

Informe de ajuste de cuadro tarifario para la Distribuidora de Gas de Montevideo - Julio 2025

Fecha: 17/06/2025 15:07:25

N° de Informe: INF-00188-2025

N° de Expediente: 0549-69-001-2025

ÍNDICE

1. RESUMEN EJECUTIVO.....	2
2. DESARROLLO	3
3. CONCLUSIONES.....	6
4. ANEXOS	7

1. RESUMEN EJECUTIVO

Se presentan propuestas de ajuste de tarifas máximas de gas para la Distribuidora de Gas de Montevideo S.A. (Montevideo Gas) a regir a partir del 1º de Julio de 2025. Esta instancia corresponde a uno de los cuatro ajustes anuales ordinarios previstos para la concesión¹.

En esta ocasión, para las tarifas vigentes a partir de la fecha mencionada, corresponde el ajuste en el precio del transporte en Uruguay por PPI, que se ajusta con el valor preliminar del PPI de mayo 2025 y en vigencia desde julio 2025. También corresponde ajuste del VADEG por PPI. A su vez, como en todos los ajustes, corresponde el ajuste en el precio del gas importado desde Argentina así como el ajuste de proyecciones de volúmenes de venta. En esta oportunidad el contrato de Ancap con la empresa Enarsa, de quien se proveía de gas natural, terminó. Ancap negoció nuevo contrato con un nuevo proveedor (PLUSPETROL S.A) que rige a partir de mayo de 2025.

En el ajuste de octubre 2024, se realizó el cierre del año móvil del fondo de devolución y se sumaron todos los fondos pendientes a devolver, resultando en un monto de 2,88 millones de dólares a favor de la distribuidora. Las tarifas aprobadas en octubre incluían el monto de recupero con el fin de realizar la devolución del fondo pendiente a la empresa en doce meses. En los meses de octubre, noviembre y diciembre se realizó devolución a las empresas a través del componente incluido en la tarifa. En el ajuste de enero 2025 y de mayo 2025, también se incluyó el componente de devolución, realizándose así devolución en los meses de octubre a junio, considerando este último proyectado, teniéndose en cuenta la corrección con el volumen real en la próxima instancia.

Del monto pendiente a devolver en octubre se descuentan las devoluciones realizadas hasta la fecha (considerando junio proyectado), arribando a un nuevo monto. Este nuevo monto es dividido sobre los volúmenes proyectados de los meses restantes a devolver, es decir, de julio a setiembre 2025 (3 meses). De esta división surge el nuevo componente de devolución el cual se incorpora en la tarifa a entrar en vigencia en julio 2025.

Dado que en este ajuste las distribuidoras no solicitan la opción sin devolución, este informe presenta únicamente la opción que incluye el componente de devolución.

¹ Las fechas de los ajustes ordinarios de tarifas son: 1º de enero, 1º de mayo, 1º de julio y 1º de octubre.

2. DESARROLLO

Los cálculos recogen los siguientes criterios y premisas:

1. Passthrough

1.1. Compra de gas

- a) A partir de mayo de 2025 y hasta diciembre de 2028, el suministro firme de gas natural a las distribuidoras se realizará mediante un nuevo contrato donde ANCAP es provisto de gas por la empresa PLUSPETROL S.A., en reemplazo del contrato vigente desde 2021 con ENARSA. La estimación de precio de Ancap es único para todo el período de julio a 2025 a junio 2026.
- b) Se considera un período para la proyección de volúmenes (01/07/2025 - 30/06/2026).
- c) Se mantienen el cargo por FUDAE, la tasa consular y la Tasa URSEA.
- d) En octubre 2024, se ha calculado el siguiente fondo correspondiente al cierre del año móvil de setiembre 2023 a agosto 2024, resultando en 1,24 millones de dólares a favor de los clientes. Nuevamente, en acuerdo con la Dirección Nacional de Energía (DNE), se compensan (o "netean") los fondos remanentes con este nuevo saldo, quedando un total de 2,88 millones de dólares a favor de la distribuidora. Se proyectó un componente de devolución para los siguientes 12 meses (octubre 24 - setiembre 25), resultando en 0,07498 USD/m³. Este componente provoca un aumento en las tarifas máximas, permitiendo a la distribuidora recuperar el fondo mencionado a su favor.

En esta instancia, dado que se devolvió parte del fondo en los meses de octubre, noviembre y diciembre, hay que establecer a cuánto ascendió y descontarlo del monto a devolver concretado en octubre 2024. Para ello se utilizan los volúmenes reales distribuidos por la empresa en los meses de octubre y noviembre y proyectado de diciembre. Estos volúmenes son multiplicados por el componente de devolución incluido en el ajuste de octubre 2024, arribando así al monto devuelto (con diciembre proyectado) en el período entre el ajuste de octubre 2024 y el de enero 2025 (505 mil dólares aproximadamente). Al monto a devolver en octubre 2024 se le descuenta esta devolución hecha en estos tres meses y se determina uno nuevo a devolver a la empresa a partir de enero 2025 en los nueve meses restantes, según lo establecido en

el plan inicial de doce meses de devolución (alrededor de 2,38 millones de dólares a favor de la distribuidora). Ese nuevo monto a devolver se lo divide entre el volumen proyectado en los nueve meses posteriores (enero 2025 - setiembre 2025), arribando al nuevo monto de devolución a incluir en este ajuste de enero 2025. En el ajuste de mayo 2025, se consideran las devoluciones realizadas en enero, febrero y marzo con los volúmenes reales vendidos por la distribuidora y abril se calcula con el volumen proyectado. Se ajusta a su vez la devolución real realizada en diciembre. Se llega a un nuevo monto a devolver a la distribuidora el cual es de 1,90 millones de dólares. En esta instancia se realiza la corrección de ajuste a julio 2025, se corrige la devolución de abril considerando ahora el volumen real y se calcula lo devuelto en el ajuste de mayo que incluyó el componente de devolución. Esta devolución se calcula con los volúmenes de mayo real y de junio proyectado. Se arriba a un nuevo monto de 1,31 millones de dólares a favor de la empresa. El componente se calcula dividiendo el monto remanente entre los volúmenes de los meses restantes (julio a setiembre, 3 meses) obteniendo un nuevo componente de devolución que se vuelca a tarifa con un valor de 0,086 USD/m³.

