



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

**Resolución**

**Número:**

**Referencia:** EX-2026-42652093- -APN-GDYE#ENARGAS – CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. –  
Bonificación Tarifaria

---

VISTO el Expediente N.º EX-2026-42652093- -APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N.º 24.076 - T.O. 2025; los Decretos N.º 1738/92 y N.º 943/25; la Resolución N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC; y

CONSIDERANDO:

Que, por Resolución N.º RESOL-2026-459-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se aprobaron los Cuadros Tarifarios a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. a partir del 1º de mayo de 2026.

Que, el 4 de mayo de 2026 se publicó en el BOLETÍN OFICIAL DE LA REPÚBLICA ARGENTINA, la Resolución N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC mediante la cual la SECRETARÍA DE ENERGÍA estableció “...para el mes de mayo de 2026 una bonificación adicional del VEINTICINCO POR CIENTO (25%), sobre el consumo correspondiente, aplicable a los usuarios de gas natural y gas propano indiluido por redes, beneficiarios del Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF), creado por el Decreto N.º 943 de fecha 31 de diciembre de 2025”.

Que, asimismo, determinó que “Dicha bonificación se adicionará a la bonificación general prevista en el Artículo 7º del Decreto N.º 943/25, en los términos del Artículo 8º del citado decreto, en reemplazo de la establecida en el Anexo II (IF-2025-143839560-APN-SE#MEC) del citado decreto”; y que “Quedarán alcanzadas por lo establecido en el presente artículo las Entidades de Bien Público, Clubes de Barrio y de Pueblo, y otras categorías de usuarios sin fines de lucro asimilables, en los términos de las Leyes Nros. 27.098 y 27.218” (Artículo 1º).

Que, a su vez, se instruyó al ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS a “...adoptar las medidas necesarias para la implementación de lo dispuesto en la presente resolución, incluyendo su reflejo en los cuadros tarifarios y en los mecanismos de facturación correspondientes” (Artículo 2º) e indicó que “La presente medida entrará en vigencia a partir de su publicación en el Boletín Oficial”.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde emitir nuevos cuadros tarifarios a aplicar por la Licenciataria.

Que, además, cabe indicar que la Licenciataria deberá aplicar la bonificación adicional dispuesta en el Artículo 1º

de la citada Resolución N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC, conforme los términos allí dispuestos, para los usuarios de gas natural y gas propano indiluido por redes, beneficiarios del Régimen de Subsidios Energéticos Focalizados (SEF), creado por el Decreto N.º 943 de fecha 31 de diciembre de 2025.

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 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 N.º 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 N.º 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.

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 1º.- Aprobar los Cuadros Tarifarios a aplicar por CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A. incluidos en el Anexo N.º IF-2026-44315414-APN-GDYE#ENARGAS que forma parte de la presente.

ARTÍCULO 2º: Disponer que la Licenciataria deberá cumplir con lo dispuesto en el Decreto N.º 943/25; las Resoluciones N.º RESOL-2026-23-APN-SE#MEC, N.º RESOL-2026-13-APN-SE#MEC y N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC; y su facturación deberá reflejar el Precio Anual Uniforme (PAU) y las bonificaciones

establecidas en el marco del régimen de SUBSIDIOS ENERGÉTICOS FOCALIZADOS (SEF).

ARTÍCULO 3°: Disponer que los cuadros tarifarios que se aprueban por 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.º 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.º 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N.º 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°: Hacer saber a la Licenciataria que, de conformidad con lo dispuesto por el Artículo 4° de la Resolución N.º RESOL-2026-111-APN-SE#MEC, la presente medida será de aplicación a partir de la vigencia de lo dispuesto en la resolución antes indicada-

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

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Cargo Fijo \$/mes	EBP1-EBP2	20.202,95	
	EBP3	77.098,21	
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	119,25
		1001 a 9000 m3	115,61
		más de 9000 m3	112,64
	EBP3	0 a 1000 m3	125,52
		1001 a 9000 m3	120,76
		más de 9000 m3	116,05

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	57,09
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	-10,01
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	47,08
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	2,16
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	48,20

