



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 539/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Septiembre 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
	R1	3.632,34
	R2 1°	8.106,16
	R2 2°	10.136,75
	R2 3°	12.495,98
	R3 1°	15.509,75
	R3 2°	18.947,28
	R3 3°	22.628,43
	R3 4°	26.654,80
	R4	38.896,18
Cargo por m3 de Consumo	R1-R2 1°	300,66
	R2 2°	300,66
	R2 3°	300,66
	R3 1°	300,66
	R3 2°	300,66
	R3 3°	300,66
	R3 4°	300,66
	R4	394,52

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	218,97
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-4,64
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	214,33
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	8,40
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	77,93

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 ⁽¹⁾	21,01	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,81	0,69%
	Neuquén - GBA II ⁽²⁾	27,96	6,49%
	TGS - Neuquén - GBA	26,97	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	45,68	3,41%
	Neuquén - GBA III ⁽³⁾	31,47	24,10%



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 539/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Septiembre de 2026.

NATURGY BAN S.A.
TARIFAS FINALES A USUARIOS SGP (P1, P2 y P3 ⁽¹⁾) y SDB ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Cargo Fijo \$/mes	P1-P2		20.455,62
	P3		77.664,89
	SDB		157.386,62
Cargo por m3 de consumo	P1-P2	0 a 1000 m3	319,42
		1001 a 9000 m3	307,25
		más de 9000 m3	301,38
	P3	0 a 1000 m3	321,69
		1001 a 9000 m3	313,27
		más de 9000 m3	304,88
	SDB(2)		39,28

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	218,97
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-4,64
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	214,33
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	8,40
	SDB (como % del precio a sus usuarios)	3,84%
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	54,55
	SDB	36,37

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 ⁽³⁾	21,01	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,81	0,69%
	Neuquén - GBA II ⁽⁴⁾	27,96	6,49%
	TGS - Neuquén - GBA	26,97	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	45,68	3,41%
	Neuquén - GBA III ⁽⁵⁾	31,47	24,10%

(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- 539/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Septiembre de 2026.

NATURGY BAN S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS ⁽¹⁾ P3 ⁽²⁾ , 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		471.020,25
	G		959.254,52
	GNC INTERRUMPIBLE		440.905,06
	GNC FIRME		440.905,06
	ID		1.907.011,58
	FD		1.907.011,58
	IT		1.907.011,58
	FT		1.907.011,58
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	44,41
		1001 a 9000 m3	35,99
		más de 9000 m3	27,60
	G	0 a 5000 m3	36,72
		más de 5000 m3	26,96
	GNC INTERRUMPIBLE		21,44
	GNC FIRME		8,00
	ID		70,24
	FD		34,80
	IT		56,45
	FT		21,06
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	G		1.577,51
	GNC FIRME		416,86
	FD		1.179,57
	FT		1.086,64

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA / SUBZONA		BUENOS AIRES NORTE
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	Neuquén - GBA I ⁽⁵⁾	21,01	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,81	0,69%
	Neuquén - GBA II ⁽⁶⁾	27,96	6,49%
	TGS - Neuquén - GBA	26,97	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	45,68	3,41%
	Neuquén - GBA III ⁽⁷⁾	31,47	24,10%

- (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- 539/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Septiembre 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	3.632,34
	EBP2 1°	8.106,16
	EBP2 2°	10.136,75
	EBP2 3°	12.495,98
	EBP3 1°	15.509,75
	EBP3 2°	18.947,28
	EBP3 3°	22.628,43
	EBP3 4°	26.654,80
	EBP4	38.896,18
Cargo por m3 de Consumo	EBP1-EBP2 1°	139,57
	EBP2 2°	139,57
	EBP2 3°	139,57
	EBP3 1°	139,57
	EBP3 2°	139,57
	EBP3 3°	139,57
	EBP3 4°	139,57
	EBP4	233,43

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	63,83
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	-4,64
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	59,19
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	2,45
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1 EBP2 1° EBP2 2° EBP2 3° EBP3 1° EBP3 2° EBP3 3° EBP3 4° EBP4	77,93

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 ⁽¹⁾	21,01	22,49%
	TGN - GBA - GBA	6,81	0,69%
	Neuquén - GBA II ⁽²⁾	27,96	6,49%
	TGS - Neuquén - GBA	26,97	42,82%
	TGS - Tierra del Fuego - GBA	45,68	3,41%
	Neuquén - GBA III ⁽³⁾	31,47	24,10%



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 539/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Septiembre de 2026.

IMPORTES MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR.

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	19.151
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	13.223
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	13.223
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	13.223
5	Reposición carnet instalador	13.223
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	237.111
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	276.629
8	Copia de plano	4.560
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	189.993
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	4.408
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	14.439
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	92.716
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	31.919
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	57.758
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	132.235
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	405.824
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	95.756
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	36.479
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	109.436
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	91.196
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	576.057
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión	527.419



CO.SE.FA. LTDA.

Comunica a sus socios y usuarios Cuadro tarifario aprobado mediante la Resolución - **RESOL- 539/2026 -APN-DIRECTORIO#ENARGAS**, vigente a partir del día 1 de Septiembre de 2026.

Precio Anual Uniforme - PAU

PRESTADORA	SUBZONA TARIFARIA	\$/m3
NATURGY BAN S.A.	BUENOS AIRES NORTE	208,94
		203,76
METROGAS S.A.	CAPITAL FEDERAL	
	BUENOS AIRES	203,76
DISTRIBUIDORA GAS CUYANA S.A.	MENDOZA	214,18
	SAN JUAN	214,18
	SAN LUIS	214,18
DISTRIBUIDORA GAS DEL CENTRO S.A.	CÓRDOBA	214,29
	LA RIOJA Y CATAMARCA	214,29
LITORAL GAS S.A.	SANTA FE	212,52
	BUENOS AIRES	212,52
GASNEA S.A.	ENTRE RÍOS	214,73
	FORMOSA	214,73
	CHACO	214,73
	CORRIENTES	214,73
NATURGY NOA S.A.	SALTA	212,74
	LA PUNA	212,74
	TUCUMÁN	212,74
CAMUZZI GAS PAMPEANA S.A.	BUENOS AIRES	212,03
	BAHÍA BLANCA	212,80
	LA PAMPA SUR	223,71
	LA PAMPA NORTE	220,40
CAMUZZI GAS DEL SUR S.A.	BUENOS AIRES SUR	207,12
	CHUBUT SUR	199,01
	PROV. DE NEUQUÉN	216,88
	CORDILLERANO	213,46
	SANTA CRUZ SUR	189,64
	TIERRA DEL FUEGO	183,96
REDENGAS S.A.	PARANÁ	213.68