



TGS Anuncia Resultados Correspondientes al Cuarto Trimestre y Ejercicio terminado el 31 diciembre de 2000 y Declara Dividendos Semestrales

PARA SU DIFUSIÓN: Miércoles 31 de enero de 2001

Buenos Aires, Argentina - Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o "la Sociedad") la transportadora de gas natural líder en la Argentina, anunció hoy los resultados por el período de tres meses y el ejercicio finalizados ambos el 31 de diciembre de 2000. La Sociedad reportó una utilidad neta de Ps. 35,0 millones para el cuarto trimestre de 2000, lo que representa una utilidad por acción de Ps. 0,044 (Ps. 0,220 por ADS), comparada con una utilidad neta de Ps. 37,2 millones o Ps. 0,047 por acción (Ps. 0,234 por ADS) para igual trimestre de 1999. Para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2000, TGS reportó una utilidad neta de Ps. 126,3 millones o Ps. 0,159 por acción (Ps. 0,795 por ADS) la que se compara con Ps. 145,7 millones o Ps. 0,183 por acción (Ps. 0,917 por ADS), para igual período de 1999.

Además, TGS declaró dividendos semestrales en efectivo por Ps. 0,0575 por acción (Ps. 0,287 por ADS). Estos dividendos, cuyo pago está programado para el 12 de marzo de 2001, serán presentados para su aprobación ante la próxima Asamblea de Accionistas a llevarse a cabo el 2 de marzo de 2001 próximo en Buenos Aires.

“Estamos satisfechos con nuestro desempeño en el año 2000. Tuvimos un año sólido en términos de EBITDA (utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones), reflejando un crecimiento record de las ventas desde el comienzo de nuestras operaciones del 11,5%, comparado con el año anterior. Además, completamos exitosamente un nuevo concurso abierto, el cual resultó en una demanda de transporte de gas adicional de aproximadamente 4,1% de la capacidad contratada actual, la expansión asociada estará en operaciones durante el primer semestre de 2001. En el ámbito regulatorio, durante el año 2000 hemos enfrentado varios desafíos, incluyendo la aplicación de nuevas normas contables establecidas por el Ente Regulador del Gas, el cual impactó negativamente en nuestra utilidad operativa”, dijo Eduardo Ojea Quintana, Director General de TGS. “Para el futuro, continuaremos concentrándonos en las oportunidades de negocios de largo plazo para así incrementar valor a los accionistas. A la vez nos mantenemos optimistas sobre la mejora de las condiciones económicas en la Argentina y sobre la exitosa resolución de los desafíos regulatorios que actualmente enfrentamos”, agregó.

Resultados de las operaciones

Cuarto trimestre finalizado el 31 de diciembre de 2000 versus 1999

Los ingresos por ventas netas del cuarto trimestre de 2000 aumentaron un 9% a Ps. 119,7 millones, comparado con el mismo período de 1999. El segmento de transporte de gas reportó ventas netas por Ps. 96,7 millones comparado con los Ps. 88,6 millones del mismo trimestre de 1999. Los ingresos derivados del transporte de gas se beneficiaron por dos ajustes relacionados con cambios en el índice de precios al productor de los Estados Unidos (“PPI”): (i) un aumento de 3,78% efectivo a partir del 1 de enero de 2000, y (ii) un aumento de 2,32% efectivo a partir del 1 de julio de 2000. Adicionalmente, los ingresos del segmento de transporte de gas se

incrementaron por impacto del efecto completo durante el trimestre de 2000 de nuevos contratos de transporte en firme de gas. Los ingresos generados por el segmento de producción y comercialización de gases licuados de petróleo (“GLP”) y otros servicios en el cuarto trimestre de 2000, aumentaron en comparación con el mismo trimestre de 1999, principalmente como resultado del aumento de los precios internacionales de GLP.

