

PARANÁ, 01 de Febrero de 2018.-

CE ML/ml N° PAR 0059/18

Ref.: Ajuste Tarifario Abril 2018 – Respuesta a Nota ENRG GDyE/GAL/D N° 00697
Se envía Nuevo Cuadros Tarifarios

**SR. VICEPRESIDENTE DEL
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS
ING. DANIEL ALBERTO PERRONE
SU DESPACHO**

De nuestra consideración:

Por la presente damos cumplimiento a lo requerido por nota de la referencia al adjuntar (tanto en papel como en soporte óptico) los cuadros tarifarios finales a aplicar a nuestros usuarios a partir del próximo mes de Abril, incluyendo los cálculos realizados para la determinación de cada componente y los coeficientes de adecuación utilizados.

Al respecto corresponde realizar las siguientes aclaraciones:

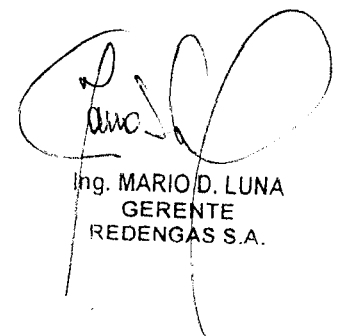
- La aplicación de los coeficientes se hizo en función de los lineamientos dispuestos por esa Autoridad Regulatoria. Los mismos se detallan en los papeles de trabajo respectivos.
- Dado que el precio del gas en el PIST está expresado en dólares estadounidenses, para la determinación del precio a incluir en las tarifas finales propuestas para el período Abril – Setiembre, tanto para el gas en el PIST como para el gas retenido, se siguieron los lineamientos establecidos en el punto 9.4.2.6. de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución.

Por otra parte y, con relación al coeficiente de compensación por escalonamiento tarifario, a fin de poder realizar las comprobaciones pertinentes, solicitamos a esa Autoridad Regulatoria que nos indique como fue determinado el mismo.

Esperando haber dado respuesta a lo requerido, quedamos a disposición para toda información o aclaración adicional y aprovechamos la ocasión para saludarle muy atentamente.-



18 FEB -2 12 :41


Ing. MARIO D. LUNA
GERENTE
REDENGAS S.A.

RECIBIDO
SECRETARÍA DE ENARGAS
18 FEB 2018 12:41

ING. MARIO D. LUNA
GERENTE
REDENGAS S.A.

REDENGAS S.A.				
TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1, P2, P3, SDB y GNC - SIN IMPUESTOS				
VIGENTES A PARTIR DEL: 01-abr-18				
CATEGORIA / CLIENTE		en \$ (pesos)		
RESIDENCIAL		Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo	
R1		92.207927	5.190306	
R2 1°		97.453114	5.190306	
R2 2°		111.426082	5.423324	
R2 3°		125.986582	5.430922	
R3 1°		164.150428	6.720500	
R3 2°		190.376368	6.720500	
R3 3°		255.038620	7.089738	
R3 4°		412.394259	7.873845	
SERVICIO GENERAL		Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo	
P1 y P2		237.512387	0 a 1000 m3	1001 a 9000 m3 más de 9000 m3
SERVICIO GENERAL (1)		Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo	
P3		882.135393	0 a 1000 m3	1001 a 9000 m3 más de 9000 m3
OTROS USUARIOS		Cargo fijo	Cargo por m3 día (2)	Cargo por m3 de consumo
GNC INTERRUMPIBLE		3.913.072539		4.823776
GNC FIRME		3.913.072539	2.886417	5.217232

(1) Corresponde a los usuarios con consumos anuales menores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupo III)

(2) Cargo mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada

Composición del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

Tipo de Usuarios	R1 - R2 1° - R2 2° - R2 3°	R3 1° - R3 2° - R3 3°	R3 4°	P1 - P2	P3	GNC
Punto de ingreso al sistema de transporte	3.254612	4.285036	5.035593	2.100316	3.481058	4.478946
Diferencias diarias acumuladas	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000	0.000000
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	3.254612	4.285036	5.035593	2.100316	3.481058	4.478946
Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)		0.486442	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)			
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R1 - R2 1° - R2 2° - R2 3°)		0.145481	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)			
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 1° - R3 2° - R3 3°)		0.191541	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)			
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de R3 4°)		0.225091	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)			
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P1 - P2)		0.063884	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)			
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de P3)		0.154709	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)			
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de GNC)		0.200120	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)			

