



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 5 de febrero de 2009

Señores

Bolsa de Comercio de Buenos Aires

Ref. : Información prevista por el Art. 62 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires.

De mi consideración:

Por la presente, pongo en su conocimiento que el Directorio, en su reunión del día de la fecha, ha aprobado la Memoria, los Estados Contables, Reseña Informativa e información adicional a las notas a los estados contables requerida por el artículo 68 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires, con relación al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008 y ha tomado conocimiento de los correspondientes informes del auditor y de la Comisión Fiscalizadora. Además en cumplimiento del artículo de la referencia informamos lo siguiente:

1) Utilidad neta del ejercicio:

	<u>Miles de Pesos</u>
Resultado ordinario - Utilidad	175.091
Resultado extraordinario	—
<i>Total</i>	<i>175.091</i>

2) Detalle del patrimonio neto:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	1.145.012
Reserva Legal	190.597
Resultados diferidos	-
Resultados no asignados - Utilidad	942.624
<i>Total</i>	<i>3.072.728</i>

h

3) Propuesta del Directorio para la distribución de utilidades

<u>Base de distribución</u>	<u>Miles de Pesos</u>
Saldos de resultados no asignados después de la distribución de utilidades aprobada por la Asamblea de Accionistas del 10 de abril de 2008	767.533
Utilidad neta del ejercicio 2008	175.091
Total	942.624

<u>Propuesta</u>	
Reserva legal	8.755
Cuenta nueva	933.869
Capitalizaciones (De ganancias, de ajustes monetarios de capital o de algún otro tipo)	No se proponen

El Directorio de la Sociedad decidió no proponer pago de dividendos con el objeto de resguardar el nivel de liquidez con el que cuenta actualmente la Sociedad, considerando fundamentalmente la complicada situación actual de los mercados financieros internacionales. Por otro lado, el Directorio considera que no existen motivos suficientes para capitalizar ganancias, ajustes monetarios del capital y de otros conceptos.

La sociedad controlante de Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS") es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A" y 34.133.200 acciones clase "B". Dicha tenencia representa un 55,3% del total del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Petrobras Energía S.A. y una subsidiaria, 40% por el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es el ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina) y el restante 10% por Enron Pipeline Company Argentina S.A.

Al 31 de diciembre de 2008, 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 de CIESA está constituido en Don Bosco 3672, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.



Carlos Ariosa
Apoderado

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



Contactos en Buenos Aires

Contactos en New York

Relación con Inversores

Leandro Perez Castaño, Gerente de Finanzas e Información Corp.

(leandro_perez@tgs.com.ar)

Francisco Vila, Relación con Inversores

(francisco_vila@tgs.com.ar)

Tel: (54-11) 4865-9077

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski

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

Lucía Domville

ldomville@hfgcg.com

Tel: (646) 284-9416

TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Ejercicio Anual y Cuarto Trimestre Terminados el 31 de diciembre de 2008

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Jueves, 5 de febrero de 2009

Buenos Aires, Argentina – TGS (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reporta en el día de la fecha una utilidad neta de Ps. 175,1 millones o Ps. 0,220 por acción (Ps. 1,102 por ADS) para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008 en comparación con la utilidad neta de Ps. 147,5 millones o Ps. 0,186 por acción (Ps. 0,928 por ADS) correspondiente al ejercicio anterior. El incremento de la utilidad neta se debe en primer lugar a la mejora sustancial de los resultados financieros, los cuales experimentaron una variación positiva de Ps. 95,0 millones. Sin embargo, si bien las ventas aumentaron en Ps. 161,9 millones, la utilidad operativa experimentó una variación negativa de Ps. 58,6 millones como consecuencia del incremento de las retenciones a las exportaciones y los costos directos del segmento de Producción y Comercialización de LGN.

La utilidad neta por el cuarto trimestre de 2008 ascendió a Ps. 2,0 millones o Ps. 0,003 por acción (Ps. 0,013 por ADS), comparada con los Ps. 24,7 millones o Ps. 0,031 por acción (Ps. 0,155 por ADS) reportados en el cuarto trimestre de 2007. La reducción de la utilidad neta se debió principalmente a la disminución de la utilidad operativa, básicamente como consecuencia de la caída de los precios internacionales del LGN lo que provocó una reducción en los ingresos por ventas netas del cuarto trimestre de 2008.

