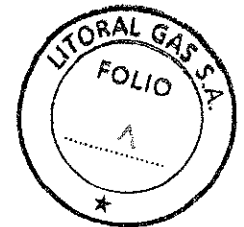
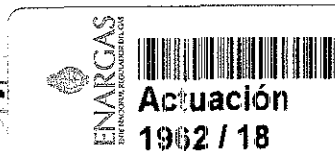




Litoral Gas S.A.

Mitre 621 – S2000COM – Rosario
Provincia de Santa Fe, República Argentina
Teléfono (0341) 4200100 – Fax (0341) 4200101



18 FEB -2 10:34

Nota GAF N° 065/18
Rosario, 01 de febrero de 2018

Al Señor:
Presidente del Ente Nacional Regulador del Gas
Lic. Mauricio Ezequiel Roitman
PRESENTE



Ref.: EXPTE. Nota ENRG GDyE/GAL/D N°00695 del 18/01/2018 Ajuste Tarifario – abril 2018

De mi mayor consideración:

Tengo el agrado de dirigirme a Ud. en mi carácter de apoderado de LITORAL GAS S.A., conforme lo acreditado oportunamente y constituyendo domicilio a estos efectos en la calle Mitre 621 de la ciudad de Rosario.

La presente misiva responde la información solicitada mediante vuestra nota ENRG GDyE/GAL/D N°00695 del 18/01/2018 y relativa al ajuste tarifario con vigencia a partir del próximo 01/04/2018.

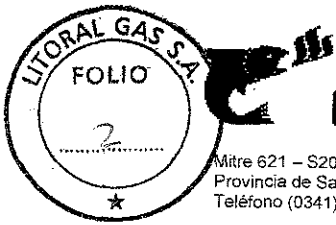
De acuerdo con lo dispuesto en el artículo 4° y Anexo V de la Resolución ENARGAS N° I 4361/2017, mediante el cual se aprobó la Metodología de Adecuación Semestral de la Tarifa, , y en el marco de lo dispuesto en la Resolución N° 249/2018 mediante la cual esa Autoridad Regulatoria resolvió convocar a Audiencia Pública para el próximo 22/02/2018 para la consideración de la citada Metodología y la aplicación del traslado a tarifas del precio de gas comprado en los términos del numeral 9.4.2 de las Reglas Básicas de la Licencia de Distribución, elevamos a vuestra consideración, dentro de los plazos legales establecidos, los nuevos Cuadros Tarifarios propuestos que deberán entrar en vigencia a partir del 01/04/2018.

Asimismo, y tal lo explicitado en vuestra nota ENRG N°00695, la presente solicitud de ajuste tarifario incluye los ajustes por variación del gas en boca de pozo, variación del costo del gas retenido, contabilidad diaria de gas, variación en el costo del transporte y variación en el margen de distribución.

Por ello, se adjunta a la presente las siguientes memorias de cálculo:

Cuadro I.A: Identificación de la variación acumulada del Índice de Precios Internos al por Mayor publicado por el INDEC y de la compensación por el escalonamiento tarifario.

DANIEL MOLINARI
APODERADO



Litoral Gas S.A.

Mitre 621 – S2000COM – Rosario
Provincia de Santa Fe, República Argentina
Teléfono (0341) 4200100 – Fax (0341) 4200101

Cuadro I.B: Memoria de cálculo de la variación por el Nuevo Costo de Transporte con vigencia a partir del 01/04/2018, y según las solicitudes de ajuste tarifario de TGN (Actuación N° 1754/2018) y TGS (Actuación N° 1659/2018) remitidas a Enargas.

Cuadro I.C: Nuevo Precio de Gas y del Gas Natural Comprimido:

- Memoria de cálculo del precio promedio de gas según los volúmenes a adquirir considerados para cada uno de los contratos de suministro de gas natural.
- Memoria de cálculo del costo del Gas Retenido.
- Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período.

Cuadro II.1 a II.4: Memorias de Cálculo y Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del 01/04/2018.

Cuadro III: Memorias de cálculo y Cuadro de Tasas y Cargos solicitados a partir del 01/04/2018.

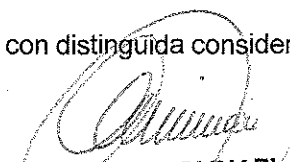
Cuadro IV.1 a IV.6: Memorias de cálculo y Cuadros Tarifarios de Gas Propano solicitados a partir del 01/04/2018.

Cabe señalar que, según lo establecido en el 3° párrafo de vuestra nota ENRG GDyE/GAL/D N°00695, a la fecha de la presente no se cuenta con información oficial del índice de Precios Internos al por Mayor aplicable a los últimos períodos mensuales a considerar. Por lo expuesto, a los fines de esta presentación se considera razonable proyectar el índice del mes de enero y febrero de 2018 con el mismo índice oficial informado para diciembre 2017. Se deja constancia que una vez publicado el índice oficial correspondiente a los meses de Enero y Febrero de 2018 por parte del INDEC, se rectificará la presentación de la información a fin de corregir los nuevos Cuadros Tarifarios propuestos que deberán entrar en vigencia el 01/04/2018.

Asimismo se identifica que para la determinación del tipo de cambio para el precio de gas natural PIST, se tomó como fuente de información el Cierre Monedas publicado por el Centro de Estadísticas de Mercados del ROFEX, extraído el día 25/01/2018.

Por último, se comunica que el archivo relacionado con esta información ha sido cargado en el Sistema SARI bajo el código de recibo "20007_20180130375164759".

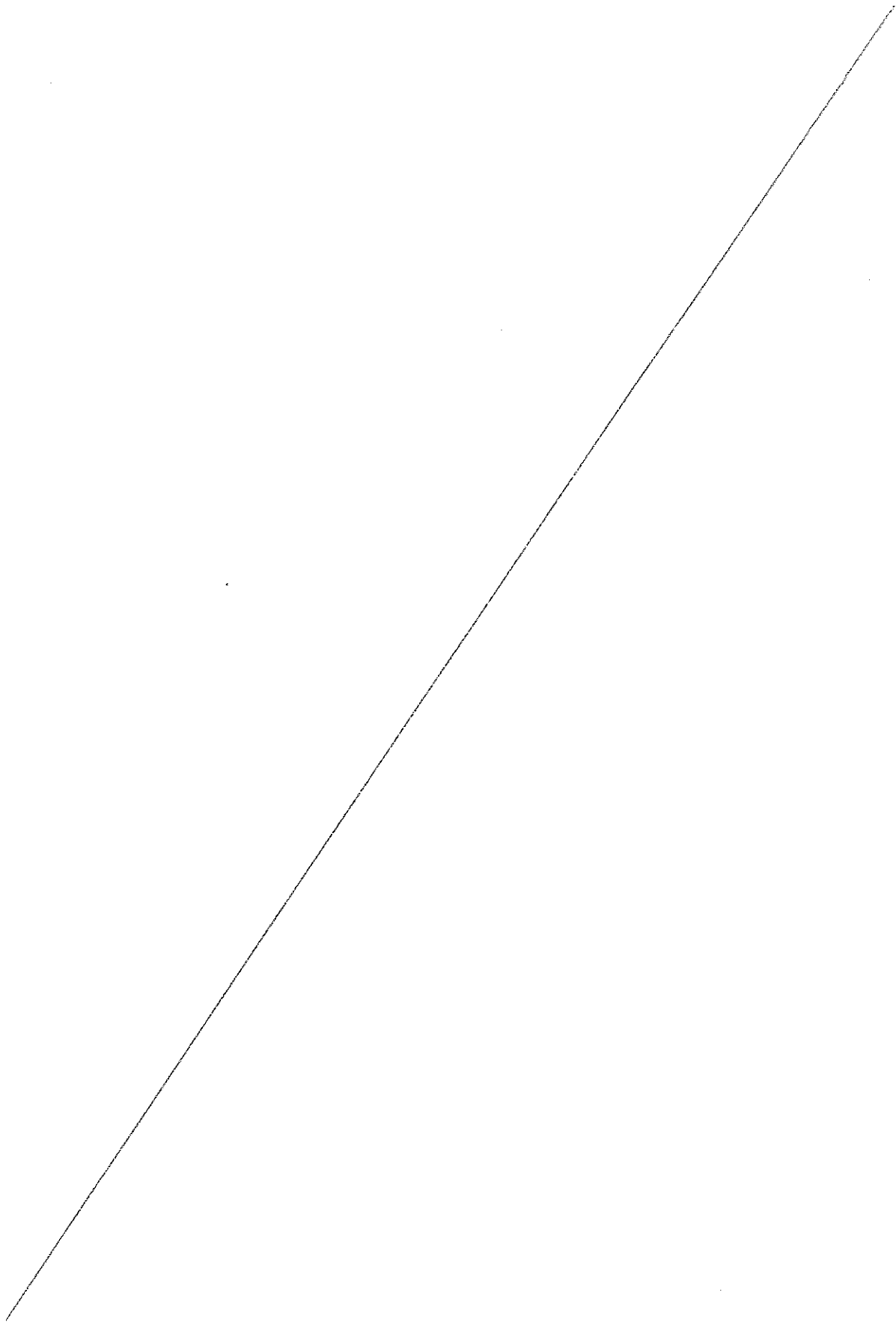
Sin otro particular, saludo al Señor Presidente con distinguida consideración.

