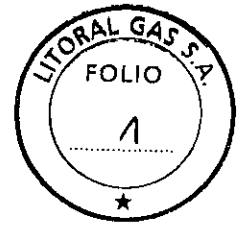




Litoral Gas S.A.

Mitre 621, S 2000 COM - Rosario
Provincia de Santa Fe, República Argentina.
Teléfono: (0341) 4200100 - Fax: (0341) 4200101



Rosario, 20 de Febrero de 2019
Nota GAF N° 0136/2019

Sr. Presidente del Directorio del
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS
Lic. Mauricio E. Roitman
S _____ / _____ D

c.c. ENARGAS - Delegación Regional

Ref. : EXPTE 2019-06487785-APN-GAL# ENARGAS-Convocatoria
Audiencia Pública N°98. Ajuste Semestral y Traslado de Precio de
adquisición de gas Abril 2019. NO-2019-06805182-APN-SD#ENARGAS.

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.

De acuerdo a lo señalado en nuestra nota GAF N° 0125/19, como a la fecha de la presentación no se contaba con información oficial del Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) aplicables para los meses de enero y febrero de 2019 se consideró razonable proyectar los mismos con el mismo índice oficial informado para diciembre de 2018.

Teniendo en cuenta que el INDEC ha publicado el índice oficial IPIM para el mes de enero de 2019, se rectifica la presentación incorporando el mencionado índice y proyectando el mes de febrero de 2019 con el mismo índice publicado para el mes de enero de 2019.

De acuerdo con lo manifestado, se adjunta a la presente las siguientes memorias de cálculo:

Cuadro I.A: IPIM: Identificación de la variación del Índice de Precios Internos al por Mayor publicado por el INDEC desde Diciembre 2016 – Base Resolución N° 4361/2017 Revisión Tarifaria Integral.

Cuadro I.B: Memoria de cálculo de la variación semestral de la Tarifa de Transporte con vigencia a partir del 01/04/2019.

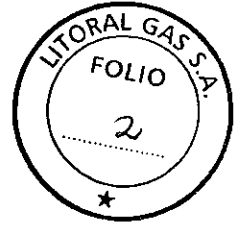
Cuadro I.C: Nuevo Precio de Gas:


DANIEL MOLINARI
APODERADO



Litoral Gas S.A.

Mitre 621, S 2000 COM - Rosario
Provincia de Santa Fe, República Argentina.
Teléfono: (0341) 4200100 - Fax: (0341) 4200101



- Memoria de cálculo del precio promedio de gas y del gas retenido según los volúmenes a adquirir a partir del resultado del concurso de precios y de la necesidad de compras Spot de gas natural.
- Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período-Variación PIST.
- Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período- Variación Gas Retenido.

Cuadro II.1 a II.3: Memorias de Cálculo y Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del 01/04/2019.

Cuadro III: Memorias de cálculo y Cuadro de Tasas y Cargos solicitados a partir del 01/04/2019.

Cuadro IV.1 a IV.5: Memorias de cálculo y Cuadros Tarifarios de Gas Propano solicitados a partir del 01/04/2019.

Se adjunta CD con la información antedicha y mediante archivo denominado "CT solicitados desde 01 04 19 ENRG_Rectifica con Ipim 01 19.xls"

Sin otro particular y haciendo reserva de ampliar la información y documental obrante en la presente, saluda a Ud. muy atentamente.

ENARGAS
ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

19 FEB 21 13 :41

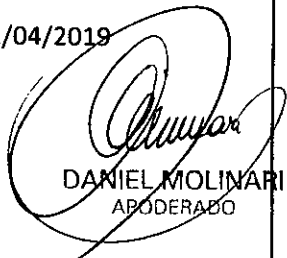
RECIBIDO
MESA DE ENTRADAS
NO IMPLICA CONFORMIDAD

H


DANIEL MOLINARI
APODERADO

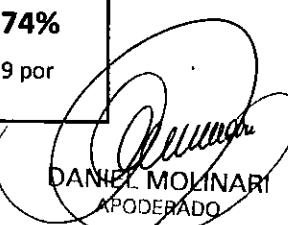
Solicitud de ajuste tarifario por Adecuación Semestral de la Tarifa según artículo 4° y Anexo V de la Resolución N°4361/2017, y por variación del Costo de Transporte y del Gas

Cuadro	Descripción
I.A	IPIM: Identificación de la variación del Índice de Precios Internos al por Mayor publicado por el INDEC desde Diciembre 2016 - Base Resolución N° 4361/2017 Revisión Tarifaria Integral
	GAS NATURAL
I.B	Memoria de cálculo de la variación semestral de la Tarifa de Transporte
I.C	<u>Nuevo Precio de Gas:</u>
I.C.1	Memoria de cálculo del precio promedio de gas y del gas retenido según los volúmenes a adquirir a partir del resultado del concurso de precios y de la necesidad de compras Spot de gas natural
I.C.2	Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período- Variación PIST
I.C.3	Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período- Variación Gas Retenido
II.1	Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018
II.2	Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019 A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte C) Por la variación del Costo de Gas, del Gas Retenido y de la Contabilidad Diaria
II.3	Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del 01/04/2019
	TASAS Y CARGOS
III	Tasas y Cargos solicitados a partir del 01/04/2019
IV	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
IV.3	Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018
IV.4	Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019 A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte C) Por la variación del Costo de Gas
IV.5	Cuadros Tarifarios de Gas Propano solicitados a partir del 01/04/2019


DANIEL MOLINARI
 APODERADO

IPIM: Identificación de la variación del Índice de Precios Internos al por Mayor publicado por el INDEC desde Diciembre 2016 - Base Resolución N° 4361/2017
Revisión Tarifaria Integral

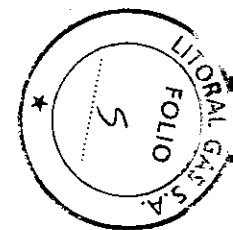
		Variación mes	Variación Acumulada
ene-17	Real	1,50%	1,50%
feb-17	Real	1,67%	3,20%
mar-17	Real	0,92%	4,14%
abr-17	Real	0,46%	4,62%
may-17	Real	0,86%	5,52%
jun-17	Real	1,87%	7,50%
jul-17	Real	2,55%	10,24%
ago-17	Real	1,92%	12,35%
sep-17	Real	1,00%	13,48%
oct-17	Real	1,47%	15,15%
nov-17	Real	1,54%	16,92%
dic-17	Real	1,64%	18,84%
ene-18	Real	4,57%	24,27%
feb-18	Real	4,85%	30,29%
mar-18	Real	1,94%	32,82%
abr-18	Real	1,79%	35,20%
may-18	Real	7,51%	45,35%
jun-18	Real	6,53%	54,84%
jul-18	Real	4,73%	62,17%
ago-18	Real	4,89%	70,10%
sep-18	Real	16,04%	97,39%
oct-18	Real	3,02%	103,35%
nov-18	Real	0,11%	103,57%
dic-18	Real	1,28%	106,17%
ene-19	Real	0,57%	107,34%
feb-19	Estimado (*1)	0,57%	108,52%
Ajustes autorizados:			
Según Resolución 125/2017		15,15%	15,15%
Según Resolución 304/2018		13,16%	30,29%
Según Resolución 285 y 292/2018		19,67%	55,92%
Ajuste solicitado a partir del 01/04/2019:			33,74%
(*1) una vez publicado el índice oficial correspondiente al mes de Febrero de 2019 por parte del INDEC, se rectificará el presente cálculo			

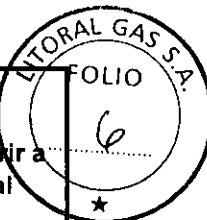

DANIEL MOLINARI
 APODERADO

Memoria de cálculo de la variación semestral de la Tarifa de Transporte

Tarifas de Transporte Vigentes al 31/03/2019 s/ Resolución Enargas N° 265 y 266 del 27/09/2018		Cargo por m3/día			Cargo por m3/mes		
		\$/m3			\$/m3		
RECEPCION	DESPACHO	Tarifas Vigentes al 31/03/2019	Solicitadas desde 01/04/19	Variación	Tarifas Vigentes al 31/03/2019	Solicitadas desde 01/04/19	Variación
TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.:							
SALTA	Litoral	22,331712	29,865352	7,533640	0,734193	0,981875	0,247682
NEUQUÉN	Litoral	16,404437	21,938501	5,534064	0,539324	0,721266	0,181942
TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.:							
TIERRA DEL FUEGO	GBA	25,775731	34,471217	8,695486	0,847421	1,133300	0,285879
TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.:							
INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED) - NEUQUÉN		64,191055	85,846014	21,654959	0,064191	0,085846	0,021655
Tarifas de Transporte incluidas en los cuadros a Usuarios Finales de Litoral Gas S.A. Vigentes s/ Resolución Enargas N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018						Solicitadas desde 01/04/19	Variación
Mix actual de Transporte							
TRANSPORTE DESDE SALTA					46,75%		
TRANSPORTE DESDE NEUQUEN					45,86%		
TRANSPORTE DESDE TIERRA DEL FUEGO					7,39%		
Transporte Reconocido R P SDB GNC					0,662687	0,886246	0,223559
<u>Factor de Carga</u>							
R					0,350	1,893391	2,532130
P					0,500	1,325373	1,772490
SDB					0,750	0,883582	1,181660
GNC					1,000	0,662687	0,886246

DANIEL MOLINARI
APODERADO





Memoria de cálculo del precio promedio de gas y del gas retenido según los volúmenes a adquirir a partir del resultado del concurso de precios y de la necesidad de compras Spot de gas natural

RESULTADOS DEL CONCURSO DE PRECIOS PARA EL ABASTECIMIENTO DE GAS NATURAL FIRME PARA USUARIOS DEL SERVICIO COMPLETO DE DISTRIBUCION A PARTIR DEL 01/04/2019					
Nro.Oferta	AGENTE	COMITENTE	Vol. Asignado (m3) Estival GASLITORAL	Vol. Asignado (m3) Invernal	Precio (USD/MMBTU)
75	AGCINERGIA	CINERGIA	7.407	18.519	4,60
91	AGTOTALMCS	PETTOTAL	7.407	18.519	4,60
77	AGPAE	PETPANAMSUR	29.630	74.074	4,60
65	AGPAE	PETPANAMSUR	29.630	74.074	4,60
49	AGWINTERSHALL	PETWIAR	44.444	111.111	4,65
67	AGCINERGIA	CINERGIA	14.815	37.037	4,70
97	AGTOTALMCS	PETTOTAL	7.407	18.519	4,70
94	AGPAE	PETPANAMSUR	44.444	111.111	4,70
87	AGPAE	PETPANAMSUR	14.815	37.037	4,70
Precio promedio según volumen asignado Tierra del Fuego					4,6519
99	AGYPF	PETYPF	403.302	1.008.255	4,30
88	AGPAE	PETPAE	13.443	33.608	4,40
71	AGPAE	PETPAE	20.165	50.413	4,40
60	AGTECPETROL	PETTECPETROL	96.792	241.981	4,48
62	AGCINERGIA	CINERGIA	26.887	67.217	4,69
96	AGPAE	PETPAE	20.165	50.413	4,75
90	AGYPF	PETYPF	134.434	336.085	4,80
84	AGYPF	PETYPF	201.651	504.127	4,85
51	AGTECPETROL	PETTECPETROL	161.321	403.302	4,88
93	AGPESA	PESA	61.840	154.599	4,90
Precio promedio según volumen asignado Neuquén					4,6063
13	PETENARSA	IEASA	925.516	2.313.790	4,30
11	PETYPF	YPF S.A.	66.969	167.423	4,90
8	PETYPF	YPF S.A.	13.393	33.483	5,00
Precio promedio según volumen asignado Salta					4,3493
Precio SPOT estimado s/ precios contrato importación IEASA - YPFB					7,5405