NOTA 1: Según artículo 1° de la Resolución ENARGAS N° 132/2017 se hará una bonificación del DIEZ POR CIENTO (10%) en el precio del Gas Natural para todas las categorías de usuarios Residenciales que registren un ahorro en su consumo igual o superior al VEINTE POR CIENTO (20%) con respecto al mismo período del año 2015

NOTA 2: Según artículo 2° de la Resolución ENARGAS N° 132/2017 la bonificación correspondiente a los beneficiarios de la TARIFA SOCIAL, la que será equivalente a: A) CIENTO POR CIENTO (100%) del precio del Gas Natural sobre el bloque de consumo máximo -bloque de consumo base- determinado en el ANEXO II de la Resolución MINEM N° 474-E/17; B) SETENTA Y CINCO POR CIENTO (75%) del precio del Gas Natural sobre un bloque de consumo excedente del determinado en el APARTADO A) precedente, y cuyo volumen será igual al de dicho bloque de consumo base.

Los consumos por encima del bloque indicado en el APARTADO B) precedente se abonarán al CIENTO POR CIENTO (100%) del precio del Gas Natural.

Bloque de consumo mensual máximo con bonificación de 100% del Precio del Gas Natural y Gas Propano incluido por redes para beneficiarios de Tarifa Social Federal, por subzona tarifaria

M3 de 9300 Kcal / mes

Bloque de consumo base - Tarifa Social Federal (m3/mes)

PERÍODO DE FACTURACIÓN (Reglamento del Servicio de Distribución, Punto 14, Inciso I), texto ordenado según Resolución ENARGAS N° I-4313/17

Usuarios de Facturación Bimestral	Bim 01		Bim 02		Bim 03		Bim 04		Bim 05		Bim 06	
Usuarios de Facturación Mensual	Mes 1	Mes 2	Mes 3	Mes 4	Mes 5	Mes 6	Mes 7	Mes 8	Mes 9	Mes 10	Mes 11	Mes 12

TABLA (Resolución MINEM N° 474-E/17, Anexo II)

Ucenciataria / Subzona	Mes N° 1	Mes N° 2	Mes N° 3	Mes N° 4	Mes N° 5	Mes N° 6	Mes N° 7	Mes N° 8	Mes N° 9	Mes N° 10	Mes N° 11	Mes N° 12
GASNEA / ENTRE RÍOS	10	10	13	16	34	65	85	79	59	38	23	17

REDENGAS S.A.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS P3, G, FD, FT, ID, IT - SIN IMPUESTOS

VIGENTES A PARTIR DEL:

01-abr-18

CATEGORIA / CLIENTE

en \$ (pesos)

SERVICIO GENERAL (1)	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo		
		0 a 1000 m3	1001 a 9000 m3	más de 9000 m3
P3 (5)	5,304.786215	0.523167	0.435644	0.345355

SERVICIO GENERAL (1)	Cargo fijo por factura	Cargo por m3/día (2)	Cargo por m3 de consumo	
			0 a 5000 m3	más de 5000 m3
G	5,304.786215	3.906884	0.092542	0.062550

OTROS USUARIOS	Cargo fijo	Cargo por m3 día (2)	Cargo por m3 de consumo
GNC INTERRUMPIBLE	3,913.072539		0.146708
GNC FIRME	3,913.072539	2.886417	0.051722

GRANDES USUARIOS (1)	Cargo fijo por factura	ID - FD (3)		IT - FT (4)	
		Cargo por m3/día (2)	Cargo por m3 de consumo	Cargo por m3/día (2)	Cargo por m3 de consumo
ID - IT	10,549.974181		0.149283		0.109970
FD - FT	10,549.974181	2.079471	0.056601	0.032551	0.017284

(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y regimen tarifario aplicable, siempre que se contraten los siguiente mínimos:

G: 1.000 m3/día

FD-FT: 10.000 m3/día

ID-IT: 3.000.000 m3/año

y sujeto a disponibilidad del servicio

Las tarifas ID e IT no requieren cargo por reserva de capacidad

Las tarifas FD y FT requieren cargo por reserva de capacidad mas cargo por m3 consumido

(2) Cargo mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada

(3) Los usuarios conectados a las redes de distribución

(4) Los usuarios conectados a los gasoductos troncales

(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180.000 m3 según Res. SE N° 2020/05 (SGP3 Grupos I y II)

TARIFAS DE TRANSPORTE POR RUTA

	Recepción	Despacho	Tarifa TF (\$/m3) (*)
TGN	Neuquén	Aldea Brasilera	0.471727
TGN	Salta	Aldea Brasilera	0.623685

(*) En el caso de los usuarios SGP3, al valor de la Ruta de transporte (Tarifa TF) ó Mix de transporte se le aplicará el Factor de Carga dividiendo por 0.5

REDENGAS S.A.**TARIFAS FINALES SEGÚN RÉGIMEN DE ENTIDADES DE BIEN PÚBLICO (EBP) DISPUESTO POR LA LEY N° 27.218 - SIN IMPUESTOS**

VIGENTES A PARTIR DEL:

01-abr-18

CATEGORIA / CLIENTE	en \$ (pesos)	
RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura	Cargo por m3 de consumo
EBP1	92.207927	4.850297
EBP2 1°	97.453114	4.850297
EBP2 2°	111.426082	5.083315
EBP2 3°	125.986582	5.090913
EBP3 1°	164.150428	6.272842
EBP3 2°	190.376368	6.272842
EBP3 3°	255.038620	6.642080
EBP3 4°	412.394259	7.347777

Composicion del precio del gas incluido en cada uno de los cargos por m3 consumido (en \$/m3)

Tipo de Usuarios	EBP1 a EBP2 3°	EBP3 1° a EBP3 3°	EBP3 4°
Punto de ingreso al sistema de transporte	2.929151	3.856532	4.532034
Diferencias diarias acumuladas	0.000000	0.000000	0.000000
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	2.929151	3.856532	4.532034
Costo de transporte - factor de carga 100% - (en \$/m3)		0.488442	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP1 a EBP2 3°)		0.130933	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 1° a EBP3 3°)		0.172387	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)
Costo del gas retenido (incl en los C p/m3 consumido de EBP3 4°)		0.202582	(89% Cuenca Neuquina, 11% Cuenca Noroeste)

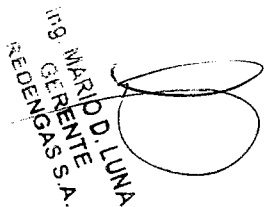
MARINO D. JUNYA
GERENTE
REDENGAS S.A.

CUADRO DE TASAS Y CARGOS
Anexo ... - Resolución ENARGAS N° ...
VIGENTE A PARTIR DEL 01/04/2018

No incluye I.V.A., Impuesto sobre los Ingresos Brutos ni Tasa de Seguridad, Higiene y Profilaxis de Paraná

ITEM	CONCEPTO	\$
1	Exámen para instalador	245.00
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	138.00
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	138.00
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	138.00
5	Reposición carnet instalador	138.00
6	Matrícula de empresas constructoras de obras por terceros	3,130.00
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	3,867.00
8	Copia de plano	61.00
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	2,359.00
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	61.00
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	208.00
12	Zanjeo y tapada (Baja Presión / Media Presión)	1,119.00
13	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario < o = a 10 m3/h- (Baja Presión / Media Presión)	429.00
14	Cargo por reconexión domiciliaria - Reapertura de llave por causa imputable al usuario > a 10 m3/h - (Baja Presión / Media Presión)	798.00
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1,571.00
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión), no unifamiliar	4,990.00
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1,215.00
18	Colocación de medidor < o = a 10 m3/h	429.00
19	Colocación de medidor > a 10 m3/h	1,596.00
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)	920.00
21	Cargo por reconexión en Alta Presión - Reapertura de llave por causa imputable al usuario	8,225.00
22	Conexión y habilitación de la tubería de servicio externa, en Alta Presión.	6,752.00


 Ing. MARIO D. LUNA
 GERENTE
 REDENGAS S.A.



