

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de marzo de 2018

Señores
Comisión Nacional de Valores
Gerencia de Emisoras

Señores
Bolsas y Mercados Argentinos S.A. ("BYMA")
Mercado de Valores de Buenos Aires S.A.
Gerencia Técnica y de Valores Negociables

Ref.: Información prevista por el Art. 62 del Reglamento de Listado de BYMA y Artículo 3 del Capítulo I – Título XII de las Normas de la Comisión Nacional de Valores ("CNV") (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las "Normas")

De mi consideración:

Por la presente, ponemos en su conocimiento que el Directorio de Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o la "Sociedad"), en su reunión del día de la fecha, ha aprobado los Estados Financieros, Memoria Anual, Reseña Informativa e Información Adicional a las Notas a los Estados Financieros requerida por el artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas y anexos requeridos por el artículo 1° del Capítulo III, Título IV de las Normas con relación al ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, y ha tomado conocimiento del Informe de Auditoría de los auditores independientes y del Informe de la Comisión Fiscalizadora correspondientes a dicho ejercicio.

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

1) Composición de resultado del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017:

a) Utilidad neta del ejercicio:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	2.793.263
Atribuible a las participaciones no controlantes	3
Total	2.793.266

b) Otros resultados integrales del ejercicio:

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

c) Resultados integrales totales del ejercicio:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	2.793.263
Atribuible a las participaciones no controlantes	3
Total	2.793.266

2) Composición del patrimonio al 31 de diciembre de 2017:

	Miles de Pesos
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	269.059
Reserva para futuros dividendos	912.010
Resultados - Utilidad	2.793.263
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	5.319.632
Participación no controlante	8
Total	5.319.640

3) Propuesta del Directorio respecto del destino a dar al resultado

A continuación se detalla la composición de los resultados acumulados al 31 de diciembre de 2017:

	En miles de pesos
Saldo de Reserva para Futuros Dividendos aprobada por la Asamblea del 26 de abril de 2017	912.010
Utilidad neta del ejercicio 2017	2.793.263
Total	3.705.273
Propuesta:	
Reserva para futuros dividendos	3.705.273

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A" de TGS. Dicha tenencia representa el 51% del total del capital social de TGS. Actualmente CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. (en proceso de fusión con Pampa Energía S.A., en adelante "Pampa Energía") que posee una participación del 10% del capital social de CIESA, (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es TMF Trust Company (Argentina) S.A. y cuyo beneficiario es Petrobras Hispano Argentina S.A., una sociedad controlada por Pampa Energía), (el "Fideicomiso"), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA, y (iii) Grupo Inversor Petroquímica S.L. (integrante del Grupo GIP, liderado por la familia Sielecki; "GIP") y PCT L.L.C. ("PCT"), quienes en forma directa y junto con WST S.A. (integrante del Grupo Wertheim, "WST"), en forma indirecta a través de PEPCA S.A., poseen una participación del 50% del capital social de CIESA.

Al 31 de diciembre de 2017, 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 fijado en Don Bosco 3672, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Hernán Diego Flores Gómez
Responsable Titular 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.



Para mayor información contactarse con:

Relación con Inversores

Leandro Perez Castaño, Gerente de Finanzas e Información Corp.
(leandro_perez@tgs.com.ar)
Carlos Almagro, Jefe de 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

www.tgs.com.ar/Inversores

TGS anuncia resultados correspondientes al ejercicio y cuarto trimestre terminados el 31 de diciembre de 2017

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Miércoles, 7 de marzo de 2018

Buenos Aires, Argentina – Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o la "Sociedad") (NYSE: TGS, BYMA: TGSU2) reportó en el día de la fecha una utilidad integral de Ps. 974,7 millones o 1,227 por acción (Ps. 6,134 por ADS) para el cuarto trimestre de 2017, comparada con la utilidad integral de Ps. 462,0 millones, o Ps. 0,581 por acción (Ps. 2,907 por ADS) para igual período del año anterior.