Ejercicio 2008 vs. Ejercicio 2007

TGS reportó ingresos por ventas de Ps. 1.419,2 millones por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008, comparados con los Ps. 1.257,3 millones obtenidos en el ejercicio 2007.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008 ascendieron a Ps. 506,3 millones, comparados con los Ps. 509,5 millones obtenidos en el ejercicio 2007. La disminución observada se debe principalmente a una menor prestación de servicios de transporte interrumpible, cuya causa principal fue una menor disponibilidad de gas, generando una disminución de los ingresos por Ps. 13,0 millones. Sin embargo, nuevos contratos de transporte en firme que entraron en vigencia entre 2007 y 2008 permitieron generar ingresos adicionales que amortiguaron parcialmente la mencionada disminución.

Los ingresos del segmento de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 36% y 41% del total de los ingresos por ventas totales de la Sociedad para los ejercicios

terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007, respectivamente. Los ingresos derivados de este segmento provienen principalmente de contratos en firme, en virtud de los cuales se reserva y se paga por la capacidad del gasoducto sin tener en cuenta el uso real de la misma. Además, TGS presta un servicio de transporte interrumpible el cual prevé el transporte de gas sujeto a la capacidad disponible del gasoducto. Este segmento se encuentra sujeto a la regulación del Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS").

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de LGN ascendieron a Ps. 807,3 millones en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008, incrementándose un 21% con respecto a los Ps. 667,4 millones reportados en el ejercicio anterior. Dicha variación se debió principalmente al mayor volumen de toneladas vendidas y los mayores precios internacionales que se registraron durante la mayor parte del año.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de LGN sobre el total de ingresos de la Sociedad de los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007 representaron aproximadamente el 57% y 53%, respectivamente. Este segmento de negocio consiste en actividades de procesamiento de gas, desarrolladas en el Complejo Cerri, ubicado en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca y abastecido por todos los gasoductos principales de TGS. En dicho Complejo se recupera etano, propano, butano y gasolina natural. Este segmento también incluye la comercialización de LGN por cuenta propia y por cuenta y orden de sus clientes.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 105,6 millones en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008, reflejando un incremento del 31,4% respecto del ejercicio 2007. Dicho aumento se debe fundamentalmente a mayores ventas del servicio de construcción, y en menor medida, mayores servicios de midstream.

El segmento de Otros Servicios incluye principalmente servicios denominados "midstream" y telecomunicaciones, y la participación de los ingresos de este segmento de negocios en el total de las ventas de TGS por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007 representaron aproximadamente el 7% y 6%, respectivamente. Las actividades relacionadas con "midstream" consisten en el tratamiento de gas, separación de impurezas del flujo de gas natural y servicios de compresión, prestados generalmente a productores de gas en boca de pozo. Adicionalmente, TGS presta servicios relacionados con la construcción, inspección y mantenimiento de gasoductos. Los servicios de telecomunicaciones son prestados por Telcosur S.A., una compañía controlada por TGS. Telcosur S.A. presta servicios como un "carrier de carriers" independiente a importantes operadores de telecomunicaciones y a clientes corporativos situados en su área geográfica.

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2008 aumentaron aproximadamente Ps. 220,5 millones con respecto al ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a: (i) Ps. 87,4 millones correspondiente a mayores retenciones por exportaciones, principalmente como consecuencia de los significativos aumentos de las alícuotas, (ii) incrementos de los costos de producción de LGN por Ps. 70,4 millones, y (iii) mayores costos laborales por Ps. 26,4 millones.

Los otros egresos netos registrados en el ejercicio 2008 experimentaron una variación negativa de Ps. 13,0 millones con respecto al ejercicio anterior, como consecuencia de la ganancia por Ps. 15,5 millones registrada en el ejercicio 2007, por la reversión parcial de la previsión en relación al reclamo por el impuesto a los ingresos brutos efectuado por la Provincia de Buenos Aires respecto de las ventas de LGN facturadas desde 2002. TGS registró dicha reversión luego que el Tribunal Fiscal de la Provincia de Buenos Aires determinó que la venta de etano se encuentra encuadrada dentro de la exención del impuesto a los ingresos brutos.