Cantidad de días del período invernal					183
Solicitado por Litoral Gas S.A.	Cantidades Máximas Diaras Estival	Cantidades Máximas Diaras Invernal	Cantidades estimadas del período tarifario	Precio (USD/MMBTU)	
TIERRA DEL FUEGO	200.000	500.000	60.687.749	4,6519	
NEUQUEN	1.140.000	2.850.000	347.214.845	4,6063	
SALTA	1.005.878	2.514.695	342.934.120	4,3493	
SPOT (*1)			26.148.224	7,5405	
Precio promedio volumen asignado y compras SPOT			776.984.938	4,5951	

(*1) Norte: precio promedio que surge del contrato de Importación de gas natural desde la República de Bolivia, recientemente renegotiado entre IEASA y YPFB (Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos) – 4ta. Adenda Febrero 2019 - obtenida de la Información publicada por IEASA en su página web <http://www.enarsa.com.ar/wp-content/uploads/2019/02/USO-PUBLICO-sobre-la-4ta-adenda-al-contrato-compra-venta-IEASA-YPFB-feb-2019.pdf>. Neuquén y Tierra del Fuego: al precio promedio anterior, se le descontó 0,8 USD/MMBTU por GNL

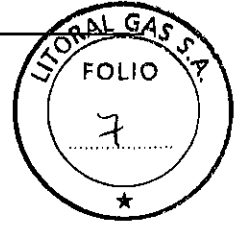
Equivalencia de MMBTU a m3	27,10473
TC USD (*2)	\$ 38,62

(*2) Tipo de cambio al 15/02/2019. De acuerdo a la Resol. ENRG 72/2019 se utilizará el valor promedio del tipo de cambio vendedor del Banco Nación Argentina (divisa) observado entre el día 1 y el día 15 del mes inmediato anterior al inicio de cada período estacional, rectificándose el presente cálculo con tales cotizaciones.

	PIST \$/m3	Costo del Gas Retenido \$/m3
Precio promedio volumen asignado y SPOT	6,547356	0,325774
Incluido en los Cuadros Tarifarios Vigentes	5,293866	0,263405
Variación	1,253490	23,68%
		0,062369

de

DANIEL MOLINARI
APODERADO

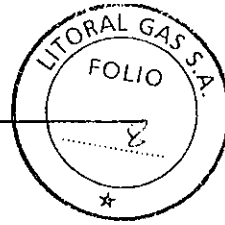


LITORAL GAS S.A.

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

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Volúmenes Entregados												
R1	2.899.973	2.840.188	3.357.708	3.663.073	8.454.014	11.795.478	11.338.035	9.854.161	3.144.780	3.165.916	3.433.970	2.648.000
R21	1.882.354	1.739.180	2.177.890	2.160.178	5.793.316	6.009.100	8.320.785	7.893.798	7.744.279	2.545.173	7.457.947	7.763.000
R22	2.025.093	1.877.807	2.314.878	2.305.614	7.879.296	10.546.178	10.573.850	14.019.157	10.979.277	4.471.790	2.813.245	1.881.000
R23	2.824.695	2.941.54	3.118.300	3.031.630	7.836.671	14.749.010	16.274.954	14.108.450	5.703.957	4.471.790	3.866.619	2.736.000
R31	2.395.607	2.395.607	3.358.805	3.072.146	8.431.643	12.867.043	18.506.048	16.401.443	6.343.106	5.102.114	4.371.361	1.889.000
R32	2.328.995	1.803.006	2.586.578	2.316.987	6.241.959	12.867.043	18.506.048	16.401.443	6.343.106	5.102.114	4.371.361	1.889.000
R33	1.882.746	1.882.746	2.408.211	1.865.848	5.100.387	11.882.173	13.982.046	12.867.043	3.841.939	3.841.939	2.844.977	1.468.000
R34	2.769.000	2.769.000	3.408.211	3.031.630	8.431.643	12.867.043	18.506.048	16.401.443	6.343.106	5.102.114	4.371.361	1.889.000
P1-P7	1.828.000	1.828.000	2.408.211	1.865.848	5.100.387	11.882.173	13.982.046	12.867.043	3.841.939	3.841.939	2.844.977	1.468.000
P3	3.497.000	3.497.000	4.190.000	2.055.865	2.055.865	2.733.633	2.918.006	2.918.006	2.918.006	2.918.006	2.918.006	2.918.006
Subtotal	33.733.000	33.733.000	34.470.563	34.910.000	78.604.563	141.370.563	155.749.563	140.749.563	2.933.000	6.378.000	5.007.000	3.334.604
GNC servicio completo	1.102.000	1.047.122	1.344.715	1.203.053	1.189.287	1.166.372	1.202.078	1.395.797	1.543.149	1.543.149	1.460.641	1.512.154
Total Volumen Entregado Difer Operativas	34.915.000	34.915.000	35.715.278	36.118.616	79.793.851	142.536.935	155.002.641	142.145.360	4.476.149	7.921.149	6.467.641	4.846.758
Volúmenes Entregados sin GNB y GNC												
R1-R21-R22-R23	9.681.065	8.781.409	10.864.726	11.160.825	27.362.795	48.109.716	46.985.740	40.829.911	14.511.058	13.231.706	12.704.731	8.828.000
R 34	7.234.848	5.617.887	7.956.059	7.235.807	19.875.471	39.535.796	45.870.044	41.855.561	16.379.460	12.828.024	10.370.507	5.969.000
R 31-P2	3.777.086	2.807.708	4.080.715	3.569.368	9.621.783	23.144.216	22.254.428	9.108.372	6.721.270	6.721.270	4.969.767	2.786.000
P3	1.876.000	1.831.747	2.408.211	1.865.848	5.100.387	12.867.043	18.506.048	16.401.443	6.343.106	5.102.114	4.371.361	1.889.000
Agente SOB y DDI presentada por entidades	30.241.000	32.487.523	30.286.583	29.585.583	69.331.563	122.888.583	134.070.583	122.369.583	58.206.583	41.883.583	35.968.583	24.559.862
Precio por Cuenta US\$/MWH/MTU y Comoros MDA(11)												
R1-R21-R22-R23	3,22	3,22	3,22	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,97	3,97
R 34	4,66	4,66	4,66	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
P1-P7	1,79	1,79	1,79	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49
P3	3,50	3,5	3,5	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17	4,17
GNC	4,77	4,77	4,8	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19
Precio por Cuenta US\$/m3												
R1-R21-R22-R23	0,119	0,119	0,119	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,143	0,145	0,145
R 34	0,172	0,172	0,172	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
P1-P7	0,066	0,066	0,066	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
P3	0,128	0,128	0,128	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152
GNC	0,176	0,176	0,176	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
Precio por Cuenta US\$/ y Comoros MDN (11)												
R1-R21-R22-R23	3,27	3,27	3,27	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,94	3,97
R 34	5,87	5,87	5,87	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11
P1-P7	3,55	3,55	3,55	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
GNC	5,00	5,00	5,00	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Precio por Cuenta US\$/m3												
R1-R21-R22-R23	0,121	0,121	0,121	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,145	0,147
R 34	0,175	0,175	0,175	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192
P1-P7	0,066	0,066	0,066	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092
P3	0,131	0,131	0,131	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155
GNC	0,185	0,185	0,185	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201
Precio por Cuenta Promedio US\$/ y Comoros Tierra del Fuego (11)												
R1-R21-R22-R23	2,73	2,73	2,73	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39
R 34	4,20	4,20	4,20	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67
P1-P7	3,51	3,51	3,51	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20
GNC	5,00	5,00	5,00	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45
Precio por Cuenta US\$/m3												
R1-R21-R22-R23	0,101	0,101	0,101	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125
R 34	0,155	0,155	0,155	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172
P1-P7	0,056	0,056	0,056	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080
P3	0,113	0,113	0,113	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136
GNC	0,163	0,163	0,163	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178

DANIEL MOLINARI
APODERADO



CUADRO C.2

LITORAL GAS S.A.

Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período - Variación PIST

Impección certificada de Compra de Gas de la Prestadora (m³)	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Cuencas Norte	17.774.378	14.306.602	31.564.887	25.237.951	37.200.812	70.966.486	86.285.779	67.842.097	31.302.616	24.206.450	17.681.887	16.316.258
R1-R21-R22-R23	4.308.146	3.691.869	1.627.077	7.872.358	14.955.549	24.711.844	31.018.417	35.867.802	4.400.031			
R31-R32-R33	3.311.096	7.691.810	7.831.580	5.688.778	10.807.213	10.584.814	17.384.844	10.327.463	6.205.155			
R34	1.662.958	1.388.001	1.643.024	3.411.190	4.412.234	6.484.026	8.560.901	6.315.904	6.194.135			
P1-P2	5.809.876	1.925.339	6.016.455	1.815.308	1.531.140	2.671.147	2.415.623	173.276	2.132.268			
GNC	1.395.000	1.180.000	1.180.000	1.192.280	1.95.669	586.500	600.000	670.000	597.827	614.999	600.000	619.137
Cuencas Mesquina	16.781.701	11.867.008	8.951.108	21.613.773	17.239.827	69.646.448	76.248.223	66.315.855	29.964.664	26.045.045	16.400.011	14.189.400
R1-R21-R22-R23	4.153.770	3.715.156	7.677.987	14.765.061	28.468.165	78.766.061	78.607.047	9.075.787	4.118.055			
R31-R32-R33	3.202.090	2.746.910	2.604.216	5.528.316	10.670.062	21.266.314	21.326.314	27.028.999	8.110.805			
R34	1.622.653	1.291.349	1.291.349	2.780.170	3.737.000	10.371.996	11.686.614	10.897.418	6.072.418			
P1-P2	5.014.900	2.037.527	1.514.748	1.514.748	1.514.748	2.284.678	1.31.411	2.041.332	2.041.332			
GNC	1.738.737	1.917.730	671.143	1.620.270	4.05.000	549.000	534.997	519.997	519.997	310.000		
Cuencas Tafi Fuego	2.264.297	1.671.105	6.429.182	3.274.452	6.429.182	11.261.561	112.261.561	103.106.000	5.271.561	5.972.027	14.828.732	1.538.696
R1-R21-R22-R23	178.500	1.514.605	4.914.682	1.761.851	7.681.063	4.574.674	4.713.760	4.015.694	1.571.834			
R31-R32-R33	1.083.331	446.021	394.545	2.01.278	1.921.039	3.402.513	3.863.827	3.324.507	1.405.748			
R34	962.334	231.540	196.181	346.672	947.950	1.660.905	1.870.039	1.613.694	203.848			
P1-P2	888.206	174.161	174.161	471.951	838.457	1.301.971	940.434	1.048.577	1.048.577	3.784.732		
GNC	307.815	118.784	94.265	273.278	772.438	478.950	367.371	75.869	353.538	186.000	54.000	
Total Compra de Gas (m³) Impección	31.229.300	23.072.715	22.561.132	67.509.618	61.448.946	131.052.333	168.627.432	141.653.947	64.541.141	51.274.527	31.290.390	32.448.244
Volumen Mensual de Compra de Gas (Volúmenes de entrega 1/%)												
Impección certificada por Cuencas												
Cuencas Norte	16.952.893	12.724.071	17.985.621	17.985.621	30.225.941	66.530.377	75.722.110	62.923.819	31.595.277	22.871.018	16.871.815	16.466.875
R1-R21-R22-R23	5.024.664	4.449.113	5.317.406	5.999.928	11.971.669	25.797.877	25.692.867	21.874.001	8.000.588			
R31-R32-R33	3.753.272	7.901.185	4.305.161	3.938.248	10.281.961	10.111.064	17.131.274	11.536.909	4.275.584			
R34	1.896.147	1.669.347	1.669.347	3.24.035	5.322.828	5.122.828	8.498.124	8.071.812	2.666.020			
P1-P2	1.229.066	813.458	1.224.311	1.578.810	1.894.600	2.311.389	1.923.257	1.780.046	1.648.096			
GNC	1.100.000	1.047.120	1.204.715	1.201.053	21.627	531.735	587.431	628.157	613.571	671.022	1.050.871	1.512.154
Cuencas Mesquina	15.264.306	11.898.219	15.264.306	15.264.306	26.508.978	65.443.319	70.021.937	63.569.869	30.153.931	22.718.100	14.842.508	12.617.828
R1-R21-R22-R23	4.854.755	5.689.016	5.689.016	5.689.016	21.781.694	24.962.458	24.962.458	21.582.773	16.811.110			
R31-R32-R33	3.620.804	2.973.479	3.960.057	3.841.170	10.100.626	20.782.307	21.639.667	22.102.113	8.498.491			
R34	1.678.201	1.640.828	1.991.411	1.857.591	4.811.727	4.996.167	11.891.616	11.891.616	4.524.437			
P1-P2	3.184.060	956.209	1.126.399	1.536.780	5.764.347	7.073.146	7.073.146	7.073.146	7.281.848	27.048.281	18.347.261	12.617.826
GNC	2.698.201	1.837.871	2.056.681	2.056.681	665.771	499.577	519.337	573.225	587.094	671.020	315.746	1.771.519
Cuencas Tafi Fuego	859.754	716.654	742.956	742.956	2.486.023	3.988.006	3.988.006	3.257.187	1.331.503	3.964.794	2.102.082	1.771.519
R1-R21-R22-R23	641.293	480.355	600.015	487.871	1.820.413	3.279.591	3.784.238	2.835.817	1.471.857	3.563.487	2.007.488	1.721.519
R31-R32-R33	313.799	216.007	207.035	216.007	867.134	1.597.777	1.597.777	1.775.180	1.261.408			
R34	166.642	106.149	135.846	135.846	1.460.476	1.460.476	1.460.476	1.460.476	1.460.476			
P1-P2	208.713	154.536	170.188	159.137	201.849	145.020	155.515	187.447	190.387	201.307	94.574	
GNC	1.821.000	1.621.000	1.621.000	1.621.000	2.486.023	3.988.006	3.988.006	3.257.187	1.331.503	3.964.794	2.102.082	1.771.519
Total Volumen Mensual de gas entregado prometido por composición de la Compra	34.931.008	26.829.446	35.715.276	36.933.619	74.771.923	142.576.915	155.620.441	141.615.992	64.675.930	49.345.812	40.498.204	26.626.020
Costo de compra del volumen Mensual de entregado (USD)	6.601.761	5.643.226	6.883.118	5.611.270	12.751.727	25.485.787	25.753.282	21.815.440	16.500.125	7.168.828	5.862.027	4.532.532
R1-R21-R22-R23	1.270.742	1.153.216	1.443.044	1.802.501	4.337.336	7.747.875	7.704.589	6.697.864	2.434.306			
R31-R32-R33	1.372.315	1.097.454	1.274.794	1.569.509	4.177.816	8.534.867	9.027.939	9.027.939	3.555.447			
R34	862.790	669.500	937.295	888.446	2.339.754	4.481.607	5.684.189	5.421.085	2.278.490			
P1-P2	545.389	283.909	421.848	472.208	1.081.539	1.404.387	1.684.705	1.580.807	1.257.774	6.977.405	5.650.655	4.114.666
GNC	332.442	263.377	315.004	306.313	423.856	582.144	582.144	582.144	582.144	773.333	211.422	218.666
Preço PIST incluido en los Cuadros Tarifarios (S)	2.171.557	2.171.557	2.923.425	2.923.425	2.923.425	2.923.425	2.923.425	2.923.425	2.923.425	4.792.425	5.793.866	5.793.866
R1-R21-R22-R23	3.150.065	3.150.065	3.150.065	3.150.065	3.150.065	3.150.065	3.150.065	3.150.065	3.150.065	4.949.973	5.793.866	5.793.866
R31-R32-R33	3.910.219	3.910.219	3.910.219	3.910.219	3.910.219	3.910.219	3.910.219	3.910.219	3.910.219	5.121.964	5.793.866	5.793.866
R34	1.207.154	1.207.154	1.207.154	1.207.154	1.207.154	1.207.154	1.207.154	1.207.154	1.207.154	4.523.821	5.793.866	5.793.866
P1-P2	2.363.350	2.363.350	2.363.350	2.363.350	2.363.350	2.363.350	2.363.350	2.363.350	2.363.350	4.401.187	5.793.866	5.793.866
GNC	3.280.750	3.280.750	3.280.750	3.280.750	3.280.750	3.280.750	3.280.750	3.280.750	3.280.750	4.997.195	5.793.866	5.793.866
Costo de venta mensual (por componente gas (S))	11.025.018	11.025.018	11.025.018	11.025.018	11.025.018	11.025.018	11.025.018	11.025.018	11.025.018	14.001.2019	13.027.2019	14.001.2019
R1-R21-R22-R23	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018	3.103.7018
R31-R32-R33	66.856.105	66.856.105	66.856.105	66.856.105	66.856.105	66.856.105	66.856.105	66.856.105	66.856.105	66.856.105	66.856.105	66.856.105
R34	23.341.315	23.341.315	23.341.315	23.341.315	23.341.315	23.341.315	23.341.315	23.341.315	23.341.315	23.341.315	23.341.315	23.341.315
P1-P2	25.255.549	25.255.549	25.255.549	25.255.549	25.255.549	25.255.549	25.255.549	25.255.549	25.255.549	25.255.549	25.255.549	25.255.549
GNC	15.829.140	15.829.140	15.829.140	15.829.140	15.829.140	15.829.140	15.829.140	15.829.140	15.829.140	15.829.140	15.829.140	15.829.140

DANIEL MOLINARI
APODERADO

LITORAL GAS S.A.

CUADRO I.C.7

Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período- Variación PIST

P1 P2	10.015.603	5.708.688	7.769.183	17.708.410	21.750.694	26.740.807	31.650.197	37.458.956	30.419.659				
P3	6.193.700	4.830.350	5.957.358	10.293.647	12.767.317	15.414.366	17.909.068	11.833.988	10.889.408				
GNC	3.877.847	3.435.345	4.083.599	4.788.198	4.733.409	4.644.706	5.003.218	5.430.480	5.555.376	7.712.414	7.732.438	8.005.142	
Monto de Compra mensual por componente gas (\$)	93.047.599	84.741.442	127.091.096	114.161.289	299.433.893	477.878.958	523.990.802	480.436.127	219.686.075	289.386.257	220.941.689	163.323.288	
R1-R21-R22-R23	25.694.405	26.824.271	37.519.155	36.680.070	87.836.211	157.528.380	156.749.863	135.863.169	49.575.955				
R31-R32-R33	17.445.623	15.489.299	24.758.900	18.075.439	47.602.291	98.197.326	115.129.085	111.362.128	45.277.593	260.908.821	212.973.201	155.081.777	
R 34	1.027.822	6.603.721	11.020.051	12.658.830	21.987.028	38.571.839	33.451.355	32.295.808	30.216.891				
P1 P2	6.823.078	6.176.026	8.451.211	10.260.249	12.692.341	15.339.029	13.845.719	11.781.517	10.829.119				
P3	4.207.365	4.287.641	5.697.113	4.688.166	4.708.378	4.600.500	4.956.979	5.378.366	5.500.957	8.417.436	7.968.489	8.741.517	
GNC													
TOTAL	8.594.405	17.876.337	37.443.687	-450.398	-1.479.530	-2.245.630	-2.432.086	-2.024.309	-1.161.066	34.097.491	6.877.841	5.534.214	100.550.959
R1-R21-R22-R23	2.353.049	5.660.919	11.060.676	138.607	-601.387	-897.055	884.175	-702.064	319.031				
R31-R32-R33	2.593.758	5.391.971	11.716.696	81.881	-399.506	-677.767	793.292	-648.746	-372.209				
R 34	1.616.483	3.280.431	7.308.070	46.688	-224.945	-385.311	456.189	-395.757	-702.401	33.397.470	6.641.791	5.297.845	
P1 P2	1.017.318	1.395.033	3.250.869	49.590	-153.685	-168.964	198.842	-173.156	-202.767				
P3	629.377	1.295.686	2.493.863	33.399	-74.975	75.377	63.349	-52.471	-60.288				
GNC	329.518	852.296	1.613.514	100.032	-25.031	-41.706	-46.289	-52.114	-54.370	705.022	236.051	236.389	

Diferencias Diarias Acumuladas

Cargo según Cuadros Tarifarios Vigentes Resolución N° 285 y 292 de 2018 (Resumen de reconsideración con alzado en subidó)										oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19
R1-R21-R22-R23										0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426
R31-R32-R33										0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426
R 34										0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426
P1-P2										0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426
P3										0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426
GNC										0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426	0,314426	-0,314426
Monto trasladado a clientes por Resolución 285 y 292 de 2018										-15.518.468	-32.714.194	-9.371.788	-10.978.184	-4.373.853	-11.229.812
R1-R21-R22-R23										-4.876.351	-4.536.742	-3.138.161	-3.379.662	-1.064.303	-3.830.959
R31-R32-R33										-4.715.363	-3.772.009	-2.244.748	-2.520.901	-1.998.163	-2.287.648
R 34										-2.387.537	-1.760.163	-1.025.205	-1.272.843	-981.737	-1.403.245
P1 P2										-2.162.617	-1.467.018	-1.786.041	2.608.753	1.356.701	-2.023.630
P3										941.336	698.998	702.171	824.374	642.914	-792.919
GNC										-485.269	459.264	-475.461	-371.652	-329.242	-391.371
Total monto trasladado a clientes \$										-485.269	459.264	-475.461	-371.652	-329.242	-68.185.493

Monto de Diferencia Mensual Actualizado (Punto 9.4.2.5. Reglas Básicas de Distribución)

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19
Tasa Banco Nación	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%	1,92%
Argentina para depósitos a 30 días	2,35%	2,60%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%	2,92%
	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	ene-19	feb-19	mar-19
Tasa de actualización a aplicar	37,60%	35,01%	32,47%	29,98%	27,53%	24,60%	21,44%	18,00%	14,65%	11,40%	8,25%	4,00%	0,00%	0,00%	0,00%