Por su parte, la utilidad integral del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017 ascendió a Ps. 2.793,3 millones o 3,516 por acción (Ps. 17,579 por ADS), comparada con la utilidad integral de Ps. 930,6 millones, o Ps. 1,171 por acción (Ps. 5,857 por ADS) para el ejercicio 2016.

En este sentido, la utilidad operativa del ejercicio 2017 ascendió a Ps. 4.716,1 millones, Ps. 2.484,3 millones mayor a la obtenida en 2016. En este sentido, los hechos más relevantes que afectaron la utilidad operativa fueron:

- Los ingresos por ventas alcanzaron Ps. 12.246,7 millones, representando un incremento de Ps. 4.844,6 millones respecto del ejercicio 2016. A ello contribuyeron principalmente el incremento en los ingresos por ventas de los segmentos de Transporte de Gas Natural y Producción y Comercialización de Líquidos del Gas Natural ("Líquidos") por Ps. 2.472,5 millones y Ps. 2.106,9 millones, respectivamente.
- Los costos operativos, incluyendo las depreciaciones de activos fijos, se incrementaron en Ps. 2.087,4 millones, ó 47,1% respecto del ejercicio 2016.
- Los gastos de administración y comercialización se incrementaron en Ps. 234,0 millones, ó 35,0% respecto del ejercicio 2016.

Por su parte, los resultados financieros reflejaron un efecto positivo de Ps. 245,4 millones, principalmente como consecuencia del impacto de la reducción en la diferencia de cambio negativa como consecuencia de la menor posición pasiva neta denominada en dólares estadounidenses del ejercicio 2017.

El 30 de marzo de 2017 el Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") emitió la Resolución N° 4362/2017 (la "Resolución 4362") por la cual se aprobaron los estudios técnico - económico que dan por concluido el proceso de Revisión Tarifaria Integral ("RTI") siendo la primera desde 1999. Como resultado de dicho proceso, la Sociedad celebró con el Gobierno Nacional un nuevo acuerdo transitorio (el "Acuerdo Transitorio 2017") e inició una nueva versión del Acta Acuerdo de Renegociación Integral (el "Acta Acuerdo Integral 2017").

En este marco y a fin de poder ejecutar un ambicioso plan de obras que permitan prestar un servicio de calidad, seguro y confiable el cual se extenderá por el quinquenio abril 2017 – marzo 2022 (el "Plan de Inversiones Quinquenal"). Dicho plan incluye obras por aproximadamente Ps. 6.787 millones, a valores de diciembre de 2016, que representan un nivel de inversión hasta 4 veces mayor a aquellas realizadas para este segmento de negocios en los últimos 5 años.

Para ello, durante el ejercicio 2017, TGS recibió adecuaciones tarifarias transitorias que significaron un incremento tarifario ponderado del 182%.

Adicionalmente, durante 2017 y debido a las demoras por parte del Gobierno Nacional en la implementación del incremento tarifario autorizado por la Resolución N° 3724/2016 (la "Resolución 3724") se continuó con la ejecución del plan de inversiones requerido por dicha Resolución (el "Plan de Inversiones 2016"), el cual al 31 de diciembre de 2017 se encontraba totalmente ejecutado y pendiente de aprobación por parte del ENARGAS.

Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017 vs. Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016

En el ejercicio 2017, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 12.246,7 millones en comparación a los Ps. 7.402,1 millones obtenidos del ejercicio 2016, lo que representó un aumento de Ps. 4.844,6 millones.

Los ingresos derivados de este segmento provienen principalmente de contratos de transporte de gas natural 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 de gas natural interrumpible el cual prevé la prestación del servicio 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 ejecutadas por el Gobierno Nacional y cuya propiedad fiduciaria corresponde a los fideicomisos constituidos a tal efecto. Los clientes cargadores de la Sociedad remuneran este servicio mediante un Cargo por Acceso y Uso ("CAU") fijado por el ENARGAS.

Este segmento de negocios se encuentra sujeto a la regulación del ENARGAS.

