

Litoral Gas S.A.

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

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS	
MESA DE ENTRADAS	
ENARGAS ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS	DOCUMENTACIÓN SUJETA A REVISIÓN
	Actuación 35143 / 16
FECHA:	21 OCT 2016

Nota GAF RT1 - 16/0027
Rosario, 19 de octubre de 2016

Señor:
Interventor del Ente Nacional Regulador del Gas
David José Tezanos González
PRESENTE

Ref. Nota ENRG/GDyE/GD/GAL/I N°09220 del 3/10/2016 – Solicitud de información de Gastos Totales, Costo de Transporte y Característica de Planta de Almacenamiento asociadas a localidades abastecidas con GLP, GNC o GNP por Redes. Expediente ENRG N°29.531 no identificado en nota.

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a Ud. a los efectos de cumplimentar la información solicitada por vuestra Nota ENRG/GDyE/GD/GAL/I N°09220 del 3/10/2016, y referida a los Gastos Totales, Costo de Transporte y Característica de Planta de Almacenamiento asociadas a las localidades abastecidas con GLP, GNC o GNP por Redes.

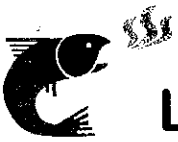
A tal fin, se adjunta los siguientes Anexos correspondiente a las localidades Rufino, Uranga y Wheelwright:

- I GASTOS del 2015 y precios a Agosto '2016 (Idem Nota ENRG 9268)
- II COSTO DE TRANSPORTE.
- III CONSUMO
- IV CARACTERÍSTICAS DE LAS REDES
- V CARACTERISTICAS DE LAS PLANTAS

Se observa que la información suministrada se corresponde con la realidad, la cual es el reflejo de una operación de la compañía en situación de crisis, ello es, la de operar en situación de mantener la cadena de pagos relacionada con la operación y mantenimiento y garantizar la prestación del servicio; situación derivada del retraso en la implementación de una adecuada recomposición tarifaria. Resulta importante también resaltar que sólo en el caso de Litoral Gas, la estructura de costos resultó afectada por mayores restricciones derivadas de la falta de incorporación a los ingresos de la compañía de los cargos por FOCEGAS y la suspensión, por acatamiento de una medida de amparo judicial, del incremento tarifario que se había puesto en vigencia desde el 01/04/2014 mediante la Resolución ENARGAS N° 2850/14.

M


DANIEL MOLINARI
Gerente de Administración
y Finanzas
Litoral Gas S.A.



Litoral Gas S.A.

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

En consecuencia, solicitamos que esa Autoridad Regulatoria contemple esta situación tanto en los análisis comparativos que se lleven a cabo contra datos de las otras Distribuidoras y el establecimiento de valores promedio de la industria, como así también en el cálculo de la tarifa que se determinará en el proceso de Revisión Tarifaria Integral en curso, dispuesto por la Res. MINEM N° 31/2016, a los efectos de corregirla al funcionamiento normal de la compañía; bajo el entendimiento que, de proyectarse las actividades de la compañía en base a la situación de crisis señalada, resultará imposible a esta Licenciataria recuperar todos los costos razonables y sustentar la prestación del servicio a mediano y largo plazo.

Sin otro particular, aprovechamos para saludarlo muy atentamente.



DANIEL MOLINARI
Gerente de Administración
y Finanzas
Litoral Gas S.A.

ANEXO I - GASTOS del 2015 y precios a Agosto '2016 (Idem Nota ENRG 9268)

RUFINO

CONCEPTO	O&M PLANTA	O&M REDES	COMERCIALIZACION	ADMINISTRACION	TOTAL	OBSERVACIONES
Desmalezado Planta	\$ 45.068	\$ -			\$ 45.067,64	
Auditorias semestrales	\$ 23.600	\$ -			\$ 23.600,29	
Energia electrica	\$ 44.549	\$ -			\$ 44.548,78	
Vigilancia Planta	\$ 1.551.516	\$ -			\$ 1.551.516,38	Gasto prorrateado en 10 años
Pruebas decenales	\$ 153.502	\$ -			\$ 153.502,49	
preventivos/correctivos	\$ 92.906	\$ -			\$ 92.906,38	
Horas Personal operativo	\$ 1.303.119	\$ -			\$ 1.303.119,44	2 operarios permanentes
Reparaciones en redes y servicios	\$ -	\$ 172.056			\$ 172.056,46	
Patrullaje y Busqueda sistematica	\$ -	\$ 72.609			\$ 72.608,98	
Atencion reclamos	\$ -	\$ 699.782			\$ 699.781,64	
Proteccion catodica red (Energia)	\$ -	\$ 97.540			\$ 97.539,78	
Gastos Indirectos	\$ 321.426,14	\$ 104.198,69	\$ 1.002.882,35	\$ 646.323,46	\$ 2.074.830,63	
Total	\$ 3.535.687,55	\$ 1.146.185,55	\$ 1.002.882,35	\$ 646.323,46	\$ 6.331.078,90	