Monto de Diferencia Mensual Actualizado y Consolidado	11.743.079	24.134.708	46.603.743	-585.420	-1.886.912	-2.758.083	-2.977.784	-2.388.627	-1.331.199	55.274.094	21.826.284	16.605.862	12.230.321	9.327.904	12.510.444
R1-R21-R22-R23	3.237.774	7.647.764	14.652.105	180.160	-766.977	-1.117.741	-1.085.815	-828.416	365.779						
R31-R32-R33	3.568.937	7.279.659	15.521.135	-106.478	-509.508	-843.883	-963.364	-765.507	369.473						
R 34	2.774.291	4.428.886	9.681.017	80.944	-286.882	-486.103	-553.991	-466.983	232.059						
P1-P2	1.391.782	1.383.424	4.306.433	64.456	195.001	-210.531	241.471	204.319	232.479						
P3	866.004	1.749.297	3.303.627	43.411	95.620	93.859	76.930	-61.914	69.122						
GNC	453.407	1.150.679	2.137.476	130.021	-31.924	51.967	56.213	61.493	-62.336						
Monto de DDA Actualizado y Consolidado (\$)															201.286.214

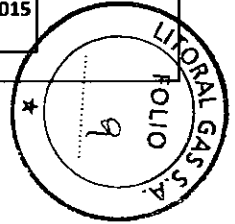
Volumen Promedio de Demanda periodo estacional siguiente (Incluyendo volúmenes de SDBs)	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Total
R1-R21-R22-R23	12.594.346	30.251.965	54.191.722	53.924.417	46.714.122	17.050.201	214.726.175
R31-R32-R33	8.269.789	22.152.009	45.218.351	52.308.267	47.839.522	18.847.411	194.635.351
R 34	3.998.237	10.551.867	21.749.760	25.500.961	24.656.545	10.034.008	96.491.374
P1-P2	6.746.468	11.546.713	15.257.527	17.863.760	17.236.679	16.148.776	84.799.923
P3	3.207.727	4.102.608	4.953.202	4.148.158	3.802.695	3.499.167	23.813.558
GNC	1.703.053	1.189.287	1.166.372	1.257.078	1.364.429	1.395.797	7.576.016

DDA Requerida en \$/m3 (punto 9.4.2.6 RBL)	Incluido en los Cuadros Tarifarios Vigentes	Variación DDA
0,323589	-0,314426	0,638015

(*) El precio promedio por cuenca en dólares fue determinado ponderando los volúmenes de compra considerando los precios contractuales con cada productor, a excepción de IFA SA, en cuyo caso se expuso el valor informado en la Agenda remita por dicha compañía, mediante nota IFA SA N° DC 317/2018 del 27/12/2018.

[Handwritten signature]

DANIEL MOLINARI
APODERADO



Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo periodo- Variación Gas Retenido

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Precio por Cuenca US\$ s/ Contratos -NOA(*)												
R1-R21-R22-R23	3,22	3,22	3,22	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,87	3,92	3,92	3,92
R31-R32-R33	4,66	4,66	4,66	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10	5,10
R 34	5,78	5,78	5,78	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00	6,00
P1-P2	1,79	1,79	1,79	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	2,49	3,92	3,92	3,92
P3	3,50	3,5	3,5	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	4,12	3,92	3,92	3,92
GNC	4,77	4,8	4,8	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	5,19	3,92	3,92	3,92

R1-R21-R22-R23	0,119	0,119	0,119	0,143	0,143	0,143	0,145	0,143	0,149	0,145	0,145	0,145
R31-R32-R33	0,172	0,172	0,172	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188	0,188
R 34	0,213	0,213	0,213	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221	0,221
P1-P2	0,066	0,066	0,066	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,092	0,145	0,145	0,145
P3	0,129	0,129	0,129	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,152	0,145	0,145	0,145
GNC	0,176	0,176	0,176	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,145	0,145	0,145

Precio por Cuenca US\$ s/ Contratos -NQN(*)												
R1-R21-R22-R23	3,27	3,27	3,27	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,95	3,93	3,94	3,97
R31-R32-R33	4,79	4,79	4,79	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	5,20	3,93	3,94	3,97
R 34	5,87	5,87	5,87	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	6,11	3,93	3,94	3,97
P1-P2	1,82	1,82	1,82	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	2,55	3,93	3,94	3,97
P3	3,55	3,55	3,55	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	4,20	3,93	3,94	3,97
GNC	5,00	5,00	5,00	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	5,45	3,93	3,94	3,97

R1-R21-R22-R23	0,121	0,121	0,121	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,146	0,145	0,145	0,147
R31-R32-R33	0,175	0,175	0,175	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,192	0,145	0,145	0,147
R 34	0,217	0,217	0,217	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,225	0,145	0,145	0,147
P1-P2	0,067	0,067	0,067	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,094	0,145	0,145	0,147
P3	0,131	0,131	0,131	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,155	0,145	0,145	0,147
GNC	0,185	0,185	0,185	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,201	0,145	0,145	0,147

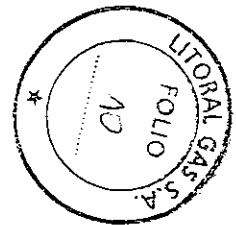
Precio por Cuenca US\$ s/ Contratos -Tierra del Fuego(*)												
R1-R21-R22-R23	2,73	2,73	2,73	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,39	3,89	3,89	3,89
R31-R32-R33	4,20	4,20	4,20	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	4,67	3,89	3,89	3,89
R 34	5,21	5,21	5,21	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	5,49	3,89	3,89	3,89
P1-P2	1,51	1,51	1,51	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	2,17	3,89	3,89	3,89
P3	3,06	3,06	3,06	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,68	3,89	3,89	3,89
GNC	4,42	4,42	4,42	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	4,82	3,89	3,89	3,89

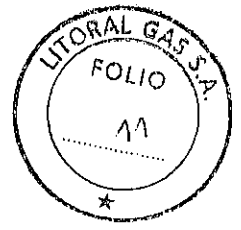
R1-R21-R22-R23	0,101	0,101	0,101	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,125	0,143	0,143	0,143
R31-R32-R33	0,155	0,155	0,155	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,172	0,143	0,143	0,143
R 34	0,192	0,192	0,192	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,203	0,143	0,143	0,143
P1-P2	0,056	0,056	0,056	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,080	0,143	0,143	0,143
P3	0,113	0,113	0,113	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,136	0,143	0,143	0,143
GNC	0,163	0,163	0,163	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,178	0,143	0,143	0,143

Volumen Mensual de Compra de gas (Volumen de entrega +/- Inyección certificada por Cuenca)												
Cuenca Norte	16.982.493	12.726.671	17.935.635	17.837.892	36.625.343	64.590.197	75.722.110	66.282.757	91.505.277	22.871.018	19.671.655	15.458.675
R1-R21-R22-R23	5.034.664	4.449.115	5.917.306	5.999.878	13.971.669	25.299.257	25.652.867	21.874.801	8.030.588			
R31-R32-R33	3.755.372	2.901.165	4.305.761	3.939.749	10.230.951	21.110.064	24.884.034	22.401.792	8.877.068			
R 34	1.896.147	1.425.393	2.167.432	1.904.768	4.873.405	10.153.816	12.131.291	11.545.909	4.725.984	22.159.996	18.620.814	13.954.520
P1-P2	3.686.244	1.969.816	3.125.670	3.214.035	5.332.878	7.122.935	8.498.129	8.071.412	7.606.020			
P3	1.228.056	933.458	1.274.731	1.575.810	1.894.800	2.312.389	1.973.357	1.780.686	1.648.096			
GNC	1.182.000	1.047.122	1.244.725	1.203.053	321.627	531.735	582.431	608.157	617.521	671.022	1.050.821	1.512.154
Cuenca Neuquén	15.284.306	11.969.858	15.994.793	16.222.343	36.508.978	65.468.939	70.001.562	65.969.869	90.157.991	22.719.300	18.662.908	12.617.826
R1-R21-R22-R23	4.854.255	4.559.936	5.442.213	5.851.372	13.793.694	24.905.458	24.369.991	21.582.173	7.688.110			
R31-R32-R33	3.820.804	2.973.429	3.960.057	3.842.170	10.100.636	20.782.307	23.639.607	22.102.113	8.498.491			
R 34	1.628.201	1.460.898	1.993.411	1.657.591	4.811.327	9.996.167	11.524.616	11.391.455	4.524.437	22.048.081	18.347.261	12.617.826
P1-P2	1.828.201	1.460.898	1.993.411	1.657.591	4.811.327	9.996.167	11.524.616	11.391.455	4.524.437			
P3	3.746.887	2.018.883	2.874.713	3.134.430	5.264.947	7.012.343	8.073.146	7.963.437	7.281.648			
GNC	1.184.060	956.709	1.126.399	1.536.780	1.870.663	2.276.467	1.874.672	1.756.865	1.577.810			
Cuenca Tierra del Fuego	2.698.201	1.933.720	2.831.871	2.059.881	6.661.582	10.543.400	11.279.168	9.961.367	5.312.092	5.764.794	2.102.062	1.721.519
R1-R21-R22-R23	859.754	796.654	824.586	742.998	2.486.003	3.986.006	3.901.558	3.257.148	1.331.503			
R31-R32-R33	641.293	480.355	600.015	487.871	1.820.413	3.325.983	3.784.626	3.335.617	1.471.852			
R 34	323.798	236.007	302.035	235.873	867.134	1.599.777	1.845.055	1.719.181	783.587	3.563.487	2.007.488	1.721.519
P1-P2	663.642	326.149	435.567	398.004	948.888	1.122.249	1.292.485	1.201.830	1.261.108			
P3	209.713	154.556	170.668	195.137	337.145	364.327	300.129	265.143	273.261			
GNC					201.949	145.060	155.315	182.447	190.782	201.307	94.574	

