



**República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional**  
Año de la Grandeza Argentina

**Resolución**

**Número:**

**Referencia:** EX-2026-30359129- -APN-GDYE#ENARGAS – CAMUZZI GAS DEL SUR S.A. – Actualización Tarifaria – Abril 2026

---

VISTO el Expediente N.º EX-2026-30359129- -APN-GDYE#ENARGAS, las Leyes N.º 17.319 y N.º 24.076 - T.O. 2025; los Decretos N.º 1738/92, DNU N.º 55/23, DNU N.º 1023/24, DNU N.º 370/25, DNU N.º 49/26 y el Decreto N.º 452/25; las Resoluciones N.º RESOL-2024-41-APN-SE#MEC, RESOL-2025-278-APN-SE#MEC y N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC; y

CONSIDERANDO:

Que por el Decreto N.º 2451/1992 se le otorgó una licencia para prestar el servicio público de distribución de gas a CAMUZZI GAS DEL SUR S.A. (en adelante la “Licenciataria”).

Que por el Artículo 3º de la Ley N.º 17.319 se estableció que el PODER EJECUTIVO NACIONAL fijará la política nacional con respecto a las actividades relativas a la explotación, procesamiento, transporte, almacenaje, industrialización y comercialización de los hidrocarburos.

Que por el Decreto DNU N.º 55/23 se declaró la emergencia del Sector Energético Nacional en lo que respecta a los segmentos de transporte y distribución de gas natural, la que fue prorrogada posteriormente por los Decretos DNU N.º 1023/24, DNU N.º 370/25 y DNU N.º 49/26.

Que mediante la Resolución N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC (Artículo 1º), la SECRETARÍA DE ENERGÍA estableció el Precio Anual Uniforme (PAU), a ser trasladado a los usuarios finales en relación con los contratos o acuerdos de abastecimiento vigentes celebrados en el marco del “PLAN DE REASEGURO Y POTENCIACIÓN DE LA PRODUCCIÓN FEDERAL DE HIDROCARBUROS, EL AUTOABASTECIMIENTO INTERNO, LAS EXPORTACIONES, LA SUSTITUCIÓN DE IMPORTACIONES Y LA EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSPORTE PARA TODAS LAS CUENCAS HIDROCARBURÍFERAS DEL PAÍS 2023-2028” aprobado por el Decreto N.º 892 de fecha 13 de noviembre de 2020 y sus modificatorios (“Plan Gas.Ar”).

Que, de conformidad con lo dispuesto en dicha Resolución (Artículo 1º, última parte), el PAU se aplicará a los consumos de gas realizados durante el año 2026 y desde la fecha de entrada en vigencia de los cuadros tarifarios a

publicar por este ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS).

Que, a los fines del traslado del PAU a los cuadros tarifarios de los servicios de distribución de gas natural por redes, en el Artículo 4° de la Resolución N.° RESOL-2026-23-APN-SE#MEC se estableció que “...resultará de aplicación al Precio Anual Uniforme (PAU) establecido en el Artículo 1° de la presente medida, lo dispuesto en el Artículo 5° de las Resolución N° 41 de fecha 26 de marzo de 2024 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del MINISTERIO DE ECONOMÍA”.

Que, en ese sentido, cabe recordar que por el Artículo 5° de la Resolución N.° RESOL-2024-41-APN-SE#MEC, la SECRETARÍA DE ENERGÍA había instruido al ENARGAS a efectuar la conversión a dólar por millón de BTU utilizando un factor de 27,10473; y que el tipo de cambio a ser utilizado para el traslado de los precios de gas a tarifas fuera el valor promedio del tipo de cambio vendedor del BANCO DE LA NACIÓN ARGENTINA (Divisas) observado entre los días 1° y 15 del mes inmediato anterior al traslado de los precios.

Que, por otra parte, en lo que respecta a las localidades abastecidas con gas propano indiluido, mediante la Resolución N.° RESOL-2024-41-APN-SE#MEC (modificada por la Resolución N.° RESOL-2025-278-APN-SE#MEC) la SECRETARÍA DE ENERGÍA instruyó al ENARGAS “...a incluir como valor de gas propano por redes, el CUARENTA POR CIENTO (40%) del valor que resulte del precio calculado conforme con el procedimiento previsto en el Artículo 2° de la Resolución N° 36 de fecha 16 de marzo de 2015 de la SECRETARÍA DE ENERGÍA del ex MINISTERIO DE PLANIFICACIÓN FEDERAL, INVERSIÓN PÚBLICA Y SERVICIOS, que se encuentre vigente al día 20 del mes anterior al de la puesta en vigencia de los respectivos cuadros tarifarios. El ENARGAS deberá proceder a incluir el nuevo precio en los cuadros tarifarios para las localidades abastecidas con propano indiluido por redes ante modificaciones en dicho precio, conforme a lo previsto en la resolución mencionada” (Artículo 8°).

Que, a esos fines, esta Autoridad Regulatoria ha calculado el precio del gas propano, según el procedimiento previsto en el Artículo 2° de la Resolución SE N.° 36/15, y conforme lo instruido en la Resolución N.° RESOL-2024-41-APN-SE#MEC (modificada por la Resolución N.° RESOL-2025-278-APN-SE#MEC), para su incorporación a los cuadros tarifarios que se aprueban por la presente.

Que por el Decreto N.° 943/25 se resolvió unificar los subsidios energéticos de jurisdicción nacional, y crear el régimen de SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (SEF) que incluiría al conjunto de los hogares beneficiarios de subsidios a la energía eléctrica, al gas natural, al gas propano indiluido por redes y al gas licuado de petróleo (GLP) envasado en garrafas de DIEZ (10) kilos, para asegurar a los usuarios residenciales vulnerables el acceso al consumo energético indispensable (Artículo 1°).

Que por el Artículo 5° del mencionado Decreto N.° 943/25 se resolvió mantener los bloques de consumo base de gas natural fijados en las Resoluciones N.° RESOL-2022-686-APN-SE#MEC y N.° RESOL-2024-91-APN-SE#MEC dictadas por la SECRETARÍA DE ENERGÍA, los que se extenderían, además, a los usuarios de gas propano indiluido por redes.