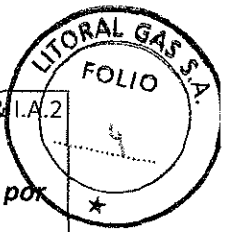

DANIEL MOLINARI
APODERADO

Solicitud de ajuste tarifario por Adecuación Semestral de la Tarifa según artículo 4° y Anexo V de la Resolución N°4361/2017, y por variación del Costo de Transporte y del Gas

Cuadro	Descripción
I.A	<u>Tarifa de Distribución:</u>
I.A.1	IPIM: Identificación de la variación acumulada del Índice de Precios Internos al por Mayor publicado por el INDEC
I.A.2	Compensación por escalonamiento tarifario
I.B	Memoria de cálculo de la variación por el Nuevo Costo de Transporte
I.C	<u>Nuevo Precio de Gas:</u>
I.C.1	Memoria de cálculo del precio promedio de gas según los volúmenes a adquirir considerados para cada uno de los contratos de suministro de gas natural.
I.C.2	Memoria de cálculo del costo del Gas Retenido.
I.C.1 & C.2 GNC	Memoria de cálculo del precio promedio y costo de Gas Retenido de GNC
I.C.3	Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período
GAS NATURAL	
II.1	Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2018 - según Resolución N° 125 del 30/11/2017
II.2	Tarifas de Distribución Resultantes de la Revisión Tarifaria Integral - según Anexo I de la Resolución N° 1 - 4361 del 30/03/2017
II.3	Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2018: A) Por la determinación del Segundo Ajuste Semestral por Adecuación Semestral de la Tarifa de Distribución. B) Por la variación de la Componente de Transporte. C) Por la variación del Costo de Gas, del Retenido y Contabilidad Diaria
II.4	Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del 01/04/2018
TASAS Y CARGOS	
III	Tasas y Cargos solicitados a partir del 01/04/2018
GAS PROPANO (GLP)	
IV.1	Memoria de cálculo de la componente transporte de GLP a incluir en los nuevos Cuadros Tarifarios solicitados
IV.2	Memoria de cálculo del precio promedio de gas propano según sendero de precios identificado en el Informe Técnico del Ministerio de Energía y Minería de Octubre 2017
IV.3	Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2018 - según Resolución N° 125 del 30/11/2017
IV.4	Tarifas de Distribución Resultantes de la Revisión Tarifaria Integral - según Anexo I de la Resolución N° 1 - 4361 del 30/03/2017
IV.5	Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2018: A) Por la determinación del Segundo Ajuste Semestral por Adecuación Semestral de la Tarifa de Distribución. B) Por la variación de la Componente de Transporte. C) Por la variación del Costo de Gas.
IV.6	Cuadros Tarifarios de Gas Propano solicitados a partir del 01/04/2018

DANIEL MOLINARI
APODERADO





IPIM: Identificación de la variación acumulada del Índice de Precios Internos al por Mayor publicado por el INDEC

		Variación Acumulada
Aprobado por Resolución ENRG 125 del 30/11/2017:		
ene-17 Real	1,50%	1,50%
feb-17 Real	1,67%	3,20%
mar-17 Real	0,92%	4,14%
abr-17 Real	0,46%	4,62%
may-17 Real	0,86%	5,52%
jun-17 Real	1,87%	7,50%
jul-17 Real	2,55%	10,24%
ago-17 Real	1,92%	12,35%
sep-17 Real	1,00%	13,48%
oct-17 Real	1,47%	15,15%
Solicitado a partir del 01/04/2018:		
nov-17 Real	1,54%	16,92%
dic-17 Real	1,64%	18,84%
ene-18 Estimado	1,64%	20,79%
feb-18 Estimado	1,64%	22,77%
Ajuste a aplicar sobre Cuadro Tarifario RTI y a adicionar al Cuadro Tarifario vigente		7,62%

Compensación por escalonamiento tarifario

El CE es el componente adicional que debe aplicarse a las tarifas previas a la RTI para obtener en valor presente neto, los ingresos requeridos calculados en dicho proceso. Ello según Anexo V de la Resolución ENRG N°4361/17

CE calculado sobre la tarifa a marzo 2017	28,00%
CE calculado sobre la tarifa RTI	11,11%


DANIEL MOLINARI
APODERADO

LITORAL GAS S.A.

CUADRO I.B

Memoria de cálculo de la variación por el Nuevo Costo de Transporte

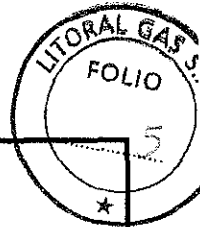
	Tarifas vigentes		Solicitudes desde 01/04/18		Diferencia	Tarifas vigentes		Solicitudes desde 01/04/18		Diferencia
	Cargo por m3/día	Cargo por m3/mes	Cargo por m3/día	Cargo por m3/mes		Cargo por m3/mes	Cargo por m3/mes			
RECEPCION										
TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.:										
SALTA										
NEUQUÉN										
TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.:										
TIERRA DEL FUEGO										
TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.:										
INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED) - NEUQUÉN										
Mix actual de Transporte										
TRANSPORTE DESDE SALTA										
TRANSPORTE DESDE NEUQUEN										
TRANSPORTE DESDE TIERRA DEL FUEGO										
Transporte Reconocido R P SDB GNC										
Factor de Carga										
R										
P										
SDB										
GNC										

(*1) Según solicitud de ajuste tarifario de TGN remitida a ENRG. Actuación 1754/18

(*2) Según solicitud de ajuste tarifario de TGS remitida a ENRG. Actuación 1659/18



DANIEL MOLINARI
APODERADO





Memoria de cálculo del precio promedio de gas según los volúmenes a adquirir considerados para cada uno de los contratos de suministro de gas natural.

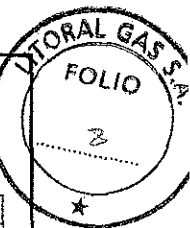
MESES	CANTIDADES DIARIAS	CANTIDADES MES	PRECIO				
			R1 + R21 + R22 + R23	R31 + R32 + R33	R34	P1 + P 2	P 3
TECPETROL - CUENCA NOROESTE (VIGENTE)							
abr-18	60.000	1.167.005	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
may-18	100.000	2.223.776	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jun-18	140.000	3.528.157	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jul-18	160.000	4.040.630	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
ago-18	124.000	3.149.667	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
sep-18	96.000	2.172.665	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
PAN AMERICAN ENERGY - CUENCA NOROESTE (VIGENTE)							
abr-18	40.000	778.003	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
may-18	100.000	2.223.776	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jun-18	145.000	3.654.163	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jul-18	180.000	4.545.709	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
ago-18	100.000	2.540.054	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
sep-18	100.000	2.263.193	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
ENERGIA ARGENTINA - CUENCA NOROESTE (VIGENTE)							
abr-18	737.000	14.334.706	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
may-18	1.402.000	31.177.340	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jun-18	1.985.000	50.024.230	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jul-18	2.284.000	57.679.994	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
ago-18	1.689.700	42.919.289	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
sep-18	1.228.000	27.792.008	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
YPF - CUENCA NOROESTE (ACUERDO EN PROCESO NEGOCIACIÓN)							
abr-18	103.000	2.003.358	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
may-18	198.000	4.403.077	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jun-18	281.000	7.081.516	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jul-18	321.000	8.106.514	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
ago-18	237.000	6.019.928	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
sep-18	176.000	3.983.219	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
TECPETROL - CUENCA NEUQUINA (VIGENTE)							
abr-18	90.000	1.750.507	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
may-18	152.000	3.380.140	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
jun-18	372.000	9.374.818	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
jul-18	390.000	9.849.036	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
ago-18	260.000	6.604.140	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
sep-18	190.000	4.300.066	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
ENERGIA ARGENTINA - CUENCA NEUQUINA (VIGENTE)							
abr-18	183.000	3.559.364	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
may-18	727.000	16.166.852	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
jun-18	624.000	15.725.501	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
jul-18	691.600	17.465.624	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
ago-18	576.300	14.638.330	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
sep-18	505.000	11.429.124	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
YPF - CUENCA NEUQUINA (ACUERDO EN PROCESO NEGOCIACIÓN)							
abr-18	364.000	7.079.828	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
may-18	687.000	15.277.341	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
jun-18	1.262.000	31.803.818	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
jul-18	1.415.000	35.734.322	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
ago-18	956.000	24.282.914	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
sep-18	688.000	15.570.767	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
TOTAL AUSTRAL - CUENCA NEUQUINA (ACUERDO EN PROCESO NEGOCIACIÓN)							
abr-18	273.000	5.309.871	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
may-18	214.000	4.758.881	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20

DANIEL MOLINARI
APODERADO

Memoria de cálculo del precio promedio de gas según los volúmenes a adquirir considerados para cada uno de los contratos de suministro de gas natural.

