

**CUADRO TARIFARIO PARA GAS NATURAL PARA EL NORTE
PROPUESTO AL 1 DE MAYO DE 2025
(en Dólares de los Estados Unidos de América).**

CONECTA NORTE		En vigencia a partir				01-May-25	
TARIFAS MÁXIMAS PARA GAS NATURAL A USUARIOS (SIN IMPUESTOS)							
CATEGORÍA / CLIENTE	En Dólares de los Estados Unidos de América						
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura (6)	Cargo por m3 consumido gravado		Cargo por m3 consumido no gravado		Cargo por conexión	
R	16,40	0,758		0,018		120	
SERVICIO GENERAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión	
P	30,88	0 a 1.000 m3 gravado	0 a 1.000 m3 no gravado	más de 1.000 m3 gravado	más de 1.000 m3 no gravado	350	
		0,883	0,018	0,710	0,018		
SERVICIO GENERAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3/día (2)	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión
G			0 a 5.000 m3 gravado	0 a 5.000 m3 no gravado	Más de 5.000 m3 gravado	Más de 5.000 m3 no gravado	
GRANDES USUARIOS (1)	Cargo fijo por factura	FD (3)			FT (4)		
FD - FT	(**)	Cargo por m3/día (2)		Cargo por m3 consumido	Cargo por m3/día (2)		Cargo por m3 consumido
		(**)		(**)	(**)		(**)
OTROS USUARIOS	Cargo fijo por factura	SUBDISTRIBUIDORES		EXPENDEDORES GNC			
SBD - GNC		Cargo por m3 consumido					
	. (5)	. (5)		. (5)			
La facturación mínima en los casos en que esté prevista en el Reglamento de Servicio será de:	U\$S	24,51					

Nota: "m3" significa metro cúbico; "m3/día" significa metro cúbico por día

(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable siempre que contraten los siguientes mínimos:
G: quinientos metros cúbicos por día (500 m3/día)
FD-FT: cinco mil metros cúbicos por día (5000 m3/día)
Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por metro cúbico consumido.

(2) Cargo mensual por cada metro cúbico diario de capacidad reservada.

(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución.

(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales o de aproximación.

(5) Tarifas a definir por el Poder Ejecutivo.

(6) Cargo bimestral

(*) Siempre que haya disponibilidad de gas.

(**) Suspendida transitoriamente en la medida que por disponibilidad de gas, la distribuidora no puede garantizar la prestación normal del servicio.

Todos los cargos incluidos tienen incorporado el FUDAE (0.13 %) a excepción de los cargos por conexión.

La facturación mínima en los casos en que la misma está prevista en el Reglamento de Servicio será de USD 24,51 aun cuando el consumo sumado a los cargos fijos sea menor.

2.- FUNDAMENTACION DE LA TARIFA PROPUESTA.

Los precios base para la construcción de la tarifa se componen de valor agregado de distribución (MG) y otros componentes (OC). El valor agregado de distribución (así como los cargos fijos, consumos mínimos y otros conceptos no variables) ajusta por PPI de acuerdo con lo dispuesto en el Contrato de Concesión. Los otros componentes fueron ajustados sobre la base de un criterio de *pass through*.

2.1.- Valor Agregado de Distribución.

Valor Agregado de Distribución es la diferencia entre los ingresos provenientes del cargo por metro cúbico incluido en cada clase de tarifa y los egresos resultantes de la compra y transporte de gas. Se ajusta semestralmente de acuerdo con la variación operada en el PPI. Los ajustes se efectúan el 1° de enero y 1° de julio de cada año.

En consecuencia, el Valor Agregado de Distribución es:

Tarifa	Volumen	USD/m3 gas natural	USD/MMBTU
Residencial	-----	0,3770	10,2152
General (P)	Primeros 1000 m3	0,5023	13,6098
	Por encima de 1000m3	0,3288	8,9098

2.2.- Otros Componentes (GAS NATURAL- TARIFA NORTE).

A continuación, se detallan los valores considerados en la tabla anterior:

Componentes	USD/m3	USD/MMBTU
Precio de gas en frontera incluido gas retenido	0,256611	6,9531
Cargo por uso del Puente	0,002244	0,0608
Transporte firme	0,027440	0,7435
Cargo por unidad transportada	0,000823	0,0223
Tasa de control	0,000570	0,0154
TOTAL	0,287688	7,795193

2.2.1.- Precio de Gas en frontera, incluido Gas Retenido.