Que, por el Artículo 11 del Decreto N.° 943/25, se dispuso también que, en el caso del gas natural, y a partir de la implementación del SEF, las bonificaciones aplicarían exclusivamente sobre el costo promedio ponderado anualizado del precio que resulta del Plan Gas.Ar según lo determine la Autoridad de Aplicación (Precio Anual Uniforme).

Que, asimismo, se dispuso que el costo de abastecimiento derivado de la provisión de gas natural regasificado (GNL) o de nuevos contratos de gas de cuenca que se celebraran fuera del marco del Plan Gas.Ar no integraría la

base del precio de gas que se considera para la aplicación de las bonificaciones establecidas en el marco de dicho Decreto N.º 943/25 y de la normativa complementaria pertinente que se dicte al respecto.

Que, en ese sentido, en el Artículo 5º de la Resolución N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC la SECRETARÍA DE ENERGÍA aclaró que el PAU es el precio sobre el cual aplicarán los beneficios establecidos en el marco del SEF, que podrá diferir del precio del gas natural en el Punto de Ingreso al Sistema de Transporte (PIST) a trasladar por el ENARGAS a la tarifa del usuario final en concepto de *pass-through* o de Diferencias Diarias Acumuladas (DDA), según corresponda, en el marco de lo dispuesto por los artículos 37 y 38 de la Ley N.º 24.076 -T.O. 2025- y su reglamentación.

Que, por el Artículo 13 de citado Decreto N.º 943/25 y el Artículo 3º de la Resolución N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC, se instruyó a este Ente Regulador a que -en la elaboración de los cuadros tarifarios- se apliquen los nuevos criterios establecidos en dicho Decreto y en la normativa complementaria pertinente que dicte la SECRETARÍA DE ENERGÍA, y para que adopte todas las medidas y curse las informaciones necesarias para asegurar su aplicación por parte de las empresas prestadoras.

Que mediante Nota N.º NO-2026-30066541-APN-MEC, del 25 de marzo de 2026, el Sr. Ministro de Economía comunicó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA que: “Por las mismas razones expresadas en las anteriores notas de este Ministerio de Economía correspondientes a los años 2024 y 2025, cuya referencia expresa se exime en honor a la brevedad, habiéndose cumplido los procedimientos legales respectivos y dictado los referidos Decretos N.º 943 del 31 de diciembre de 2025 y N.º 26 del 23 de enero de 2026, en la misma línea que lo señalado mediante la Nota NO-2026-19285615-APN-MEC del 24 de febrero de 2026, resulta razonable y prudente mantener para el mes de abril de 2026 los criterios de actualización de los precios y tarifas del sector energético de la anterior Nota NO-2026-09168088-APN-MEC del 26 de enero del corriente año”.

Que, posteriormente, mediante Nota N.º NO-2026-30091004-APN-SE#MEC del 25 de marzo de 2026, la SECRETARÍA DE ENERGÍA comunicó a esta Autoridad Regulatoria la decisión del Sr. Ministro de Economía expresada en su Nota N.º NO-2026-30066541-APN-MEC.

Que los artículos 37 inc. a) y 38 inc. c) de la Ley N.º 24.076 -T.O. 2025- establecen que la tarifa a los consumidores incluirá los precios del gas en el PIST.

Que mediante la Resolución N.º RESOL-2025-265-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se aprobó la Revisión Quinquenal de Tarifas (RQT) de la Licenciataria en los términos del Artículo 42 de la Ley N.º 24.076, y los planes de inversiones obligatorias para el quinquenio 2025-2030.

Que dicha Resolución dispuso que el incremento previsto como resultado de la RQT se haría efectivo en TREINTA Y UN (31) aumentos mensuales y consecutivos, conforme lo dispuesto en la Nota N.º NO-2025-44507112-APN-MEC del MINISTERIO DE ECONOMÍA, por lo que corresponde aprobar en esta oportunidad la adecuación correspondiente a una nueva cuota de la RQT.

Que el Numeral 9.4.1.1 de las Reglas Básicas de las Licencias (RBL) en su actual redacción (según la Resolución N.º RESOL-2025-241-APN-SE#MEC y la conformidad de las Licenciatarias de Transporte y de Distribución) prevé que las tarifas se ajustarán mensualmente de acuerdo con la variación operada en los índices establecidos por este ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS.

Que mediante las Resoluciones N.º RESOL-2025-361-APN-DIRECTORIO#ENARGAS a N.º RESOL-2025-369-APN-DIRECTORIO#ENARGAS (B.O. 03/06/2025) esta Autoridad Regulatoria aprobó una metodología de

ajuste periódico de tarifas para cada una de las Licenciatarias de Distribución de gas, la cual no implicó la implementación de un mecanismo automático de ajuste.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde emitir nuevos cuadros tarifarios a aplicar por la Licenciataria, los cuales contemplarán los nuevos precios de gas en PIST (incluyendo el PAU), un nuevo escalón de la RQT, y la actualización tarifaria prevista en el Numeral 9.4.1.1 de las RBL.

Que en los cuadros tarifarios de la Licenciataria que se aprueban por la presente se ha incorporado un cuadro con el PAU, expresado en Pesos por metro cúbico (\$/m<sup>3</sup>), correspondiente a cada subzona tarifaria, a fin de que las facturas que emitan las prestadoras del servicio de distribución de gas (Licenciatarias de Distribución y Subdistribuidoras) reflejen el PAU y sobre este último apliquen las bonificaciones establecidas en el SEF. Todo ello, de conformidad con lo dispuesto en los artículos 11 y 13 del Decreto N.º 943/25 y los artículos 3º y 5º de la Resolución N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC.

Que los cuadros tarifarios que se aprueban por la presente deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario de gran circulación de su área licenciada, día por medio durante por lo menos TRES (3) días dentro de los DIEZ (10) días hábiles contados a partir de la publicación de la presente Resolución, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.º 24.076 -T.O. 2025.