REDENGAS S.A.

Resolución ENARGAS N°

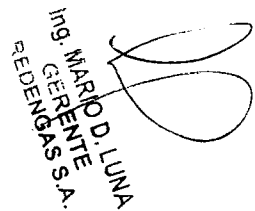
Anexo ...

VIGENCIA:

01-abr-18

Costo del Gas		+	Costo del Transporte		+	Margen por Distribución		=	Tarifa		
G	gas consumido (PIST)		T	transporte		R =	Tarifa (mix)	\$	0.488442	FC =	0.35
Jd	diferencia diaria					P1 / P2 / P3 =	Tarifa (mix)	\$	0.488442	FC =	0.50
GR	gas retenido		D	distribución		GNC =	Tarifa (mix)	\$	0.488442	FC =	1.00
							Tarifa (Nqn)	\$	0.471727		
							Tarifa (Salta)	\$	0.623685		

Usuario	Categoría de	Tipo de Servicio	Reserva de Capacidad	Cargo Fijo por factura	G	dd	GR	T	D	Cargo por m3
R	R1 (0 a 450 m3)	G/GR/T/D		\$ 92.207927	\$ 3.254612	\$ -	\$ 0.145481	\$ 1.395549	\$ 0.394664	\$ 5.190306
	R2 1° (451 a 600 m3)	G/GR/T/D		\$ 97.453114	\$ 3.254612	\$ -	\$ 0.145481	\$ 1.395549	\$ 0.394664	\$ 5.190306
	R2 2° (601 a 750 m3)	G/GR/T/D		\$ 111.426082	\$ 3.254612	\$ -	\$ 0.145481	\$ 1.395549	\$ 0.627682	\$ 5.423324
	R2 3° (751 a 1000 m3)	G/GR/T/D		\$ 125.986582	\$ 3.254612	\$ -	\$ 0.145481	\$ 1.395549	\$ 0.635280	\$ 5.430922
	R3 1° (1001 a 1250 m3)	G/GR/T/D		\$ 164.150428	\$ 4.285036	\$ -	\$ 0.191541	\$ 1.395549	\$ 0.848374	\$ 6.720500
	R3 2° (1251 a 1500 m3)	G/GR/T/D		\$ 190.376368	\$ 4.285036	\$ -	\$ 0.191541	\$ 1.395549	\$ 0.848374	\$ 6.720500
	R3 3° (1501 a 1800 m3)	G/GR/T/D		\$ 255.038620	\$ 4.285036	\$ -	\$ 0.191541	\$ 1.395549	\$ 1.217612	\$ 7.089738
	R3 4° (desde 1801 m3)	G/GR/T/D		\$ 412.394259	\$ 5.035593	\$ -	\$ 0.225091	\$ 1.395549	\$ 1.217612	\$ 7.873845
SGP	P1-P2 (0 a 1000 m3)	G/GR/T/D		\$ 237.512387	\$ 2.100316	\$ -	\$ 0.093884	\$ 0.976884	\$ 0.318099	\$ 3.489183
	P1-P2 (1001 a 9000 m3)	G/GR/T/D		\$ 237.512387	\$ 2.100316	\$ -	\$ 0.093884	\$ 0.976884	\$ 0.266725	\$ 3.437809
	P1-P2 (más 9000 m3)	G/GR/T/D		\$ 237.512387	\$ 2.100316	\$ -	\$ 0.093884	\$ 0.976884	\$ 0.213382	\$ 3.384466
	P3 (0 a 1000 m3)	G/GR/T/D		\$ 882.135393	\$ 3.461058	\$ -	\$ 0.154709	\$ 0.976884	\$ 0.527484	\$ 5.120135
	P3 (1001 a 9000 m3)	G/GR/T/D		\$ 882.135393	\$ 3.461058	\$ -	\$ 0.154709	\$ 0.976884	\$ 0.439317	\$ 5.031968
	P3 (más 9000 m3)	G/GR/T/D		\$ 882.135393	\$ 3.461058	\$ -	\$ 0.154709	\$ 0.976884	\$ 0.348343	\$ 4.940994
GNC	Interrumpible	G/GR/T/D	\$ -	\$ 3,913.072539	\$ 4.476948	\$ -	\$ 0.200120	\$ -	\$ 0.146708	\$ 4.823776
	Firme	G/GR/T/D	\$ 2.886417	\$ 3,913.072539	\$ 4.476948	\$ -	\$ 0.200120	\$ 0.488442	\$ 0.051722	\$ 5.217232



REDENGAS S.A.