14

DANIEL MOLINARI
AFODERADO





LITORAL GAS S.A.												
Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo período. Variación Gas Retenido												
	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18
Total Volumen Mensual de gas entregado programado por composición de la compra	34.015.000	26.029.645	35.715.278	36.119.510	78.783.851	142.536.935	155.007.641	141.613.992	66.975.930	49.954.912	60.496.204	29.866.020
Volumen Mensual Retenido por Cuenca												
Cuenca Norte	818.862	613.626	867.231	804.094	1.766.002	3.297.995	3.594.799	3.136.024	1.538.188	1.102.798	944.677	748.773
R1-R21-R22-R23	242.762	189.307	285.321	269.307	573.686	1.219.980	1.276.531	1.024.760	507.118	357.118	297.118	237.118
R31-R32-R33	181.077	139.888	207.615	199.967	499.317	1.017.886	1.082.170	868.263	423.073	300.680	250.680	200.680
R 34	91.478	68.730	104.509	91.844	234.986	489.597	584.947	488.721	236.947	170.440	143.947	113.947
P1-P2	187.387	54.981	150.714	150.714	257.141	383.454	402.763	388.184	196.468	140.440	113.947	89.947
P3	59.215	45.010	59.054	59.054	91.864	111.659	95.151	95.151	49.668	36.440	30.440	23.440
GNC	56.994	50.490	60.018	58.009	115.508	23.024	23.024	23.024	12.024	9.024	7.024	5.024
Cuenca Neaguica	606.711	416.703	611.182	646.060	1.433.902	2.607.086	2.797.026	2.602.973	1.301.651	904.798	743.240	602.509
R1-R21-R22-R23	193.372	133.073	216.738	233.073	549.338	991.907	970.342	889.537	438.181	308.181	258.181	208.181
R1-R21-R22-R23	144.200	118.418	157.710	153.016	402.265	820.264	844.455	820.264	410.132	300.132	250.132	200.132
R 34	72.809	55.181	79.388	74.919	191.613	398.100	458.971	458.971	229.485	170.485	140.485	110.485
P1-P2	149.275	80.403	114.486	124.890	293.678	479.269	511.516	496.146	248.096	180.146	150.146	120.146
P3	47.156	36.101	44.859	46.703	74.500	90.862	74.669	69.868	34.868	25.868	20.868	15.868
GNC	248.611	168.111	204.309	201.635	486.111	899.166	1.032.614	1.024.308	516.166	374.166	308.166	242.166
Cuenca Tadi Tingo	105.201	99.566	104.734	94.371	315.759	560.281	605.353	560.281	280.140	200.140	160.140	120.140
R1-R21-R22-R23	81.454	61.012	76.211	61.967	210.139	422.486	446.703	422.486	211.243	150.737	120.737	90.737
R31-R32-R33	41.127	29.676	38.383	29.859	100.139	201.259	214.361	201.259	100.629	70.361	55.361	40.361
R 34	84.292	41.416	55.323	50.552	170.252	342.342	364.151	342.342	171.171	120.171	90.171	60.171
P1-P2	26.637	19.631	21.677	24.785	46.272	86.279	96.279	86.279	43.139	31.677	24.677	18.677
P3	76.637	51.631	53.677	56.785	112.500	214.500	230.500	214.500	107.250	77.333	61.333	45.333
GNC	1.768.764	1.335.940	1.778.721	1.767.778	4.066.015	7.154.218	7.775.179	7.064.638	3.594.037	2.485.774	1.934.760	1.466.939
Costo de compra del volumen Mensual de Gas Retenido												
(USD)	229.273	179.907	239.780	271.542	640.398	1.163.411	1.275.336	1.163.411	575.169	359.445	283.630	212.879
R1-R21-R22-R23	63.162	48.327	63.162	48.327	120.654	216.162	231.162	216.162	108.081	67.887	53.514	40.574
R31-R32-R33	64.999	54.137	70.049	58.800	150.900	273.230	293.359	273.230	136.615	84.359	67.487	51.874
R 34	27.100	20.506	27.629	20.729	53.015	107.860	115.860	107.860	53.930	34.718	27.874	21.454
P1-P2	16.835	13.023	15.953	14.406	31.256	37.293	41.718	37.293	18.646	12.227	9.774	7.454
P3	10.033	8.688	10.566	11.111	12.866	12.110	13.048	12.110	6.055	4.111	3.222	2.454
GNC	1.030.949	748.611	1.030.949	1.030.949	2.486.015	4.486.015	4.986.015	4.486.015	2.243.007	1.486.015	1.166.015	896.015
R1-R21-R22-R23	287.626	216.738	287.626	216.738	549.338	991.907	1.070.342	991.907	495.953	308.181	258.181	208.181
R31-R32-R33	287.626	216.738	287.626	216.738	549.338	991.907	1.070.342	991.907	495.953	308.181	258.181	208.181
R 34	117.542	88.416	117.542	88.416	235.094	470.188	503.726	470.188	235.094	153.576	119.276	92.726
P1-P2	74.868	56.510	74.868	56.510	150.734	301.468	325.536	301.468	150.734	99.068	77.552	59.664
P3	46.664	35.494	46.664	35.494	91.328	182.656	197.770	182.656	91.328	59.534	45.770	34.880
GNC	1.163.411	899.166	1.163.411	1.163.411	2.797.086	5.163.411	5.663.411	5.163.411	2.597.086	1.797.086	1.397.086	1.067.086
R1-R21-R22-R23	337.703	258.181	337.703	258.181	696.364	1.275.336	1.387.261	1.275.336	617.668	388.181	310.668	237.668
R31-R32-R33	337.703	258.181	337.703	258.181	696.364	1.275.336	1.387.261	1.275.336	617.668	388.181	310.668	237.668
R 34	136.615	100.629	136.615	100.629	335.644	671.288	721.288	671.288	335.644	223.762	177.762	135.762
P1-P2	84.359	62.726	84.359	62.726	168.718	337.436	361.436	337.436	168.718	112.478	86.858	65.644
P3	53.930	40.361	53.930	40.361	107.860	215.720	231.718	215.720	107.860	71.718	55.361	41.718
GNC	1.163.411	899.166	1.163.411	1.163.411	2.797.086	5.163.411	5.663.411	5.163.411	2.597.086	1.797.086	1.397.086	1.067.086
Total Volumen Retenido por cuenca												
(USD)	1.768.764	1.335.940	1.778.721	1.767.778	4.066.015	7.154.218	7.775.179	7.064.638	3.594.037	2.485.774	1.934.760	1.466.939
Diferencia de cambio. Enero a Diciembre 2018. Coincidente con Cuadros Anexos vigentes												
Último día consumo	13/04/2018	31/05/2018	11/05/2018	11/05/2018	11/05/2018	11/05/2018	11/05/2018	11/05/2018	11/05/2018	11/05/2018	11/05/2018	11/05/2018
Monto de Venta mensual por componente gas (\$)	4.205.081	3.326.973	4.466.541	5.702.686	12.821.162	21.888.363	26.198.062	24.006.679	10.690.058	11.704.196	10.651.098	7.851.055
R1-R21-R22-R23	1.151.383	1.053.014	1.316.480	1.831.974	4.400.364	7.882.726	8.843.846	7.882.726	3.941.363	2.486.122	2.043.122	1.593.122
R31-R32-R33	1.256.626	996.049	1.389.595	1.586.261	4.243.056	8.324.458	9.126.290	8.324.458	4.162.229	2.682.980	2.262.980	1.742.980
R 34	387.603	297.603	387.603	297.603	735.206	1.470.412	1.570.412	1.470.412	735.206	470.412	352.809	264.609
P1-P2	498.349	359.167	386.569	359.167	718.289	1.436.578	1.536.578	1.436.578	718.289	459.167	344.167	264.167
P3	308.176	246.341	296.437	246.341	512.175	764.564	814.564	764.564	382.282	246.341	196.341	146.341
GNC	152.948	170.931	201.186	192.744	453.518	806.980	864.980	806.980	403.490	270.980	210.980	157.980
Monero de Compra mensual por componente gas (\$)	4.635.831	4.185.557	6.234.289	5.574.531	13.028.888	23.669.595	25.946.714	23.669.595	10.684.567	13.547.498	10.699.020	8.025.412
R1-R21-R22-R23	1.277.532	1.327.017	1.835.989	1.775.009	4.390.552	7.775.207	8.663.085	7.775.207	3.887.603	5.067.115	4.167.115	3.167.115
R31-R32-R33	1.393.553	1.542.160	1.542.160	1.542.160	4.243.056	8.324.458	9.126.290	8.324.458	4.162.229	2.682.980	2.262.980	1.742.980
R 34	873.179	768.252	1.218.571	876.653	2.391.629	4.783.258	5.174.258	4.783.258	2.391.629	1.496.629	1.118.629	846.629
P1-P2	547.954	375.258	588.589	588.589	1.177.177	2.354.356	2.570.356	2.354.356	1.177.177	735.258	551.258	413.258
P3	340.403	302.907	340.403	302.907	604.356	1.208.712	1.312.712	1.208.712	604.356	302.907	227.154	170.154
GNC	202.871	206.742	274.704	261.755	626.015	1.111.423	1.215.423	1.111.423	555.711	382.423	291.423	215.423

DANIEL MOLINARI
APODERADO

Memoria de cálculo del ajuste por las Diferencias Diarias Acumuladas para el próximo periodo- Variación Gas Retenido

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	Total Diferencias Diarias Acumuladas
Monto de Diferencia Mensual	430.811	458.584	1.773.749	-178.155	46.726	-219.769	-247.288	-356.871	-5.491	1.843.303	38.922	172.357	4.176.928
R1-R21-R22-R23	116.149	289.004	519.909	-58.965	-9.812	-107.521	-109.761	-127.821	-16.392				
R31-R32-R33	137.327	264.332	561.686	-44.101	21.344	-62.894	-77.446	-117.650	865				
R 34	85.576	160.781	350.278	-25.052	11.972	-35.513	-44.271	-71.227	579	1.766.211	13.654	173.277	3.807.757
P1-P2	43.610	66.091	152.391	-21.213	-3.653	-20.966	-25.150	-31.970	-11.679				
P3	32.227	62.566	118.388	-15.634	637	-8.274	-7.185	-9.506	-1.924				
GNC	9.922	35.810	71.518	-12.190	26.237	15.400	16.526	21.453	23.060	77.092	25.268	-920	309.176

Monto de Diferencia Mensual Actualizado (Punto 9.4.2.5. Reglas Básicas de Distribución)

	ene-18	feb-18	mar-18	abr-18	may-18	jun-18	jul-18	ago-18	sep-18	oct-18	nov-18	dic-18	
Tasa de actualización a aplicar	37,60%	35,01%	32,47%	29,98%	27,53%	24,60%	21,44%	18,00%	14,65%	11,40%	8,25%	4,00%	
Periodos de actualización	12	11	10	9	8	7	6	5	4	3	2	1	Monto de DDA Actualizado y Consolidado (\$)
	592.782	1.159.168	2.543.689	-231.563	59.991	-273.834	-300.303	-397.439	-6.795	2.053.511	42.131	179.252	5.226.688
R1-R21-R22-R23	159.817	363.180	688.195	-77.942	-12.514	-133.972	-133.292	-150.943	-18.794				
R31-R32-R33	188.957	356.873	744.066	-57.372	27.221	-78.367	-94.049	-138.824	992				
R 34	117.749	217.069	464.014	-32.562	15.268	-44.250	-53.763	-84.046	664	1.967.627	14.780	180.208	4.849.043
P1-P2	68.262	89.229	201.872	-27.572	-4.659	-26.124	-30.542	-37.724	-13.390				
P3	44.344	84.470	156.803	-20.321	813	-10.910	-8.776	-11.217	-2.205				
GNC	13.653	48.347	94.739	-15.845	33.462	19.188	20.069	25.314	26.439	85.883	27.351	-956	377.645

Volumen Previsto de Demanda periodo estacional siguiente	abr-19	may-19	jun-19	jul-19	ago-19	sep-19	Total
R1-R21-R22-R23	12.594.346	30.251.365	54.191.722	53.924.417	46.714.122	17.050.201	214.726.175
R31-R32-R33	8.269.789	22.152.009	45.218.351	52.308.267	47.839.522	18.847.411	194.635.351
R 34	3.998.232	10.551.867	21.749.780	25.500.961	24.656.545	10.034.008	96.491.374
P1-P2	6.746.468	11.546.713	15.257.527	17.863.760	17.236.679	16.148.776	84.799.923
P3	3.307.727	4.102.608	4.953.202	4.148.158	3.802.695	3.499.167	23.813.558
Volumen Previsto de Demanda	34.916.563	78.604.563	141.370.563	153.745.563	140.249.563	65.579.563	614.464.380
GNC	1.202.053	1.189.287	1.166.372	1.257.078	1.364.429	1.395.797	7.576.016

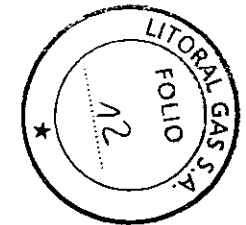
DDA Requerida en \$/m3 (punto 9.4.2.6 RBL)

0,008402

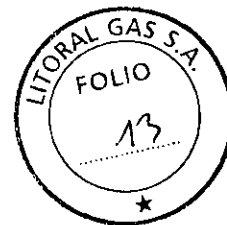
(*1) El precio promedio por cuenca en dólares fue determinado ponderando los volúmenes de compra considerando los precios contractuales con cada productor, a excepción de IEASA, en cuyo caso se expuso el valor informado en la Adenda remitida por dicha compañía, mediante nota IEASA N°DC 317/2018 del 27/12/2018.