Que, al respecto, esta Autoridad Regulatoria ya ha permitido que las Licenciatarias de Transporte y de Distribución publiquen sus respectivos Cuadros Tarifarios en medios gráficos y/o digitales de gran circulación, siempre y cuando se publiquen de manera completa, y el alcance de la publicación sea suficientemente amplio de modo tal que permita la difusión de la información, de manera adecuada y veraz, asegurando los derechos de los usuarios.

Que, por último, por el Artículo 1º del Decreto Nº 452 del 4 de julio de 2025 (B.O. 7/7/25) se constituyó el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS Y LA ELECTRICIDAD, creado por el Artículo 161 de la Ley Nº 27.742, el que “llevará a cabo todas las medidas necesarias para cumplir las misiones y funciones asignadas por las Leyes Nros. 24.076 y 24.065 al ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) y al ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE), respectivamente”.

Que en ese marco, el Artículo 19 del citado Decreto estableció que “Hasta tanto el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS Y LA ELECTRICIDAD apruebe su estructura orgánica conforme a lo dispuesto en el artículo 3º de este decreto, mantendrán su vigencia las actuales unidades organizativas del ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) y del ENTE NACIONAL REGULADOR DE LA ELECTRICIDAD (ENRE) y las responsabilidades, competencias y funciones asignadas en el marco legal y reglamentario vigente, a fin de mantener el adecuado funcionamiento operativo del Ente regulador”.

Que ha tomado la intervención de su competencia el Servicio Jurídico Permanente del ENARGAS.

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto por el Artículo 51 inciso f) de la Ley N.º 24.076 -T.O. 2025-, el Decreto DNU N.º 55/23, prorrogado por los Decretos DNU N.º 1023/24, DNU N.º 370/25 y DNU N.º 49/26, el Decreto N.º 452/25 y la Resolución N.º RESOL-2026-18-APN-SE#MEC.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL

## ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

### RESUELVE:

ARTÍCULO 1°: Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por CAMUZZI GAS DEL SUR S.A. incluidos en el Anexo N.° IF-2026-30687411-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2°: Disponer que la Licenciataria deberá cumplir con lo dispuesto en el Artículo 11 del Decreto N.° 943/25 y los artículos 3° y 5° de la Resolución N.° RESOL-2026-23-APN-SE#MEC, y su facturación deberá reflejar el Precio Anual Uniforme (PAU) y, en los casos que corresponda, las bonificaciones establecidas en el marco del régimen de SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (SEF) creado por el Decreto N.° 943/25 e implementado por la Resolución N.° RESOL-2026-13-APN-SE#MEC.

ARTÍCULO 3°: Disponer que los cuadros tarifarios que se aprueban por el Artículo 1° de la presente Resolución deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario gráfico y/o digital de gran circulación de su área licenciada, día por medio durante por lo menos TRES (3) días dentro de los DIEZ (10) días hábiles contados a partir de la publicación de la presente, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.° 24.076 -T.O. 2025- y en los considerandos de la presente.

ARTÍCULO 4°: Ordenar que para el caso de que la entrada en vigencia de la presente Resolución se produzca durante el transcurso de un período de facturación, será de aplicación lo dispuesto en el Punto 14 (k) del Reglamento de Servicio de Distribución, aprobado por Decreto N.° 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N.° I-4313/17 y sus modificatorias).

ARTÍCULO 5°: Disponer que la Licenciataria deberá comunicar la presente Resolución a todos los Subdistribuidores autorizados a operar dentro de su área de Licencia, debiendo remitir constancia de ello a este Organismo dentro de los DIEZ (10) días de notificada la presente.

ARTÍCULO 6°: Los Cuadros Tarifarios que se aprueban por el Artículo 1° de la presente entrarán en vigencia a partir del 1° de abril de 2026.

ARTÍCULO 7°: Notificar a CAMUZZI GAS DEL SUR S.A. en los términos del Artículo 41 del Decreto N.° 1759/72 (T.O. 2017).

ARTÍCULO 8°: Registrar; comunicar, publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

## CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

## TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Cargo Fijo \$/mes	R1	5.625,69	5.787,87	13.698,25	13.292,74	7.156,74	9.633,89	8.987,83	8.629,75	9.097,68
	R2 1*	9.708,24	9.269,88	21.652,05	20.702,03	11.972,99	15.378,69	15.667,84	15.004,41	15.262,11
	R2 2*	11.026,22	10.569,42	25.606,80	23.913,40	14.264,95	17.718,80	18.035,26	17.611,07	17.574,17
	R2 3*	12.555,19	12.012,82	30.459,67	28.007,90	16.794,53	20.524,18	20.834,63	20.934,66	20.762,49
	R3 1*	15.023,08	14.372,07	37.237,12	33.777,03	20.295,30	24.958,69	25.262,54	25.673,89	25.232,84
	R3 2*	18.247,21	17.511,97	45.315,39	41.262,59	24.720,84	30.346,81	30.990,19	31.715,13	31.401,44
	R3 3*	21.846,67	20.951,99	54.117,62	49.061,89	29.485,83	36.368,09	37.038,34	39.426,87	39.001,63
	R3 4*	29.327,43	29.713,46	71.080,99	63.588,31	39.256,97	47.563,91	49.175,47	53.896,73	53.214,23
Cargo por m3 de Consumo	R4	31.978,22	32.399,15	76.932,87	65.829,96	42.338,93	50.229,31	53.655,51	61.632,17	58.759,93
	R1-R2 1*	225,59	225,59	182,41	205,47	232,64	266,18	266,18	213,14	213,14
	R2 2*	225,59	225,59	182,41	205,47	232,64	266,18	266,18	213,14	213,14
	R2 3*	225,59	225,59	182,41	205,47	232,64	266,18	266,18	213,14	213,14
	R3 1*-R3 2*	225,59	225,59	182,41	205,47	232,64	266,18	266,18	213,14	213,14
	R3 3*-R3 4*	225,59	225,59	182,41	205,47	232,64	266,18	266,18	213,14	213,14
	R4	246,56	246,56	201,49	225,58	251,95	302,10	299,94	239,28	238,37