Corresponde al precio promedio ponderado que surge de tomar los volúmenes proyectados para el período mayo de 2025 a abril de 2026 y los costos estimados por ANCAP para el mismo período. Dicho precio incluye el gas retenido por sistema uruguayo. Este concepto es el cargo por combustible requerido para la compensación de las pérdidas en la línea, calefacción y venteo en el Gasoducto Cruz del Sur. Está establecido en un 1%. Este cargo se calcula sobre el precio de gas en frontera.

2.2.2.- Cargo por uso del Puente Internacional José G. Artigas.

El valor correspondiente a este cargo está incluido en el precio de gas en el City Gate de Paysandú y varía en función de la relación entre los cargos establecidos por la Comisión Administradora del Río Uruguay y el volumen transportado por el puente. Según la última información disponible, este valor está fijado en US\$ 0,002244 por m3 (fuente: ANCAP).

2.2.3.- Transporte Firme.

Es el costo de Transporte Firme a través del Gasoducto del Litoral, realizado por ANCAP hasta los distintos puntos de recepción en territorio uruguayo.

De acuerdo al Decreto 181/999 aprobado por el Poder Ejecutivo con fecha 16 de junio de 1999 la tarifa de transporte para el Gasoducto del Litoral US\$ 0,005488 por cada m3 de capacidad de transporte reservada para entrega diaria (valor expresado en dólares estadounidenses).

Los factores de carga que se consideraron al momento de la elaboración de las tarifas de Gas Natural para cada caso son los establecidos en el Contrato de Concesión firmado con el Poder Ejecutivo de fecha 22 de diciembre de 1999 y modificaciones del 20 de noviembre de 2002. El factor de carga aplicado es del 20% correspondiente a Usuario Residencial y Comercial (P), aplicable al transporte en Uruguay.

2.2.4.- Cargo por Unidad Transportada

Corresponde al cargo por unidad de gas en m3 efectivamente transportada en el sistema uruguayo, entregado en city gate.

Su valor unitario corresponde al 15% del costo de transporte firme por unidad efectivamente transportada (el valor correspondiente está indicado en el párrafo 2.2.4).

2.2.5.- Tasa de Control.

Corresponde a la Tasa de Control del Marco Regulatorio de Energía y Agua creada por el art. 17 de la ley 17.598 del 13 de Diciembre de 2002 y regulada por el Decreto 544/03.

3.- DERECHOS QUE GRAVAN LA EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL DE ARGENTINA.

Este componente corresponde a los Derechos de exportación para consumo de mercaderías, que fueran aprobadas según resolución 793/2018 del Poder Ejecutivo de la República

Argentina del 3 de setiembre de 2018 y su decreto modificativo Decreto 488/2020.

El valor de los derechos de exportación utilizado surge de los informados por ANCAP, calculados de acuerdo con lo establecido en los artículos 7 y 8 del citado decreto 488/2020. Los valores de precio internacional utilizados para el cálculo surgen de la mejor estimación realizada por ANCAP al momento de proporcionar la información.

4.- AJUSTES DE OTROS COMPONENTES DE LA TARIFA.

Los siguientes componentes:

- Cargos por factura emitida para todos los regímenes tarifarios sin exclusiones.
- Montos mínimos por factura, para todos los regímenes tarifarios a los que se aplique el mismo.

Se ajustan semestralmente de acuerdo con la variación operada en el PPI. Los mencionados ajustes se efectúan en los meses de Enero y Julio de cada año.

El índice que se aplica es de 246,896 correspondiente a noviembre (provisorio) de 2024.

En consecuencia, los cargos fijos y los montos mínimos por factura tienen los siguientes valores:

4.1.- Cargo Fijo (incluyendo FUDAEE).

USD/mes TARIFA:	Valor a 1 de mayo de 2025
R	16,40
P	30,88

4.2.- Facturación Mínima (incluyendo FUDAEE).

USD/mes TARIFA:	Valor a 1 de mayo de 2025
R (Bimestral)	24,51

5.- FUDAEE.

Todos los componentes del cuadro tarifario (excepto los cargos por conexión), tienen incorporado el cargo de Fideicomiso Uruguayo de Ahorro y Eficiencia Energética, que se enmarca en la Ley N° 18.597 sobre el uso eficiente de la energía en el territorio uruguayo (0.13 %).