88

DANIEL MOLINARI
APODERADO



Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018



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	170,549951	169,185838
R2 1*	179,936803	178,572688
R2 2*	205,417297	203,936259
R2 3*	231,791141	230,232155
R3 1*	300,405814	298,768879
R3 2*	347,340066	345,703129
R3 3*	464,009003	462,138220
R3 4*	745,614508	743,743723
P1 y P2	402,190180	414,510285
P3	1.577,480531	1.575,742552
GNC INTERRUPTIBLE	5.184,422072	5.183,335834
GNC FIRME	5.184,422072	5.183,335834
SDB	9.487,611802	9.486,578356
Cargo por Reserva de Consumo (m3/día)		
GNC FIRME	4,997972	4,997972
Cargo por m3 de consumo		
R1	7,714214	7,648062
R2 1*	7,714214	7,648062
R2 2*	7,990585	7,915929
R2 3*	8,009616	7,926455
R3 1*	8,253973	8,153801
R3 2*	8,253973	8,153801
R3 3*	8,734861	8,612009
R3 4*	8,734861	8,612009
P1 y P2	0 a 1.000 m3	7,102728
	1.001 a 9.000 m3	7,035359
	más de 9.000 m3	6,948662
P3	0 a 1.000 m3	7,376408
	1.001 a 9.000m3	7,258940
	más de 9.000 m3	7,141458
GNC INTERRUPTIBLE	5,487824	5,463446
GNC FIRME	5,986189	5,961811
SDB	1,264026	1,232608

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*	5,293866	5,293866
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	5,293866	5,293866
	R3 4*	5,293866	5,293866
	P1-P2	5,293866	5,293866
	P3	5,293866	5,293866
	GNC	5,293866	5,293866
	Diferencias diarias acumuladas	R-P1-P2-P3-GNC	-0,314426
Precio incluido en los cargos por m3 consumido	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	4,979440	4,979440
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	4,979440	4,979440
	R3 4*	4,979440	4,979440
	P1-P2	4,979440	4,979440
	P3	4,979440	4,979440
	GNC	4,979440	4,979440
	Costo de gas retenido (\$/m3)	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	0,263405
R3 1*-R3 2*-R3 3*		0,263405	0,263405
R3 4*		0,263405	0,263405
P1-P2		0,263405	0,263405
P3		0,263405	0,263405
GNC		0,263405	0,263405
SDB (como % del precio a facturar a sus usuarios)		4,980000%	4,980000%
Costo de Transporte	Residenciales	1,893391	1,893391
	P1-P2-P3	1,325373	1,325373
	GNC Firme	0,662687	0,662687
	SDB	0,883582	0,883582

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

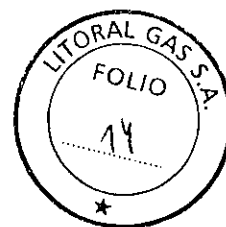
Todas las categorías		0,662687	0,662687
Mix de Compra de Gas (en %)	Noroeste	44,7%	44,7%
	Neuquina	46,6%	46,6%
	Tierra del Fuego	8,8%	8,8%
Mix de Compra de Transporte (en %)	Noroeste	46,8%	46,8%
	Neuquina	45,9%	45,9%
	Tierra del Fuego	7,4%	7,4%

Mediante Resolución 14/2018, de la Secretaría de Gobierno de Energía, y la Resolución 474/2017 del EX-MINEM se establece el mecanismo de bonificaciones para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.

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

Daniel Molinari
DANIEL MOLINARI
 APODEBADO

fp



Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018

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)		9.492,758265	9.491,672028
G		9.487,611802	9.486,578356
ID (3)		18.879,382466	18.878,298547
FD (3)		18.879,382466	18.878,298547
IT (4)		18.879,382466	18.878,298547
FT (4)		18.879,382466	18.878,298547
CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) (2)			
G		8,085344	7,875455
FD (3)		4,970863	4,792916
FT (4)		4,394417	4,222374
CARGO POR M3 DE CONSUMO			
P3 (5)	0 a 1.000 m3	0,808190	0,757902
	1.001 a 9.000m3	0,690722	0,641622
	más de 9.000 m3	0,573239	0,525327
G	0 a 5.000 m3	0,152589	0,133337
	más de 5.000 m3	0,106791	0,087998
ID (3)		0,262138	0,239065
FD (3)		0,097488	0,078772
IT (4)		0,194882	0,172503
FT (4)		0,030232	0,012209

TARIFAS DE TRANSPORTE POR RUTA			
Buenos Aires y Santa Fe			(\$/m3)
Empresa	Recepción	Despacho	Tarifa TF (**)
TGN	Neuquén	Litoral	0,539324
TGN	Salta	Litoral	0,734193
TGS (*)	T del Fuego	GBA	0,847421
			2 ED GBA-Litoral TGN
			0,128382

(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.

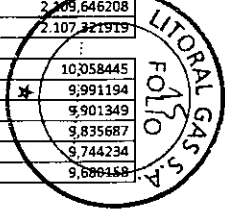
JP


DANIEL MOLINARI
 APODERADO

Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019

CATEGORÍA / CLIENTE	Provincia	Cuadro Tarifario vigente - Cuadro II.1	Precio incluido en los cargos por m3 consumido (PIST + ODA)	Precio de Gas Retenido	Tarifa de Transporte	A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución			B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte	C) Por la variación del Costo de Gas, del Gas Retenido y de la Contabilidad Diaria			Cuadro Tarifario solicitado	
						Tarifa de Distribución	Variación IPIM - Cuadro I.A	Ajuste Tarifario por variación Semestral		Variación del Costo de Gas - Cuadro I.C.1	Variación del Costo del Gas Retenido - Cuadro I.C.2	Contabilidad Diaria y retenido - Cuadro I.C.3 y I.C.4		
en \$ (Pesos)		a	b	c	d	e = a - b - c - d	f	g = (e x f)	h	i	j	k	l = a + g + h + i + j + k	
RESIDENCIAL														
R1	Cargo fijo	Buenos Aires	170,549951			170,549951	33,7352%	57,535309					228,085260	
		Santa Fe	169,185838			169,185838	33,7352%	57,075123					226,260961	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,714214	4,979440	0,263405	1,893391	0,577978	33,7352%	0,194982	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	10,510211
		Santa Fe	7,648062	4,979440	0,263405	1,893391	0,511826	33,7352%	0,172665	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	10,421742
R2 1*	Cargo fijo	Buenos Aires	179,936803			179,936803	33,7352%	60,701979					240,638782	
		Santa Fe	178,572688			178,572688	33,7352%	60,241793					238,814481	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,714214	4,979440	0,263405	1,893391	0,577978	33,7352%	0,194982	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	10,510211
		Santa Fe	7,648062	4,979440	0,263405	1,893391	0,511826	33,7352%	0,172665	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	10,421742
R2 2*	Cargo fijo	Buenos Aires	205,417297			205,417297	33,7352%	69,297866					274,715163	
		Santa Fe	203,936259			203,936259	33,7352%	68,798236					272,734495	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,990585	4,979440	0,263405	1,893391	0,854349	33,7352%	0,288216	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	10,879816
		Santa Fe	7,915929	4,979440	0,263405	1,893391	0,779693	33,7352%	0,263031	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	10,779975
R2 3*	Cargo fijo	Buenos Aires	231,791141			231,791141	33,7352%	78,195126					309,986267	
		Santa Fe	230,232155			230,232155	33,7352%	77,669200					307,901355	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,009616	4,979440	0,263405	1,893391	0,873380	33,7352%	0,294636	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	10,905267
		Santa Fe	7,926455	4,979440	0,263405	1,893391	0,790219	33,7352%	0,266582	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	10,794052
R3 1*	Cargo fijo	Buenos Aires	300,405814			300,405814	33,7352%	101,342400					401,748214	
		Santa Fe	298,768879			298,768879	33,7352%	100,790177					399,559056	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,253973	4,979440	0,263405	1,893391	1,117737	33,7352%	0,377070	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	11,232058
		Santa Fe	8,153801	4,979440	0,263405	1,893391	1,017565	33,7352%	0,343277	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	11,098093
R3 2*	Cargo fijo	Buenos Aires	347,340066			347,340066	33,7352%	117,175748					464,515814	
		Santa Fe	345,703129			345,703129	33,7352%	116,623525					462,326654	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,253973	4,979440	0,263405	1,893391	1,117737	33,7352%	0,377070	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	11,232058
		Santa Fe	8,153801	4,979440	0,263405	1,893391	1,017565	33,7352%	0,343277	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	11,098093
R3 3*	Cargo fijo	Buenos Aires	464,009003			464,009003	33,7352%	156,534208					620,543211	
		Santa Fe	462,138220			462,138220	33,7352%	155,903096					618,041316	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,734861	4,979440	0,263405	1,893391	1,598625	33,7352%	0,539299	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	11,875175
		Santa Fe	8,612009	4,979440	0,263405	1,893391	1,475773	33,7352%	0,497854	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	11,710878
R3 4*	Cargo fijo	Buenos Aires	745,614508			745,614508	33,7352%	251,534293					997,148801	
		Santa Fe	743,743723			743,743723	33,7352%	250,903180					994,646903	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	8,734861	4,979440	0,263405	1,893391	1,598625	33,7352%	0,539299	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	11,875175
		Santa Fe	8,612009	4,979440	0,263405	1,893391	1,475773	33,7352%	0,497854	0,638739	1,253490	0,062369	0,646417	11,710878
SERVICIO GENERAL														
P1 y P2	Cargo fijo	Buenos Aires	402,190180			402,190180	33,7352%	135,679525					537,869705	
		Santa Fe	414,510285			414,510285	33,7352%	139,835733					554,346018	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,102728	4,979440	0,263405	1,325373	0,534510	33,7352%	0,180318	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,692439
		Santa Fe	7,069752	4,979440	0,263405	1,325373	0,501534	33,7352%	0,169193	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,648338
0 a 1.000 m3	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,035359	4,979440	0,263405	1,325373	0,467141	33,7352%	0,157591	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,602343
		Santa Fe	6,993502	4,979440	0,263405	1,325373	0,425284	33,7352%	0,143470	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,546365
1.001 a 9.000 m3	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	6,948662	4,979440	0,263405	1,325373	0,380444	33,7352%	0,128343	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,486398
		Santa Fe	6,917244	4,979440	0,263405	1,325373	0,349026	33,7352%	0,117745	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,444382
más de 9.000 m3	Cargo fijo	Buenos Aires	1.577,480531			1.577,480531	33,7352%	532,165677					2.109,646208	
		Santa Fe	1.575,742552			1.575,742552	33,7352%	531,579367					2.107,321919	
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,376408	4,979440	0,263405	1,325373	0,808190	33,7352%	0,272644	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	10,358445
		Santa Fe	7,326121	4,979440	0,263405	1,325373	0,757903	33,7352%	0,255680	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,991194
0 a 1.000 m3	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,258940	4,979440	0,263405	1,325373	0,690722	33,7352%	0,238010	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,901349
		Santa Fe	7,209841	4,979440	0,263405	1,325373	0,641623	33,7352%	0,216453	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,835687
1.001 a 9.000 m3	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,141458	4,979440	0,263405	1,325373	0,573240	33,7352%	0,193383	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,744234
		Santa Fe	7,093545	4,979440	0,263405	1,325373	0,525327	33,7352%	0,177220	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,686458
más de 9.000 m3	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires	7,141458	4,979440	0,263405	1,325373	0,573240	33,7352%	0,193383	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,744234
		Santa Fe	7,093545	4,979440	0,263405	1,325373	0,525327	33,7352%	0,177220	0,447117	1,253490	0,062369	0,646417	9,686458
OTROS USUARIOS														