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	203,78	203,78	172,85	178,19	186,99	194,61	194,61	200,57	200,57
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	11,35	11,35	-0,70	9,72	18,88	20,84	20,84	2,14	2,14
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	215,13	215,13	172,15	187,91	205,87	215,45	215,45	202,71	202,71
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	2,12	2,12	0,92	1,73	3,20	9,04	9,04	2,09	2,09
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	8,34	8,34	9,34	15,83	23,57	41,69	41,69	8,34	8,34

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	28,06%	28,06%	60,00%	60,00%
	CHUBUT	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	14,96%	5,08%	5,08%	40,00%	40,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	0,00%	25,48%	44,77%	5,45%	5,45%	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	100,00%	74,52%	40,28%	61,41%	61,41%	0,00%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	2,92	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%
	TGS-Sta. Cruz-Sta. Cruz Sur	3,31	0,00%	0,00%	0,00%	32,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Sta. Cruz Sur	6,59	0,00%	0,00%	0,00%	68,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Chubut-Chubut Sur	3,28	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	56,52%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Chubut Sur	13,51	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	27,68%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Chubut Sur	16,81	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	15,80%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Chubut-Bs. As. Sur	6,16	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	35,72%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bs. As. Sur	16,51	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	5,70%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bs. As. Sur	19,80	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	43,23%	0,00%	0,00%
TGS-Nqn-Bs. As. Sur <sup>(1)</sup>	18,83	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	15,35%	15,35%	0,00%	
	TGS-TdF-TdF	3,27	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

(1) Incluye la ruta Neuquén - Bahía Blanca más 2 ED por el tramo Bahía Blanca - Buenos Aires Sur

## CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS FINALES A USUARIOS SGP (P1, P2 y P3<sup>(1)</sup>) y SDB ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut	
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2	14.449,72	14.430,22	14.534,25	14.480,38	14.432,24	14.776,83	14.776,78	14.599,05	14.577,97	
	P3	58.535,60	58.517,83	58.844,58	58.562,44	58.526,12	58.871,67	58.871,51	58.681,74	58.659,92	
	SDB	86.406,99	86.402,27	86.397,57	86.402,27	86.402,27	86.402,27	86.402,27	86.406,99	86.402,27	
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	233,57	233,42	188,59	208,54	229,86	259,83	259,22	221,54	221,36
		1001 a 9000 m3	231,79	231,61	186,76	207,13	228,07	257,51	256,90	219,65	219,51
		más de 9000 m3	230,02	229,84	184,93	205,30	225,94	255,17	254,59	217,81	217,68
	P3	0 a 1000 m3	233,57	233,42	188,59	208,54	229,86	259,83	259,22	221,54	221,36
		1001 a 9000 m3	231,79	231,61	186,76	207,13	228,07	257,51	256,90	219,65	219,51
		más de 9000 m3	230,02	229,84	184,93	205,30	225,94	255,17	254,59	217,81	217,68
SDB <sup>(2)</sup>	5,50	5,48	5,59	8,46	11,06	19,83	19,64	5,57	5,54		

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	203,78	203,78	172,85	178,19	186,99	194,61	194,61	200,57	200,57
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	11,35	11,35	-0,70	9,72	18,88	20,84	20,84	2,14	2,14
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	215,13	215,13	172,15	187,91	205,87	215,45	215,45	202,71	202,71
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	2,12	2,12	0,92	1,73	3,20	9,04	9,04	2,09	2,09
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	1,04%	1,04%	0,53%	0,97%	1,71%	4,65%	4,65%	1,04%	1,04%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	5,84	5,84	6,54	11,08	16,50	29,18	29,18	5,84	5,84
	SDB	3,89	3,89	4,36	7,39	11,00	19,46	19,46	3,89	3,89

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	28,06%	28,06%	60,00%	60,00%
	CHUBUT	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	14,96%	5,08%	5,08%	40,00%	40,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	0,00%	25,48%	44,77%	5,45%	5,45%	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	100,00%	74,52%	40,28%	61,41%	61,41%	0,00%	0,00%

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	2,92	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%
	TGS-Sta. Cruz-Sta. Cruz Sur	3,31	0,00%	0,00%	0,00%	32,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Sta. Cruz Sur	6,59	0,00%	0,00%	0,00%	68,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Chubut-Chubut Sur	3,28	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	56,52%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Chubut Sur	13,51	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	27,68%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Chubut Sur	16,81	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	15,80%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Chubut-Bs. As. Sur	6,16	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	35,72%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bs. As. Sur	16,51	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	5,70%	5,70%	0,00%
	TGS-TdF-Bs. As. Sur	19,80	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	43,23%	43,23%	0,00%
TGS-Nqn-Bs. As. Sur <sup>(3)</sup>	18,83	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	15,35%	15,35%	0,00%	
	TGS-TdF-TdF	3,27	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%

(1) Usuarios Servicio General P servicio completo según Decreto 730/2022 y modificatorias.

(2) No incluye precio de gas ni costo de gas retenido

(3) Incluye la ruta Neuquén - Bahía Blanca más 2 ED por el tramo Bahía Blanca - Buenos Aires Sur

## CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS <sup>(1)</sup> P3<sup>(2)</sup>, G, GNC, FD, FT, ID e IT ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut	
Cargo Fijo \$/mes	P3	367.957,62	367.951,97	367.951,40	367.957,89	368.004,10	368.356,72	368.355,78	368.081,71	368.054,57	
	G	542.261,78	542.232,21	542.202,68	542.232,21	542.232,21	542.232,21	542.232,21	542.261,78	542.232,21	
	GNC INTERRUMPIBLE	212.206,72	212.187,26	212.292,57	212.237,76	212.187,26	212.521,84	212.521,84	212.352,94	212.332,70	
	GNC FIRME	212.206,72	212.187,26	212.292,57	212.237,76	212.187,26	212.521,84	212.521,84	212.352,94	212.332,70	
	ID	1.078.135,16	1.078.104,26	1.078.073,29	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.135,16	1.078.104,26	
	FD	1.078.135,16	1.078.104,26	1.078.073,29	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.135,16	1.078.104,26	
	IT	1.078.135,16	1.078.104,26	1.078.073,29	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.135,16	1.078.104,26	
	FT	1.078.135,16	1.078.104,26	1.078.073,29	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.104,26	1.078.135,16	1.078.104,26	
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	10,48	10,33	8,98	7,82	4,29	6,16	5,55	10,90	10,72
		1001 a 9000 m3	8,70	8,52	7,15	6,41	2,50	3,84	3,23	9,01	8,87
		más de 9000 m3	6,93	6,75	5,32	4,58	0,37	1,50	0,92	7,17	7,04
	G	0 a 5000 m3	4,60	4,42	7,50	5,50	2,45	0,16	2,45	6,25	4,42
		más de 5000 m3	2,46	2,33	4,89	3,39	0,36	0,08	1,25	4,14	2,32
		GNC INTERRUMPIBLE	7,16	7,03	5,22	7,03	3,65	5,36	4,93	8,60	7,36
	GNC FIRME	6,37	6,24	4,34	6,17	0,39	0,59	0,12	7,84	6,58	
	ID	6,06	5,87	4,85	5,51	8,23	12,22	11,49	7,70	5,87	
	FD	4,90	4,71	3,55	4,21	3,41	4,97	4,47	6,50	4,71	
	IT	4,39	4,23	2,69	3,87	6,02	10,57	9,89	6,02	4,23	
	FT	3,22	3,06	1,38	2,53	1,22	3,32	2,83	4,89	3,06	
	Cargo por Reserva (m3/día) <sup>(3)</sup>	G	288,63	287,13	222,10	265,71	317,75	380,01	324,01	288,63	287,13
GNC FIRME		24,08	24,08	26,98	27,33	99,66	145,55	145,55	24,08	24,08	
FD		85,37	84,94	83,26	84,26	29,12	64,04	58,53	85,37	84,94	
FT		57,79	57,50	66,88	56,83	23,62	58,55	53,06	57,79	57,50	

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE <sup>(4)</sup>	EMPRESA-RUTA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	2,92	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%
	TGS-Sta. Cruz-Sta. Cruz Sur	3,31	0,00%	0,00%	0,00%	32,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Sta. Cruz Sur	6,59	0,00%	0,00%	0,00%	68,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Chubut-Chubut Sur	3,28	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	56,52%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Chubut Sur	13,51	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	27,68%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Chubut Sur	16,81	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	15,80%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Chubut-Bs. As. Sur	6,16	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	35,72%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bs. As. Sur	16,51	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	5,70%	0,00%	0,00%
	TGS-TdF-Bs. As. Sur	19,80	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	43,23%	0,00%	0,00%
	TGS-Nqn-Bs. As. Sur <sup>(5)</sup>	18,83	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	15,35%	15,35%	0,00%
TGS-TdF-TdF	3,27	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	

(1) Los usuarios pueden elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que contraten los siguientes mínimos, sujeto a la disponibilidad del servicio: G, 1.000 m3/día; FD-FT, 10.000m3/día e ID-IT, 3.000.000 m3/año. FD-ID Conectados a redes de distribución y FT-IT conectados a gasoductos troncales. Las tarifas ID e IT no requieren cargo por reserva de capacidad. Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad más cargo por m3 consumido.

(2) Usuarios Servicio General P no alcanzados por lo establecido en Decreto 730/2022 y modificatorias.

(3) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(4) Para los usuarios P3 se debe considerar un Factor de Carga de 0,5.

(5) Incluye la ruta Neuquén - Bahía Blanca más 2 ED por el tramo Bahía Blanca - Buenos Aires Sur.

Nota: En caso de que la Distribuidora sea informada de devoluciones de gas retenido por parte de una transportista, deberá mensualmente notificar fehacientemente a sus Clientes unbundeados el volumen de gas en concepto de dicha devolución que les corresponde a cada uno, ponderando la devolución retenido en relación con el volumen de gas transportado por la misma y cada uno de los clientes citados (conforme Informe Técnico N° IF-2021-33291729-APN-GT#ENARGAS obrante en el N° Expediente EX-2021-33013152- -APN-GT#ENARGAS).

## CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

## TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (50%) A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Cargo Fijo \$/mes	R1	2.812,85	2.893,94	6.849,13	6.646,37	3.578,37	4.816,95	4.493,92	4.314,88	4.548,84
	R2 1*	4.854,12	4.634,94	10.826,03	10.351,02	5.986,50	7.689,35	7.833,92	7.502,21	7.631,06
	R2 2*	5.513,11	5.284,71	12.803,40	11.956,70	7.132,48	8.859,40	9.017,63	8.805,54	8.787,09
	R2 3*	6.277,60	6.006,41	15.229,84	14.003,95	8.397,27	10.262,09	10.417,32	10.467,33	10.381,25
	R3 1*	7.511,54	7.186,04	18.618,56	16.888,52	10.147,65	12.479,35	12.631,27	12.836,95	12.616,42
	R3 2*	9.123,61	8.755,99	22.657,70	20.631,30	12.360,42	15.173,41	15.495,10	15.857,57	15.700,72
	R3 3*	10.923,34	10.476,00	27.058,81	24.530,95	14.742,92	18.184,05	18.519,17	19.713,44	19.500,82
	R3 4*	14.663,72	14.856,73	35.540,50	31.794,16	19.628,49	23.781,96	24.587,74	26.948,37	26.607,12
Cargo por m3 de Consumo	R4	15.989,11	16.199,58	38.466,44	32.914,98	21.169,47	25.114,66	26.827,76	30.816,09	29.379,97
	R1-R2 1*	112,80	112,80	91,21	102,74	116,32	133,09	133,09	106,57	106,57
	R2 2*	112,80	112,80	91,21	102,74	116,32	133,09	133,09	106,57	106,57
	R2 3*	112,80	112,80	91,21	102,74	116,32	133,09	133,09	106,57	106,57
	R3 1*-R3 2*	112,80	112,80	91,21	102,74	116,32	133,09	133,09	106,57	106,57
	R3 3*-R3 4*	112,80	112,80	91,21	102,74	116,32	133,09	133,09	106,57	106,57
R4	123,28	123,28	100,75	112,79	125,98	151,05	149,97	119,64	119,19	

