



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 24 de abril de 2014

Señores
Comisión Nacional de Valores
Gerencia de Emisoras

Señores
Bolsa de Comercio de Buenos Aires
Gerencia Técnica y de Valores Negociables

Ref. : Información prevista por el art. 63 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires y art. 3. del capítulo I – Título XII de las Normas de la CNV (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13

De mi consideración:

Por la presente, pongo en su conocimiento que el Directorio de Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS” o la “Sociedad”), en su reunión del 23 de abril de 2014, ha aprobado los Estados Financieros, Reseña Informativa e Información Adicional a las notas a los estados financieros requerida por el artículo 68 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires y artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la CNV (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las “Normas”) y anexos requeridos por el artículo 1° del Capítulo III, Título IV de las Normas con relación al período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014, y ha tomado conocimiento del Informe de Revisión Limitada de los auditores independientes y del Informe de la Comisión Fiscalizadora correspondientes a dicho período.

Además, en cumplimiento de la normativa vigente, informamos lo siguiente:

1) Composición del resultado del período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014:

a) Pérdida neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	(77.650)
Atribuible a las participaciones no controlantes	3
Total	(77.647)

b) Otros resultados integrales del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	—
Atribuible a las participaciones no controlantes	—
Total	—

c) Resultados integrales totales del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	(77.650)
Atribuible a las participaciones no controlantes	3
Total	(77.647)

2) Composición del patrimonio al 31 de marzo de 2014:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	236.879
Reserva para futuros dividendos	202.239
Reserva para futuras inversiones	140.000
Resultados - Utilidad	21.011 ⁽¹⁾
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	1.945.429
Participación no controlante	6
Total	1.945.435

⁽¹⁾ Incluye Ps. 107.504 correspondiente al ejercicio 2013, Ps. (77.650) correspondiente al primer trimestre 2014 y Ps. (8.843) por aplicación inicial de las Normas Internacionales de Información Financiera.

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. (“CIESA”), quien posee 405.192.594 acciones clase “A”. Dicha tenencia representa el 51% del total del capital social de TGS. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. (“Petrobras Argentina”) y una subsidiaria (conjuntamente denominadas el “Grupo Petrobras Argentina”), que en conjunto poseen una participación del 50% del capital social de CIESA y (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina), (el “Fideicomiso”), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA. Por su parte, el restante 10% se encuentra en poder de EPCA S.A. perteneciente a Pampa Energía S.A. (“Pampa Energía”), quien ejerce influencia significativa sobre CIESA.

Al 31 de marzo de 2014, el grupo controlante de TGS no posee valores representativos de deuda convertibles en acciones de TGS, ni opciones de compra de acciones de TGS.

El domicilio social de CIESA está constituido en Don Bosco 3672, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Nicolás M. Mordegliá
Responsable de relaciones
con el mercado

A continuación se transcribe el comunicado de prensa que la Sociedad dio a conocer en el día de la fecha.



Contactos en Buenos Aires

Relación con Inversores

Leandro Perez Castaño, Gerente de Finanzas e Información Corp.

(leandro_perez@tgs.com.ar)

Carlos Almagro, Relación con Inversores

(calmagro@tgs.com.ar)

Tel: (54-11) 4865-9077

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski

Tel: (54-11) 4865-9050 ext. 1238



Contactos en New York

Lucía Domville

lucia.domville@grayling.com

Tel: (646) 284-9416

TGS anuncia resultados correspondientes al período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Jueves, 24 de abril de 2014

Buenos Aires, Argentina – Transportadora de Gas del Sur S.A. (“TGS” o “la Sociedad”) (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reportó en el día de ayer una pérdida neta de Ps. 77,7 millones o Ps. 0,098 por acción (Ps. 0,489 por ADS) para el primer trimestre de 2014, comparada con la utilidad neta de Ps. 114,0 millones, o Ps. 0,143 por acción (Ps. 0,717 por ADS) para igual período del año anterior, representando una variación negativa de Ps. 191,7 millones.