DANIEL MOLINARI
APODERADO



Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019

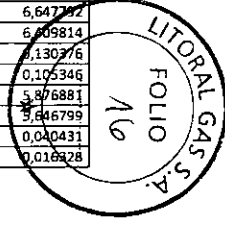
CATEGORÍA / CLIENTE	Provincia	Cuadro Tarifario vigente - Cuadro II.1	Precio incluido en los cargos por m3 consumido (PIST + DDA)	Precio de Gas Retenido	Tarifa de Transporte	A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución			B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte	C) Por la variación del Costo de Gas, del Gas Retenido y de la Contabilidad Diaria			Cuadro Tarifario solicitado
						Tarifa de Distribución	Variación IPIM - Cuadro I.A	Ajuste Tarifario por variación Semestral		Variación del Costo de Gas - Cuadro I.C.1	Variación del Costo del Gas Retenido - Cuadro I.C.2	Contabilidad Diaria y retenido - Cuadro I.C.3 y I.C.4.	
en \$ (Pesos)		a	b	c	d	e = a - b - c - d	f	g = (e x f)	h	i	j	k	l = a + g + h + i + j + k
SDB	Cargo fijo	Buenos Aires 9.487,611802 Santa Fe 9.486,578356				9.487,611802 9.486,578356	33,7352% 33,7352%	3.200,661597 3.200,312963					12.688,273399 12.686,891319
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 1,264026 Santa Fe 1,232608			0,883582	0,380444 0,349026	33,7352% 33,7352%	0,128343 0,117745	0,298078			s/CT R y P (*) s/CT R y P (*)	1,690447 1,648431
GNC	Cargo fijo	Buenos Aires 5.184,422072 Santa Fe 5.183,335834				5.184,422072 5.183,335834	33,7352% 33,7352%	1.748,973396 1.748,606952					6.933,395468 6.931,942786
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 5,487824 Santa Fe 5,463446	4,979440	0,263405		0,244979 0,220601	33,7352% 33,7352%	0,082644 0,074420		1,253490	0,062369	0,646417	7,532744 7,500142
GNC FIRME	Cargo fijo	Buenos Aires 5.184,422072 Santa Fe 5.183,335834				5.184,422072 5.183,335834	33,7352% 33,7352%	1.748,973396 1.748,606952					6.933,395468 6.931,942786
	Cargo por m3/día	Buenos Aires 4,997972 Santa Fe 4,997972				4,997972 4,997972	33,7352% 33,7352%	1,686074 1,686074					6,684046 6,684046
UMPIBLE	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 5,986189 Santa Fe 5,961811	4,979440	0,263405	0,662687	0,080657 0,056279	33,7352% 33,7352%	0,027210 0,018986	0,223559	1,253490	0,062369	0,646417	8,199234 8,166632

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

SERVICIO GENERAL													
P3	Cargo fijo	Buenos Aires 9.492,758265 Santa Fe 9.491,672028				9.492,758265 9.491,672028	33,7352% 33,7352%	3.202,397765 3.202,031321					12.695,156030 12.693,703349
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 0,808190 Santa Fe 0,757902				0,808190 0,757902	33,7352% 33,7352%	0,272644 0,255679					1,080834 1,013581
G	0 a 1.000 m3	Buenos Aires 0,690722 Santa Fe 0,641622				0,690722 0,641622	33,7352% 33,7352%	0,233016 0,216452					0,923738 0,858074
	1.001 a 9.000 m3	Buenos Aires 0,573239 Santa Fe 0,525327				0,573239 0,525327	33,7352% 33,7352%	0,193383 0,177220					0,766622 0,702547
G	Cargo fijo	Buenos Aires 9.487,611802 Santa Fe 9.486,578356				9.487,611802 9.486,578356	33,7352% 33,7352%	3.200,661597 3.200,312963					12.688,273399 12.686,891319
	Cargo por m3 día	Buenos Aires 8,085344 Santa Fe 7,875455				8,085344 7,875455	33,7352% 33,7352%	2,727604 2,656798					10,812948 10,532253
G	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 0,152589 Santa Fe 0,133337				0,152589 0,133337	33,7352% 33,7352%	0,051476 0,044981					0,204065 0,178318
	0 a 5.000 m3	Buenos Aires 0,106791 Santa Fe 0,087998				0,106791 0,087998	33,7352% 33,7352%	0,036026 0,029686					0,142817 0,117684
G	más de 5.000 m3	Buenos Aires 0,087998 Santa Fe 0,087998				0,087998 0,087998	33,7352% 33,7352%	0,029686 0,029686					0,117684 0,117684
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 0,087998 Santa Fe 0,087998				0,087998 0,087998	33,7352% 33,7352%	0,029686 0,029686					0,117684 0,117684
GRANDES USUARIOS													
ID/IT	Cargo fijo	Buenos Aires 18.879,382466 Santa Fe 18.878,298547				18.879,382466 18.878,298547	33,7352% 33,7352%	6.368,991028 6.368,625366					25.248,373494 25.246,923913
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 0,262138 Santa Fe 0,239065				0,262138 0,239065	33,7352% 33,7352%	0,088433 0,080649					0,350571 0,319714
ID	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 0,194882 Santa Fe 0,172503				0,194882 0,172503	33,7352% 33,7352%	0,065744 0,058194					0,260626 0,230697
	Cargo fijo	Buenos Aires 18.879,382466 Santa Fe 18.878,298547				18.879,382466 18.878,298547	33,7352% 33,7352%	6.368,991028 6.368,625366					25.248,373494 25.246,923913
FD/FT	Cargo fijo	Buenos Aires 4,970863 Santa Fe 4,792916				4,970863 4,792916	33,7352% 33,7352%	1,676929 1,616898					6,647272 6,609814
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 0,097488 Santa Fe 0,078772				0,097488 0,078772	33,7352% 33,7352%	0,032888 0,026574					0,130276 0,105346
FD/FT	Cargo por m3 día	Buenos Aires 4,394417 Santa Fe 4,222374				4,394417 4,222374	33,7352% 33,7352%	1,482464 1,424425					5,876881 5,646799
	Cargo por m3 de consumo	Buenos Aires 0,030232 Santa Fe 0,012209				0,030232 0,012209	33,7352% 33,7352%	0,010199 0,004119					0,040431 0,016828

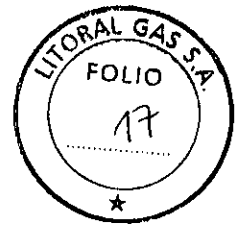
df

DANIEL MOLINARI
APODERADO



LITORAL GAS S.A. CUADRO II.3 - Gas Natural

Cuadros Tarifarios de Gas Natural solicitados a partir del 01/04/2019



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		228,085260	226,260961
R2 1*		240,638782	238,814481
R2 2*		274,715163	272,734495
R2 3*		309,986267	307,901355
R3 1*		401,748214	399,559056
R3 2*		464,515814	462,326654
R3 3*		620,543211	618,041316
R3 4*		997,148801	994,646903
P1 y P2		537,869705	554,346018
P3		2.109,646208	2.107,321919
GNC INTERRUMPIBLE		6.933,395468	6.931,942786
GNC FIRME		6.933,395468	6.931,942786
SDB		12.688,273399	12.686,891319
Cargo por Reserva de Consumo (m3/día)			
GNC FIRME		6,684046	6,684046
Cargo por m3 de consumo			
R1		10,510211	10,421742
R2 1*		10,510211	10,421742
R2 2*		10,879816	10,779975
R2 3*		10,905267	10,794052
R3 1*		11,232058	11,098093
R3 2*		11,232058	11,098093
R3 3*		11,875175	11,710878
R3 4*		11,875175	11,710878
P1 y P2	0 a 1.000 m3	9,692439	9,648338
	1.001 a 9.000 m3	9,602343	9,546365
	más de 9.000 m3	9,486398	9,444382
P3	0 a 1.000 m3	10,058445	9,991194
	1.001 a 9.000 m3	9,901349	9,835687
	más de 9.000 m3	9,744234	9,680158
GNC INTERRUMPIBLE		7,532744	7,500142
GNC FIRME		8,199234	8,166632
SDB		1,690447	1,648431

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

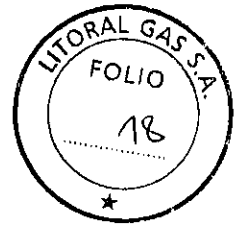
Precio en el Punto Ingreso al Sistema de Transporte	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	6,547356	6,547356
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	6,547356	6,547356
	R3 4*	6,547356	6,547356
	P1-P2	6,547356	6,547356
	P3	6,547356	6,547356
	GNC	6,547356	6,547356
	Diferencias diarias acumuladas	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	0,331991
R3 1*-R3 2*-R3 3*		0,331991	0,331991
R3 4*		0,331991	0,331991
P1-P2		0,331991	0,331991
P3		0,331991	0,331991
GNC		0,331991	0,331991
Precio incluido en los cargos por m3 consumido		R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	6,879347
	R3 1*-R3 2*-R3 3*	6,879347	6,879347
	R3 4*	6,879347	6,879347
	P1-P2	6,879347	6,879347
	P3	6,879347	6,879347
	GNC	6,879347	6,879347
	Costo de gas retenido (\$/m3)	R1-R2 1*-R2 2*-R2 3*	0,325774
R3 1*-R3 2*-R3 3*		0,325774	0,325774
R3 4*		0,325774	0,325774
P1-P2		0,325774	0,325774
P3		0,325774	0,325774
GNC		0,325774	0,325774
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		0,886246	0,886246
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 14/2018, de la Secretaría de Gobierno de Energía, y la Resolución 474/2017 del EX-MINEM se establece el mecanismo de bonificaciones para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.

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

Daniel Molinari
DANIEL MOLINARI
 APODERADO

sl



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)		12.695.156030	12.693.703349
G		12.688.273398	12.686.891319
ID (3)		25.248.373494	25.246.923913
FD (3)		25.248.373494	25.246.923913
IT (4)		25.248.373494	25.246.923913
FT (4)		25.248.373494	25.246.923913
CARGO POR RESERVA DE CONSUMO (m3/día) (2)			
G		10.812948	10.532253
FD (3)		6.647782	6.409814
FT (4)		5.876881	5.646799
CARGO POR M3 DE CONSUMO			
P3 (5)	0 a 1.000 m3	1,080834	1,013581
	1.001 a 9.000m3	0,923738	0,858074
	más de 9.000 m3	0,766622	0,702547
G	0 a 5.000 m3	0,204065	0,178318
	más de 5.000 m3	0,142817	0,117684
ID (3)		0,350571	0,319714
FD (3)		0,130376	0,105346
IT (4)		0,260626	0,230697
FT (4)		0,040431	0,016328

TARIFAS DE TRANSPORTE POR RUTA			
Buenos Aires y Santa Fe			(\$/m3)
Empresa	Recepción	Despacho	Tarifa TF (**)
TGN	Neuquén	Litoral	0,721266
TGN	Salta	Litoral	0,981875
TGS (*)	T del Fuego	GBA	1,133300
			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.