MESES	CANTIDADES DIARIAS	CANTIDADES MES	PRECIO				
			R1 + R21 + R22 + R23	R31 + R32 + R33	R34	P1 + P 2	P 3
jun-18	252.000	6.350.683	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
jul-18	350.000	8.838.878	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
ago-18	308.000	7.823.366	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
sep-18	187.000	4.232.171	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
PAN AMERICAN SUR - CUENCA TIERRA DEL FUEGO (VIGENTE)							
abr-18	38.000	739.103	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
may-18	103.000	2.290.489	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
jun-18	129.000	3.250.945	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
jul-18	148.000	3.737.583	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
ago-18	103.000	2.616.255	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
sep-18	87.000	1.968.978	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
TOTAL AUSTRAL - CUENCA TIERRA DEL FUEGO (ACUERDO EN PROCESO NEGOCIACIÓN)							
abr-18	82.000	1.594.906	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
may-18	217.000	4.825.594	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
jun-18	271.000	6.829.504	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
jul-18	312.000	7.879.229	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
ago-18	217.000	5.511.917	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
sep-18	183.000	4.141.643	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
COMPRAS DE GAS SPOT							
abr-18		19.449.347	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
may-18		24.194.222	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
jun-18		24.532.686	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
jul-18		27.794.449	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
ago-18		34.415.647	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
sep-18		24.418.238	7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
PRECIO PROMEDIO US\$/ MBTU							
abr-18	1.970.000	57.765.997	4,93	5,75	6,35	4,01	5,10
may-18	3.900.000	110.921.488	4,55	5,52	6,22	3,47	4,75
jun-18	5.461.000	162.156.021	4,34	5,40	6,16	3,18	4,56
jul-18	6.251.600	185.671.968	4,34	5,40	6,16	3,17	4,55
ago-18	4.571.000	150.521.506	4,59	5,55	6,24	3,53	4,78
sep-18	3.440.000	102.272.071	4,62	5,56	6,25	3,57	4,81
PRECIO PROMEDIO \$	TC USD (*)	Factor de Corrección			27,096104		
abr-18	21,55	57.765.997	3,920090	4,575445	5,050098	3,192352	4,053261
may-18	21,85	110.921.488	3,669450	4,453306	5,019494	2,801883	3,829144
jun-18	22,17	162.156.021	3,554196	4,417056	5,041010	2,597877	3,729794
jul-18	22,40	185.671.968	3,587402	4,461000	5,092704	2,619226	3,765205
ago-18	22,68	150.521.506	3,840323	4,642656	5,223084	2,950635	4,003541
sep-18	23,00	102.272.071	3,917712	4,720755	5,301070	3,028413	4,081246
(*) Fuente ROFEX al 25/01/2018		769.309.052	3,710611	4,529296	5,121263	2,803337	3,877237
PIST incluido en los Cuadros Tarifarios Vigentes			2,171557	3,150065	3,910219	1,207154	2,36235
Variación			1,539054	1,379231	1,211044	1,596183	1,514887

DANIEL MOLINARI
APODERADO



Memoria de cálculo del costo del Gas Retenido.

MESES	Mix de Transporte	PRECIO				
		R1 + R21 + R22 + R23	R31 + R32 + R33	R34	P1 + P2	P3
CUENCA NOROESTE						Porcentaje del Retenido 4,60%
abr-18	46,75%	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
may-18	46,75%	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jun-18	46,75%	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
jul-18	46,75%	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
ago-18	46,75%	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
sep-18	46,75%	3,87	5,10	6,00	2,49	4,12
CUENCA NEUQUINA						Porcentaje del Retenido 3,83%
abr-18	45,86%	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
may-18	45,86%	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
jun-18	45,86%	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
jul-18	45,86%	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
ago-18	45,86%	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
sep-18	45,86%	3,95	5,20	6,11	2,55	4,20
CUENCA TIERRA DEL FUEGO						Porcentaje del Retenido 11,27%
abr-18	7,39%	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
may-18	7,39%	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
jun-18	7,39%	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
jul-18	7,39%	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
ago-18	7,39%	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
sep-18	7,39%	3,39	4,67	5,49	2,17	3,68
						Porcentaje del Retenido en función al MIX de cuencas 4,74%
GAS SPOT		7,00	7,00	7,00	7,00	7,00
PRECIO GAS SPOT RETENIDO U\$\$/MBTU		0,35	0,35	0,35	0,35	0,35

PROPORCION DE VOLUMENES

	SPOT	CONTRATO
abr-18	33,67%	66,33%
may-18	21,81%	78,19%
jun-18	15,13%	84,87%
jul-18	14,97%	85,03%
ago-18	22,86%	77,14%
sep-18	23,88%	76,12%

PRECIO PROMEDIO DE GAS RETENIDO - U\$\$/ MBTU. CMD

abr-18	100,00%	0,24	0,29	0,32	0,20	0,25
may-18	100,00%	0,23	0,27	0,31	0,17	0,24
jun-18	100,00%	0,21	0,27	0,31	0,16	0,23
jul-18	100,00%	0,21	0,27	0,31	0,16	0,23
ago-18	100,00%	0,23	0,28	0,31	0,17	0,24
sep-18	100,00%	0,23	0,28	0,31	0,18	0,24

PRECIO PROMEDIO DE GAS RETENIDO \$/M3

	TC USD (*)	Inyección	Factor de Corrección		27,096104		
abr-18	21,55	57.765.997	0,194132	0,227140	0,250671	0,158191	0,200949
may-18	21,85	110.921.488	0,181813	0,221265	0,249388	0,138858	0,189962
jun-18	22,17	162.156.021	0,175847	0,219287	0,250254	0,128547	0,184819
jul-18	22,40	185.671.968	0,177504	0,221487	0,252842	0,129614	0,186588
ago-18	22,68	150.521.506	0,190103	0,230502	0,259301	0,146116	0,198447
sep-18	23,00	102.272.071	0,194092	0,234515	0,263331	0,150079	0,202441
		769.309.052	0,183695	0,224912	0,254294	0,138817	0,192208

(*) Fuente ROFEX al 25/01/2018

Gas Retenido incluido en los Cuadros Tarifarios Vigentes	0,108049	0,156736	0,194559	0,060064	0,117542
Variación	0,075646	0,068176	0,059735	0,078753	0,074666

AP

DANIEL MOLINARI
APODERADO

LITORAL GAS S.A.

CUADRO I.C.1 & 2 GNC

Memoria de cálculo del precio promedio y costo de Gas Retenido de GNC en función al Mix de Transporte y volumen considerado a adquirir en el periodo bajo análisis

MIX de Transporte	PRECIO		Precio Promedio		Precio Promedio Retenido U\$/MBTU
	U\$/ MBTU	TC USD (*)	U\$/ MBTU	U\$/ MBTU	
Cuenca Noroeste	46,75%	5,19		4,60%	
Cuenca Neuquina	45,86%	5,45		3,83%	
Cuenca Tierra del Fuego	7,39%	3,87	5,2117	11,27%	0,252857

PRECIO PROMEDIO \$/M3

Meses	Días	TC USD (*)	Volumen	Precio \$ GNC	Factor de Corrección
abr-18	30	20,94	1.350.000	4,027611	
may-18	31	21,25	1.395.000	4,087237	
jun-18	30	21,55	1.350.000	4,144939	
jul-18	31	21,85	1.395.000	4,202641	
ago-18	31	22,17	1.395.000	4,263228	
sep-18	30	22,40	1.350.000	4,308428	
			8.235.000	4,172545	

PIST incluido en los Cuadros Tarifarios Vigentes

3,280750

Variación

0,891795

(*) Fuente ROFEX al 25/01/2018

PRECIO PROMEDIO DE GAS RETENIDO \$/M3

Meses	Días	TC USD (*)	Volumen	Precio GNC Retenido	Factor de Corrección
abr-18	30	20,94	1.350.000	0,195409	
may-18	31	21,25	1.395.000	0,198302	
jun-18	30	21,55	1.350.000	0,201102	
jul-18	31	21,85	1.395.000	0,203901	
ago-18	31	22,17	1.395.000	0,206841	
sep-18	30	22,40	1.350.000	0,209034	
			8.235.000	0,202441	

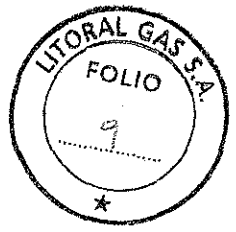
PIST incluido en los Cuadros Tarifarios Vigentes