Los resultados financieros y por tenencia negativos disminuyeron a Ps. 98,5 millones en 2008 desde los Ps. 193,5 millones reportados para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2007.

Dicha disminución se debe principalmente a la ganancia por Ps. 114,0 millones generada en 2008 por la compra y posterior cancelación de sus obligaciones negociables por un valor nominal de US\$ 95 millones. Este efecto fue compensado parcialmente por una mayor diferencia de cambio negativa por Ps. 35,3 millones, originada por una mayor devaluación del peso contra el dólar estadounidense en el ejercicio 2008. Asimismo, es importante señalar el menor cargo por intereses financieros generados por una reducción importante del endeudamiento en 2007 y 2008, aunque este efecto fue compensado por menores intereses generados por las inversiones en activos financieros, atribuible a la caída de las tasas de rendimiento.

Cuarto Trimestre 2008 vs. Cuarto Trimestre 2007

Los ingresos por ventas netas correspondientes al cuarto trimestre de 2008 disminuyeron a Ps. 309,2 millones de Ps. 347,4 millones reportados en el mismo trimestre de 2007.

Los ingresos por ventas netas generados por el segmento de Transporte de Gas Natural durante el cuarto trimestre de 2008 fueron de Ps. 122,7 millones, experimentando un leve incremento comparados con los Ps. 121,0 millones registrados en igual período del año anterior. Este incremento refleja principalmente mayores ingresos por servicios de transporte en firme compensados parcialmente por una caída de las ventas de los servicios de transporte interrumpible.

Los ingresos asociados al segmento de Producción y Comercialización de LGN cayeron a Ps. 158,9 millones en el cuarto trimestre de 2008 de Ps. 210,6 millones reflejados en igual período de 2007, representando una disminución del 21,2% atribuible principalmente a la caída abrupta de los precios internacionales en el último trimestre de 2008, parcialmente compensado con las mayores toneladas vendidas en el mismo período.

En el cuarto trimestre de 2008, los ingresos del segmento de Otros Servicios ascendieron a Ps. 27,6 millones, un incremento de aproximadamente del 75% cuando se los compara con los ingresos de Ps. 15,8 millones obtenidos en igual período de 2007. Este importante incremento fue principalmente resultado de las mayores ventas generadas por los servicios de midstream y, en menor medida, los mayores servicios de construcción prestados.

El costo de ventas y los gastos de administración y comercialización correspondientes al cuarto trimestre de 2008 se incrementaron en Ps. 43,2 millones a Ps. 262,2 millones, de los Ps. 219,0 millones obtenidos en el cuarto trimestre de 2007. Este aumento se debe fundamentalmente a: (i) un incremento por Ps. 18,2 millones de los costos directos de procesamiento de LGN, y (ii) un aumento del costo laboral que ascendió a Ps. 7,2 millones.

Los resultados financieros y por tenencia negativos disminuyeron de Ps. 66,9 millones reportados en el cuarto trimestre de 2007 a los Ps. 30,8 millones reportados en igual período de 2008. La variación positiva de Ps. 36,1 millones se debe fundamentalmente a la ganancia de Ps. 81,4 millones generada por la compra y posterior cancelación de sus obligaciones negociables por un valor nominal de US\$ 45 millones, parcialmente compensado por la mayor diferencia de cambio negativa generada en el cuarto trimestre de 2008, por una mayor devaluación del peso respecto del dólar estadounidense.

El cargo por impuesto a las ganancias en el cuarto trimestre de 2008 disminuyó en Ps. 19,4 millones, comparados con igual período de 2007. Dicho menor cargo se debe en parte a una menor utilidad antes del impuesto a las ganancias reportada en el cuarto trimestre de 2008.