La variación negativa en el resultado neto del período se debió principalmente el impacto negativo por Ps. 349,9 millones que la variación en el tipo de cambio registrada durante el primer trimestre de 2014 tuvo sobre la posición pasiva neta en dólares estadounidenses compuesta principalmente por la deuda financiera contraída por la Sociedad para financiar la adquisición de sus activos, que en un 90% corresponden al segmento de Transporte de Gas Natural.

Por su parte, como consecuencia de la demora en la implementación de la adecuación tarifaria, la evolución de las tarifas del segmento de transporte de gas natural no acompañaron el sostenido incremento en los costos fijos del mismo, y el incremento en los costos variables de producción del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos del Gas Natural (“Líquidos”), hicieron que la variación positiva en la utilidad operativa de Ps. 78,9 millones sólo compense parcialmente el impacto negativo mencionado anteriormente.

En el marco del acuerdo transitorio celebrado el 9 de octubre de 2008 entre TGS y la UNIREN, (el “Acuerdo Transitorio”) el cual fuera ratificado por el Decreto N° 1.918/09, el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) mediante la Resolución I-2852 del 7 de abril de 2014 (la “Resolución I-2852”) aprobó los cuadros tarifarios que disponen un incremento de las tarifas aplicables al servicio público de transporte de gas natural. Si bien el Acuerdo Transitorio dispone que el incremento debe regir a partir del 1° de septiembre de 2008, los cuadros tarifarios aprobados por la Resolución I-2852 sólo disponen un incremento escalonado del 8% a partir del 1 de abril de 2014, del 14% acumulado desde el 1 de junio de 2014 y del 20% acumulado desde el 1 de agosto del corriente año. Esta adecuación tarifaria implementa sólo parcialmente el Acuerdo Transitorio, y es la primera que la Sociedad recibe desde 1999. La Sociedad adoptará los cursos de acción necesarios para lograr la implementación integral del Acuerdo Transitorio.

Primer Trimestre 2014 vs. Primer Trimestre 2013

En el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 1.240,1 millones en comparación a los Ps. 825,7 millones obtenidos en igual período de 2013.

Los ingresos del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 14% y 21% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013, respectivamente. A partir de la sanción de la Ley de Emergencia Pública a principios de 2002, no se realizaron ajustes a las tarifas del servicio público de transporte de gas natural. Los ingresos derivados de este segmento provienen principalmente de contratos en firme, en virtud de los cuales el cargador se reserva y paga por la capacidad del gasoducto contratada sin considerar el uso efectivo de la misma. Además, la Sociedad presta un servicio de transporte interrumpible el cual prevé el transporte de gas natural sujeto a la capacidad disponible del gasoducto. Asimismo, TGS presta el servicio de operación y mantenimiento de los activos afectados al servicio de Transporte de Gas Natural que corresponden a las ampliaciones impulsadas por el Gobierno Nacional y cuya propiedad fiduciaria corresponden a los fideicomisos constituidos a tales efectos. Este segmento de negocios se encuentra sujeto a la regulación del ENARGAS.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el primer trimestre de 2014 disminuyeron levemente en Ps. 2,6 millones, comparados con los obtenidos en el mismo período de 2013. La disminución se debe principalmente a menores ingresos correspondientes a servicios de transporte en firme, compensado parcialmente por el mayor volumen de transporte interrumpible.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 368,1 millones en el primer trimestre de 2014 con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia del impacto que el aumento en el tipo de cambio tuvo sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses y los mayores precios de venta del propano y butano registrados en el primer trimestre de 2014. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el menor premio obtenido en el contrato de exportación de propano vigente para el período septiembre de 2013 – abril de 2014.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Líquidos sobre el total de ingresos de la Sociedad de los trimestres terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013 representaron el 80% y 76%, respectivamente. Este segmento de negocio consiste en actividades de procesamiento de gas natural, desarrolladas en el Complejo Cerri, ubicado en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca y abastecido por todos los gasoductos troncales de TGS. En dicho Complejo se recupera principalmente etano, propano, butano y gasolina natural. La comercialización de Líquidos se lleva a cabo por cuenta propia y también por cuenta y orden de sus clientes.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios se incrementaron Ps. 49,1 millones en el primer trimestre de 2014 respecto del mismo período de 2013. El incremento corresponde fundamentalmente a: (i) mayores servicios de compresión y tratamiento por mayores caudales de gas natural recibido y el efecto del incremento en el tipo de cambio sobre las tarifas denominadas en dólares estadounidenses, (ii) mayores servicios de operación y mantenimiento por la entrada en vigencia de un nuevo contrato con YPF S.A., (iii) mayores servicios de construcción de gasoductos de conexión y (iv) un incremento en los ingresos por ventas de telecomunicaciones.