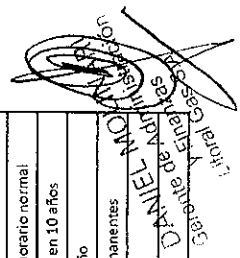
URANGA

CONCEPTO	O&M PLANTA	O&M REDES	COMERCIALIZACION	ADMINISTRACION	TOTAL	OBSERVACIONES
Desmalezado Planta	\$ -	\$ -			\$ -	Incluido en Control y Vigilancia
Auditorias semestrales	\$ 19.202	\$ -			\$ 19.202,18	
Energia electrica	\$ -	\$ -			\$ -	Incluido en Control y Vigilancia
Control y Vigilancia Planta	\$ 155.256	\$ -			\$ 155.255,99	
Pruebas decenales	\$ 35.932	\$ -			\$ 35.932,23	Gasto prorrateado en 10 años
preventivos/correctivos	\$ 114.983	\$ -			\$ 114.983,14	
Reparaciones en redes y servicios	\$ -	\$ 100.898			\$ 100.897,71	
Patrullaje y Busqueda sistematica	\$ -	\$ 3.737			\$ 3.736,95	
Atencion reclamos	\$ -	\$ 22.422			\$ 22.421,71	
Gastos Indirectos	\$ 32.537,35	\$ 12.705,64	\$ 51.342,10	\$ 33.088,23	\$ 129.673,32	
Total	\$ 357.910,90	\$ 139.762,01	\$ 51.342,10	\$ 33.088,23	\$ 582.103,24	

WHEELWRIGHT

CONCEPTO	O&M PLANTA (*)	O&M REDES	COMERCIALIZACION	ADMINISTRACION	TOTAL	OBSERVACIONES
Reparaciones en redes y servicios	\$ -	\$ 18.110			\$ 18.109,84	
Patrullaje y Busqueda sistematica	\$ -	\$ 27.079			\$ 27.078,53	
Atencion de reclamos	\$ -	\$ 204.835			\$ 204.835,28	20 cortes
Desmalezado Planta	\$ 17.966	\$ -				
Auditorias semestrales	\$ 20.122	\$ -				
Energia electrica	\$ 21.559	\$ -				
Vigilancia Planta	\$ 503.051	\$ -				1 persona Fuera de horario normal
Pruebas decenales	\$ 50.305	\$ -				Gasto prorrateado en 10 años
preventivos/correctivos	\$ 68.990	\$ -				300 hs/año
Horas Personal operativo	\$ 1.303.119	\$ -				2 operarios permanentes
Gastos Indirectos	\$ 198.511,32	\$ 25.002,37	\$ 232.570,70	\$ 149.883,88	\$ 605.968,27	
Total	\$ 2.183.624,51	\$ 275.026,02	\$ 232.570,70	\$ 149.883,88	\$ 2.841.105,12	

(*) actualmente la O&M la desarrolla YPF GAS


 CAMIEL M. NOLASCO
 Gerente de Mantenimiento
 Utoral Gas SA

ANEXO II - COSTO DE TRANSPORTE

Localidad	Centro de Abastecimiento	Compras de GLP (ton)	Distancia ida y vuelta desde la Localidad		Camiones de GLP (unidades)	Capacidad prom. de los camiones (ton)	Utilización prom. de los camiones (ton)	Observaciones
			Km. Asfalto	Km. Ripio				
Rufino	Bahía Blanca	3.197,73	1.100,00		147,00	22,50	96,68%	Costo a Sep16 \$1.043/Ton
Rufino	La Plata	855,97	972,00		55,00	22,50	69,17%	Costo a Sep16 \$815/Ton
Rufino	Dock Sud	628,73	870,00		41,00	22,50	68,16%	Costo a Jul16 \$701/Ton
Rufino	San Justo	134,83	860,00		9,00	22,50	66,58%	Costo a Dic15 \$554/Ton
Rufino	San Lorenzo	33,62	580,00		6,00	22,50	24,90%	Costo a Nov15 \$371/Ton
Rufino (pasando por Uranga)	Bahía Blanca	152,49	1.529,00		10,00	22,50	100,00%	Costo a Sep16 \$1.368/Ton
Rufino (pasando por Uranga)	La Plata	265,69	1.080,00		17,00	22,50	100,00%	Costo a Sep16 \$1.201/Ton
Rufino (pasando por Uranga)	Dock Sud	186,25	978,00		12,00	22,50	100,00%	Costo a Jul16 \$1.017/Ton
Rufino (pasando por Uranga)	San Justo	47,66	977,00		3,00	22,50	100,00%	Costo a Dic15 \$710/Ton
Rufino (pasando por Uranga)	San Lorenzo	79,70	608,00		5,00	22,50	100,00%	Costo a Jun16 \$532/Ton
Costo Promedio de Transporte Rufino								
958,99								