Resolución ENARGAS N°

Anexo ...

VIGENCIA:

01-abr-18

G	gas consumido (PIST)	r	transporte
Ja	diferencia diaria		
GR	gas retenido	d	distribución

Transporte

R =	Tarifa (mix)	\$	-	FC =	0.35
P1 / P2 / P3 =	Tarifa (mix)	\$	-	FC =	0.50
P3 / SGG / GNC =	Tarifa (Nqn)	\$	0.471727	FC (P3) =	0.50
	Tarifa (Salta)	\$	0.623685	FC (G, GNC) =	1.00

Usuario	Categoría de	Tipo de Servicio	Reserva de Capacidad	Cargo Fijo por factura	Factura Mínima	G	dd	GR	Tarifa Transporte Nqn / Salta	Tarifa Distribución
SGP (unb)	P3 (0 a 1000 m3) - Nqn	T/D		\$ 5,304.786215		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.943454	\$ 0.523167
	P3 (1001 a 9000 m3) - Nqn	T/D		\$ 5,304.786215		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.943454	\$ 0.435644
	P3 (más 9000 m3) - Nqn	T/D		\$ 5,304.786215		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.943454	\$ 0.345355
	P3 (0 a 1000 m3) - Salta	T/D		\$ 5,304.786215		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1.247370	\$ 0.523167
	P3 (1001 a 9000 m3) - Salta	T/D		\$ 5,304.786215		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1.247370	\$ 0.435644
	P3 (más 9000 m3) - Salta	T/D		\$ 5,304.786215		\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1.247370	\$ 0.345355
SGG	G1 (0 a 5000 m3) - Nqn	T/D	\$ 3.906884	\$ 5,304.786215	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.471727	\$ 0.092542
	G2 (más 5000 m3) - Nqn	T/D	\$ 3.906884	\$ 5,304.786215	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.471727	\$ 0.062550
	G1 (0 a 5000 m3) - Salta	T/D	\$ 3.906884	\$ 5,304.786215	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.623685	\$ 0.092542
	G2 (más 5000 m3) - Salta	T/D	\$ 3.906884	\$ 5,304.786215	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.623685	\$ 0.062550
Grandes Usuarios	FD (Nqn)	T/D	\$ 2.079471	\$ 10,549.974181	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.471727	\$ 0.056601
	ID (Nqn)	T/D		\$ 10,549.974181	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -		\$ 0.149283
	FT (Nqn)	T/D	\$ 0.032551	\$ 10,549.974181	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.471727	\$ 0.017284
	IT (Nqn)	T/D		\$ 10,549.974181	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.109970
	FD (Salta)	T/D	\$ 2.079471	\$ 10,549.974181	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.623685	\$ 0.056601
	ID (Salta)	T/D		\$ 10,549.974181	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.149283
	FT (Salta)	T/D	\$ 0.032551	\$ 10,549.974181	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.623685	\$ 0.056601
	IT (Salta)	T/D		\$ 10,549.974181	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.149283
GNC	Interrumpible (Nqn)	T/D	\$ -	\$ 3,913.072539	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.146708
	Firm3 (Nqn)	T/D	\$ 2.886417	\$ 3,913.072539	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.471727	\$ 0.051722
	Interrumpible (Salta)	T/D	\$ -	\$ 3,913.072539	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.146708
	Firme (Salta)	T/D	\$ 2.886417	\$ 3,913.072539	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 0.623685	\$ 0.051722

M. MARGO D. LUNA
 GERENTE
 S.A.
 ENARGAS

REDENGAS S.A.

Resolución ENARGAS N°

Anexo ...

