i,j*	*CUfm,i,j*
	$/m3	$/m3	$/factura
Residencial	567,69	2.627,19	3.955

	Límite inferior (m3)	Límite superior (m3)	*(Dm,i,j x FAm,i,k)**	*CUvm,i,j*	*CUfm,i,j*
			$/m3	$/m3	$/factura
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 1	0	10.000	567,69	2.627,19	3.955
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 2	10.001	50.000	335,80	2.395,30	3.955
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 3	50.001	85.000	300,56	2.360,06	3.955
Comercio, Servicios e Instituciones Rango 4	85.001	10.000.000	289,16	2.348,66	3.955
Industria Regulada Rango 1	0	10.000	567,69	2.627,19	3.955
Industria Regulada Rango 2	10.001	50.000	335,80	2.395,30	3.955
Industria Regulada Rango 3	50.001	85.000	300,56	2.360,06	3.955
Industria Regulada Rango 4	85.001	10.000.000	289,16	2.348,66	3.955
Industria No Regulada Rango 1	0	85.000	106,75		
Industria No Regulada Rango 2	85.001	300.000	103,64		
Industria No Regulada Rango 3	300.001	500.000	95,35		
Industria No Regulada Rango 4	500.001	10.000.000	87,06		
GNV	0	10.000.000	120,00		
Gnv Eds Exclusiva Transporte Masivo	0	10.000.000	120,00		
Cogeneración/Autogeneración Rango 1	0	85.000	54,93		
Cogeneración/Autogeneración Rango 2	85.001	250.000	53,89		
Cogeneración/Autogeneración Rango 3	250.001	425.000	52,86		
Cogeneración/Autogeneración Rango 4	425.001	10.000.000	51,82		
Sustitución de solidos (eficiencia energética) Rango 1	0	85.000	54,93		
Sustitución de solidos (eficiencia energética) Rango 2	85.001	250.000	53,89		
Sustitución de solidos (eficiencia energética) Rango 3	250.001	10.000.000	52,86		
Distritos energéticos	0	10.000.000	54,93		

*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 (*)	55,61%	3.014,56	-1.676,48	1.338,08
Estrato 2 (*)	44,93%	2.979,06	-1.338,56	1.640,50

**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.

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

Tarifa aplicable al municipio de Puerto Salgar

	Límite inferior (m3)	**Límite superior (m3)**	***Dm,i,j*** **$/m3**
Rango 1	0	10.000.000	520,00

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

Vanti S.A.ESP

Vigilado Superservicios

RODOLFO ENRIQUE ANAYA ABELLO
Presidente