

GASNEA S.A.			
TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS (1) P3(2), G, GNC, FD, FT, ID e IT ABASTECIDOS CON GAS NATURAL - SIN IMPUESTOS			
TARIFAS VIGENTES A PARTIR DEL 1 DE OCTUBRE DE 2025			
TIPO DE CARGO	CATEGORÍA / SUBZONA		CORRIENTES
Cargo Fijo \$/mes	P3		398.974,98
	G		694.865,17
	GNC INTERRUMPIBLE		344.327,35
	GNC FIRME		344.327,35
	ID		1.382.110,81
	FD		1.382.110,81
	IT		1.382.110,81
	FT		1.382.110,81
Cargo por m3 de Consumo	P3	0 a 1000 m3	52,57
		1001 a 9000 m3	47,54
		más de 9000 m3	42,26
	G	0 a 5000 m3	14,68
		más de 5000 m3	11,06
	GNC INTERRUMPIBLE		19,11
	GNC FIRME		9,26
	ID		24,12
	FD		9,94
	IT		18,77
Cargo por Reserva (m3/día) <sup>(3)</sup>	G		541,31
	GNC FIRME		299,35
	FD		469,66
	FT		445,75
COMPOSICIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE <sup>(4)</sup>	EMPRESA-RUTA / SUBZONA		CORRIENTES
Participación por Ruta en la Compra de Transporte (en %)	TGN-Norte-Entre Ríos (5)	43,28	3,03%
	TGN-Nqn-Aldea Brasileira	25,21	66,67%
	TGN-Nqn-Entre Ríos (5)	32,75	30,30%
<p>(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.</p> <p>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.</p> <p>(2) Usuarios Servicio General P no alcanzados por lo establecido en Decreto 730/2022 y modificatorias.</p> <p>(3) Cargo mensual por m3 diario de capacidad de transporte reservada.</p> <p>(4) Para los usuarios P3 se debe considerar un Factor de Carga de 0,5.</p> <p>(5) Incluye la ruta Aldea Brasileira-Entre Ríos de Compañía Entrerriana de Gas S.A. (CEGSA).</p> <p>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 obrante en el N° Expediente EX-2021-33013152- -APN-GT#ENARGAS).</p>			