VIGENCIA:

01-abr-18

Costo del Gas	+	Costo del Transporte	+	Margen por Distribución	=	Tarifa
G gas consumido (PIST)		T transporte		R = Tarifa (mix) \$ 0.488442		FC = 0.35
dd diferencia diaria						
GR gas retenido		D distribución				

Usuario	Categoría de	Tipo de Servicio	Reserva de Capacidad	Cargo Fijo por factura	G	dd	GR	T	D	Tarifas
EBP	EBP1 (0 a 450 m3)	G/GR/T/D		\$ 92.207927	\$ 2.929151	\$ -	\$ 0.130933	\$ 1.395549	\$ 0.394664	\$ 4.850297
	EBP2 1° (451 a 600 m3)	G/GR/T/D		\$ 97.453114	\$ 2.929151	\$ -	\$ 0.130933	\$ 1.395549	\$ 0.394664	\$ 4.850297
	EBP2 2° (601 a 750 m3)	G/GR/T/D		\$ 111.426082	\$ 2.929151	\$ -	\$ 0.130933	\$ 1.395549	\$ 0.627682	\$ 5.083315
	EBP2 3° (751 a 1000 m3)	G/GR/T/D		\$ 125.986582	\$ 2.929151	\$ -	\$ 0.130933	\$ 1.395549	\$ 0.635280	\$ 5.090913
	EBP3 1° (1001 a 1250 m3)	G/GR/T/D		\$ 164.150428	\$ 3.856532	\$ -	\$ 0.172387	\$ 1.395549	\$ 0.848374	\$ 6.272842
	EBP3 2° (1251 a 1500 m3)	G/GR/T/D		\$ 190.376368	\$ 3.856532	\$ -	\$ 0.172387	\$ 1.395549	\$ 0.848374	\$ 6.272842
	EBP3 3° (1501 a 1800 m3)	G/GR/T/D		\$ 255.038620	\$ 3.856532	\$ -	\$ 0.172387	\$ 1.395549	\$ 1.217612	\$ 6.642080
	EBP3 4° (desde 1801 m3)	G/GR/T/D		\$ 412.394259	\$ 4.532034	\$ -	\$ 0.202582	\$ 1.395549	\$ 1.217612	\$ 7.347777

REDENGAS S.A.

AJUSTE TARIFARIO ABRIL DE 2018

DETERMINACIÓN DEL COSTO DE TRANSPORTE A TRASLADAR EN LA TARIFA

TARIFA Transporte Firme TGN (Abr-18)	Cargo por m3/día \$/m3	\$/m3
Salta - Aldea Brasileira	18.970427	0.623685
Neuquén - Aldea Brasileira	14.348361	0.471727

TF CONTRATADO POR REDENGAS	m3/día	
Salta - Aldea Brasileira	50,000	11%
Neuquén - Aldea Brasileira	405,000	89%
	455,000	

COSTO DE TRANSPORTE A TRASLADAR

	\$/m3	Incidencia	Mix	
Salta - Aldea Brasileira	0.623685	11%	0.068605	
Neuquén - Aldea Brasileira	0.471727	89%	0.419837	
COSTO TRANSPORTE			0.488442	\$/m3


ING. MARIO D. LUNA
GERENTE
REDENGAS S.A.

REDENGAS S.A.

AJUSTE TARIFARIO ABRIL DE 2018

DETERMINACIÓN DEL PRECIO DEL GAS EN EL PIST

Precio del Gas	u\$\$/MMBTU	Abr-18 a Set-18	Precio del Gas	u\$\$/m3	Abr-18 a Set-18
Norte	R1 a R23	3.87	Norte	R1 a R23	0.142821
	R31 a R33	5.10		R31 a R33	0.188214
	R34	6.00		R34	0.221429
	P1-P2	2.49		P1-P2	0.091893
	P3	4.12		P3	0.152048
	GNC	5.19		GNC	0.191536
Nqn	R1 a R23	3.95	Nqn	R1 a R23	0.145774
	R31 a R33	5.20		R31 a R33	0.191905
	R34	6.11		R34	0.225488
	P1-P2	2.55		P1-P2	0.094107
	P3	4.20		P3	0.155000
	GNC	5.45		GNC	0.201131