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	R1-R2 1*	96,30%	96,30%	94,87%	92,29%	89,87%	84,34%	84,34%	96,09%	96,09%
	R2 2*	96,30%	96,30%	94,87%	92,29%	89,87%	84,34%	84,34%	96,09%	96,09%
	R2 3*	96,30%	96,30%	94,87%	92,29%	89,87%	84,34%	84,34%	96,09%	96,09%
	R3 1*-R3 2*	96,30%	96,30%	94,87%	92,29%	89,87%	84,34%	84,34%	96,09%	96,09%
	R3 3*-R3 4*	96,30%	96,30%	94,87%	92,29%	89,87%	84,34%	84,34%	96,09%	96,09%
	R4	88,11%	88,11%	85,89%	84,07%	82,98%	74,31%	74,85%	85,59%	85,91%

## CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

## TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	5.625,69	5.787,87	13.698,25	13.292,74	7.156,74	9.633,89	8.987,83	8.629,75	9.097,68
	EBP2 1°	9.708,24	9.269,88	21.652,05	20.702,03	11.972,99	15.378,69	15.667,84	15.004,41	15.262,11
	EBP2 2°	11.026,22	10.569,42	25.606,80	23.913,40	14.264,95	17.718,80	18.035,26	17.611,07	17.574,17
	EBP2 3°	12.555,19	12.012,82	30.459,67	28.007,90	16.794,53	20.524,18	20.834,63	20.934,66	20.762,49
	EBP3 1°	15.023,08	14.372,07	37.237,12	33.777,03	20.295,30	24.958,69	25.262,54	25.673,89	25.232,84
	EBP3 2°	18.247,21	17.511,97	45.315,39	41.262,59	24.720,84	30.346,81	30.990,19	31.715,13	31.401,44
	EBP3 3°	21.846,67	20.951,99	54.117,62	49.061,89	29.485,83	36.368,09	37.038,34	39.426,87	39.001,63
	EBP3 4°	29.327,43	29.713,46	71.080,99	63.588,31	39.256,97	47.563,91	49.175,47	53.896,73	53.214,23
Cargo por m3 de Consumo	EBP4	31.978,22	32.399,15	76.932,87	65.829,96	42.338,93	50.229,31	53.655,51	61.632,17	58.759,93
	EBP1-EBP2 1°	85,20	85,20	63,93	82,80	102,97	127,33	127,33	74,96	74,96
	EBP2 2°	85,20	85,20	63,93	82,80	102,97	127,33	127,33	74,96	74,96
	EBP2 3°	85,20	85,20	63,93	82,80	102,97	127,33	127,33	74,96	74,96
	EBP3 1°-EBP3 2°	85,20	85,20	63,93	82,80	102,97	127,33	127,33	74,96	74,96
	EBP3 3°-EBP3 4°	85,20	85,20	63,93	82,80	102,97	127,33	127,33	74,96	74,96
EBP4	106,17	106,17	83,01	102,91	122,28	163,25	161,09	101,10	100,19	

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	64,84	64,84	55,00	56,70	59,50	61,92	61,92	63,82	63,82
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	11,35	11,35	-0,70	9,72	18,88	20,84	20,84	2,14	2,14
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	76,19	76,19	54,30	66,42	78,38	82,76	82,76	65,96	65,96
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	0,67	0,67	0,29	0,55	1,02	2,88	2,88	0,66	0,66
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	8,34	8,34	9,34	15,83	23,57	41,69	41,69	8,34	8,34

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	NEUQUINA	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	28,06%	28,06%	60,00%	60,00%
	CHUBUT	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	14,96%	5,08%	5,08%	40,00%	40,00%
	SANTA CRUZ	0,00%	0,00%	0,00%	25,48%	44,77%	5,45%	5,45%	0,00%	0,00%
	TIERRA DEL FUEGO	0,00%	0,00%	100,00%	74,52%	40,28%	61,41%	61,41%	0,00%	0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-Nqn	2,92	100,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	100,00%	100,00%
	TGS-Sta. Cruz-Sta. Cruz Sur	3,31	0,00%	0,00%	0,00%	32,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Tdf-Sta. Cruz Sur	6,59	0,00%	0,00%	0,00%	68,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Chubut-Chubut Sur	3,28	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	56,52%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Chubut Sur	13,51	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	27,68%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Tdf-Chubut Sur	16,81	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	15,80%	0,00%	0,00%	0,00%
	TGS-Chubut-Bs. As. Sur	6,16	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	35,72%	0,00%	0,00%
	TGS-Sta. Cruz-Bs. As. Sur	16,51	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	5,70%	0,00%	0,00%
	TGS-Tdf-Bs. As. Sur	19,80	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	43,23%	0,00%	0,00%
TGS-Nqn-Bs. As. Sur <sup>(1)</sup>	18,83	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	15,35%	15,35%	0,00%	
TGS-Tdf-Tdf	3,27	0,00%	0,00%	100,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	

(1) Incluye la ruta Neuquén - Bahía Blanca más 2 ED por el tramo Bahía Blanca - Buenos Aires Sur

## CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.

## TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	2.812,85	2.893,94	6.849,13	6.646,37	3.578,37	4.816,95	4.493,92	4.314,88	4.548,84
	EBP2 1°	4.854,12	4.634,94	10.826,03	10.351,02	5.986,50	7.689,35	7.833,92	7.502,21	7.631,06
	EBP2 2°	5.513,11	5.284,71	12.803,40	11.956,70	7.132,48	8.859,40	9.017,63	8.805,54	8.787,09
	EBP2 3°	6.277,60	6.006,41	15.229,84	14.003,95	8.397,27	10.262,09	10.417,32	10.467,33	10.381,25
	EBP3 1°	7.511,54	7.186,04	18.618,56	16.888,52	10.147,65	12.479,35	12.631,27	12.836,95	12.616,42
	EBP3 2°	9.123,61	8.755,99	22.657,70	20.631,30	12.360,42	15.173,41	15.495,10	15.857,57	15.700,72
	EBP3 3°	10.923,34	10.476,00	27.058,81	24.530,95	14.742,92	18.184,05	18.519,17	19.713,44	19.500,82
	EBP3 4°	14.663,72	14.856,73	35.540,50	31.794,16	19.628,49	23.781,96	24.587,74	26.948,37	26.607,12
	EBP4	15.989,11	16.199,58	38.466,44	32.914,98	21.169,47	25.114,66	26.827,76	30.816,09	29.379,97
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	42,60	42,60	31,97	41,40	51,49	63,67	63,67	37,48	37,48
	EBP2 2°	42,60	42,60	31,97	41,40	51,49	63,67	63,67	37,48	37,48
	EBP2 3°	42,60	42,60	31,97	41,40	51,49	63,67	63,67	37,48	37,48
	EBP3 1°-EBP3 2°	42,60	42,60	31,97	41,40	51,49	63,67	63,67	37,48	37,48
	EBP3 3°-EBP3 4°	42,60	42,60	31,97	41,40	51,49	63,67	63,67	37,48	37,48
	EBP4	53,09	53,09	41,51	51,46	61,14	81,63	80,55	50,55	50,10