0,163239

Variación

0,039202

DANIEL MOLINARI
APODERADO

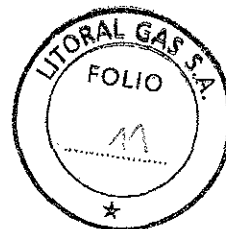


Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo periodo

	R1-R21-R22-R23	R31-R32-R33	R 34	P1-P2	P3	GM	
ene-18							
Precio del gas según Acuerdos de compra	U\$S/MBTU:						
Salta	3,220	4,660	5,780	1,790	3,500	4,770	
Neuquén	3,270	4,730	5,870	1,820	3,550	5,000	
Tierra del Fuego	2,730	4,200	5,210	1,510	3,060	4,420	
Volumen Estimado de la inyección según los Acuerdos de compra							
Total vendido excluyendo SDB	27.399.000	7.725.930	7.342.231	5.274.838	5.697.000	1.359.000	1.029.317
Salta	16.740.000	4.720.321	4.485.892	3.222.774	3.480.703	830.310	481.232
Neuquén	16.430.000	4.632.908	4.402.820	3.163.093	3.416.245	814.934	472.017
Tierra del Fuego	2.790.000	786.720	747.649	537.129	580.117	138.385	76.068
Total Estimado Inyección	35.960.000	10.139.949	9.636.361	6.922.997	7.477.066	1.783.629	1.029.317
Precio promedio U\$S/MBTU	3,205	4,656	5,777	1,782	3,489	4,850	
Tipo de Cambio al momento de pago (*)	20,630						
Factor de Conversión \$/ MBTU	27,096104						
Precio promedio \$/m3	2,440041	3,545134	4,398321	1,356738	2,656176	3,692316	
PIST incluido en los Cuadros Tarifarios	2,171557	3,150065	3,910219	1,207154	2,36235	3,28075	
Diferencia \$/m3	0,268484	0,395069	0,488102	0,149584	0,293826	0,411566	
Volumen Vendido Estimado (idem ene'17)	7.725.930	7.342.231	5.274.838	5.697.000	1.359.000	1.029.317	
Diferencias de Contabilidad del Periodo	2.074.285	2.900.690	2.574.662	852.178	399.310	423.632	
Diferencias de Contabilidad de periodos anteriores							
Valores Autorizados	-	-	-	-	-	-	
Diferencias Devolución/ Recupero	-	-	-	-	-	-	
Saldo	2.074.285	2.900.690	2.574.662	852.178	399.310	423.632	
Saldo ajustado por incidencia financiera	2.074.285	2.900.690	2.574.662	852.178	399.310	423.632	
feb-18							
Precio del gas según Acuerdos de compra	U\$S/MBTU:						
Salta	3,220	4,660	5,780	1,790	3,500	4,770	
Neuquén	3,270	4,730	5,870	1,820	3,550	5,000	
Tierra del Fuego	2,730	4,200	5,210	1,510	3,060	4,420	
Volumen Estimado de la inyección según los Acuerdos de compra							
Total vendido excluyendo SDB	24.346.000	6.437.100	6.417.899	4.441.002	5.452.000	1.598.000	1.029.317
Salta	15.960.000	4.219.835	4.207.248	2.911.295	3.574.054	1.047.568	481.232
Neuquén	15.680.000	4.145.803	4.133.437	2.860.220	3.511.351	1.029.189	472.017
Tierra del Fuego	2.520.000	666.290	664.302	459.678	564.324	165.405	76.068
Total Estimado Inyección	34.160.000	9.031.928	9.004.987	6.231.193	7.649.730	2.242.162	1.029.317
Precio promedio U\$S/MBTU	3,207	4,658	5,779	1,783	3,490	4,850	
Tipo de Cambio al momento de pago (*)	20,940						
Factor de Conversión \$/ MBTU	27,096104						
Precio promedio \$/m3	2,478233	3,599877	4,466242	1,378000	2,697469	3,747799	
PIST incluido en los Cuadros Tarifarios	2,171557	3,150065	3,910219	1,207154	2,36235	3,28075	
Diferencia \$/m3	0,306676	0,449812	0,556023	0,170846	0,335119	0,467049	
Volumen Vendido Estimado (idem feb'17)	6.437.100	6.417.899	4.441.002	5.452.000	1.598.000	1.029.317	
Diferencias de Contabilidad del Periodo	1.974.104	2.886.847	2.469.298	931.451	535.520	480.742	
Diferencias de Contabilidad de periodos anteriores							
Valores Autorizados	-	-	-	-	-	-	
Diferencias Devolución/ Recupero	-	-	-	-	-	-	
Saldo	1.974.104	2.886.847	2.469.298	931.451	535.520	480.742	
Saldo ajustado por incidencia financiera	1.974.104	2.886.847	2.469.298	931.451	535.520	480.742	
mar-18							
Precio del gas según Acuerdos de compra	U\$S/MBTU:						
Salta	3,220	4,660	5,780	1,790	3,500	4,770	
Neuquén	3,270	4,730	5,870	1,820	3,550	5,000	
Tierra del Fuego	2,730	4,200	5,210	1,510	3,060	4,420	
Volumen Estimado de la inyección según los Acuerdos de compra							
Total vendido excluyendo SDB	31.363.000	8.682.304	8.129.745	5.837.951	6.044.000	2.669.000	1.029.317
Salta	19.220.000	5.320.724	4.982.103	3.577.637	3.703.908	1.635.627	481.232
Neuquén	18.910.000	5.234.906	4.901.747	3.519.933	3.644.168	1.609.246	472.017
Tierra del Fuego	3.100.000	858.181	803.565	577.038	597.405	263.811	76.068
Total Estimado Inyección	41.230.000	11.413.812	10.687.415	7.674.608	7.945.481	3.508.684	1.029.317
Precio promedio U\$S/MBTU	3,206	4,658	5,778	1,783	3,490	4,850	
Tipo de Cambio al momento de pago (*)	21,250						
Factor de Conversión \$/ MBTU	27,096104						
Precio promedio \$/m3	2,514362	3,652639	4,531701	1,398080	2,736899	3,803282	
PIST incluido en los Cuadros Tarifarios	2,171557	3,150065	3,910219	1,207154	2,36235	3,28075	
Diferencia \$/m3	0,342805	0,502574	0,621482	0,190926	0,374549	0,522532	
Volumen Vendido Estimado (idem mar'17)	8.682.304	8.129.745	5.837.951	6.044.000	2.669.000	1.029.317	
Diferencias de Contabilidad del Periodo	2.976.338	4.085.795	3.628.183	1.153.956	999.672	537.852	
Diferencias de Contabilidad de periodos anteriores							
Valores Autorizados	-	-	-	-	-	-	
Diferencias Devolución/ Recupero	-	-	-	-	-	-	
Saldo	2.976.338	4.085.795	3.628.183	1.153.956	999.672	537.852	
Saldo ajustado por incidencia financiera	2.976.338	4.085.795	3.628.183	1.153.956	999.672	537.852	
(*) Fuente ROFEX al 25/01/2018							
Saldo ajustado por incidencia financiera ene'18 /mar'18	7.024.728	9.873.332	8.672.143	2.937.585	1.934.501	1.442.225	
Volumen estimado a vender RyP	165.414.971	186.433.413	115.885.617	69.877.000	15.543.000	15.543.000	
Volumen estimado a vender SDB	21.703.012	24.460.704	15.204.591	9.168.102	2.039.295	2.039.295	
Volumen estimado a vender (idem abril'17)	187.117.983	210.894.117	131.090.208	79.045.102	17.582.295	17.582.295	
DIFERENCIA A COMPUTAR	0,01109	0,01375	0,01964	0,03078	0,02271	0,02409	

DANIEL MOLINARI
APODERADO

Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2018 - según Resolución N° 125 del 30/11/2017



TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1 P2, P3, SDB y GNC - SIN IMPUESTOS.

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL		
CATEGORÍA / SUBZONA	Buenos Aires	Santa Fe
Cargo fijo por factura		
R1	96,741102	95,967336
R2 1°	102,065608	101,291842
R2 2°	116,518917	115,678828
R2 3°	131,478962	130,594657
R3 1°	170,399283	169,470764
R3 2°	197,021813	196,093293
R3 3°	263,199971	262,138806
R3 4°	422,935149	421,873983
P1 y P2	228,134461	235,122797
P3	894,794772	893,808937
GNC INTERRUMPIBLE	2.940,761343	2.940,145197
GNC FIRME	2.940,761343	2.940,145197
SDB	5.381,660992	5.381,074791
Cargo por Reserva de Consumo (m3/día)		
GNC FIRME	2,835001	2,835001
Cargo por m3 de consumo		
R1	3,681168	3,643645
R2 1°	3,681168	3,643645
R2 2°	3,837934	3,795587
R2 3°	3,848729	3,801558
R3 1°	5,014530	4,957710
R3 2°	5,014530	4,957710
R3 3°	5,287305	5,217620
R3 4°	6,085282	6,015596
P1 y P2	0 a 1.000 m3	2,322008
	1.001 a 9.000 m3	2,283794
	más de 9.000 m3	2,234617
P3	0 a 1.000 m3	3,689923
	1.001 a 9.000 m3	3,623291
	más de 9.000 m3	3,556652
GNC INTERRUMPIBLE	3,582948	3,569120
GNC FIRME	3,865540	3,851713
SDB	0,857999	0,835465

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

Precio en el Punto Ingreso al Sistema de Transporte	R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	2,171557	2,171557
	R3 1°-R3 2°-R3 3°	3,150065	3,150065
	R3 4°	3,910219	3,910219
	P1-P2	1,207154	1,207154
	P3	2,362350	2,362350
	GNC	3,280750	3,280750
Diferencias diarias acumuladas	R-P1-P2-P3-GNC	0,000000	0,000000
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	2,171557	2,171557
	R3 1°-R3 2°-R3 3°	3,150065	3,150065
	R3 4°	3,910219	3,910219
	P1-P2	1,207154	1,207154
	P3	2,362350	2,362350
	GNC	3,280750	3,280750
Costo de gas retenido (\$/m3)	R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,108049	0,108049
	R3 1°-R3 2°-R3 3°	0,156736	0,156736
	R3 4°	0,194559	0,194559
	P1-P2	0,060064	0,060064
	P3	0,117542	0,117542
	GNC	0,163239	0,163239
SDB (como % del precio a facturar a sus usuarios)		4,975656%	4,975656%

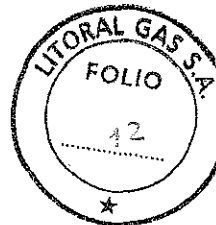
Costo de transporte -factor de carga 100%-(en \$/m3):

Todas las categorías		0,375800	0,375800
Mix de Compra de Gas (en %)	Noroeste	46,8%	46,8%
	Neuquina	45,9%	45,9%
	Tierra del Fuego	7,4%	7,4%
Mix de Compra de Transporte (en %)	Noroeste	46,8%	46,8%
	Neuquina	45,9%	45,9%
	Tierra del Fuego	7,4%	7,4%

Mediante Resolución ENRG 132/2017, disponible para su consulta en www.enargas.gov.ar, se establece el mecanismo de bonificaciones por ahorro en el consumo para los clientes Residenciales y para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.

La facturación resultante deberá respetar los límites establecidos por el Art. 10 de la Resol. MINEM N° 212 - E/16.

DANIEL MOLINARI
APODERADO



Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2018 - según Resolución N° 125 del 30/11/2017

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

CATEGORÍA / SUBZONA		Buenos Aires	Santa Fe
CARGO FIJO POR FACTURA			
P3 (5)		5.384,580222	5.383,964075
G		5.381,660992	5.381,074791
ID (3)		10.708,957986	10.708,343155
FD (3)		10.708,957986	10.708,343155
IT (4)		10.708,957986	10.708,343155
FT (4)		10.708,957986	10.708,343155
CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) (2)			
G		4,586253	4,467197
FD (3)		2,819624	2,718687
FT (4)		2,492646	2,395059
CARGO POR M3 DE CONSUMO			
P3 (5)	0 a 1.000 m3	0,458430	0,429905
	1.001 a 9.000m3	0,391799	0,363947
	más de 9.000 m3	0,325159	0,297982
G	0 a 5.000 m3	0,086553	0,075633
	más de 5.000 m3	0,060575	0,049915
ID (3)		0,148693	0,135605
FD (3)		0,055298	0,044681
IT (4)		0,110543	0,097849
FT (4)		0,017148	0,006925

TARIFAS DE TRANSPORTE POR RUTA			
Buenos Aires y Santa Fe			(\$/m3)
Empresa	Recepción	Despacho	Tarifa TF (**)
TGN	Neuquén	Litoral	0,306408
TGN	Salta	Litoral	0,417119
TGS (*)	T del Fuego	GBA	0,472059
			2 ED GBA-Litoral TGN
			0,036469

(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que se contraten los siguientes 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 más 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.