Los ingresos del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 37% y 28% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los ejercicios 2017 y 2016, respectivamente. Desde la sanción de la Ley N° 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario a principios de 2002, la Sociedad se vio limitada para recibir incrementos en las tarifas aplicables a este segmento de negocios. Esta situación implicó que hasta el 1 de abril de 2016 la Sociedad solo haya recibido tres incrementos tarifarios que solo lograron compensar parcialmente el sostenido incremento en los costos operativos ocurrido en los últimos 15 años.

Como se mencionó anteriormente, el 30 de marzo de 2017, el ENARGAS emitió la Resolución 4362 y la Sociedad inició el Acta Acuerdo Integral 2017 lo que representó un importante paso en vista de la culminación de la RTI. En este sentido la Resolución 4362 aprobó un incremento tarifario del 214,2% y del 37% (en el caso que el mismo hubiese sido otorgado en una única cuota a partir del 1 de abril de 2017) sobre la tarifa del servicio de transporte de gas natural y el CAU, respectivamente. Por su parte, de acuerdo a lo dispuesto en la Resolución N° 74-E/2017 del Ministerio de Energía y Minería, dicho incremento será otorgado en tres etapas. Adicionalmente, en dicha resolución se aprobó un mecanismo no automático de ajuste semestral de la tarifa para el cual se considerará el Índice de Precio Mayoristas ("IPIM") publicado por el Instituto Nacional de Estadísticas y Censos ("INDEC").

En este marco, las adecuaciones tarifarias transitorias recibidas por TGS durante el ejercicio fueron las siguientes:

- Con vigencia a partir del 1 de abril de 2017, un 64,2% sobre la tarifa del servicio de transporte de gas natural, no ajustándose el CAU.
- Con vigencia a partir del 1 de diciembre de 2017, luego de la emisión de la Resolución ENARGAS N° 120/2017 (la "Resolución 120"), un 81,1% sobre la tarifa del servicio de transporte de gas natural y un 29,7% sobre el CAU, los cuales incluyen el primer ajuste por IPIM.
- El restante incremento será determinado próximamente, para lo cual el ENARGAS deberá de considerar el efecto financiero correspondiente, sin afectar el Plan de Inversiones Quinquenal. En este sentido, TGS propuso un aumento del 42% en la

audiencia pública llevada a cabo el 20 de febrero. El mismo entrará en vigencia una vez el Acta Acuerdo Integral 2017 sea ratificada por el Poder Ejecutivo Nacional.

Los ingresos por ventas de este segmento de negocios obtenidos durante el ejercicio 2017 aumentaron en Ps. 2.472,5 millones respecto de los obtenidos en el ejercicio 2016. La variación positiva se debe principalmente al impacto del incremento autorizado por la Resolución 4362 y la completa aplicación durante el ejercicio 2017 del incremento tarifario transitorio del 200,1% dispuesto por la Resolución 3724 y N° 4054/2016 (la "Resolución 4054"). Adicionalmente, durante el último mes del ejercicio 2017 es importante mencionar el impacto positivo que el incremento tarifario otorgado por la Resolución 120 tuvo sobre el resultado de las operaciones de la Sociedad.

La operación del sistema de gasoductos de la Sociedad requiere un elevado nivel de inversiones relacionadas con la calidad, seguridad y confiabilidad del servicio. En ello radica la importancia de la plena vigencia de los cuadros tarifarios resultantes del proceso RTI. La RTI constituye un paso de suma importancia para que la Sociedad finalmente recupere los cuadros tarifarios que a través del cobro de una tarifa justa y razonable le permitan desarrollar un negocio sustentable en el tiempo asegurando la prestación de un servicio público esencial para la matriz energética argentina.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos sobre el total de ingresos de la Sociedad de los ejercicios 2017 y 2016 representaron el 56% y 64%, respectivamente. Este segmento de negocio consiste en actividades de procesamiento de gas natural, desarrolladas en la Planta de Procesamiento General Cerri, propiedad de TGS, ubicado en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca y abastecido por todos los gasoductos troncales de TGS (el "Complejo Cerri"). En el Complejo Cerri se separa gas natural y se obtienen principalmente etano, propano, butano y gasolina natural. La comercialización de Líquidos de propiedad de TGS se lleva a cabo por cuenta propia.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 2.106,9 millones en el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017 respecto de 2016. Dicho efecto se debió principalmente al incremento en los precios de referencia por Ps. 1.172,2 millones y el impacto de la variación en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses que ascendió a Ps. 476,4 millones.

