TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES NIVEL 1 (DECRETOS N° 332/2022 Y N° 465/2024) ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
	R1	2.692,35
	R2 1°	5.346,88
	R2 2°	6.839,22
	R2 3°	8.706,60
Cargo Fijo \$/mes	R3 1°	11.189,32
	R3 2°	13.589,09
	R3 3°	16.210,06
	R3 4°	24.716,86
	R4	30.938,80
	R1-R2 1°	221,19
	R2 2°	221,19
Course was and do Course	R2 3°	221,19
Cargo por m3 de Consumo	R3 1°-R3 2°	221,19
	R3 3°-R3 4°	221,19
	R4	291,56

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	147,02
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	RESIDENCIALES	-7,39
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	RESIDENCIALES	139,63
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	RESIDENCIALES	6,23
Costo de Transporte (\$/m3)	RESIDENCIALES	75,33

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / S	JBZONA	PARANÁ
	NOROE	STE	9,42%
Participación por Cuenca en	NEUQU	INA	90,58%
la Compra de Gas	CHUB	JT	0,00%
(en %)	SANTA CRUZ		0,00%
	TIERRA DEL FUEGO		0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		PARANÁ
Participación por Ruta en la	TGN-Norte-Aldea Brasilera	35,74	10,99%
Compra de Transporte (en %)	TGN-Nqn-Aldea Brasilera	25,21	89,01%

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

TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		PARANÁ
Cargo Filo \$/mos	P1-F	2	15.502,06
Cargo Fijo \$/mes	P3		57.575,60
	P1-P2	0 a 1000 m3	219,52
		1001 a 9000 m3	216,14
Cargo nor m3 do consumo		más de 9000 m3	212,65
Cargo por m3 de consumo		0 a 1000 m3	233,30
	Р3	1001 a 9000 m3	227,50
	más de 9000 m3	221,49	

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	147,02
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	P1-P2-P3	-7,39
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	P1-P2-P3	139,63
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	P1-P2-P3	6,23
Costo de Transporte (\$/m3)	P1-P2-P3	52,73

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / SUBZONA		PARANÁ
	NOROE	STE	9,42%
Participación por Cuenca en	NEUQU	INA	90,58%
la Compra de Gas	CHUB	UT	0,00%
(en %)	SANTA CRUZ		0,00%
	TIERRA DEL FUEGO		0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		PARANÁ
Participación por Ruta en la	TGN-Norte-Aldea Brasilera	35,74	10,99%
Compra de Transporte (en %)	TGN-Nqn-Aldea Brasilera	25,21	89,01%

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

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	PARANÁ
	P3		346.234,96
	G		552.755,44
	GNC INTERR	RUMPIBLE	270.946,82
Cargo Eijo \$/mos	GNC FI	RME	270.946,82
Cargo Fijo \$/mes	ID		1.098.011,36
	FD		1.098.011,36
	IT		1.098.011,36
	FT		1.098.011,36
	P3	0 a 1000 m3	34,71
		1001 a 9000 m3	28,91
		más de 9000 m3	22,90
	G	0 a 5000 m3	9,66
		más de 5000 m3	6,55
Cargo por m3 de Consumo	GNC INTERRUMPIBLE		10,16
	GNC FI	RME	3,58
	ID		15,54
	FD		5,88
	IT		11,46
	FT		1,78
	G		407,09
Cargo par Pasanta (m3/día)(3)	GNC FI	RME	199,87
Cargo por Reserva (m3/día) ⁽³⁾	FD		269,57
	FT		235.74

COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE ⁽⁴⁾	EMPRESA-RUTA / SUBZONA		PARANÁ
5	TGN-Norte-Aldea	35,74	10,99%
Participación por Ruta en la	Brasilera	•	,
Compra de Transporte (en %)	TGN-Nqn-Aldea	25,21	89,01%
	Brasilera	23,21	89,0170

⁽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 (conectados a redes de distribución), 10.000m3/día e ID-IT (conectados a gasoductos troncales), 3.000.000 m3/año.

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 unbundleados 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).

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		PARANÁ
Cargo Fijo \$/mes	EBP1-E	BP2	15.502,06
Cargo Fijo \$/iiies	EBP3		57.575,60
	EBP1-EBP2	0 a 1000 m3	119,91
		1001 a 9000 m3	116,53
Cargo por m2 do Consumo		más de 9000 m3	113,04
Cargo por m3 de Consumo		0 a 1000 m3	133,69
	EBP3	1001 a 9000 m3	127,89
	más de	más de 9000 m3	121.88

COMPONENTES DEL CARGO POR m3 DE CONSUMO	CATEGORÍA / SUBZONA	PARANÁ
Precio en el Punto de Ingreso en el Sistema de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	51,46
Diferencias Diarias Acumuladas (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	-7,39
Precio Incluido en los Cargos por m3 de Consumo (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	44,07
Costo de Gas Retenido (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	2,18
Costo de Transporte (\$/m3)	EBP1-EBP2-EBP3	52,73

COMPOSICIÓN DEL PIST	CUENCA / S	UBZONA	PARANÁ
	NOROE	STE	9,42%
Participación por Cuenca en	NEUQU	INA	90,58%
la Compra de Gas	CHUB	UT	0,00%
(en %)	SANTA CRUZ		0,00%
	TIERRA DEL FUEGO		0,00%
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE	EMPRESA-RUTA (\$/m3) / SUBZONA		PARANÁ
Participación por Ruta en la	TGN-Norte-Aldea Brasilera	35,74	10,99%
Compra de Transporte (en %)	TGN-Nqn-Aldea Brasilera	25,21	89,01%

IMPORTES MÁXIMOS DE TASAS Y CARGOS AUTORIZADOS A COBRAR

ITEM	CONCEPTO	IMPORTE
1	Examen para instalador	14.819
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	10.233
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	10.233
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	10.233
5	Reposición carnet instalador	10.233
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	183.480
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	214.060
8	Copia de plano	3.528
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	147.019
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	3.411
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	11.173
12	Zanjeo y tapada del servicio (Baja Presión / Media Presión)	71.745
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, menor o igual a 10 m3/h (Baja Presión / Media Presión)	24.699
14	Cargo por reconexión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario, mayor 10 m3/h	44.694
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	102.326
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión), no unifamiliar	314.033
17	Soldadura y/o perforación de tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja y Media Presión)	74.098
18	Colocación de medidor menor o igual a 10 m3/h	28.228
19	Colocación de medidor mayor a 10 m3/h	84.683
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja y Media Presión)	70.569
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	445.763
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión	408.126



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

Hoja Adicional de Firmas Anexo

3 1	. ,				
	ú	m	Δ 1	rı	٠.
1.4					

Referencia: ANEXO - REDENGAS S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 5 pagina/s.