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	
	NEUQUINA	78,49%	
	CHUBUT	0,55%	
	SANTA CRUZ	3,69%	
	TIERRA DEL FUEGO	17,27%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS - Neuquén - Bahía Blanca	14,76	0,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Bahía Blanca	31,58	0,00%
	TGS - Neuquén - Buenos Aires	19,98	75,27%
	TGS - Tierra del Fuego - Buenos Aires	36,94	23,01%
	Neuquén - Litoral I <sup>(1)</sup>	31,07	1,20%
	Neuquén - Litoral II <sup>(2)</sup>	36,56	0,51%

(1) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A., Salliqueló - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

(2) Incluye la ruta Neuquén - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	4.057,95	5.289,52	6.157,83	6.935,13
	EBP2 1°	8.655,36	9.735,27	9.651,74	10.920,24
	EBP2 2°	10.866,39	11.062,97	10.747,67	12.594,35
	EBP2 3°	12.440,68	12.999,93	12.117,31	14.107,71
	EBP3 1°	14.230,36	14.902,48	14.524,95	16.665,33
	EBP3 2°	16.306,20	16.837,26	17.783,48	20.413,26
	EBP3 3°	19.035,89	19.684,08	21.305,92	24.309,39
	EBP3 4°	19.914,99	24.289,33	26.470,24	29.430,92
	EBP4	27.474,42	29.942,02	30.414,75	37.877,37
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	118,10	104,11	125,53	110,33
	EBP2 2°	118,10	104,11	125,53	110,33
	EBP2 3°	118,10	104,11	125,53	110,33
	EBP3 1°-EBP3 2°	118,10	104,11	125,53	110,33
	EBP3 3°-EBP3 4°	118,10	104,11	125,53	110,33
	EBP4	167,65	171,21	184,85	169,93

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
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	57,09	64,33	58,47	64,41
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	-10,01	-4,80	-3,58	2,62
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	47,08	59,53	54,89	67,03
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	2,16	1,19	2,21	1,13
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	68,86	43,39	68,43	42,17

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	0,00%	0,00%	0,00%	
	NEUQUINA	78,49%	53,68%	78,21%	100,00%	
	CHUBUT	0,55%	0,00%	0,51%	0,00%	
	SANTA CRUZ	3,69%	1,63%	3,88%	0,00%	
	TIERRA DEL FUEGO	17,27%	44,68%	17,40%	0,00%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS - Neuquén - Bahía Blanca	14,76	0,00%	97,45%	0,00%	100,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Bahía Blanca	31,58	0,00%	2,55%	0,00%	0,00%
	TGS - Neuquén - Buenos Aires	19,98	75,27%	0,00%	76,59%	0,00%
	TGS - Tierra del Fuego - Buenos Aires	36,94	23,01%	0,00%	23,41%	0,00%
	Neuquén - Litoral I <sup>(1)</sup>	31,07	1,20%	0,00%	0,00%	0,00%
	Neuquén - Litoral II <sup>(2)</sup>	36,56	0,51%	0,00%	0,00%	0,00%

(1) Incluye la ruta Neuquén - Salliqueló de Energía Argentina S.A., Salliqueló - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

(2) Incluye la ruta Neuquén - GBA de TGS y GBA - Litoral de TGN.

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	2.028,98	2.644,76	3.078,92	3.467,57
	EBP2 1°	4.327,68	4.867,64	4.825,87	5.460,12
	EBP2 2°	5.433,20	5.531,49	5.373,84	6.297,18
	EBP2 3°	6.220,34	6.499,97	6.058,66	7.053,86
	EBP3 1°	7.115,18	7.451,24	7.262,48	8.332,67
	EBP3 2°	8.153,10	8.418,63	8.891,74	10.206,63
	EBP3 3°	9.517,95	9.842,04	10.652,96	12.154,70
	EBP3 4°	9.957,50	12.144,67	13.235,12	14.715,46
	EBP4	13.737,21	14.971,01	15.207,38	18.938,69
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	59,05	52,06	62,77	55,17
	EBP2 2°	59,05	52,06	62,77	55,17
	EBP2 3°	59,05	52,06	62,77	55,17
	EBP3 1°-EBP3 2°	59,05	52,06	62,77	55,17
	EBP3 3°-EBP3 4°	59,05	52,06	62,77	55,17
	EBP4	83,83	85,61	92,43	84,97