Los costos operativos y los gastos administrativos y de comercialización del cuarto trimestre de 2000 aumentaron Ps. 6,6 millones a Ps. 40,9 millones, comparados con los Ps. 34,3 millones del mismo período de 1999, reflejando sustancialmente los efectos de la aplicación de la Resolución N° 1.660 (“la Resolución”), emitida por el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) a fines de abril de 2000. La Resolución establece nuevos criterios de valuación y exposición para las compañías licenciatarias, con vigencia a partir de 1 de enero de 2001, excepto por los criterios de valuación de bienes de uso, los cuales son aplicables a partir del 1 de enero de 2000. Dichos criterios incluyen, entre otros, la determinación de las vidas útiles máximas para cada tipo de bien que conforman los activos afectados al servicio de transporte de gas, las cuales resultan menores a las vidas útiles consideradas por la Sociedad hasta el 31 de diciembre de 1999. El impacto de la mayor depreciación, que surge por la aplicación de una vida útil promedio calculada en función de las vidas útiles determinadas por el ENARGAS, asciende a aproximadamente Ps. 5,8 millones para el cuarto trimestre de 2000. Asimismo, las nuevas normas contables establecidas por el ENARGAS en la Resolución determinan específicamente los costos que deben ser considerados como mejoras o gastos de mantenimiento. Consecuentemente, los costos operativos del cuarto trimestre de 2000 reflejan aproximadamente Ps. 1,0 millones de mayores gastos de mantenimiento en comparación con el mismo trimestre de 1999. A pesar de la aplicación de estos nuevos criterios contables dispuestos por el ENARGAS, que afectan el margen operativo de la Sociedad, la históricamente importante generación neta de fondos de TGS no ha disminuido sino por el contrario, mejorará en el mediano plazo como resultado de la disminución de erogaciones vinculadas con el resultado operativo de la Sociedad. Los efectos generados por la Resolución del ENARGAS fueron parcialmente mitigados por eficiencias en los costos obtenidas durante el cuarto trimestre de 2000.

Los resultados financieros netos y por tenencia del cuarto trimestre de 2000 se mantuvieron en igual nivel que los reportados en el mismo período de 1999. El costo promedio neto de endeudamiento del cuarto trimestre de 2000 disminuyó a 10,1% del 10,2% que se registró en el mismo período del último año, compensando una menor capitalización de intereses producidos por un menor nivel de inversiones en el período de 2000.

El cargo a resultados por impuesto a las ganancias del cuarto trimestre de 2000 aumentó Ps. 4,8 millones comparado con el mismo trimestre de 1999, reflejando principalmente una mayor utilidad imponible y un incremento en la tasa efectiva del impuesto en el cuarto trimestre de 2000.

Ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2000 versus 1999

Los ingresos por ventas netas por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2000 registraron un aumento record de 11,5%, comparado con el ejercicio anterior (ver Anexo II para información detallada sobre segmentos de negocios). Los ingresos de transporte de gas aumentaron Ps. 30,6 millones principalmente por los ajustes relacionados con el PPI, tal como se mencionó anteriormente, y una mayor capacidad contratada en firme promedio, la cual alcanzó los 57,9 MMm³/d respecto de los 56,2 MMm³/d en 1999. Las ventas del segmento de producción y comercialización de GLP y otros servicios correspondientes al ejercicio 2000, aumentaron Ps. 18,8 millones comparado con el ejercicio anterior. Las ventas de GLP se incrementaron por efecto del aumento en los precios internacionales, compensando menores volúmenes vendidos, como consecuencia de una temporada invernal inusualmente rigurosa, la cual afectó el gas procesado en el Complejo Cerri. Por otra parte, las ventas de otros servicios incluyen ingresos por única vez de Ps. 15,3 millones asociados con la construcción de un

gasoducto de vinculación entre yacimientos de gas ubicados en la Provincia de Santa Cruz y el sistema troncal de TGS.