Precio del dólar estadounidense

Cotización al 31/01/18 20 \$/u\$

Indice de Variación de Precios al Consumidor previsto para el año 2018 17.4% (según informe REM elaborado por el BCRA en fecha 03/01/18)

Variación Promedio Mensual 1.013

Cotización esperable para el dólar

Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre	Octubre	Noviembre	Diciembre
20.00	20.26	20.52	20.79	21.06	21.33	21.61	21.89	22.18	22.47	22.76	23.05

Participación relativa del volumen a entregar cada mes (se considera el gas entregado en cada mes a los usuarios de servicio completo en los últimos 3 años)

Abril	Mayo	Junio	Julio	Agosto	Setiembre
8.48%	15.80%	21.81%	22.38%	16.45%	15.08%

Cotización ponderada (considerando que el gas se paga a 75 días) ==> 22.38 \$/u\$

Precios del Gas (Abr-Set)	\$/m3	\$/u\$ =	Abr-18 a Set-18	Precio del Gas en el PIST	Norte	Nqn	11%	89%
Norte	R1 a R23		3.195803	Norte				
	R31 a R33		4.211530		Nqn			
	R34		4.954759					
	P1-P2		2.056224					
	P3		3.402269					
	GNC		4.285864					
Nqn	R1 a R23		3.261881	Nqn	R1 a R23		3.25461	
	R31 a R33		4.294121		R31 a R33		4.28504	
	R34		5.045584		R34		5.03559	
	P1-P2		2.105765		P1-P2		2.10032	
	P3		3.468324		P3		3.46106	
	GNC		4.500565		GNC		4.47695	

Precio del Gas Retenido

% Gas Retenido Norte - AB	4.90%				\$/m3
% Gas Retenido Nqn - AB	4.20%				
% Gas Retenido (Mix)	4.28%				
% Gas Ret. (Mix) Incrementado	4.47%				
				R1 a R23	0.145481
				R31 a R33	0.191541
				R34	0.225091
				P1-P2	0.093884
				P3	0.154709
				GNC	0.200120


G. MARIO D. LUNA
GERENTE
REDENGAS S.A.

PAPELES DE TRABAJO CORRESPONDIENTES AL AJUSTE SEMESTRAL DE LAS TARIFAS

ANEXO V DE LA RESOLUCIÓN 4364/2017
METODOLOGÍA DE ADECUACIÓN SEMESTRAL DE LA TARIFA

SEGUNDO AJUSTE SEMESTRAL: ABRIL 2018

Parámetros para el cálculo de Tarifas de Distribución abril 2018

- a) Tarifa de Distribución Anexo I Resolución que aprueba RTI
- b) Efecto RIM: Tarifa de Distribución Anexo I Resolución que aprueba RTI x 0,2277
- c) CE (compensación por escalonamiento tarifario): Tarifa de Distribución marzo de 2017 x 0,02

Tarifa de Distribución abril 2018= a) + b) + c)

El CE es el porcentaje adicional que debe aplicarse a las tarifas previas a la RTI para compensar los ingresos no cobrados por la aplicación del escalonamiento del incremento resultante de la RTI. Dicho porcentaje permite obtener un valor presente neto los ingresos requeridos calculados en el proceso de Revisión Tarifaria.

donde:

T Anexo I Res. 4364: Tarifas establecidas en Resolución 4364/2017, en la que se aprueba RTI para REDENGAS S.A.

(IP Feb18/IP Oct17 -1)	0,2277
CE	0,02

AJUSTE SEMESTRAL TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS R - GNC - SIN IMPUESTOS

RESIDENCIAL	Cargo fijo por factura			Cargo por m3 de consumo				
	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
P1	74,026902	16,855926	3,325099	97,207927	0,317055	0,072193	0,005415	0,394683
P2 P3	78,237674	17,814764	3,404476	102,453114	0,337055	0,072193	0,005415	0,414715
R1 R2	98,455733	20,349070	3,601379	121,406182	0,434790	0,104128	0,008764	0,547682
R3 R4	101,145278	23,030780	3,810524	125,176022	0,510228	0,116179	0,008873	0,635280
R5 R6	131,784198	30,007262	2,358558	161,791460	0,681305	0,155133	0,011935	0,848473
R7 R8	152,839059	34,801454	2,738855	189,979368	0,681305	0,155133	0,011935	0,848473
R9 R0	204,751183	40,611935	3,665102	245,028220	0,977739	0,232633	0,017242	1,210614
R1 R2	531,080749	75,387087	5,926424	606,467836	0,977739	0,232633	0,017242	1,177651