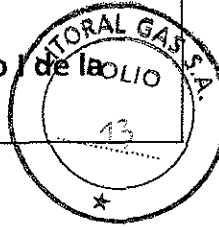
(5) Corresponde a los usuarios con consumos anuales mayores a los 180 000 M3 según Res. SE N°2020/05 (SGP3 Grupos I y II).

Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.


DANIEL MOLINARI
 APODERADO

Tarifas de Distribución Resultantes de la Revisión Tarifaria Integral - según Anexo I de la OLLIO

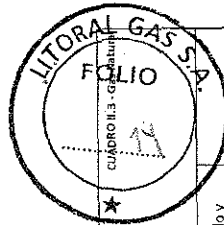
Resolución N° I - 4361 del 30/03/2017



USUARIOS RESIDENCIALES, P1 P2, P3, SDB y GNC - SIN IMPUESTOS.			
CATEGORÍA / CLIENTE	en \$ (Pesos)	Provincia de Buenos Aires	Provincia de Santa Fe
RESIDENCIAL			
R1	Cargo fijo	99,772994	98,974977
	Cargo por m3 de consumo	0,338122	0,299422
R2 1°	Cargo fijo	105,264371	104,466355
	Cargo por m3 de consumo	0,338122	0,299422
R2 2°	Cargo fijo	120,170650	119,304232
	Cargo por m3 de consumo	0,499801	0,456126
R2 3°	Cargo fijo	135,599547	134,687528
	Cargo por m3 de consumo	0,510934	0,462284
R3 1°	Cargo fijo	175,739641	174,782021
	Cargo por m3 de consumo	0,653884	0,595283
R3 2°	Cargo fijo	203,196528	202,238908
	Cargo por m3 de consumo	0,653884	0,595283
R3 3°	Cargo fijo	271,448727	270,354304
	Cargo por m3 de consumo	0,935208	0,863338
R3 4°	Cargo fijo	436,190047	435,095624
	Cargo por m3 de consumo	0,935208	0,863338
SERVICIO GENERAL			
P1 y P2	Cargo fijo	235,284255	242,491607
	Cargo por m3 de consumo	-	-
	0 a 1.000 m3	0,312692	0,293401
	1.001 a 9.000m3	0,273281	0,248795
	más de 9.000 m3	0,222562	0,204183
P3 (1)	Cargo fijo	922,837873	921,821143
	Cargo por m3 de consumo	-	-
	0 a 1.000 m3	0,472798	0,443378
	1.001 a 9.000m3	0,404078	0,375354
	más de 9.000 m3	0,335349	0,307320
OTROS USUARIOS			
SDB	Cargo fijo	5.550,323652	5.549,719079
	Cargo por m3 de consumo	0,368119	0,344879
GNC INTERRUMPIBLE	Cargo fijo	3.032,925571	3.032,290115
	Cargo por m3 de consumo	0,143314	0,129053
GNC FIRME	Cargo fijo	3.032,925571	3.032,290115
	Cargo por m3/día (2)	2,923851	2,923851
	Cargo por m3 de consumo	0,047185	0,032924

USUARIOS P3, G, FD, FT, ID, IT - SIN IMPUESTOS					
CATEGORÍA / CLIENTE	en \$ (Pesos)				
SERVICIO GENERAL (1)	CARGO FIJO	CARGO POR M3 DE CONSUMO			
		0 a 1.000 m3	1.001 a 9.000m3	m3	
P3 (5)	Prov. de Buenos Aires	5.553,334371	0,472798	0,404078	0,335349
	Prov. de Santa Fe	5.552,698914	0,443378	0,375354	0,307320
SERVICIO GENERAL (1)	CARGO FIJO	CARGO POR M3 DE CONSUMO			
		CARGO POR M3/DÍA (2)	0 a 5.000 m3	m3	
G	Prov. de Buenos Aires	5.550,323652	4,729987	0,089266	0,062473
	Prov. de Santa Fe	5.549,719079	4,607200	0,078003	0,051480
GRANDES USUARIOS (1)	CARGO FIJO	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	Prov. de Buenos Aires	11.044,579523	-	0,153353	-
	Prov. de Santa Fe	11.043,945423	-	0,139855	-
FD / FT	Prov. de Buenos Aires	11.044,579523	2,907992	0,057032	2,570766
	Prov. de Santa Fe	11.043,945423	2,803892	0,046082	2,470120


DANIEL MOLINARI
 APODERADO



LITORAL GAS S.A.

Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2018:

CATEGORÍA / CLIENTE	Provincia	Cuadro Tarifario vigente - Cuadro II.1	A) Por la determinación del Segundo Ajuste Semestral por Adecuación Semestral de la Tarifa de Distribución.				B) Por la variación de la Componente de Transporte.				C) Por la variación del Costo de Gas, del Retenido y Contabilidad Diaria				Cuadro Tarifario solicitado
			Tarifa de Distribución RT - Cuadro II.2	Variación IPIM - Cuadro A.1	Ajuste Tarifario por variación Semestral	Aplicación del 3º Escalon de la Tarifa de Distribución del Cuadro II.2	Componente adicional - Cuadro A.2	Compensación por escalonamiento tarifario - Cuadro A.2	Variación del Costo de Gas - Cuadro C.1	Variación del Costo del Gas Retenido - Cuadro C.2	Contabilidad Diaria Cuadro C.3	Variación del Costo de Gas, del Retenido y Contabilidad Diaria	Contabilidad Diaria Cuadro C.3		
														a	
R1	Buenos Aires	56,741.102	99,772.994	7,620%	7,603.229	18,056.088	11,109%	11,084.089	133,484.508						
	Santa Fe	95,967.336	98,974.977	7,620%	7,542.415	17,911.670	11,109%	10,995.435	132,416.856						
	Buenos Aires	3,681.168	0,338.122	7,620%	0,025.767	0,061.191	11,109%	0,037.563	5,858.616	0,427.142	0,075.646	0,01.1085	0,075.646	5,806.841	
	Santa Fe	3,643.645	0,299.422	7,620%	0,022.818	0,054.187	11,109%	0,033.264	5,806.841	0,427.142	0,075.646	0,01.1085	0,075.646	5,806.841	
R2 1*	Buenos Aires	102,085.608	105,264.371	7,620%	8,021.700	19,049.872	11,109%	11,694.143	140,831.323						
	Santa Fe	101,291.842	104,466.355	7,620%	7,960.887	18,905.454	11,109%	11,605.489	139,763.672						
	Buenos Aires	3,681.168	0,338.122	7,620%	0,025.767	0,061.191	11,109%	0,037.563	5,858.616	0,427.142	0,075.646	0,01.1085	0,075.646	5,806.841	
	Santa Fe	3,643.645	0,299.422	7,620%	0,022.818	0,054.187	11,109%	0,033.264	5,806.841	0,427.142	0,075.646	0,01.1085	0,075.646	5,806.841	
R2 2*	Buenos Aires	115,678.28	120,170.650	7,620%	9,157.638	21,747.487	11,109%	13,350.128	160,741.170						
	Santa Fe	115,678.28	120,170.650	7,620%	9,157.638	21,747.487	11,109%	13,350.128	160,741.170						
	Buenos Aires	3,837.934	0,499.801	7,620%	0,038.087	0,094.502	11,109%	0,055.524	159,615.905	0,427.142	0,075.646	0,01.1085	0,075.646	159,615.905	
	Santa Fe	3,795.587	0,456.126	7,620%	0,034.759	0,082.546	11,109%	0,050.672	159,615.905	0,427.142	0,075.646	0,01.1085	0,075.646	159,615.905	
R2 3*	Buenos Aires	131,478.962	135,599.547	7,620%	10,334.001	24,539.680	11,109%	15,064.171	181,416.214						
	Santa Fe	130,594.657	134,687.328	7,620%	10,265.900	24,539.680	11,109%	14,962.852	180,196.400						
	Buenos Aires	3,848.729	0,510.934	7,620%	0,038.936	0,094.265	11,109%	0,057.611	6,988.818	0,427.142	0,075.646	0,01.1085	0,075.646	6,924.730	
	Santa Fe	3,801.558	0,462.284	7,620%	0,035.228	0,083.660	11,109%	0,051.137	6,924.730	0,427.142	0,075.646	0,01.1085	0,075.646	6,924.730	
R3 1*	Buenos Aires	170,399.283	175,739.641	7,620%	13,392.288	31,830.901	11,109%	19,524.348	233,837.748						
	Santa Fe	169,470.764	174,782.021	7,620%	13,319.912	31,639.959	11,109%	19,417.073	233,837.748						
	Buenos Aires	5,014.530	0,653.884	7,620%	0,049.829	0,118.834	11,109%	0,072.642	7,443.637	0,427.142	0,068.176	0,01.3754	0,068.176	7,443.637	
	Santa Fe	4,957.710	0,595.283	7,620%	0,045.364	0,107.729	11,109%	0,066.132	7,443.637	0,427.142	0,068.176	0,01.3754	0,068.176	7,443.637	
R3 2*	Buenos Aires	197,021.813	203,196.528	7,620%	15,484.648	36,772.821	11,109%	22,373.728	271,853.010						
	Santa Fe	196,093.293	202,238.908	7,620%	15,411.672	36,598.519	11,109%	22,467.343	270,571.827						
	Buenos Aires	5,014.530	0,653.884	7,620%	0,049.829	0,118.834	11,109%	0,072.642	7,443.637	0,427.142	0,068.176	0,01.3754	0,068.176	7,443.637	
	Santa Fe	4,957.710	0,595.283	7,620%	0,045.364	0,107.729	11,109%	0,066.132	7,443.637	0,427.142	0,068.176	0,01.3754	0,068.176	7,443.637	
R3 3*	Buenos Aires	263,199.971	271,448.27	7,620%	20,685.825	49,124.537	11,109%	30,156.675	363,166.408						
	Santa Fe	262,138.806	270,354.304	7,620%	20,604.242	48,926.478	11,109%	30,034.492	363,166.408						
	Buenos Aires	5,287.905	0,935.208	7,620%	0,071.268	0,162.946	11,109%	0,103.895	8,472.252	0,427.142	0,059.735	0,01.9640	0,059.735	8,472.252	
	Santa Fe	5,217.620	0,863.338	7,620%	0,065.791	0,152.640	11,109%	0,095.911	8,472.252	0,427.142	0,059.735	0,01.9640	0,059.735	8,472.252	
R3 4*	Buenos Aires	422,935.149	436,190.047	7,620%	33,239.983	78,938.054	11,109%	48,457.696	582,106.672						
	Santa Fe	421,873.983	435,095.624	7,620%	33,156.582	78,789.894	11,109%	48,336.113	582,106.672						
	Buenos Aires	6,085.282	0,935.208	7,620%	0,071.268	0,162.946	11,109%	0,103.895	8,472.252	0,427.142	0,059.735	0,01.9640	0,059.735	8,472.252	
	Santa Fe	6,015.596	0,863.338	7,620%	0,065.791	0,152.640	11,109%	0,095.911	8,472.252	0,427.142	0,059.735	0,01.9640	0,059.735	8,472.252	
SERVICIO GENERAL	Buenos Aires	228,134.461	235,284.255	7,620%	17,929.902	42,579.791	11,109%	26,138.453	314,782.607						
	Santa Fe	235,122.797	242,491.607	7,620%	18,479.940	43,884.118	11,109%	26,939.140	314,782.607						
P1 y P2	Buenos Aires	2,322.008	0,312.692	7,620%	0,023.829	0,055.588	11,109%	0,034.738	4,421.880						
	Santa Fe	2,303.303	0,293.401	7,620%	0,022.959	0,053.097	11,109%	0,032.595	4,396.071						
	Buenos Aires	2,283.704	0,273.281	7,620%	0,020.825	0,049.656	11,109%	0,030.360	4,366.152						
	Santa Fe	2,260.052	0,248.795	7,620%	0,018.959	0,045.025	11,109%	0,027.639	4,336.392						
	Buenos Aires	2,234.617	0,222.562	7,620%	0,016.960	0,040.277	11,109%	0,024.725	4,301.296						
	Santa Fe	2,216.796	0,204.183	7,620%	0,015.560	0,036.951	11,109%	0,022.683	4,276.707						
	Buenos Aires	894,794.772	922,837.873	7,620%	70,325.115	167,007.538	11,109%	102,520.902	1,234,648.327						
	Santa Fe	893,809.937	921,821.143	7,620%	70,247.635	166,832.353	11,109%	102,407.950	1,234,648.327						
P3 (1)	Buenos Aires	3,689.923	0,472.798	7,620%	0,036.030	0,085.563	11,109%	0,052.525	5,776.687						
	Santa Fe	3,661.398	0,443.378	7,620%	0,033.788	0,080.239	11,109%	0,049.256	5,737.327						
	Buenos Aires	3,623.921	0,404.078	7,620%	0,030.793	0,073.127	11,109%	0,044.890	5,684.747						
	Santa Fe	3,594.440	0,375.544	7,620%	0,028.604	0,067.928	11,109%	0,041.699	5,646.317						
	Buenos Aires	3,556.652	0,335.349	7,620%	0,025.555	0,060.889	11,109%	0,037.255	5,592.797						
	Santa Fe	3,529.474	0,307.320	7,620%	0,023.419	0,055.616	11,109%	0,034.141	5,552.296						
OTROS USUARIOS	Buenos Aires	5,361,660.992	5,550,323.852	7,620%	422,963.946	1,004,451.504	11,109%	616,602.532	7,425,678.994						
	Santa Fe	5,361,074.791	5,549,719.079	7,620%	422,917.874	1,004,362.083	11,109%	616,526.532	7,425,678.994						

DANIEL MOLINARI
APODERADO

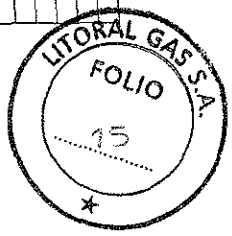
2

Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2018:

CATEGORIA / CLIENTE	Provincia	Cuadro Tarifario vigente - Cuadro II.1	A) Por la determinación del Segundo Ajuste Semestral por Adecuación Semestral de la Tarifa de Distribución.				B) Por la variación de la Componente de Transporte.		C) Por la variación del Costo de Gas, del Retenido y Contabilidad Diaria			Cuadro Tarifario solicitado
			Tarifa de Distribución RTI - Cuadro II.2	Variación IPIM - Cuadro A.1	Ajuste Tarifario por variación Semestral	Aplicación del 3º Escalón de la Tarifa de Distribución del Cuadro II.2	Compensación por Componente adicional - Cuadro A.2	Compensación por escalonamiento tarifario - Cuadro A.2	Variación del Costo de Gas - Cuadro C.1	Variación del Costo del Gas Retenido - Cuadro C.2	Contabilidad Diaria Cuadro C.3	
GNC	Buenos Aires	0,857999	0,368119	7,6205%	0,028053	0,066619	11,1093%	0,199333	0,040895	5/CT R y P (*)	1,197899	
	Santa Fe	0,835465	0,344879	7,6205%	0,026282	0,062413	11,1093%	0,199333	0,040895	s/CT R y P (*)	1,161807	
INTERR	Buenos Aires	2,940,761343	3,032,925571	7,6205%	231,124930	548,873695	11,1093%	336,937045	336,937045		4,057,697013	
	Santa Fe	2,940,145197	3,032,290115	7,6205%	231,076505	548,758695	11,1093%	336,866450	336,866450		4,056,846847	
UMPIB	Buenos Aires	3,582,948	0,143314	7,6205%	0,010921	0,025936	11,1093%	0,015921	0,015921	0,091795	4,590817	
	Santa Fe	3,589,120	0,129053	7,6205%	0,009895	0,023355	11,1093%	0,014337	0,014337	0,091795	4,571736	
GNC	Buenos Aires	2,940,761343	3,032,925571	7,6205%	231,124930	548,873695	11,1093%	336,937045	336,937045		4,057,697013	
	Santa Fe	2,940,145197	3,032,290115	7,6205%	231,076505	548,758695	11,1093%	336,866450	336,866450		4,056,846847	
FIRME	Buenos Aires	2,835,001	2,923,851	7,6205%	0,222813	0,529134	11,1093%	0,324820	0,324820		3,911768	
	Santa Fe	2,835,001	2,923,851	7,6205%	0,222813	0,529134	11,1093%	0,324820	0,324820		3,911768	
GNC	Buenos Aires	3,855,440	0,047185	7,6205%	0,003596	0,008539	11,1093%	0,005242	0,005242	0,891795	4,987507	
	Santa Fe	3,851,713	0,032924	7,6205%	0,002509	0,005958	11,1093%	0,003858	0,003858	0,891795	4,966428	

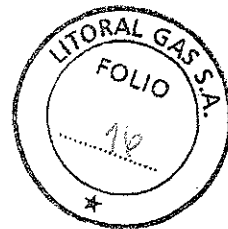
(*) corresponde adicionalmente la DDA determinada para las tarifas R y P según los volúmenes que cada SDB declare.