Por su parte, los volúmenes despachados se incrementaron en un 5,4% ó 49.284 toneladas en el ejercicio 2017 lo que generó un incremento en los ingresos por ventas netas de Ps. 517,1 millones.

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 7% de los ingresos totales de TGS por los 2017 y 2016, respectivamente. Las actividades relacionadas con "midstream" consisten en el acondicionamiento y compresión del gas natural, prestados generalmente a productores de gas natural en boca de pozo. Adicionalmente, TGS presta servicios de captación y el transporte de gas natural en yacimientos, así como también servicios de inspección y mantenimiento de plantas compresoras y gasoductos, de ingeniería y servicios de generación de vapor para la producción de electricidad. Los servicios de telecomunicaciones son prestados por Telcosur S.A. ("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 de influencia.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios se incrementaron en Ps. 265,2 millones en el ejercicio 2017 respecto del año anterior. El incremento corresponde fundamentalmente a mayores: (i) servicios de compresión y tratamiento de gas natural por Ps. 101,4 millones, (ii) servicios de operación y mantenimiento por Ps. 54,9 millones y (iii) servicios de ingeniería de obra por Ps. 41,1 millones. Por su parte, la variación en el tipo de cambio ha tenido un efecto positivo de Ps. 64,9 millones.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al ejercicio 2017 se incrementaron en aproximadamente Ps. 2.321,4 millones con respecto al ejercicio 2016. Dicha variación se debe fundamentalmente: (i) al incremento en el costo del

gas natural empleado como Reposición de la Reducción Térmica de Planta en el Complejo Cerri ("RTP") y las compras de butano para abastecer el mercado local por Ps. 969,2 millones, (ii) mayores cargos por conservación de activos fijos, incluyendo depreciaciones, por Ps. 503,9 millones (iii) los mayores costos laborales por Ps. 339,1 millones, (iv) mayores honorarios y servicios recibidos de terceros por Ps. 256,4 millones y (iv) el mayor cargo por impuestos, tasas y contribuciones, incluyendo la tasa de fiscalización y control abonada al ENARGAS, por Ps. 210,6 millones.

Los otros resultados operativos sufrieron una variación negativa de Ps. 38,9 millones, principalmente como consecuencia del cargo a resultados efectuado por la desvalorización de ciertos créditos efectuada por Ps. 72,3 millones y el mayor cargo negativo por contingencias realizado por Ps. 43,7 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el recupero obtenido del siniestro ocurrido en la planta de producción de Polisur por Ps. 88,0 millones.

En el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017, los resultados financieros experimentaron una variación positiva de Ps. 245,4 millones respecto del ejercicio 2016. Dicha variación se debe principalmente al impacto de la menor diferencia de cambio negativa reconocida como consecuencia de la menor posición pasiva neta en dólares estadounidenses registrada durante 2017, que ascendió a Ps. 217,8 millones. Adicionalmente, los intereses generados por activos se incrementaron en Ps. 91,8 millones, efecto que fue compensado por el incremento en los intereses generados por los pasivos por Ps. 39,1 millones.