Liquidez y Recursos de Capital

En 2008, el flujo de fondos originado por las actividades de operación ascendió a Ps. 582,1 millones, de los cuales Ps. 192,4 millones fueron utilizados en actividades de inversión, Ps. 176,3 millones a actividades de financiación y Ps. 213,4 millones fueron utilizados para incrementar la posición de caja al cierre del ejercicio. Para obtener información detallada sobre el Estado de Flujo de Efectivo de la Sociedad, ver Anexo IV.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de transporte de gas natural de aproximadamente 73,4 MMm³/d, es líder en Argentina en el transporte de gas. La Sociedad también es una de las procesadoras de gas natural líderes en Argentina y es una de las más importantes comercializadoras de LGN. 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 aproximadamente el 55,3% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Petrobras Energía S.A. y una subsidiaria, 40% por el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es ABN AMRO BANK N.V. Sucursal Argentina), y el restante 10% por una subsidiaria de Enron Corp.

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 ser concretados.



Carlos Ariosa
Apoderado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de resultados consolidados e información operativa por los
ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007

(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>	4to. Trimestre		Ejercicio	
	2008	2007	2008	2007
Ingresos por ventas netas	309,2	347,4	1.419,2	1.257,3
Transporte de gas	122,7	121,0	506,3	509,5
Producción y comercialización de LGN	158,9	210,6	807,3	667,4
Otros servicios	27,6	15,8	105,6	80,4
Costo de ventas	(206,0)	(174,8)	(759,8)	(638,7)
Operación y mantenimiento	(154,9)	(125,0)	(557,4)	(442,3)
Depreciaciones y amortizaciones	(51,1)	(49,8)	(202,4)	(196,4)
Utilidad bruta	103,2	172,6	659,4	618,6
Gastos de administración y comercialización	(56,2)	(44,2)	(228,0)	(128,6)
Utilidad operativa	47,0	128,4	431,4	490,0
Otros egresos, netos	(0,4)	(3,6)	(15,6)	(2,6)
Resultado de inversiones permanentes	(0,2)	(0,2)	1,2	0,6
Resultados financieros y por tenencia	(30,8)	(66,9)	(98,5)	(193,5)
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	15,6	57,7	318,5	294,5
Impuesto a las ganancias	(13,6)	(33,0)	(143,4)	(147,0)
Utilidad neta	2,0	24,7	175,1	147,5
Utilidad neta por acción	0,003	0,031	0,220	0,186
Utilidad neta por ADS	0,013	0,155	1,102	0,928

Datos Operativos

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	73,4	73,0	73,3	72,7
Entregas promedio	59,6	60,2	63,0	63,0

Ventas de LGN (en miles de toneladas métricas)

Etano	71,3	90,7	296,0	305,7
Propano y butano	139,9	107,5	499,3	417,7
Gasolina natural	31,3	23,7	108,2	92,3

h

[Handwritten signature]

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los ejercicios terminados el
31 de diciembre de 2008 y 2007
 (En millones de pesos)

<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2008</u>	<u>Transporte</u> <u>de Gas</u>	<u>Producción y</u> <u>Comercialización</u> <u>de LGN</u>	<u>Otros</u> <u>Servicios</u>	<u>Corporativos</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	506,3	807,3	105,6	-	1.419,2
Utilidad / (pérdida) operativa	187,6	276,6	30,9	(63,7)	431,4
Depreciación de bienes de uso	151,3	36,8	14,0	1,1	203,2
Inversiones en bienes de uso	185,8	26,1	5,3	11,9	229,1
Activos identificables	3.775,3	413,5	191,3	653,2	5.033,3
Pasivos identificables	302,4	62,2	14,1	1.581,9	1.960,6
<u>Ejercicio terminado</u> <u>el 31 de diciembre de 2007</u>					
Ingresos por ventas netas	509,5	667,4	80,4	-	1.257,3
Utilidad / (pérdida) operativa	218,4	297,2	25,6	(51,2)	490,0
Depreciación de bienes de uso	149,1	32,8	14,2	1,7	197,8
Inversiones en bienes de uso	114,6	57,0	7,9	9,6	189,1
Activos identificables	3.737,5	474,6	174,2	615,3	5.001,6
Pasivos identificables	249,5	59,5	9,3	1.753,8	2.072,1