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	NEUQUÉN - Prov. de Neuquén	NEUQUÉN - Prov. de Río Negro y Chubut	TIERRA DEL FUEGO	SANTA CRUZ SUR	CHUBUT SUR	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Buenos Aires	BUENOS AIRES SUR - Prov. de Río Negro y Chubut	CORDILLERANO - Prov. de Neuquén	CORDILLERANO - Prov. de Río Negro y Chubut
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1°	90,21%	90,21%	85,38%	80,88%	77,10%	67,25%	67,25%	88,87%	88,87%
	EBP2 2°	90,21%	90,21%	85,38%	80,88%	77,10%	67,25%	67,25%	88,87%	88,87%
	EBP2 3°	90,21%	90,21%	85,38%	80,88%	77,10%	67,25%	67,25%	88,87%	88,87%
	EBP3 1°-EBP3 2°	90,21%	90,21%	85,38%	80,88%	77,10%	67,25%	67,25%	88,87%	88,87%
	EBP3 3°-EBP3 4°	90,21%	90,21%	85,38%	80,88%	77,10%	67,25%	67,25%	88,87%	88,87%
	EBP4	72,39%	72,39%	65,76%	65,07%	64,93%	52,46%	53,16%	65,90%	66,49%

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.
HIDROCARBUROS DEL NEUQUÉN S.A. - HIDENESA
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) Y SGP - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPIUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	255,80	234,66	196,64	241,97	196,25	260,87	229,25	170,60	199,43
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	255,80	234,66	196,64	241,97	196,25	260,87	229,25	170,60	199,43
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	255,80	234,66	196,64	241,97	196,25	260,87	229,25	170,60	199,43

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	248,02	257,48	248,47	253,66	252,67	187,99
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	248,02	257,48	248,47	253,66	252,67	187,99
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	248,02	257,48	248,47	253,66	252,67	187,99

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPIUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
R1 - \$/mes	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19
R2 - \$/mes	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43
SGP - \$/mes	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
R1 - \$/mes	12.555,19	20.934,66	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19
R2 - \$/mes	29.327,43	53.896,73	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43
SGP - \$/mes	29.327,43	53.896,73	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43

Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3) - Todos los usuarios

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
ALUMINE	158,84	0,00	158,84	204.960,67
LONCOPIUE	158,84	0,00	158,84	204.960,67
TRICAO MALAL	158,84	0,00	158,84	204.960,67
CAVIAHUE	158,84	0,00	158,84	204.960,67
LAS OVEJAS	158,84	0,00	158,84	204.960,67
VILLA PEHUENIA	158,84	0,00	158,84	204.960,67
BAJADA DEL AGRIO	158,84	0,00	158,84	204.960,67
BARRANCAS	158,84	0,00	158,84	204.960,67
EL CHOLAR	158,84	0,00	158,84	204.960,67
EL HUECÚ	158,84	0,00	158,84	204.960,67
VILLA TRAFUL	158,84	0,00	158,84	204.960,67
VARVARCO	158,84	0,00	158,84	204.960,67
MANZANO AMARGO	158,84	0,00	158,84	204.960,67
LAS COLORADAS	158,84	0,00	158,84	204.960,67
TAQUIMILÁN	158,84	0,00	158,84	204.960,67

<b>CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.</b>
<b>HIDROCARBUROS DEL NEUQUÉN S.A. - HIDENESA</b>
<b>TARIFAS DIFERENCIALES FINALES (50%) A USUARIOS RESIDENCIALES SIN SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (DECRETO N° 943/2025) Y SGP - SIN IMPUESTOS</b>

**USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES**

**CARGO POR M3 DE CONSUMO**

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPIUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	127,90	117,33	98,32	120,99	98,13	130,44	114,63	85,30	99,72
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	127,90	117,33	98,32	120,99	98,13	130,44	114,63	85,30	99,72
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	127,90	117,33	98,32	120,99	98,13	130,44	114,63	85,30	99,72

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
R1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	124,01	128,74	124,24	126,83	126,34	94,00
R2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	124,01	128,74	124,24	126,83	126,34	94,00
SGP - \$/m3 de 9.300 kcal.	124,01	128,74	124,24	126,83	126,34	94,00

**CARGO FIJO \$/MES**

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPIUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
R1 - \$/mes	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60
R2 - \$/mes	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72
SGP - \$/mes	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
R1 - \$/mes	6.277,60	10.467,33	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60
R2 - \$/mes	14.663,72	26.948,37	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72
SGP - \$/mes	14.663,72	26.948,37	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72

**Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)**

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPIUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
R1	62,10%	67,69%	80,78%	65,64%	80,93%	60,89%	69,28%	93,11%	79,64%
R2	62,10%	67,69%	80,78%	65,64%	80,93%	60,89%	69,28%	93,11%	79,64%
SGP	62,10%	67,69%	80,78%	65,64%	80,93%	60,89%	69,28%	93,11%	79,64%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
R1	64,04%	61,69%	63,92%	62,62%	62,86%	84,49%
R2	64,04%	61,69%	63,92%	62,62%	62,86%	84,49%
SGP	64,04%	61,69%	63,92%	62,62%	62,86%	84,49%