El segmento de negocios de Otros Servicios incluye principalmente servicios denominados midstream y telecomunicaciones y su participación en el total de las ventas de TGS representó aproximadamente el 6% y 3% de los ingresos totales de TGS por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013, respectivamente. Las actividades relacionadas con

“midstream” consisten en el tratamiento de gas natural, separación de impurezas del flujo de gas natural y servicios de compresión, prestados generalmente a productores de gas natural en boca de pozo. Adicionalmente, TGS presta servicios relacionados con la construcción, inspección y mantenimiento de gasoductos, y servicios de generación de vapor para la producción de electricidad. Los servicios de telecomunicaciones son prestados por Telcosur, una compañía controlada por TGS. Telcosur presta servicios como un “carrier de carriers” independiente a importantes operadores de telecomunicaciones y a clientes corporativos situados en su área geográfica.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014 aumentaron aproximadamente Ps. 335,5 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento en los costos variables de producción de Líquidos por Ps. 196,1 millones, principalmente como consecuencia del aumento del precio del gas natural comprado como Reposición Térmica de Planta (RTP) para el Complejo Cerri. Adicionalmente es importante destacar: (i) el incremento en las retenciones a las exportaciones por Ps. 50,0 millones como consecuencia del efecto de la variación en el tipo de cambio, y (ii) el incremento ocurrido en los costos laborales por Ps. 21,1 millones.

La variación negativa por Ps. 23,1 millones registrada en la línea “Otros resultados operativos” se debe básicamente al recupero de algunas provisiones por demandas legales y otros y para deudores incobrables realizadas en el período de tres meses de 2013.

En el primer trimestre de 2014, los resultados financieros negativos aumentaron a Ps. 466,2 millones, comparados con los Ps. 93,9 millones reportados durante igual período del año anterior. La variación negativa por Ps. 372,3 millones se debe principalmente al efecto que la variación en el tipo de cambio tuvo sobre la deuda financiera contraída por la Sociedad para financiar la adquisición de sus activos, que en un 90% corresponden al segmento de Transporte de Gas Natural.

Liquidez y Recursos de Capital

El incremento de la generación neta de fondos por Ps. 336,2 se debe fundamentalmente al aumento en los fondos generados por las operaciones por el período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014, los cuales se incrementaron por Ps. 203,4 millones. Dicha variación positiva se debió principalmente al mayor flujo de fondos proveniente del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos.

Por su parte, los fondos aplicados a las actividades de financiación disminuyeron considerablemente como consecuencia que en el período de 2013 se realizó el pago de dividendos dispuesto por la reunión de Directorio celebrada el 6 de diciembre de 2012, de acuerdo a las facultades delegadas por la Asamblea General Ordinaria de fecha 12 de abril de 2012.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 82,6 MMm³/d, es líder en Argentina en el transporte de gas. La Sociedad también es la procesadora de gas natural líder en Argentina y es una de las más importantes comercializadoras de Líquidos. TGS cotiza sus acciones en las bolsas de comercio de Nueva York y Buenos Aires, bajo las siglas TGS y TGSU2, respectivamente. La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. (“CIESA”), quien posee 405.192.594 acciones clase “A”. Dicha tenencia representa un 51% del total del capital social de TGS. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. (“Petrobras Argentina”) y una subsidiaria (conjuntamente denominadas el “Grupo Petrobras Argentina”), que en conjunto poseen una participación del 50% del capital social de CIESA y (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina), (el “Fideicomiso”), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del

capital social de CIESA. Por su parte, el restante 10% se encuentra en poder de EPCA S.A. perteneciente a Pampa Energía S.A. ("Pampa Energía"), quien ejerce influencia significativa sobre CIESA.