Los costos operativos y gastos administrativos y de comercialización del ejercicio 2000 aumentaron Ps. 49,6 millones respecto del ejercicio 1999. Los costos operativos del año 2000 incluyen Ps. 14,1 millones de costos asociados a la construcción del gasoducto mencionada anteriormente, y el impacto de la aplicación de la Resolución del ENARGAS. Consecuentemente, TGS reportó durante el ejercicio 2000 una mayor depreciación de bienes de uso por aproximadamente Ps. 23,2 millones (el aumento remanente en la depreciación corresponde a incrementos de activos fijos). Adicionalmente, los gastos de mantenimiento en el ejercicio 2000 aumentaron Ps. 3,8 millones como resultado de los criterios más restrictivos para la capitalización de costos impuesta por el ENARGAS. Asimismo, la capitalización del costo laboral se redujo por Ps. 2,0 millones reflejando menores altas de activo fijo durante el 2000.

La utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones, aumentó aproximadamente un 6,8% a Ps. 366,9 millones para el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2000, respecto de los Ps. 343,6 millones del ejercicio 1999, reflejando un continuo crecimiento de los ingresos por ventas y el control de gastos, aunque parcialmente mitigado por la nueva normativa contable establecida por el ENARGAS.

Los resultados financieros y por tenencia durante el 2000 aumentaron Ps. 11,9 millones respecto de 1999, debido principalmente al incremento del endeudamiento promedio de la Sociedad de aproximadamente un 4,8% y la reducción de los intereses capitalizados como consecuencia de menores inversiones efectuadas en el 2000 versus 1999. El promedio del costo neto total de la deuda se mantuvo casi invariable respecto del ejercicio anterior. (ver Anexo II para información detallada sobre resultados financieros y por tenencia).

Otros egresos, netos por el ejercicio 2000 aumentaron aproximadamente Ps. 4,1 millones, basicamente reflejando diferencias de única vez en el ingreso de impuestos provinciales.

El impuesto a las ganancias por el ejercicio 2000 aumentó Ps. 3,2 millones, respecto de 1999, reflejando un incremento en la tasa efectiva del impuesto, parcialmente compensado por una menor utilidad imponible.

Perspectivas

Durante el 2001, TGS continuará focalizándose en el crecimiento de las ventas de todos los segmentos de negocio. En el segmento de negocios regulado, la Sociedad se concentrará en expandir su sistema de transporte de gas para el abastecimiento del mercado local y buscar oportunidades en el mercado regional. En el segmento de producción y comercialización de GLP, la estrategia de TGS estará orientada hacia la optimización de la utilización de su planta de procesamiento de gas para continuar neutralizando el impacto de proyectos competitivos, incentivando el aporte de gas rico al sistema, y al mismo tiempo profundizar y fortalecer su rol como comercializadores de líquidos, contando con la disponibilidad de los mismos. Ello será posible a través de los acuerdos concretados con productores, compañías distribuidoras y clientes de gas licuado y etano. En cuanto a los servicios de upstream, TGS espera posicionarse como el mayor proveedor en la Argentina, alcanzando hacia el año 2002 el 10% del volumen total de gas natural tratado e inyectado en los sistemas de transporte de gas natural de la Argentina, logrando una mejor integración de los negocios de transporte de gas y producción y comercialización de GLP. En el negocio de las telecomunicaciones, la Sociedad continuará explorando alternativas estratégicas para la creación de valor. Asimismo, TGS seguirá focalizándose en su compromiso de mantener una operación segura, confiable y eficiente, cumpliendo con las políticas establecidas para mantener la Certificación bajo ISO 14.001, y adecuándose a los standards necesarios para la obtención de la Certificación de calidad ISO 9000.

TGS, que posee una capacidad de entrega de gas de aproximadamente 58,9 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 GLP. 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 junto con Pecom Energía y subsidiarias de Enron, poseen aproximadamente el 70% del capital social de TGS. CIESA está controlada en un 50% por Pecom Energía S.A. y una subsidiaria y el restante 50% por subsidiarias de Enron Corp.