Cuarto Trimestre terminado el 31 de diciembre de 2017 vs. Cuarto Trimestre terminado el 31 de diciembre de 2016

En el cuarto trimestre 2017, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 4.144,8 millones en comparación a los Ps. 2.533,7 millones obtenidos en igual período de 2016, lo que representó un incremento de Ps. 1.611,1 millones.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el cuarto trimestre de 2017 aumentaron en Ps. 710,9 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2016. La variación positiva se debió principalmente a los incrementos tarifarios autorizados por las Resoluciones 4362 y 120.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 851,5 millones en el cuarto trimestre de 2017 con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia del incremento en los precios por Ps. 582,5 millones y la depreciación del peso argentino con respecto al dólar estadounidense por Ps. 188,5 millones. Respecto de los volúmenes despachados, los mismos se incrementaron en 21.740 toneladas (8,0%) representando una variación positiva sobre los ingresos por ventas de Ps. 183,5 millones.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios aumentaron Ps. 48,7 millones en el cuarto trimestre de 2017 respecto del mismo período de 2016. El incremento corresponde fundamentalmente al efecto del tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses por aproximadamente Ps. 22,1 millones. Adicionalmente contribuyeron al mencionado efecto positivo mayores servicios de operación y mantenimiento y de compresión y tratamiento de gas natural por Ps. 21,5 millones y Ps. 8,7 millones, respectivamente. Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores servicios de ingeniería de obra por Ps. 9,4 millones.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al cuarto trimestre de 2017 aumentaron aproximadamente Ps. 862,5 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a mayores: (i) gastos de reparación y mantenimiento de activos fijos, incluyendo su depreciación por Ps. 330,2 millones, (ii) costos del gas natural empleado como RTP por Ps. 276,1 millones, (iii) costos laborales por Ps. 117,9 millones y (iv) impuesto a los ingresos brutos y la tasa de fiscalización y control por Ps. 59,8 millones.

Respecto de los otros resultados operativos, durante el cuarto trimestre de 2017 experimentaron una variación negativa de Ps. 111,6 millones respecto de igual período de



2016. Dicha variación se debió fundamentalmente a la baja de ciertos activos no financieros por Ps. 72,3 millones y al mayor cargo por contingencias por Ps. 28,7 millones.

En el cuarto trimestre de 2017, los resultados financieros negativos disminuyeron en Ps. 25,6 millones respecto de igual período de 2016. Dicha variación se debe principalmente a un mayor devengamiento de intereses generados por los activos financieros por Ps. 120,1 millones como consecuencia principalmente del efecto combinado de la mejora en la tasa de interés obtenida y el mayor capital invertido. Este efecto fue parcialmente compensado por la mayor pérdida por diferencia de cambio por Ps. 71,2 millones y el mayor cargo por impuesto a los débitos y créditos bancarios por Ps. 12,3.

Liquidez y Recursos de Capital

La variación neta positiva de efectivo y equivalente de efectivo del ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017 fue Ps. 1.097,7 millones mayor a la generada en el ejercicio 2016.

A tal efecto contribuyeron el aumento en el flujo neto de efectivo generado por las operaciones Ps. 1.384,9 millones, derivado principalmente de: la mejora en la utilidad operativa, compensado parcialmente por los mayores pagos de impuestos a las ganancias y la cancelación de contingencias, y las menores aplicaciones de fondos a las actividades de financiación por Ps. 975,8 millones por efecto de las menores cancelaciones de deudas financieras y pago de dividendos.

Por su parte, el flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión se vio incrementado en Ps. 1.995,2 millones por efecto de los mayores fondos destinados a la realización de colocaciones de fondos no consideradas equivalentes de efectivo y a los mayores pagos para la adquisición de propiedad, planta y equipos durante 2017.