Las declaraciones sobre el futuro incluidas en este comunicado de prensa están basadas en las apreciaciones y presunciones actuales de la Dirección de la Sociedad, las cuales implican riesgos conocidos y desconocidos. Si bien la Sociedad considera que la información y las presunciones sobre las cuales estas declaraciones y proyecciones se basan están actualizadas y son razonables y completas, una variedad de factores podrían causar que los resultados reales difieran significativamente de las proyecciones, resultados anticipados u otra estimación contenida en este comunicado. Ni la Sociedad ni su Dirección pueden garantizar que los resultados futuros anticipados puedan concretarse.

Nicolás M. Mordegli
Responsable de relaciones
con el mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de resultados consolidados e información operativa por los
períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013

(En millones de pesos, excepto por las cifras de
utilidad neta por acción y por ADS en pesos o donde se indique en forma expresa)

<i>Estados de Resultados Consolidados</i>	1er. Trimestre	
	2014	2013
Ingresos por ventas netas	1.240,1	825,7
Transporte de Gas Natural	168,8	171,6
Producción y Comercialización de Líquidos	993,9	625,8
Otros Servicios	77,4	28,3
Costo de ventas	(628,9)	(389,3)
Operación y mantenimiento	(58,4)	(56,7)
Depreciaciones	(570,5)	(332,6)
Utilidad bruta	611,2	436,4
Gastos de administración y comercialización	(264,5)	(191,7)
Otros resultados operativos	2,1	25,2
Utilidad operativa	348,8	269,9
Resultados financieros, netos	(466,2)	(93,9)
Resultado inversiones en asociadas	(1,1)	(0,1)
(Pérdida) / utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	(118,5)	175,9
Impuesto a las ganancias	40,8	(61,9)
(Pérdida) / utilidad neta	(77,7)	114,0
(Pérdida) / utilidad neta por acción	(0,098)	0,143
(Pérdida) / utilidad neta por ADS	(0,489)	0,717

Datos Operativos**Volumen de transporte (millones de m³/d)**

Capacidad contratada en firme promedio	81,1	82,6
Entregas promedio	59,3	60,8

Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)

Etano	84,2	95,4
Propano y butano	168,2	158,2
Gasolina natural	25,9	25,8

Transportadora de Gas del Sur S.A.

Información por segmento de negocios por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013

(En millones de pesos)

	Transporte de Gas	Producción y Comercialización de líquidos	Otros Servicios	Total
<u>Período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2014</u>				
Ingresos por ventas netas	168,8	993,9	77,4	1.240,1
Utilidad operativa	1,4	305,7	41,7	348,8
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(45,8)	(12,0)	(4,1)	(61,9)
<u>Período de tres meses terminado el 31 de marzo de 2013</u>				
Ingresos por ventas netas	171,6	625,8	28,3	825,7
Utilidad operativa	51,2	213,4	5,4	269,9
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(44,3)	(11,3)	(4,0)	(59,6)

Apertura de Resultados Financieros, netos por los períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013

(En millones de pesos)

<u>Generados por activos</u>	<u>31/03/2014</u>	<u>31/03/2013</u>
Intereses	89,2	21,0
Diferencia de cambio	167,0	18,5
Subtotal	256,2	39,5
<u>Generados por pasivos</u>		
Intereses	(87,3)	(46,5)
Diferencia de cambio	(578,6)	(80,2)
Resultado instrumentos financieros derivados	(46,0)	-
Otros resultados financieros	(12,6)	(8,5)
<i>menos:</i> Costos financieros capitalizados	2,0	1,9
Subtotal	(722,4)	(133,4)
Total	(466,2)	(93,9)

Anexo III

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 31 de marzo de 2014 y 31 de diciembre de 2013
(en millones de pesos)