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES	BAHÍA BLANCA	LA PAMPA NORTE	LA PAMPA SUR
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1°	41,69%	58,32%	45,48%	61,77%
	EBP2 2°	41,69%	58,32%	45,48%	61,77%
	EBP2 3°	41,69%	58,32%	45,48%	61,77%
	EBP3 1°-EBP3 2°	41,69%	58,32%	45,48%	61,77%
	EBP3 3°-EBP3 4°	41,69%	58,32%	45,48%	61,77%
	EBP4	29,37%	35,46%	30,89%	40,11%

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	4.057,95	4.057,95
	EBP2 1°	8.655,36	8.655,36
	EBP2 2°	10.866,39	10.866,39
	EBP2 3°	12.440,68	12.440,68
	EBP3 1°	14.230,36	14.230,36
	EBP3 2°	16.306,20	16.306,20
	EBP3 3°	19.035,89	19.035,89
	EBP3 4°	19.914,99	19.914,99
	EBP4	27.474,42	27.474,42
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	167,19	221,33
	EBP2 2°	167,19	221,33
	EBP2 3°	167,19	221,33
	EBP3 1°-EBP3 2°	167,19	221,33
	EBP3 3°-EBP3 4°	167,19	221,33
	EBP4	216,74	270,88

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
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	57,09	57,09
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	-10,01	-10,01
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	47,08	47,08
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	2,16	2,16
Costo de Transporte -factor de carga 100%- (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	24,10	24,10

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	2.028,98	2.028,98
	EBP2 1°	4.327,68	4.327,68
	EBP2 2°	5.433,20	5.433,20
	EBP2 3°	6.220,34	6.220,34
	EBP3 1°	7.115,18	7.115,18
	EBP3 2°	8.153,10	8.153,10
	EBP3 3°	9.517,95	9.517,95
	EBP3 4°	9.957,50	9.957,50
	EBP4	13.737,21	13.737,21
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	83,60	110,67
	EBP2 2°	83,60	110,67
	EBP2 3°	83,60	110,67
	EBP3 1°-EBP3 2°	83,60	110,67
	EBP3 3°-EBP3 4°	83,60	110,67
	EBP4	108,37	135,44

CONCEPTO	CATEGORÍA / SUBZONA	BERUTTI	CARLOS TEJEDOR, GONZÁLEZ MORENO, URDAMPILLETA Y TRES ALGARROBOS
Incidencia del Precio del Gas sobre los cargos por m3 consumido (%)	EBP1-EBP2 1°	29,45%	22,25%
	EBP2 2°	29,45%	22,25%
	EBP2 3°	29,45%	22,25%
	EBP3 1°-EBP3 2°	29,45%	22,25%
	EBP3 3°-EBP3 4°	29,45%	22,25%
	EBP4	22,72%	18,18%

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

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	128,24
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	128,24

## CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/mes	12.440,68
EBP2 - \$/mes	19.914,99

## 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)
AMEGHINO	41,58	0,00	41,58	53.651,61

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

## CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	64,12
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	64,12

## CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1 - \$/mes	6.220,34
EBP2 - \$/mes	9.957,50

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	AMEGHINO
EBP1	32,42%
EBP2	32,42%

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.
BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA
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 DISTRIBUÍDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	86,08	238,48	84,36	131,71	131,38	154,84	146,46	154,84	146,46
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	86,08	238,48	84,36	131,71	131,38	154,84	146,46	154,84	146,46

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	95,55	83,77	131,71	124,69	124,69	131,71	131,38	81,35	81,35
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	95,55	83,77	131,71	124,69	124,69	131,71	131,38	81,35	81,35

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	131,38	131,71	131,38	146,46	154,84	137,69	139,15
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	131,38	131,71	131,38	146,46	154,84	137,69	139,15

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1 - \$/mes	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68
EBP2 - \$/mes	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/mes	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68
EBP2 - \$/mes	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/mes	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68	12.440,68
EBP2 - \$/mes	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99	19.914,99