TARIFAS DE DISTRIBUCIÓN		SERVICIO GENERAL	
Buenos Aires	5.384,580222	5.553,334371	423,193379
Santa Fe	5.383,964075	5.552,698914	423,144954
Buenos Aires	0,458430	0,472798	0,036630
Santa Fe	0,429305	0,443378	0,033788
Buenos Aires	0,391799	0,404078	0,030793
Santa Fe	0,363947	0,375954	0,028604
Buenos Aires	0,325159	0,335349	0,025555
Santa Fe	0,297982	0,307320	0,023419
Buenos Aires	5,381,660992	5,550,323652	422,963946
Santa Fe	5,381,074791	5,549,719079	422,917874
Buenos Aires	4,586253	4,729987	0,360450
Santa Fe	4,467197	4,607200	0,351093
Buenos Aires	0,086553	0,089266	0,006803
Santa Fe	0,075633	0,078003	0,005944
Buenos Aires	0,060575	0,062473	0,004761
Santa Fe	0,049915	0,051480	0,003923
Buenos Aires	10,708,957986	11,044,579523	841,655231
Santa Fe	10,708,343153	11,043,945423	841,608910
Buenos Aires	0,148693	0,153935	0,011666
Santa Fe	0,135605	0,139855	0,010658
Buenos Aires	0,110543	0,114007	0,008688
Santa Fe	0,097849	0,100916	0,007690
Buenos Aires	10,708,957986	11,044,579523	841,655231
Santa Fe	10,708,343153	11,043,945423	841,608910
Buenos Aires	2,819624	2,907992	0,221604
Santa Fe	2,718687	2,803892	0,213671
Buenos Aires	0,053298	0,057032	0,004346
Santa Fe	0,044681	0,046682	0,003512
Buenos Aires	2,492646	2,570766	0,195906
Santa Fe	2,395059	2,470120	0,188236
Buenos Aires	0,017148	0,017686	0,001348
Santa Fe	0,006925	0,007142	0,000544
Buenos Aires	616,937022	616,937022	616,937022
Santa Fe	616,866428	616,866428	616,866428
Buenos Aires	0,052525	0,052525	0,052525
Santa Fe	0,049256	0,049256	0,049256
Buenos Aires	0,046890	0,046890	0,046890
Santa Fe	0,044868	0,044868	0,044868
Buenos Aires	0,411158	0,411158	0,411158
Santa Fe	0,394141	0,394141	0,394141
Buenos Aires	616,602552	616,602552	616,602552
Santa Fe	616,535389	616,535389	616,535389
Buenos Aires	0,525469	0,525469	0,525469
Santa Fe	0,511828	0,511828	0,511828
Buenos Aires	0,119428	0,119428	0,119428
Santa Fe	0,104359	0,104359	0,104359
Buenos Aires	0,083582	0,083582	0,083582
Santa Fe	0,068873	0,068873	0,068873
Buenos Aires	14,776,345905	14,776,345905	14,776,345905
Santa Fe	14,775,497555	14,775,497555	14,775,497555
Buenos Aires	0,205168	0,205168	0,205168
Santa Fe	0,187110	0,187110	0,187110
Buenos Aires	0,152528	0,152528	0,152528
Santa Fe	0,135013	0,135013	0,135013
Buenos Aires	14,776,345905	14,776,345905	14,776,345905
Santa Fe	14,775,497555	14,775,497555	14,775,497555
Buenos Aires	3,890550	3,890550	3,890550
Santa Fe	3,751276	3,751276	3,751276
Buenos Aires	0,076301	0,076301	0,076301
Santa Fe	0,061652	0,061652	0,061652
Buenos Aires	3,439382	3,439382	3,439382
Santa Fe	3,304730	3,304730	3,304730
Buenos Aires	0,022962	0,022962	0,022962
Santa Fe	0,009554	0,009554	0,009554



DANIEL MOLINARI
APODERADO

[Handwritten signature]

Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del
01/04/2018

TARIFAS FINALES A USUARIOS RESIDENCIALES, P1 P2, P3, SDB y GNC - SIN IMPUESTOS.

USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS NATURAL

CATEGORÍA / SUBZONA		Buenos Aires	Santa Fe
Cargo fijo por factura			
R1		133,484508	132,416856
R2 1°		140,831323	139,763672
R2 2°		160,774170	159,615005
R2 3°		181,416214	180,196040
R3 1°		235,118930	233,837748
R3 2°		271,853010	270,571827
R3 3°		363,166408	361,702200
R3 4°		583,570882	582,106672
P1 y P2		314,782607	324,425195
P3		1.234,648327	1.233,288061
GNC INTERRUMPIBLE		4.057,697013	4.056,846847
GNC FIRME		4.057,697013	4.056,846847
SDB		7.425,678994	7.424,870147
Cargo por Reserva de Consumo (m3/día)			
GNC FIRME		3,911768	3,911768
Cargo por m3 de consumo			
R1		5,858616	5,806841
R2 1°		5,858616	5,806841
R2 2°		6,074922	6,016491
R2 3°		6,089818	6,024730
R3 1°		7,143637	7,065237
R3 2°		7,143637	7,065237
R3 3°		7,520016	7,423864
R3 4°		8,147252	8,051099
P1 y P2	0 a 1.000 m3	4,421880	4,396071
	1.001 a 9.000 m3	4,369152	4,336392
	más de 9.000 m3	4,301296	4,276707
P3	0 a 1.000 m3	5,776687	5,737327
	1.001 a 9.000 m3	5,684747	5,646317
	más de 9.000 m3	5,592797	5,555296
GNC INTERRUMPIBLE		4,590817	4,571738
GNC FIRME		4,987507	4,968428
SDB		1,192899	1,161807

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

Precio en el Punto Ingreso al Sistema de Transporte	R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	3,710611	3,710611
	R3 1°-R3 2°-R3 3°	4,529296	4,529296
	R3 4°	5,121263	5,121263
	P1-P2	2,803337	2,803337
	P3	3,877237	3,877237
	GNC	4,172545	4,172545
	Diferencias diarias acumuladas	R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,011085
R3 1°-R3 2°-R3 3°		0,013754	0,013754
R3 4°		0,019640	0,019640
P1-P2		0,010781	0,010781
P3		0,024094	0,024094
GNC		0,024094	0,024094
Precio incluido en los cargos por m3 consumido		R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	3,721697
	R3 1°-R3 2°-R3 3°	4,543050	4,543050
	R3 4°	5,140903	5,140903
	P1-P2	2,814118	2,814118
	P3	3,901331	3,901331
	GNC	4,196639	4,196639
	Costo de gas retenido (\$/m3)	R1-R2 1°-R2 2°-R2 3°	0,183695
R3 1°-R3 2°-R3 3°		0,224912	0,224912
R3 4°		0,254294	0,254294
P1-P2		0,138817	0,138817
P3		0,192208	0,192208
GNC		0,202441	0,202441
SDB (como % del precio a facturar a sus usuarios)		4,975656%	4,975656%

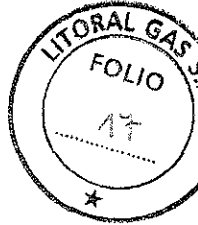
Costo de transporte -factor de carga 100% (en \$/m3):

Todas las categorías		0,525300	0,525300
Mix de Compra de Gas (en %)	Noroeste	46,8%	46,8%
	Neuquina	45,9%	45,9%
	Tierra del Fuego	7,4%	7,4%
Mix de Compra de Transporte (en %)	Noroeste	46,8%	46,8%
	Neuquina	45,9%	45,9%
	Tierra del Fuego	7,4%	7,4%

Mediante Resolución ENRG 132/2017, disponible para su consulta en www.enargas.gov.ar, se establece el mecanismo de bonificaciones por ahorro en el consumo para los clientes Residenciales y para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social. La facturación resultante deberá respetar los límites establecidos por el Art. 10 de la Resol. MINEM N° 212 - E/15.

DANIEL MOLINARI
APODERADO

**Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del
01/04/2018**



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

CATEGORÍA / SUBZONA		Buenos Aires	Santa Fe
CARGO FIJO POR FACTURA			
P3 (5)		7.429,706982	7.428,856816
G		7.425,678994	7.424,870147
ID (3)		14.776,345905	14.775,497555
FD (3)		14.776,345905	14.775,497555
IT (4)		14.776,345905	14.775,497555
FT (4)		14.776,345905	14.775,497555
CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) [2]			
G		6,328166	6,163891
FD (3)		3,890550	3,751276
FT (4)		3,439382	3,304730
CARGO POR M3 DE CONSUMO			
P3 (5)	0 a 1.000 m3	0,632548	0,593188
	1.001 a 9.000 m3	0,540609	0,502178
	más de 9.000 m3	0,448658	0,411158
G	0 a 5.000 m3	0,119428	0,104359
	más de 5.000 m3	0,083582	0,068873
ID (3)		0,205168	0,187110
FD (3)		0,076301	0,061652
IT (4)		0,152528	0,135013
FT (4)		0,023662	0,009554

TARIFAS DE TRANSPORTE POR RUTA			
Buenos Aires y Santa Fe			(\$/m3)
Empresa	Recepción	Despacho	Tarifa TF (**)
TGN	Neuquén	Litoral	0,427507
TGN	Salta	Litoral	0,581974
TGS (*)	T del Fuego	GBA	0,671816
			2 ED GBA-Litoral TGN

(1) Los usuarios tienen derecho a elegir el servicio y régimen tarifario aplicable, siempre que se contraten los siguientes 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 más 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).

Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.


DANIEL MOLINARI
APODERADO

LITORAL GAS S.A.		CUADRO III	
Tasas y Cargos solicitados a partir del 01/04/2018			
ITEM	CONCEPTO	Resol N° 125/08	Variación IPIM - Cuadro A.1
			TYC Solicitadas
(*)			
TASAS A PAGAR POR SUJETOS DE LA INDUSTRIA			
1	Examen para instalador	230,00	7,6205%
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	130,00	7,6205%
3	Matrícula instalador 2da. Categoría	130,00	7,6205%
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	130,00	7,6205%
5	Reposición carnet instalador	130,00	7,6205%
6	Matrículas de empresas constructoras de obras por terceros	2.936,00	7,6205%
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	3.627,00	7,6205%
CARGOS A PAGAR POR CLIENTES Y USUARIOS DEL SISTEMA			
8	Copia de plano	57,00	7,6205%
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	2.213,00	7,6205%
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	57,00	7,6205%
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	195,00	7,6205%
12	Zanjeo y Tapada (Baja Presión / Media Presión)	1.050,00	7,6205%
13	Cargo por reconexión domiciliar -Reapertura de llave por causa imputable al usuario menor o igual a 10 m3/h- (Baja Presión / Media Presión)	403,00	7,6205%
14	Cargo por reconexión domiciliar: reapertura de llave por causa imputable al usuario mayor a 10 m3/h- (Baja Presión / Media Presión)	748,00	7,6205%
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.473,00	7,6205%
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión), no unifamiliar	4.680,00	7,6205%
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.139,00	7,6205%
18	Colocación de medidor menor o igual 10 m3/h	403,00	7,6205%
19	Colocación de medidor mayor 10m3/h	1.496,00	7,6205%
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)	863,00	7,6205%
21	Cargo por reconexión en Alta Presión- Reapertura de llave por causa imputable al usuario	7.714,00	7,6205%
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión.	6.333,00	7,6205%


DANIEL MOLINARI
 APODERADO

(*) Estas Tasas y Cargos no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.