	<u>31/03/2014</u>	<u>31/12/2013</u>
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	3.950,2	3.966,9
Préstamos a partes relacionadas	240,2	194,2
Inversiones en compañías asociadas	3,8	3,6
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	20,8	19,2
Activo por impuesto diferido	-	0,1
Otros créditos	48,9	47,8
Créditos por ventas	43,5	38,1
Total activo no corriente	<u>4.307,4</u>	<u>4.269,9</u>
Activo corriente		
Otros créditos	209,0	205,1
Inventarios	4,0	7,4
Créditos por ventas	516,2	418,6
Instrumentos financieros derivados	-	26,5
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	264,4	251,7
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.377,5	893,8
Total activo corriente	<u>2.371,1</u>	<u>1.803,1</u>
Total Activo	<u>6.678,5</u>	<u>6.073,0</u>
Patrimonio		
Capital	1.345,3	1.345,3
Reserva Legal	236,9	236,9
Reserva para futuros dividendos	202,2	202,2
Reserva para futuras inversiones	140,0	140,0
Resultados	21,0	98,7
Participación no controlante	-	-
Total Patrimonio	<u>1.945,4</u>	<u>2.023,1</u>
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	479,9	528,0
Anticipos de clientes	368,4	311,9
Deudas financieras	2.273,0	1.862,2
Otras deudas	0,6	-
Total pasivo no corriente	<u>3.121,9</u>	<u>2.702,1</u>
Pasivo corriente		
Provisiones	146,0	143,4
Anticipos de clientes	27,8	25,3
Otras deudas	8,2	5,8
Deudas fiscales	43,1	48,5
Impuesto a las ganancias	3,3	27,80
Remuneraciones y cargas sociales	51,0	67,1
Deudas financieras	827,4	645,0
Instrumentos financieros derivados	36,1	-
Deudas comerciales	468,3	384,9
Total pasivo corriente	<u>1.611,2</u>	<u>1.347,8</u>
Total Pasivo	<u>4.733,1</u>	<u>4.049,9</u>
Total Patrimonio y Pasivo	<u>6.678,5</u>	<u>6.073,0</u>

Anexo IV

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
períodos de tres meses terminados el 31 de marzo de 2014 y 2013
(en millones de pesos)

	<u>2014</u>	<u>2013</u>
Fondos generados por las operaciones		
(Pérdida) / Utilidad neta del período	(77,7)	114,0
Ajustes para conciliar la (pérdida) / utilidad neta del período con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	61,9	59,6
Baja de propiedad, planta y equipos	0,5	0,4
(Diminución) / aumento neto de provisiones y previsión para deudores incobrables	2,6	(27,7)
Resultado inversiones en asociadas	1,1	0,1
Intereses generados por pasivos	81,6	47,9
Intereses devengados sobre otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(3,4)	(2,2)
Impuesto a las ganancias devengado	(40,8)	61,9
Resultado instrumentos financieros derivados	46,0	-
Diferencia de cambio	409,7	63,0
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(120,0)	86,0
Otros créditos	(5,0)	(0,8)
Inventarios	3,3	23,9
Deudas comerciales	109,3	(52,0)
Remuneraciones y cargas sociales	(16,0)	(14,0)
Deudas fiscales	(12,6)	(29,4)
Impuesto a las ganancias	(12,9)	(6,9)
Otras deudas	1,7	0,2
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	-	(11,2)
Intereses pagados	(1,7)	(0,7)
Impuesto a las ganancias pagado	(11,6)	(32,1)
Instrumentos financieros derivados	16,6	-
Anticipos de clientes	59,0	8,2
Fondos generados por las operaciones	<u>491,6</u>	<u>288,2</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(63,4)	(35,0)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	18,0	-
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(45,4)</u>	<u>(35,0)</u>
Fondos aplicados a las actividades de financiación		
Cancelación de deudas financieras	(2,2)	-
Dividendos pagados	-	(145,4)
Fondos aplicados a las actividades de financiación	<u>(2,2)</u>	<u>(145,4)</u>
Aumento neto de fondos	444,0	107,8
Fondos al inicio del ejercicio	<u>893,8</u>	<u>693,0</u>
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	<u>39,7</u>	<u>10,0</u>
Fondos al cierre del período	<u>1.377,5</u>	<u>810,8</u>