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)
CLAROMECÓ Y COPETONAS	41,58	0,00	41,58	53.651,61
S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	41,58	0,00	41,58	53.651,61
ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	41,58	0,00	41,58	53.651,61
SAN MANUEL	41,58	0,00	41,58	53.651,61
BUNGE Y PIEDRITAS	41,58	0,00	41,58	53.651,61
FERRÉ	41,58	0,00	41,58	53.651,61
MOQUEHUA	41,58	0,00	41,58	53.651,61
CARABELAS	41,58	0,00	41,58	53.651,61
NORBERTO DE LA RIESTRA	41,58	0,00	41,58	53.651,61
QUENUMÁ	41,58	0,00	41,58	53.651,61
ORIENTE Y EL PERDIDO	41,58	0,00	41,58	53.651,61
MECHONGUÉ	41,58	0,00	41,58	53.651,61
PASTEUR	41,58	0,00	41,58	53.651,61
ROBERTS	41,58	0,00	41,58	53.651,61
NAPALEOFÚ	41,58	0,00	41,58	53.651,61
GRANADA	41,58	0,00	41,58	53.651,61
VILLA VENTANA	41,58	0,00	41,58	53.651,61
LA COLINA	41,58	0,00	41,58	53.651,61
GERMANIA	41,58	0,00	41,58	53.651,61
GARDEY	41,58	0,00	41,58	53.651,61
BLAQUIER	41,58	0,00	41,58	53.651,61
VILLANUEVA	41,58	0,00	41,58	53.651,61
INÉS INDART	41,58	0,00	41,58	53.651,61
PEDERNALES	41,58	0,00	41,58	53.651,61
RAWSON	41,58	0,00	41,58	53.651,61

CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.  
 BUENOS AIRES GAS S.A. - BAGSA  
 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 DISTRIBUIDO POR REDES

CARGO POR M3 DE CONSUMO

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	43,04	119,24	42,18	65,86	65,69	77,42	73,23	77,42	73,23
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	43,04	119,24	42,18	65,86	65,69	77,42	73,23	77,42	73,23

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	47,78	41,89	65,86	62,35	62,35	65,86	65,69	40,68	40,68
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	47,78	41,89	65,86	62,35	62,35	65,86	65,69	40,68	40,68

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/m3 de 9.300 kcal.	65,69	65,86	65,69	73,23	77,42	68,85	69,58
EBP2 - \$/m3 de 9.300 kcal.	65,69	65,86	65,69	73,23	77,42	68,85	69,58

CARGO FIJO \$/MES

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1 - \$/mes	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34
EBP2 - \$/mes	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1 - \$/mes	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34
EBP2 - \$/mes	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1 - \$/mes	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34	6.220,34
EBP2 - \$/mes	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50	9.957,50

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

CATEGORÍA / LOCALIDAD	CLAROMECÓ Y COPETONAS	S. MARÍA, Va LOGUERCIO Y A. CARBONI	ORENSE, CASCALLARES, BELLOCQ	SAN MANUEL	BUNGE Y PIEDRITAS	FERRÉ	MOQUEHUA	CARABELAS	NORBERTO DE LA RIESTRA
EBP1	48,30%	17,44%	49,29%	31,57%	31,65%	26,85%	28,39%	26,85%	28,39%
EBP2	48,30%	17,44%	49,29%	31,57%	31,65%	26,85%	28,39%	26,85%	28,39%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	QUENUMÁ	ORIENTE Y EL PERDIDO	MECHONGUÉ	PASTEUR	ROBERTS	NAPALEOFÚ	GRANADA	VILLA VENTANA	LA COLINA
EBP1	43,51%	49,63%	31,57%	33,34%	33,34%	31,57%	31,65%	51,11%	51,11%
EBP2	43,51%	49,63%	31,57%	33,34%	33,34%	31,57%	31,65%	51,11%	51,11%

CATEGORÍA / LOCALIDAD	GERMANIA	GARDEY	BLAQUIER	VILLANUEVA	INÉS INDART	PEDERNALES	RAWSON
EBP1	31,65%	31,57%	31,65%	28,39%	26,85%	30,20%	29,88%
EBP2	31,65%	31,57%	31,65%	28,39%	26,85%	30,20%	29,88%



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
Año de la Grandeza Argentina

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

**Número:**

**Referencia:** ANEXO - CAMUZZI PAMPEANA

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 9 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE  
Date: 2026.05.04 12:28:34 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL  
ELECTRONICA - GDE  
Date: 2026.05.04 12:28:35 -03:00