Ver tablas adjuntas sobre información financiera y operativa adicional.

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, 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.

Enrique P. Prini Estebecorena
Apoderado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información consolidada financiera (1) y operativa por los períodos de tres meses y ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2000 y 1999
(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)

ESTADO DE RESULTADOS

	4to. Trimestre		Ejercicio	
	2000	1999	2000	1999
Ingresos por ventas netas	119,7	109,9	479,7	430,3
Transporte de gas	96,7	88,6	384,1	353,5
Producción y comercialización de GLP y otros servicios	23,0	21,3	95,6	76,8
Costos de explotación	34,8	28,9	157,9	110,8
Operación y mantenimiento	17,2	18,5	88,8	68,5
Depreciaciones	17,6	10,4	69,1	42,3
Utilidad bruta	84,9	81,0	321,8	319,5
Gastos de administración y comercialización	6,1	5,4	21,5	19,0
Utilidad operativa	78,8	75,6	300,3	300,5
Otros egresos, netos	0,7	0,2	7,1	3,0
Resultados financieros y por tenencia	23,7	23,6	96,9	85,0
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	54,4	51,8	196,3	212,5
Impuesto a las ganancias	19,4	14,6	70,0	66,8
Utilidad neta	35,0	37,2	126,3	145,7
Utilidad neta por acción	0,044	0,047	0,159	0,183
Utilidad neta por ADS	0,220	0,234	0,795	0,917

Información financiera seleccionada

Inversiones en bienes de uso	33,7	39,7	61,1	147,1
Utilidad antes de resultados financieros y por tenencia, impuesto a las ganancias, depreciaciones y amortizaciones	96,8	86,9	366,9	343,6

Volumen de transporte (millones de m³/d)

Capacidad contratada en firme promedio	58,1	56,6	57,9	56,2
Entregas promedio	43,2	42,6	49,6	47,8

Ventas de GLP (en miles de toneladas métricas)

Etano	86,7	85,1	322,1	342,7
Propano y butano	131,3	159,3	576,6	619,2
Gasolina natural	23,9	30,4	109,4	117,3

(1) La información financiera seleccionada incluida en la tabla se presenta de acuerdo con normas profesionales vigentes en la Argentina las cuales contemplan, entre otras cosas, la consideración de los efectos de la inflación hasta el 31 de agosto de 1995. La información financiera presentada difiere de la información histórica solamente en que los cargos por depreciaciones y amortizaciones se calculan en base a los activos ajustados por inflación hasta el 31 de agosto de 1995.

Transportadora de Gas del Sur S.A.

**Información por segmentos de negocios por los ejercicios
terminados el 31 de diciembre de 2000 y 1999
(en millones de pesos)**

<u>Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2000</u>	<u>Transporte de gas</u>	<u>Producción y Comercialización de GLP</u>	<u>Otros Servicios</u>	<u>Administración Central</u>	<u>Total</u>
Ingresos por ventas netas	384,1	68,3	27,3	—	479,7
Utilidad (pérdida) operativa	276,1	41,2	4,5	(21,5)	300,3
Depreciación de bienes de uso	54,9	10,6	3,6	3,5	72,6
Inversiones en bienes de uso	48,8	3,2	7,6	1,5	61,1
Activos identificables	1.808,4	198,6	56,8	48,4	2.112,2
<u>Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 1999</u>					
Ingresos por ventas netas	353,5	62,7	14,1	—	430,3
Utilidad (pérdida) operativa	277,2	33,8	8,5	(19,0)	300,5
Depreciación de bienes de uso	28,2	10,9	3,2	2,7	45,0
Inversiones en bienes de uso	127,2	6,3	11,4	2,2	147,1
Activos identificables	1.787,1	195,1	60,8	92,3	2.135,3