Información sobre la Conferencia Telefónica

Se llevará a cabo una conferencia telefónica, para analizar los resultados del cuarto trimestre de 2017 el jueves 8 de marzo de 2018 a las 9.00 a.m. de Nueva York / 11.00 a.m. de Buenos Aires. Para los interesados en participar, comunicarse desde los Estados Unidos al +1-877-481-4010 o desde cualquier otro país al +1-919-993-2331; ID# 25108. También habrá una transmisión de audio en vivo de la conferencia en la página www.tgs.com/inversores.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 79,3 MMm³/d, es líder en Argentina en el transporte de gas natural. La Sociedad también es la procesadora de gas natural líder en Argentina y es una de las más importantes comercializadoras de Líquidos en el país. TGS cotiza sus acciones en la Bolsa de Comercio de Nueva York y en Bolsas y Mercados Argentinos S.A., 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" de TGS. 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. (en proceso de fusión con Pampa Energía S.A., en adelante "Pampa Energía") que posee una participación del 10% del capital social de CIESA, (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es TMF Trust Company (Argentina) S.A. y cuyo beneficiario es Petrobras Hispano Argentina S.A., una sociedad controlada por Pampa Energía), (el "Fideicomiso"), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA, y (iii) Grupo Inversor Petroquímica S.L. (integrante del Grupo GIP, liderado por la familia Sielecki) y PCT L.L.C., quienes en forma directa y junto con WST S.A. (integrante del Grupo Wertheim) en forma indirecta a través de PEPCA S.A. poseen una participación del 50% del capital social de 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.

Hernán Diego Flores Gómez
Responsable Titular de
Relaciones con el Mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Resultados Integrales Consolidados e información operativa por los
cuartos trimestres y ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016

(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)

	Cuartos Trimestres		Ejercicios	
	2017	2016	2017	2016
Transporte de Gas Natural	1.461,6	750,7	4.559,7	2.087,2
Producción y Comercialización de Líquidos	2.466,1	1.614,6	6.875,2	4.768,3
Otros Servicios	217,1	168,4	811,8	546,6
Ingresos por ventas netas	4.144,8	2.533,7	12.246,7	7.402,1
Operación y mantenimiento	(2.158,8)	(1.371,7)	(6.191,4)	(4.197,9)
Depreciaciones	(87,3)	(67,7)	(331,9)	(238,0)
Costo de ventas	(2.246,1)	(1.439,4)	(6.523,3)	(4.435,9)
Utilidad bruta	1.898,7	1.094,3	5.723,4	2.966,2
Gastos de administración y comercialización	(294,7)	(238,9)	(902,9)	(668,9)
Otros resultados operativos	(117,0)	(5,4)	(104,4)	(65,5)
Utilidad operativa	1.487,0	850,0	4.716,1	2.231,8
Resultados financieros, netos	(127,1)	(152,7)	(568,0)	(813,4)
Resultado inversiones en asociadas	0,0	0,0	0,2	1,5
Utilidad integral antes del impuesto a las ganancias	1.359,9	697,3	4.148,3	1.419,9
Impuesto a las ganancias	(385,2)	(235,3)	(1.355,0)	(489,3)
Utilidad integral	974,7	462,0	2.793,3	930,6
Utilidad integral por acción	1,227	0,581	3,516	1,171
Utilidad integral por ADS	6,134	2,907	17,579	5,857

Datos Operativos

	Cuartos Trimestres		Ejercicios	
	2017	2016	2017	2016
Volumen de transporte (millones de m³/d)				
Capacidad contratada en firme promedio	79,2	78,6	79,1	79,5
Entregas promedio	60,5	59,4	66,0	66,7
Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)				
Etano	78,4	72,6	282,9	277,5
Propano	95,6	89,7	320,7	313,5
Butano	76,7	77,7	236,0	222,1
Gasolina natural	43,7	33,6	121,4	98,6

Transportadora de Gas del Sur S.A.

Información por segmento de negocios por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016

(En millones de pesos)

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
<u>Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2017</u>					
Ingresos por ventas netas	4.559,7	6.875,2	735,8	76,0	12.246,7
Utilidad operativa	2.161,6	2.250,7	287,1	16,7	4.716,1
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(245,6)	(20,2)	(92,7)	-	(358,5)
<u>Ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016</u>					
Ingresos por ventas netas	2.087,2	4.768,3	485,9	60,7	7.402,1
Utilidad operativa	658,9	1.317,2	237,7	18,0	2.231,8
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(238,8)	(16,7)	(31,3)	-	(286,8)

Apertura de Resultados Financieros, netos por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016

(En millones de pesos)

