

**CO.SE.FA. LTDA.**

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 38/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de junio de 2026.

NATURGY BAN 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	BUENOS AIRES NORTE
Cargo Fijo \$/mes	R1	3.401,41
	R2 1°	7.590,82
	R2 2°	9.492,32
	R2 3°	11.701,56
	R3 1°	14.523,73
	R3 2°	17.742,71
	R3 3°	21.189,85
	R3 4°	24.960,24
	R4	36.423,39
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	272,06
	R2 2°	272,06
	R2 3°	272,06
	R3 1°	272,06
	R3 2°	272,06
	R3 3°	272,06
	R3 4°	272,06
	R4	359,96

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	204,14
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-10,75
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	193,39
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	7,31
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	71,36

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	
	NEUQUINA	95,20%	
	CHUBUT	0,12%	
	SANTA CRUZ	1,67%	
	TIERRA DEL FUEGO	3,01%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I <sup>(1)</sup>	19,90	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,38	0,69%
	Neuquén - GBA II <sup>(2)</sup>	26,41	30,59%
	TGS - Neuquén - GBA	25,47	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	43,14	3,41%

**CO.SE.FA. LTDA.**

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 38/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de junio de 2026.

NATURGY BAN 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		BUENOS AIRES NORTE
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2		19.155,17
	P3		72.727,40
	SDB		149.369,59
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	290,11
		1001 a 9000 m3	278,72
		más de 9000 m3	273,22
	P3	0 a 1000 m3	292,23
		1001 a 9000 m3	284,36
		más de 9000 m3	276,49
	SDB(2)		36,06

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	204,14
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-10,75
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	193,39
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	7,31
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	3,58%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	49,95
	SDB	33,30

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE		0,00%
	NEUQUINA		95,20%
	CHUBUT		0,12%
	SANTA CRUZ		1,67%
	TIERRA DEL FUEGO		3,01%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I <sup>(3)</sup>	19,90	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,38	0,69%
	Neuquén - GBA II <sup>(4)</sup>	26,41	30,59%
	TGS - Neuquén - GBA	25,47	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	43,14	3,41%

(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 - Salliqueló de Energía Argentina S.A. y Salliqueló - GBA de TGS.

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

**CO.SE.FA. LTDA.**

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 38/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de junio de 2026.

NATURGY BAN 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		BUENOS AIRES NORTE
Cargo Fijo \$/mes	P3		441.075,49
	G		897.693,63
	GNC INTERRUMPIBLE		410.024,49
	GNC FIRME		410.024,49
	ID		1.784.485,79
	FD		1.784.485,79
	IT		1.784.485,79
	FT		1.784.485,79
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	41,58
		1001 a 9000 m3	33,71
		más de 9000 m3	25,84
	G	0 a 5000 m3	34,36
		más de 5000 m3	25,23
	GNC INTERRUMPIBLE		19,93
	GNC FIRME		7,44
	ID		65,73
	FD		32,57
	IT		52,83
FT		19,71	
Cargo por Reserva (m3/día) <sup>(3)</sup>	G		1.476,28
	GNC FIRME		387,66
	FD		1.103,79
	FT		1.016,83

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE <sup>(4)</sup>	EMPRESA-RUTA / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGS-Nqn-GBA	19,90	22,49%
	TGN-Norte-GBA	6,38	0,69%
	TGN-Nqn-GBA	26,41	30,59%
	TGS-TdF-GBA	25,47	42,82%
	TGS-Sta. Cruz-GBA	43,14	3,41%

(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.

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 unbundle lados el volumen de gas en concepto de dicha devolución que les corresponde a cada uno, ponderando la devolución de gas 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)

**CO.SE.FA. LTDA.**

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 38/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de junio de 2026.

NATURGY BAN 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	BUENOS AIRES NORTE
Cargo Fijo \$/mes	EBP1	3.401,41
	EBP2 1°	7.590,82
	EBP2 2°	9.492,32
	EBP2 3°	11.701,56
	EBP3 1°	14.523,73
	EBP3 2°	17.742,71
	EBP3 3°	21.189,85
	EBP3 4°	24.960,24
	EBP4	36.423,39
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	120,74
	EBP2 2°	120,74
	EBP2 3°	120,74
	EBP3 1°	120,74
	EBP3 2°	120,74
	EBP3 3°	120,74
	EBP3 4°	120,74
	EBP4	208,64

COMPONENTES DEL CARGO POR M3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE
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	58,05
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	-10,75
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	47,30
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	2,08
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	71,36

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE	
Participación por Cuenca en la Compra de Gas (en %)	NOROESTE	0,00%	
	NEUQUINA	95,20%	
	CHUBUT	0,12%	
	SANTA CRUZ	1,67%	
	TIERRA DEL FUEGO	3,01%	
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA	BUENOS AIRES NORTE	
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I <sup>(1)</sup>	19,90	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,38	0,69%
	Neuquén - GBA II <sup>(2)</sup>	26,41	30,59%
	TGS - Neuquén - GBA	25,47	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	43,14	3,41%

**CO.SE.FA. LTDA.**

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 38/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de junio de 2026.

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

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	18.175
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	12.550
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	12.550
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	12.550
5	Reposición carnet instalador	12.550
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	225.033
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	262.538
8	Copia de plano	4.328
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	180.315
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	4.183
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	13.704
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	87.994
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	30.293
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	54.816
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	125.499
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	385.152
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	90.879
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	34.620
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	103.861
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	86.551
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	546.714
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión	500.553

**CO.SE.FA. LTDA.**

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 38/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de junio de 2026.

**Precio Anual Uniforme - PAU**

PRESTADORA	SUBZONA TARIFARIA	\$/m3
<b>NATURGY BAN S.A.</b>	<b>BUENOS AIRES NORTE</b>	<b>194,79</b>
METROGAS S.A.	CAPITAL FEDERAL	189.96
	BUENOS AIRES	189.96
DISTRIBUIDORA GAS CUYANA S.A.	MENDOZA	199.67
	SAN JUAN	199.67
	SAN LUIS	199.67
DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.	CÓRDOBA	199.67
	LA RIOJA Y CATAMARCA	199.67
LITORAL GAS S.A.	SANTA FE	198.13
	BUENOS AIRES	198.13
GASNEA S.A.	ENTRE RÍOS	200.18
	FORMOSA	200.18
	CHACO	200.18
	CORRIENTES	200.18
NATURGY NOA S.A.	SALTA	198.33
	LA PUNA	198.33
	TUCUMÁN	198.33
CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.	BUENOS AIRES	197.67
	BAHÍA BLANCA	198.39
	LA PAMPA SUR	208.56
	LA PAMPA NORTE	205.48
CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.	BUENOS AIRES SUR	193.09
	CHUBUT SUR	185.54
	PROV. DE NEUQUÉN	202.19
	CORDILLERANO	199.00
	SANTA CRUZ SUR	176.80
	TIERRA DEL FUEGO	171.51
REDENGAS S.A.	PARANÁ	199.21