SERVICIO GENERAL	Cargo fijo			Cargo por m3 de consumo												
	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	0 a 1000 m3			1001 a 9000 m3			mas de 9000 m3					
					T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
P1 - P3 (*)	190,681073	43,418080	3,413236	237,512389	0,255524	0,058163	0,004392	0,317959	0,214280	0,048792	0,002654	0,265726	0,171455	0,039040	0,002887	0,213382

(*) A los fines de unificar los cargos fijos de las tarifas vigentes al 31-03-2017, para la aplicación del CE se tomo el cargo fijo + FOCE GAS del P1.

SERVICIO GENERAL (1)	Cargo fijo			Cargo por m3 de consumo												
	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	0 a 1000 m3			1001 a 9000 m3			Más de 9000 m3					
					T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
P1	708,201048	163,257179	12,676367	884,134594	0,428624	0,096159	0,007403	0,522186	0,357841	0,080342	0,006134	0,444257	0,279805	0,063712	0,004826	0,548343

OTROS USUARIOS	Cargo fijo			Cargo por m3 de consumo								
	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	0 a 1000 m3		1001 a 9000 m3		mas de 9000 m3			
					T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo por m3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
GNC INTERRUPTIBLE	3,143,535570	715,735084	56,338473	4053,077127	0,000000	0,000000	0,117781	0,026618	0,007108	0,000000	0,000000	0,033826
GNC FIRMAL	3,143,535570	715,735084	56,338473	4053,077127	2,817290	0,527547	0,041480	0,015197	0,065472	0,000552	0,066579	

AJUSTE SEMESTRAL TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN A USUARIOS P3, G, GNC, ED, FT, ID, IT - SIN IMPUESTOS

SERVICIO GENERAL	Cargo fijo			Cargo por m3 de consumo												
	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	0 a 1000 m3			1001 a 9000 m3			mas de 9000 m3					
					T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
P2	4,258,819208	969,733134	76,233873	5266,786215	0,438624	0,096459	0,003084	0,535116	0,352841	0,080342	0,002461	0,438642	0,279805	0,063712	0,001938	0,503355

SERVICIO GENERAL	Cargo fijo			Cargo por m3 de consumo												
	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	0 a 5000 m3			mas 5000 m3			mas 5000 m3					
					T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo por m3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
G	4,258,819208	969,733134	76,233873	5266,786215	3,136547	0,714192	0,056145	0,004884	0,074295	0,016917	0,001330	0,092512	0,050217	0,011434	0,000899	0,062750

GRANDES USUARIOS	Cargo fijo por factura			Cargo por m3 día						Cargo por m3 de consumo						Cargo por m3 día								
	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo Fijo Actualizado	0 a 1000 m3		1001 a 9000 m3		mas de 9000 m3		0 a 5000 m3		mas 5000 m3		0 a 5000 m3		mas 5000 m3		0 a 5000 m3		mas 5000 m3			
					T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Cargo por m3 día Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado	T Anexo I Res. 4364	T Anexo I Res. 4364 x (IP Feb18/IP Dic16 -1)	CE	Total Cargo x M3 de consumo Actualizado
ID - IT	8,469,793404	1928,575043	151,611124	10615,979571	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000
ID - FT	8,469,793404	1928,575043	151,611124	10615,979571	2,079471	0,435290	0,037228	0,001879	0,045441	0,010147	0,000613	0,057401	0,018483	0,041460	0,033551	0,000000	0,091426	0,013276	0,002160	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000	0,000000

MARIO D. LUNA
GERENTE
REDENGAS S.A.

teltron
ULTRAGREEN

CD-R

80Min/700Mb
ULTRA SPEED
1X-52X

COMPACT
disc
Recordable

GUARANTEED
PREMIUM QUALITY

REJENGAS

Ajuste Abr-18

ESCRIBA SOLAMENTE CON MARCADOR DE PUNTA SUAVE