18

Memoria de cálculo de la componente transporte de GLP a incluir en los nuevos Cuadros Tarifarios solicitados

	Tarifa vigente		Tarifa RTI		Variación IPIM - Cuadro I			Compensación escalonamiento		Componente de Transporte Solicitado	
	a		b		c	d = (b x c)	e	f= (b x e)	g = (b+d+f)	variación	
RUFINO	0,770110		0,876499		22,7665%	0,199548	11,1093%	0,097373	1,173420	0,403310	
WHEELWRIGHT	0,594780		0,679171		22,7665%	0,154623	11,1093%	0,075451	0,909246	0,314466	
URANGA	0,177679		0,202227		22,7665%	0,046040	11,1093%	0,022466	0,270733	0,093054	

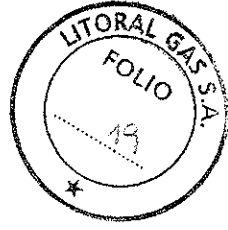
	Tarifa vigente		Tarifa RTI		Variación IPIM - Cuadro I			Compensación escalonamiento		Componente de Transporte Solicitado	
	a		b		c	d = (b x c)	e	f= (b x e)	g = (b+d+f)	variación	
RUFINO	994		1.131		22,7665%	257	11,1093%	126	1.514	520	
WHEELWRIGHT	767		876		22,7665%	200	11,1093%	97	1.173	406	
URANGA	229		261		22,7665%	59	11,1093%	29	349	120	

(a) Componente transporte según resolución N° 125 del 30/11/2017 del ENRG.

(b) Componente transporte según variación de la Resolución N° 14361 del 30/03/2017 del ENRG.

(*) Variación acumulada del IPIM según Cuadro I.

DANIEL MOLINARI
APODERADO



Memoria de cálculo del precio promedio de gas propano según sendero de precios identificado en el Informe Técnico del Ministerio de Energía y Minería de Octubre 2017

	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18
			U\$\$/MBTU (a)			
R P1y2	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16	3,16

Determinación Tarifa en \$/m3 de 9.300 kcal.						
Factor de Corrección	27,096104	TC Proyectado (b)				
R P1y2	20,63	20,94	21,25	21,55	21,85	22,17
	2,40591	2,442063	2,478216	2,513203	2,548189	2,584925
Volumen Entregado s/ Datos Operativos 2017	594.000	1.075.000	1.488.000	1.780.000	1.237.000	837.000

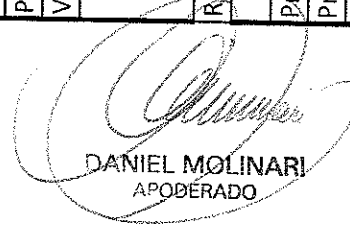
Precio Promedio Ponderado Pesos/m3	2,500514
Precio de Compra Reconocido \$/m3 en Cuadros Tarifarios Vigentes	1,504457
Variación	0,996057

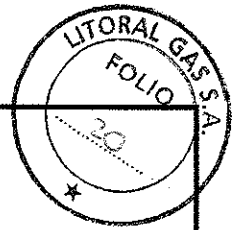
	Equivalente a \$/Tn		
R P1y2	3104,4	3151	3197,7
			3242,8
			3288
			3335,4

Precio Promedio Ponderado Pesos/m3	3226,5
Precio de Compra Reconocido \$/tn en Cuadros Tarifarios Vigentes	1941,2
Variación	1285,3

(a) Dato extraído del punto 92 del Informe Técnico del Ministerio de Energía y Minería de octubre 2017

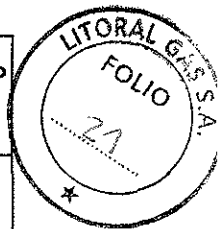
(b) Fuente ROFEX al 25/01/2018


DANIEL MOLINARI
 APODERADO





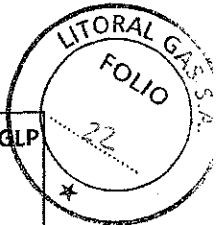
LITORAL GAS S.A.		CUADRO IV.3 - GLP		
Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2018 - según Resolución N° 125 del 30/11/2017				
TARIFAS FINALES A USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/ BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES - GPI GBI - SIN IMPUESTOS				
CATEGORIA / LOCALIDAD	SANTA FE			
	Rufino	Wheelwright	Uranga	
Cargo Fijo por Factura	421,873983	421,873983	421,873983	
Cargo por m3 de consumo (\$/m3)	3,111669	2,936339	2,519238	
Composición del precio del gas incluido en el cargo por m3 consumido (en \$/m3 de 9.300 Kcal):				
Precio de compra reconocido	1,504457	1,504457	1,504457	
Diferencias diarias acumuladas	0,000000	0,000000	0,000000	
Precio final incluido en los cargos	1,504457	1,504457	1,504457	
Precio de compra reconocido (\$/Tonelada)	1941,2	1941,2	1941,2	
Costo de Transporte (en \$/m3 de 9.300Kcal):				
\$/m3 de 9.300 kcal	0,770110	0,594780	0,177679	
\$/Tonelada	993,7	767,5	229,3	
Mediante Resolución ENRG 132/2017, disponible para su consulta en www.enargas.gob.ar , se establece el mecanismo de bonificaciones por ahorro en el consumo para los clientes Residenciales y para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.				
La facturación resultante deberá respetar los límites establecidos por el Art. 10 de la Resol. MINEM N° 212 - E/16.				
Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.				




DANIEL MOLINARI
 APODERADO

LITORAL GAS S.A.

CUADRO IV.4 - GLP



Tarifas de Distribución Resultantes de la Revisión Tarifaria Integral - según Anexo I de la Resolución N° I - 4361 del 30/03/2017

USUARIOS GLP - SIN IMPUESTOS

en \$ (Pesos)

GAS PROPANO/ BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES		Cargo fijo por Factura	Cargo por m3 de consumo
		Tarifa única para todos los usuarios	
GPI / GBI	Rufino	435,095624	0,863338
	Wheelwright	435,095624	0,863338
	Uranga	435,095624	0,863338

AP

DANIEL MOLINARI
APODERADO

Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2018:

CATEGORÍA / CLIENTE	Cuadro Tarifario vigente - Cuadro IV.3	A) Por la determinación del Segundo Ajuste Semestral por Adecuación Semestral de la Tarifa de Distribución.				3er. Escalón			B) Por la variación de la Componente de Transporte.	C) Por la variación del Costo de Gas.	Cuadro Tarifario solicitado
		Ajuste por variación IPIM		Compensación escalonamiento		Aplicación del 3º escalón de la Tarifa de Distribución	Compensación adicional - Cuadro I.A.2	Compensación por escalonamiento o tarifario			
		Tarifa de Distribución RTI - Cuadro IV.4	Variación IPIM Cuadro I.A.1	Ajuste Tarifario por variación Semestral	Ajuste por variación IPIM						
en \$ (Pesos)	a	b	c	d = (b x c)	e	f	g = (b x f)	h	i	j = (a+d+e+g)	
Rufino	421,873983	435,095624	7,6205%	33,156582	78,739994	11,1093%	48,336113	0,403310405	0,996057	582,106672	
	3,111669	0,863338	7,6205%	0,065791	0,156240	11,1093%	0,095911	0,403310405	0,996057	4,828979	
Wheelwright	421,873983	435,095624	7,6205%	33,156582	78,739994	11,1093%	48,336113	0,314465816	0,996057	582,106672	
	2,936339	0,863338	7,6205%	0,065791	0,156240	11,1093%	0,095911	0,314465816	0,996057	4,564805	
Uranga	421,873983	435,095624	7,6205%	33,156582	78,739994	11,1093%	48,336113	0,093054367	0,996057	582,106672	
	2,519238	0,863338	7,6205%	0,065791	0,156240	11,1093%	0,095911	0,093054367	0,996057	3,926292	




 DANIEL MOLINARI
 APODERADO

LITORAL GAS S.A.

CUADRO IV.6 - GLP

Cuadros Tarifarios de Gas Propano solicitados a partir del 01/04/2018

**TARIFAS FINALES A USUARIOS GAS PROPANO/ BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES - GPI
 GBI - SIN IMPUESTOS. (*)**

CATEGORIA / LOCALIDAD	SANTA FE		Uranga
	Rufino	Wheelwright	
Cargo Fijo por Factura	582,106672	582,106672	582,106672
Cargo por m3 de consumo (\$/m3)	4,828979	4,564805	3,926292
Composición del precio del gas incluido en el cargo por m3 consumido (en \$/m3 de 9.300 Kcal):			
Precio de compra reconocido	2,500514	2,500514	2,500514
Diferencias diarias acumuladas	0,000000	0,000000	0,000000
Precio final incluido en los cargos	2,500514	2,500514	2,500514
Precio de compra reconocido (\$/Tonelada)	3226,5	3226,5	3226,5
Costo de Transporte (en \$/m3 de 9.300Kcal):			
\$/m3 de 9.300 kcal	1,173420	0,909246	0,270733
\$/Tonelada	1514,1	1173,2	349,3

Mediante Resolución ENRG 132/2017, disponible para su consulta en www.enargas.gob.ar, se establece el mecanismo de bonificaciones por ahorro en el consumo para los clientes Residenciales y para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.

La facturación resultante deberá respetar los límites establecidos por el Art. 10 de la Resol. MINEM N° 212 - E/16.

Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.



DANIEL MOLINARI
APODERADO