- e) En función de lo establecido por la normativa fiscal vigente², se mantiene la presentación desagregada como componente no gravado por el IVA del importe correspondiente al gravamen establecido por la República Argentina.

Se aplica la normativa establecida por la República Argentina, de acuerdo con el Decreto 488/2020 de Presidencia de la Nación Argentina.

1.2. Transporte por gasoducto (servicio del Gasoducto Cruz del Sur)

Corresponde ajuste en el monto unitario en dólares en el servicio de transporte en el sur (Gasoducto Cruz del Sur); se ajusta la tarifa máxima establecida a regir a partir de julio 2025 (tarifa firme⁴: USD/m³ 0,071399 por cargo por reserva de capacidad y USD/m³ 0,010710 por unidad de gas transportada).

2. Valor Agregado de Distribución Estándar de Gas (VADEG)

² Decreto del Poder Ejecutivo N° 547/2008.

⁴ Se ajusta el valor de la tarifa de GCDS vigente por el valor del PPI de mayo 25.

Corresponde realizar el ajuste de acuerdo al PPI (Producer Price Index) de EEUU, el que se ajusta a 251,646 (valor preliminar de mayo 2025).

3. Variaciones resultantes

Los cargos variables, para el componente gravado, de las siguientes categorías de clientes, varían en dólares de EEUU, en relación a los vigentes a la fecha del último ajuste tarifario (mayo 2025). Se presentan las variaciones para las dos opciones anteriormente planteadas.

3.1. Variaciones de las tarifas variables R y P

	Variación Julio 2025 / Mayo 2025 (%)	
Residencial (R)	3,91 %	
General (P)	0 a 1000 m3	Más de 1000 m3
	4,17 %	4,42 %

Asimismo, cabe mencionar la variación observada en el precio del gas insumo importado desde Argentina durante el período considerado. En el caso de esta distribuidora, se toman en cuenta los precios de Punta Lara, los cuales se utilizan para calcular un promedio ponderado con los volúmenes proyectados. Este promedio es luego trasladado a la tarifa. Los resultados de estos cálculos son:

Comparación precio insumo	M3	MMbtu
Promedio precio P + R tarifa Mayo 2025	0,250270	6,781383
Promedio precio P + R tarifa Julio 2025	0,271189	7,348229
Variación	8,36%	

En coordinación con los técnicos de DNE adjuntamos propuesta de cuadros tarifarios a aplicarse desde el 01/07/2025 para la Distribuidora de Gas de Montevideo S. A.

3. CONCLUSIONES

Se presenta el cuadro con las tarifas máximas la cual incluyen componente de devolución de 0,086 USD/m3.

El cuadro tarifario debería aplicarse a partir del 01/07/2025 para la Distribuidora Gas de Montevideo S. A.

4. ANEXOS

Cuadro tarifario ajuste julio 2025:

MONTEVIDEO GAS							
En vigencia a partir de						1/7/2025	
TARIFAS MÁXIMAS PARA GAS NATURAL A USUARIOS (SIN IMPUESTOS)							
CATEGORÍA / CLIENTE		En Dólares de los Estados Unidos de América					
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura (1)	Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)	Cargo por conexión			
R	12,96	0,967	0,019	226			
SERVICIO GENERAL (2)	Cargo fijo por factura (1)	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión	
		0 a 1000 m3		más de 1000m3			
		Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)	Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)		
P	101,60	0,870	0,019	0,769	0,019	340	
SERVICIO GENERAL (2)	Cargo fijo por factura (1)	Cargo por m3/día (3)	Cargo por m3 consumido				Cargo por conexión
			0 a 5000 m3		más de 5000m3		
			Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)	Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido (2)	
G	118,59	3,18	0,421	0,019	0,406	0,019	1000
GRANDES USUARIOS (2)	Cargo fijo por factura (1)	Cargo por m3/día (3)	Cargo por m3 consumido gravado	Componente no gravado por m3 consumido			
FD							
OTROS USUARIOS	Cargo fijo por factura (1)	SUBDISTRIBUIDORES			EXPENDEDORES GNC		
		Cargo por m3/día (4)			Cargo por m3/día (4)	Componente no gravado por m3 consumido (2)	Cargo por m3 consumido gravado
SBD - GNC							
<div>Nota: "m3" o metro cúbico significa la cantidad de gas cuyo poder calorífico superior es de 9300 kcal; "m3/día" significa metro cúbico por día. A efectos de la facturación se utilizará el tipo de cambio interbancario vendedor de cierre vigente al último día del mes anterior al de prestación del servicio, según el Banco Central del Uruguay. Estas tarifas deben cargarse con el IVA (22%) al cargo fijo y al cargo por metro cúbico consumido. (1) Cargo fijo mensual (2) 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: cinco mil metros cúbicos por día (5000 m3/día) Las tarifas G y FD requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por metro cúbico consumido.</div>							

Documentos Adjuntos	Impreso en el documento
Ajuste tarifario DGM - Julio 2025.pdf	Si

Firmado electrónicamente por Joan Matías Ferragut Varela el 17/06/2025 15:07:19.