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.
HIDROCARBUROS DEL NEUQUÉN S.A. - HIDENESA
TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	147,50	126,36	88,34	133,67	87,95	152,57	120,95	62,30	91,13
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	147,50	126,36	88,34	133,67	87,95	152,57	120,95	62,30	91,13

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	139,72	149,18	140,17	145,36	144,37	79,69
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	139,72	149,18	140,17	145,36	144,37	79,69

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
EBP1 - \$/mes	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19
EBP2 - \$/mes	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
EBP1 - \$/mes	12.555,19	20.934,66	12.555,19	12.555,19	12.555,19	12.555,19
EBP2 - \$/mes	29.327,43	53.896,73	29.327,43	29.327,43	29.327,43	29.327,43

Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

LOCALIDAD / CONCEPTO	Precio de compra reconocido (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Diferencias diarias acumuladas (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio final incluido en los cargos (\$/m3 de 9.300 kcal.)	Precio de compra reconocido (\$/tonelada)
ALUMINE	50,54	0,00	50,54	65.212,90
LONCOPUE	50,54	0,00	50,54	65.212,90
TRICAO MALAL	50,54	0,00	50,54	65.212,90
CAVIAHUE	50,54	0,00	50,54	65.212,90
LAS OVEJAS	50,54	0,00	50,54	65.212,90
VILLA PEHUENIA	50,54	0,00	50,54	65.212,90
BAJADA DEL AGRIO	50,54	0,00	50,54	65.212,90
BARRANCAS	50,54	0,00	50,54	65.212,90
EL CHOLAR	50,54	0,00	50,54	65.212,90
EL HUECÚ	50,54	0,00	50,54	65.212,90
VILLA TRAFUL	50,54	0,00	50,54	65.212,90
VARVARCO	50,54	0,00	50,54	65.212,90
MANZANO AMARGO	50,54	0,00	50,54	65.212,90
LAS COLORADAS	50,54	0,00	50,54	65.212,90
TAQUIMILÁN	50,54	0,00	50,54	65.212,90

CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.
HIDROCARBUROS DEL NEUQUÉN S.A. - HIDENESA
TARIFAS DIFERENCIALES FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) - LEY N° 27.218 y CLUBES DE BARRIO Y PUEBLO - LEY N° 27.098 - SIN IMPUESTOS

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/BUTANO INDILUIDO DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPIUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	73,75	63,18	44,17	66,84	43,98	76,29	60,48	31,15	45,57
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	73,75	63,18	44,17	66,84	43,98	76,29	60,48	31,15	45,57

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	69,86	74,59	70,09	72,68	72,19	39,85
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	69,86	74,59	70,09	72,68	72,19	39,85

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPIUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
EBP1 - \$/mes	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60
EBP2 - \$/mes	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
EBP1 - \$/mes	6.277,60	10.467,33	6.277,60	6.277,60	6.277,60	6.277,60
EBP2 - \$/mes	14.663,72	26.948,37	14.663,72	14.663,72	14.663,72	14.663,72

Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumidos (%)

CATEGORÍA / LOCALIDAD	ALUMINÉ	LONCOPIUE	TRICAO MALAL	CAVIAHUE	LAS OVEJAS	VILLA PEHUENIA	BAJADA DEL AGRIO	BARRANCAS	EL CHOLAR
EBP1	34,26%	40,00%	57,21%	37,81%	57,46%	33,12%	41,78%	81,12%	55,45%
EBP2	34,26%	40,00%	57,21%	37,81%	57,46%	33,12%	41,78%	81,12%	55,45%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	EL HUECÚ	VILLA TRAFUL	VARVARCO	MANZANO AMARGO	LAS COLORADAS	TAQUIMILÁN
EBP1	36,17%	33,88%	36,05%	34,77%	35,00%	63,41%
EBP2	36,17%	33,88%	36,05%	34,77%	35,00%	63,41%

**IMPORTES MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR**

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	16.929
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	11.689
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	11.689
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	11.689
5	Reposición carnet instalador	11.689
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	209.604
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	244.538
8	Copia de plano	4.031
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	167.952
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	3.896
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	12.764
12	Zanqueo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	81.961
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	28.216
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	51.057
15	Servicio completo sin zanqueo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	116.895
16	Servicio completo sin zanqueo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	358.746
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanqueo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	84.648
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	32.247
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	96.740
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	80.617
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	509.231
22	Conexión y habilitación del servicio con zanqueo y tapada - en Alta Presión	466.235

Precio Anual Uniforme - PAU

PRESTADORA	SUBZONA TARIFARIA	\$/m3
NATURGY BAN S.A.	BUENOS AIRES NORTE	196,32
METROGAS S.A.	CAPITAL FEDERAL	191,45
	BUENOS AIRES	191,45
DISTRIBUIDORA GAS CUYANA S.A.	MENDOZA	201,24
	SAN JUAN	201,24
	SAN LUIS	201,24
DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.	CÓRDOBA	201,34
	LA RIOJA Y CATAMARCA	201,34
LITORAL GAS S.A.	SANTA FE	199,69
	BUENOS AIRES	199,69
GASNEA S.A.	ENTRE RÍOS	201,76
	FORMOSA	201,76
	CHACO	201,76
	CORRIENTES	201,76
NATURGY NOA S.A.	SALTA	199,89
	LA PUNA	199,89
	TUCUMÁN	199,89
CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.	BUENOS AIRES	199,22
	BAHÍA BLANCA	199,94
	LA PAMPA SUR	210,20
	LA PAMPA NORTE	207,09
CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.	BUENOS AIRES SUR	194,61
	CHUBUT SUR	186,99
	PROV. DE NEUQUÉN	203,78
	CORDILLERANO	200,57
	SANTA CRUZ SUR	178,19
	TIERRA DEL FUEGO	172,85
REDENGAS S.A.	PARANÁ	200,77



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Año de la Grandeza Argentina

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:**

**Referencia:** CAMUZZI GAS DEL SUR - ANEXO -ABRIL 2026

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 24 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE  
Date: 2026.03.26 15:43:50 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL  
ELECTRONICA - GDE  
Date: 2026.03.26 15:43:51 -03:00