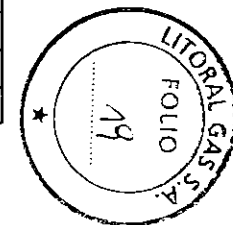
SP

Daniel Molinari
DANIEL MOLINARI
 APODERADO

Tasas y Cargos solicitados a partir del 01/04/2019

ITEM	CONCEPTO	Resol N° 285/18 (*)	Variación IPIM Cuadro A.1	TyC Solicitadas (*)
TASAS A PAGAR POR SUJETOS DE LA INDUSTRIA				
1	Examen para instalador	311,00	33,7352%	416,00
2	Matrícula instalador 1ra. Categoría	176,00	33,7352%	235,00
3	Matrícula Instalador 2da. Categoría	176,00	33,7352%	235,00
4	Matrícula instalador 3ra. Categoría	176,00	33,7352%	235,00
5	Reposición carnet instalador	176,00	33,7352%	235,00
6	Matrículas de empresas constructoras de obras por terceros	3.976,00	33,7352%	5.317,00
7	Renovación de la matrícula de empresas constructoras de obras por terceros, fuera de término	4.911,00	33,7352%	6.568,00
CARGOS A PAGAR POR CLIENTES Y USUARIOS DEL SISTEMA				
8	Copia de plano	77,00	33,7352%	103,00
9	Rotura y reparación de veredas del servicio (Baja Presión / Media Presión)	2.996,00	33,7352%	4.007,00
10	Gestión y envío de aviso de deuda común bajo firma	77,00	33,7352%	103,00
11	Notificación fehaciente de aviso de deuda mediante carta documento o telegrama	265,00	33,7352%	354,00
12	Zanjeo y Tapada (Baja Presión / Media Presión)	1.422,00	33,7352%	1.902,00
13	Cargo por reconexión domiciliaria -Reapertura de llave por causa imputable al usuario menor o igual a 10 m3/h-(Baja Presión / Media Presión)	545,00	33,7352%	729,00
14	Cargo por reconexión domiciliaria- Reapertura de llave por causa imputable al usuario mayor a 10 m3/h-(Baja Presión / Media Presión)	1.013,00	33,7352%	1.355,00
15	Servicio completo sin zanjeo y tapada (menor o igual a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.995,00	33,7352%	2.668,00
16	Servicio completo sin zanjeo y tapada (mayor a 1") y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión), no unifamiliar	6.338,00	33,7352%	8.476,00
17	Soldadura y/o perforación de la tubería de servicio externa, sin zanjeo y tapada; y sin reparación de vereda (Baja Presión / Media Presión)	1.543,00	33,7352%	2.064,00
18	Colocación de medidor menor o igual 10 m3/h	545,00	33,7352%	729,00
19	Colocación de medidor mayor 10m3/h	2.027,00	33,7352%	2.711,00
20	Reposición de medidor extraviado, sin colocación (Baja Presión / Media Presión)	1.169,00	33,7352%	1.563,00
21	Cargo por reconexión en Alta Presión- Reapertura de llave por causa imputable al usuario	10.446,00	33,7352%	13.970,00
22	Conexión y habilitación del servicio con zanjeo y tapada - en Alta Presión.	8.575,00	33,7352%	11.468,00
(*) Estas Tasas y Cargos no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.				

DANIEL MOLINARI
APC/ABADO



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

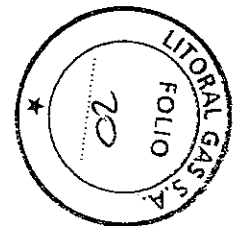
Localidad	Tarifa vigente	Variación IPIM - Cuadro I		Componente de Transporte Solicitado
	a	b	$c = (a \times b)$	$d = (a + c)$
	\$/m3 de 9.300 kcal.			
RUFINO	1,366672	33,7352%	0,461049	1,827721
URANGA	0,315317	33,7352%	0,106373	0,421690

	Equivalente a \$/Tn			
RUFINO	1.763,4	33,7352%	594,9	2.358,3
URANGA	406,9	33,7352%	137,3	544,1

(a) Componente transporte según resolución N° 285 y N° 292 del 05/10/2018 y 10/10/2018 del ENRG.

(b) Variación semestral del IPIM según Cuadro I.

Daniel Molinari
 DANIEL MOLINARI
 APODERADO



Memoria de cálculo del precio promedio de gas propano



(*Según metodología aplicada en Anexo III de la Resolución S.E N° 36/2015 desde abril 2015; según Resolución 792/2005 hasta marzo 2015

Valores de la paridad de exportación de referencia para el propano y butano (\$/Ton) (*)		
Fecha de entrada en vigencia como referencia	Propano	Butano
01/02/2019	14.594	14.671

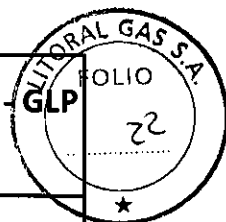
Período de Adecuación	% sobre el precio del GLP-Paridad de exportación de correspondiente al mes anterior a la fecha de inicio de cada período de adecuación de precios publicado por la Secretaría de Gobierno de Energía en su página web	
	Usuarios Residenciales y Servicio General P1 y P2	Usuarios Servicio General P3
01/04/2019 al 31/12/2019	70%	30%

	Usuarios R P1 y P2	
	\$/Tn	\$/m3 de 9.300 kcal
Tarifa solicitada desde 01/04/19 (*1)	10.215,5	7,916981
Precio de Compra Reconocido en Cuadros Tarifarios Vigentes	8027,1	6,220991
Variación	2188,4	1,695990

(*1) una vez publicado el valor de la paridad de exportación correspondiente al mes de Marzo de 2019 por parte de la Secretaría de Gobierno de Energía, se rectificará el presente cálculo.


DANIEL MOLINARI
APODERADO





Cuadros Tarifarios Vigentes al 31/03/2019 - según Resolución N° 285 del 05/10/2018 y 292 del 10/10/2018

TARIFAS FINALES A USUARIOS ABASTECIDOS CON GAS PROPANO/ BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES - GPI GBI - SIN IMPUESTOS

LOCALIDAD	SANTA FE		
	Rufino	Wheelwright (*1)	Uranga
Cargo Fijo por Factura	743,743723		743,743723
Cargo por m3 de consumo (\$/m3)	9,063437		8,012080
Composición del precio del gas incluido en el cargo por m3 consumido (en \$/m3 de 9.300 Kcal):			
Precio de compra reconocido	6,220991		6,220991
Diferencias diarias acumuladas	0,000000		0,000000
Precio final incluido en los cargos (\$/m3)	6,220991		6,220991
Precio de compra reconocido (\$/Tonelada)	8027,1		8027,1
Costo de Transporte (en \$/m3 de 9.300Kcal):			
\$/m3 de 9.300 kcal	1,366672		0,315317
\$/Tonelada	1763,4		406,9

Mediante Resolución 14/2018, de la Secretaría de Gobierno de Energía, y la Resolución 474/2017 del EX-MINEM se establece el mecanismo de bonificaciones para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.

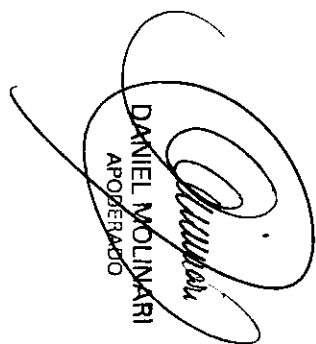
Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.

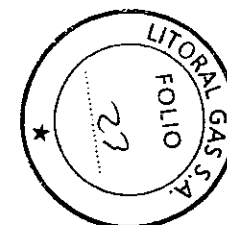
(*1) Localidad recientemente convertida al Gas Natural.


DANIEL MOLINARI
APODERADO

Memoria de cálculo de los Cuadros Tarifarios Solicitados a partir del 01/04/2019

LOCALIDAD	Cuadro Tarifario vigente - Cuadro IV.3	Precio del gas propano	Tarifa de Transporte	A) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Distribución			B) Por la variación del Ajuste Semestral de la Tarifa de Transporte	C) Por la variación del Costo de Gas	Cuadro Tarifario solicitado	
				Tarifa de Distribución	Variación IPIM Cuadro I.A	Ajuste Tarifario por variación Semestral				
en \$ (Pesos)		a	b	c	d = a - b - c	e	f = (d x e)	g	h	i = a + f + g + h
Rufino	Cargo fijo	743,743723			743,743723	33,7352%	250,903180			994,646903
	Cargo por m3	9,063437	6,220991	1,366672	1,475774	33,7352%	0,497855	0,461049	1,695990	11,718331
Uranga	Cargo fijo	743,743723			743,743723	33,7352%	250,903180			994,646903
	Cargo por m3	8,012080	6,220991	0,315317	1,475772	33,7352%	0,497854	0,106373	1,695990	10,312297


 DANIEL MOLINARI
 APODERADO

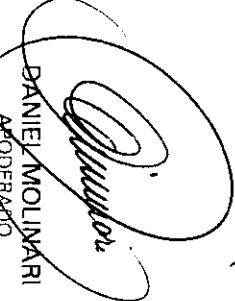


Cuadros Tarifarios de Gas Propano solicitados a partir del 01/04/2019

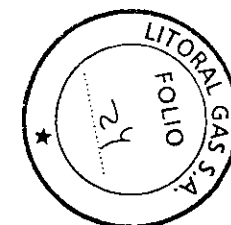
TARIFAS FINALES A USUARIOS GAS PROPANO/ BUTANO INDILUIDO DISTRIBUIDO POR REDES - GPI GBI - SIN IMPUESTOS

LOCALIDAD	SANTA FE	
	Rufino	Uranga
Cargo Fijo por Factura	994,646903	994,646903
Cargo por m3 de consumo (\$/m3)	11,718331	10,312297
Composición del precio del gas incluido en el cargo por m3 consumido (en \$/m3 de 9.300 Kcal):		
Precio de compra reconocido	7,916981	7,916981
Diferencias diarias acumuladas	0,000000	0,000000
Precio final incluido en los cargos (\$/m3)	7,916981	7,916981
Precio de compra reconocido (\$/Tonelada)	10.215,5	10.215,5
Costo de Transporte (en \$/m3 de 9.300Kcal):		
\$/m3 de 9.300 kcal	1,827721	0,421690
\$/Tonelada	2358,3	544,1
Mediante Resolución 14/2018, de la Secretaría de Gobierno de Energía, y la Resolución 474/2017 del EX-MINEM se establece el mecanismo de bonificaciones para los clientes beneficiarios de la Tarifa Social.		
Estas tarifas no incluyen los impuestos provinciales y municipales que, de acuerdo con disposiciones vigentes, deben adicionarse en la facturación.		

DANIEL MOLINARI
APODERADO



sp







República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional
2019 - Año de la Exportación

Hoja Adicional de Firmas
Informe gráfico

Número:

Referencia: LITORAL GAS S.A.

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 25 pagina/s.