Apertura de Resultados Financieros y por Tenencia por los ejercicios terminados el
31 de diciembre de 2008 y 2007
 (En millones de pesos)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
<u>Generado por activos</u>		
Intereses	16,9	34,1
Diferencia de cambio	60,6	8,4
Desvalorización bienes de uso	-	(19,6)
Subtotal	77,5	22,9
<u>Generado por pasivos</u>		
Intereses	(141,0)	(156,7)
Diferencia de cambio	(130,1)	(42,6)
Resultado por precancelación de deuda financiera	114,0	10,6
Otros gastos y comisiones financieras	(18,9)	(27,7)
Subtotal	(176,0)	(216,4)
Total	(98,5)	(193,5)

Anexo III

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 31 de diciembre de 2008 y 2007
(en millones de pesos)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	268,6	2,8
Inversiones	336,1	421,1
Créditos por ventas	177,6	165,1
Otros créditos	34,8	77,6
Bienes de cambio	12,3	16,5
Total del activo corriente	<u>829,4</u>	<u>683,1</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	12,7	13,4
Otros créditos	10,1	123,2
Inversiones	2,3	1,1
Bienes de uso	4.171,8	4.170,6
Activos intangibles	7,0	10,2
Total del activo no corriente	<u>4.203,9</u>	<u>4.318,5</u>
Total del activo	<u>5.033,3</u>	<u>5.001,6</u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	185,5	163,6
Préstamos	13,9	16,5
Remuneraciones y cargas sociales	31,2	22,8
Cargas fiscales	28,4	34,3
Anticipos de clientes	21,5	15,4
Otros pasivos	12,0	12,0
Previsiones	65,7	48,1
Total del pasivo corriente	<u>358,2</u>	<u>312,7</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	1.398,5	1.574,5
Cargas fiscales	54,6	57,4
Anticipos de clientes	149,3	127,5
Total del pasivo no corriente	<u>1.602,4</u>	<u>1.759,4</u>
Total del pasivo	<u>1.960,6</u>	<u>2.072,1</u>
Patrimonio neto	<u>3.072,7</u>	<u>2.929,5</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u>5.033,3</u>	<u>5.001,6</u>



Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2008 y 2007
(en millones de pesos)

	<u>2008</u>	<u>2007</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del ejercicio	175,1	147,5
Ajustes para conciliar la utilidad neta del ejercicio con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	203,2	197,8
Amortización de activos intangibles	1,5	1,1
Baja de bienes de uso	24,7	18,9
Desvalorización de bienes de uso	-	19,6
Baja de activos intangibles	1,6	-
Aumento / (Recupero) de provisiones	22,0	(2,0)
Resultado de inversiones permanentes	(1,2)	(0,6)
Intereses devengados	141,0	156,7
Resultado por precancelación de deuda financiera	(114,0)	(10,6)
Intereses pagados	(121,4)	(139,3)
Impuesto a las ganancias devengado	143,4	147,0
Impuesto a las ganancias y a la ganancia mínima presunta pagado	(12,2)	(18,5)
Diferencia de cambio	121,6	29,9
Cambios en activos y pasivos:		
Inversiones no consideradas fondos	4,2	(4,2)
Créditos por ventas	(16,2)	14,5
Otros créditos	36,4	(34,8)
Bienes de cambio	4,2	(6,9)
Cuentas por pagar	17,1	(7,1)
Remuneraciones y cargas sociales	8,4	8,0
Cargas fiscales	(22,7)	15,7
Anticipo de clientes	(34,5)	(14,4)
Otros pasivos	(0,1)	0,1
Fondos generados por las operaciones	<u>582,1</u>	<u>518,4</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Inversiones no consideradas fondos	28,4	(28,4)
Adquisiciones de bienes de uso	(220,8)	(203,6)
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(192,4)</u>	<u>(232,0)</u>
Fondos aplicados a las actividades de financiación		
Anticipos de clientes	47,2	90,2
Dividendos pagados	(32,0)	-
Préstamos obtenidos netos de los gastos de emisión	-	1.530,7
Cancelación de préstamos y costos de cancelación	(191,5)	(1.994,3)
Fondos aplicados a las actividades de financiación	<u>(176,3)</u>	<u>(373,4)</u>
Aumento / (disminución) neto de fondos	213,4	(87,0)
Fondos al inicio del ejercicio	<u>391,3</u>	<u>478,3</u>
Fondos al cierre del ejercicio	<u>604,7</u>	<u>391,3</u>