Uranga	Bahía Blanca	72,51	1.529,00		10,00	22,50		Costo a Sep16 \$1.368/Ton
Uranga	La Plata	116,81	1.080,00		17,00	22,50		Costo a Sep16 \$1.201/Ton
Uranga	Dock Sud	83,75	978,00		12,00	22,50		Costo a Jul16 \$1.017/Ton
Uranga	San Justo	19,84	977,00		3,00	22,50		Costo a Dic15 \$710/Ton
Uranga	San Lorenzo	32,80	608,00		5,00	22,50		Costo a Jun16 \$532/Ton
Costo Promedio de Transporte Uranga								
1.093,59								


Localidad	Centro de Abastecimiento	Compras de GLP (ton)	Distancia ida y vuelta desde la Localidad		Camiones de GLP (unidades)	Capacidad prom. de los camiones (ton)	Utilización prom. de los camiones (ton)	Observaciones
			Km. Asfalto	Km. Ripio				
Wheelwright		1.573,73						LG compra en salida de Planta de GLP
Costo Promedio de Transporte Wheelwright								
1.202,95								

Para el presente cálculo, se considera un precio de mercado y no el contenido en tarifas.


DANIEL MOLINARI
 Gerente de Administración
 y Finanzas
 Litoral Gas S.A.


ANEXO III - CONSUMO

LOCALIDAD	TIPO DE USUARIO	CANTIDAD DE USUARIOS A FIN DE AÑO	CANTIDAD DE USUARIOS PROM AÑO 2015	CONSUMO TOTAL (Tns)	OBSERVACIONES
RUFINO	Residenciales	5.183	5.125	5.511	
	Entes Oficiales	67	66		
	P Comercial 1	311	308		
URANGA	P Industrial 1	6	6	325	
	Residenciales	267	263		
	Entes Oficiales	8	8		
WHEELWRIGHT	P Comercial 1	10	10	1.574	
	Residenciales	1.212	1.199		
	Entes Oficiales	17	17		
	P Comercial 1	53	52		
	P Industrial 1	9	9		


DANIEL MOLINARI
 Gerente de Administración
 y Finanzas
 Liberal Gas S.A.

ANEXO IV - CARACTERÍSTICAS DE LAS REDES


LOCALIDAD	DIÁMETRO (Pulgadas)	LONGITUD (Metros)	MATERIAL	OBSERVACIONES	
RUFINO	4	4.143	ACERO		
	3	1.649			
	2	20.477			
	1 1/2	54.727			
	1 1/4	8.367			
URANGA	4	597	POLIETILENO		
	3	338			
	2	18.687			
	1 1/2	2.276			
	4	1.258		POLIETILENO	
	3	1.792			
2	2.230				
1 1/2	4.831				
6	386	POLIETILENO			
4	2.928				
3	1.936				
2	9.286				
1 1/2	14.647				



DANIEL POLINARI
Gerente de Administración
y Finanzas
Litoral Gas S.A.

ANEXO IV - CARACTERISTICAS DE LAS PLANTAS

LOCALIDAD	TIPO DE PLANTA	TAMAÑO DE LA PLANTA (TNS)	TIPO DE PERSONAL ASIGNADO	CANTIDAD DE PERSONAL ASIGNADO	HORAS SEMANALES TRABAJADAS	OBSERVACIONES
RUFINO	GLP	200 TNS	Permanente + Vigilancia	5	40	
URANGA	GLP	17 TN	Part Time	3		
WHEELWRIGHT	GLP	30 TN	Permanente + Vigilancia	3	40	(*) actualmente la O&M la desarrolla YPF GAS


DANIEL MOLINARI
 Gerente de Administración
 y Finanzas
 Litoral Gas S.A.