	2017	2016
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses	87,4	100,4
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	274,6	169,9
Diferencia de cambio	360,2	135,0
Subtotal	722,2	405,3
<u>Egresos financieros</u>		
Intereses	(516,6)	(470,7)
Diferencia de cambio	(718,9)	(712,4)
Resultado instrumentos financieros derivados	-	(8,9)
Otros resultados financieros	(103,6)	(66,4)
menos: Costos financieros capitalizados	49,0	39,7
Subtotal	(1.290,1)	(1.218,7)
Total	(568,0)	(813,4)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados
al 31 de diciembre de 2017 y 2016
(en millones de pesos)

	2017	2016
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	6.480,4	5.333,3
Inversiones en compañías asociadas	3,1	2,9
Otros activos financieros a costo amortizado	14,5	21,6
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	142,9
Activo por impuesto diferido	0,5	-
Otros créditos	12,1	75,5
Créditos por ventas	3,1	8,1
Total activo no corriente	6.513,7	5.584,3
Activo corriente		
Otros créditos	695,3	378,3
Inventarios	106,0	116,9
Créditos por ventas	2.033,5	1.226,4
Otros activos financieros a costo amortizado	1.445,4	14,9
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	220,2	55,5
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.652,8	1.555,1
Total activo corriente	7.153,2	3.347,1
Total Activo	13.666,9	8.931,4
Patrimonio		
Capital	1.345,3	1.345,3
Reserva Legal	269,1	247,5
Reserva para futuros dividendos	912,0	-
Reserva para futuras inversiones	-	2,9
Resultados	2.793,3	930,7
Total Patrimonio	5.319,7	2.526,4
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	273,4	416,7
Anticipos de clientes	298,2	313,7
Deudas financieras	3.169,8	3.771,6
Total pasivo no corriente	3.741,4	4.502,0
Pasivo corriente		
Provisiones	196,3	221,4
Anticipos de clientes	81,0	37,6
Otras deudas	33,5	3,8
Deudas fiscales	96,6	59,2
Impuesto a las ganancias	1.180,7	305,4
Remuneraciones y cargas sociales	235,2	168,9
Deudas financieras	1.329,3	145,4
Deudas comerciales	1.453,2	961,3
Total pasivo corriente	4.605,8	1.903,0
Total Pasivo	8.347,2	6.405,0
Total Patrimonio y Pasivo	13.666,9	8.931,4

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
por los ejercicios terminados el 31 de diciembre de 2017 y 2016
(en millones de pesos)

	2017	2016
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad integral del ejercicio	2.793,2	930,7
Ajustes para conciliar la utilidad integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	358,4	286,8
Baja de propiedad, planta y equipos	7,8	7,2
Aumento neto de provisiones	128,1	98,8
Resultado inversiones en asociadas	(0,2)	(1,5)
Intereses generados por pasivos	400,9	392,4
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(78,6)	(37,6)
Impuesto a las ganancias devengado	1.355,0	489,3
Resultado instrumentos financieros derivados	-	8,9
Diferencia de cambio	208,3	623,8
Deudores incobrables	(12,1)	20,5
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(932,9)	(524,0)
Otros créditos	(253,7)	(227,6)
Inventarios	10,9	(108,4)
Deudas comerciales	329,7	487,2
Remuneraciones y cargas sociales	66,3	51,9
Deudas fiscales	7,4	(33,4)
Impuesto a las ganancias	(73,3)	(39,2)
Otras deudas	29,7	(37,1)
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	(153,2)	(28,0)
Intereses pagados	(182,1)	(324,9)
Impuesto a las ganancias pagado	(515,4)	(10,5)
Instrumentos financieros derivados	-	118,5
Anticipo de clientes	28,3	(6,2)
Flujo de efectivo generado por las operaciones	3.522,5	2.137,6
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(1.308,6)	(596,1)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(1.221,3)	61,4
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(2.529,9)	(534,7)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación		
Cancelación de deuda financiera	(40,4)	(916,5)
Dividendos pagados a la participación no controlante	-	(99,7)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(40,4)	(1.016,2)
Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	952,2	586,7
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	1.555,1	872,5
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	145,5	95,9
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio	2.652,8	1.555,1