**Apertura de los resultados financieros y por tenencia de la Sociedad
por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2000 y 1999
(en millones de pesos)**

	<u>Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2000</u>	<u>Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 1999</u>
Intereses generados por pasivos	(101,6)	(90,1)
Intereses generados por activos	4,7	5,1
Resultados financieros y por tenencia	(96,9)	(85,0)
Endeudamiento promedio	982,7	938,1
Costo total promedio neto de deuda	10,13%	10,11%

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Patrimonial Consolidados
al 31 de diciembre de 2000 y 1999
(en millones de pesos)

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
Activo corriente		
Caja y bancos	1,0	11,1
Inversiones	18,9	51,0
Créditos por ventas	64,8	54,1
Otros créditos	10,8	10,8
Bienes de cambio	<u>1,1</u>	<u>2,0</u>
Total del activo corriente	<u>96,6</u>	<u>129,0</u>
Activo no corriente		
Créditos por ventas	29,7	9,1
Otros créditos	13,4	9,2
Bienes de uso	1.937,5	1.949,8
Activos intangibles	<u>35,0</u>	<u>38,2</u>
Total del activo no corriente	<u>2.015,6</u>	<u>2.006,3</u>
Total del activo	<u>2.112,2</u>	<u>2.135,3</u>
Pasivo corriente		
Cuentas por pagar	49,4	46,8
Préstamos	199,8	398,2
Remuneraciones y cargas sociales	1,4	1,1
Cargas fiscales	23,2	28,7
Otros pasivos	<u>4,2</u>	<u>3,3</u>
Total del pasivo corriente	<u>278,0</u>	<u>478,1</u>
Pasivo no corriente		
Préstamos	<u>745,6</u>	<u>599,7</u>
Total del pasivo	<u>1.023,6</u>	<u>1.077,8</u>
Patrimonio neto	<u>1.088,6</u>	<u>1.057,5</u>
Total del pasivo y patrimonio neto	<u>2.112,2</u>	<u>2.135,3</u>

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Origen y Aplicación de Fondos Consolidados
por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2000 y 1999
(en millones de pesos)

	<u>2000</u>	<u>1999</u>
Fondos generados por las operaciones		
Utilidad neta del ejercicio	126,3	145,7
Ajustes para conciliar la utilidad neta con los fondos generados por las operaciones:		
Depreciación de bienes de uso	72,6	45,0
Amortización de activos intangibles	3,3	7,5
Consumo de materiales	0,7	0,3
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(31,3)	(22,1)
Otros créditos	(4,3)	3,4
Bienes de cambio	0,9	(0,8)
Cuentas por pagar	7,4	3,0
Remuneraciones y cargas sociales	0,3	0,0
Cargas fiscales	(5,6)	10,3
Otros pasivos	0,9	(0,4)
Intereses a pagar y otros	<u>(1,0)</u>	<u>1,9</u>
Fondos generados por las operaciones	<u>170,2</u>	<u>193,8</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión		
Adquisiciones de bienes de uso	<u>(66,0)</u>	<u>(151,3)</u>
Fondos aplicados a las actividades de inversión	<u>(66,0)</u>	<u>(151,3)</u>
Fondos aplicados a las actividades de financiación		
Préstamos obtenidos	320,0	408,1
Cancelación de préstamos	(390,6)	(180,7)
Otros préstamos netos de cancelaciones	19,3	(82,9)
Liquidación de acuerdos de cobertura de tasa de interés a futuro	-	(19,2)
Dividendos pagados	<u>(95,1)</u>	<u>(158,9)</u>
Fondos aplicados a las actividades de financiación	<u>(146,4)</u>	<u>(33,6)</u>
Disminución / aumento neto de fondos	(42,2)	8,9
Fondos al inicio del ejercicio	<u>62,1</u>	<u>53,2</u>
Fondos al cierre del ejercicio	<u>19,9</u>	<u>62,1</u>

Enrique P. Prini Estebecorena
Apoderado