

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2017

Señores  
**Comisión Nacional de Valores**  
Gerencia de Emisoras

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

Ref.: Información prevista por el Art. 63 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, 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 período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, 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 nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017:**

**a) Utilidad neta del período:**

	<b><u>Miles de Pesos</u></b>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	1.818.555
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
<b>Total</b>	<b>1.818.557</b>

**b) Otros resultados integrales del período:**

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

**c) Resultados integrales totales del período:**

	<b><u>Miles de Pesos</u></b>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	1.818.555
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
<b>Total</b>	<b>1.818.557</b>

**2) Composición del patrimonio al 30 de septiembre de 2017:**

	<b>Miles de Pesos</b>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	269.059
Reserva para futuros dividendos	912.010
Resultados - Utilidad	1.818.555
<b>Total atribuible a los accionistas de la Sociedad</b>	<b>4.344.924</b>
Participación no controlante	7
<b>Total</b>	<b>4.344.931</b>

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 30 de septiembre 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](http://www.tgs.com.ar/Inversores)

**TGS anuncia resultados correspondientes a los períodos de nueve y tres meses terminados el 30 de septiembre de 2017**

**PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Martes, 7 de noviembre de 2017**

**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. 518,2 millones o 0,652 por acción (Ps. 3,261 por ADS) para el tercer trimestre de 2017, comparada con la utilidad integral de Ps. 151,2 millones, o Ps. 0,190 por acción (Ps. 0,952 por ADS) para igual período del año anterior.

Por su parte, la utilidad integral del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 ascendió a Ps. 1.818,6 millones o 2,289 por acción (Ps. 11,445 por ADS), comparada con la utilidad integral de Ps. 468,6 millones, o Ps. 0,590 por acción (Ps. 2,949 por ADS) para igual período del año anterior.

En este sentido, la utilidad operativa del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 ascendió a Ps. 3.229,1 millones, Ps. 1.847,3 millones mayor a la obtenida en igual período de 2016. En este sentido, los hechos más relevantes que afectaron la utilidad operativa fueron:

- Los ingresos por ventas alcanzaron Ps. 8.101,9 millones, representando un incremento de Ps. 3.233,5 millones respecto del período 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. 1.761,6 millones y Ps. 1.255,4 millones, respectivamente.
- Los costos operativos, incluyendo las depreciaciones de activos fijos, se incrementaron en Ps. 1.280,7 millones, ó 42,7% respecto del período 2016.
- Los gastos de administración y comercialización se incrementaron en Ps. 178,2 millones, ó 41,4% respecto del período 2016.

Por su parte, los resultados financieros reflejaron un efecto positivo de Ps. 219,8 millones, principalmente como consecuencia del impacto de la menor depreciación del peso argentino respecto del dólar estadounidense.

Es importante destacar que el 30 de marzo de 2017, la Sociedad celebró con el Gobierno Nacional un nuevo acuerdo transitorio (el "Acuerdo Transitorio 2017") y como consecuencia el Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS") emitió la Resolución N° 4362/2017 (la "Resolución 4362") por la que se otorgó a TGS un incremento tarifario de transición hasta tanto los distintos organismos gubernamentales intervinientes, incluyendo al Congreso Nacional y el Poder Ejecutivo Nacional aprueben y ratifiquen el Acta Acuerdo de Renegociación Integral (el "Acta Acuerdo Integral 2017") firmada por la Sociedad en esa misma fecha.

La aprobación del Acta Acuerdo Integral 2017 es un paso esencial para la recuperación sostenible en el largo plazo del segmento de Transporte de Gas Natural y para la realización de 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. 6.786,5 millones que representan un nivel de inversión hasta 4 veces mayor a aquellas realizadas para este segmento de negocios en los últimos 5 años.

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 30 de septiembre de 2017 poseía un nivel de ejecución de aproximadamente el 94%.

### **Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 vs. Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016**

En el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 8.101,9 millones en comparación a los Ps. 4.868,4 millones obtenidos en igual período de 2016, lo que representó un aumento de Ps. 3.233,5 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 38% y 27% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 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 una nueva versión del Acta Acuerdo Integral lo que representó un importante paso en vista de la culminación del proceso de Revisión Tarifaria Integral (“RTI”). En este sentido la Resolución 4362 aprueba 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. El primer incremento tarifario, con vigencia a partir del 1 de abril de 2017, asciende al 64,2% sobre la tarifa del servicio de transporte de Gas Natural, no ajustándose el CAU. Los restantes incrementos serán determinados oportunamente, para lo cual el ENARGAS deberá de considerar el efecto financiero correspondiente, sin afectar el Plan de Inversiones Quinquenal, los cuales entrarán en vigencia a partir del 1 de diciembre de 2017 y 1 de abril de 2018.

Los ingresos por ventas de este segmento de negocios obtenidos durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 aumentaron en Ps. 1.761,6 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2016. La variación positiva se debe principalmente al impacto del incremento autorizado por la Resolución 4362 y la completa aplicación durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 del incremento tarifario transitorio del 200,1% dispuesto por la Resolución 3724 y N° 4054/2016 (la “Resolución 4054”).

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 constituirá 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 períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 representaron el 55% y 65%, 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. 1.255,4 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 respecto de igual período de 2016. Dicho efecto se debió principalmente al incremento en los precios de referencia por Ps. 580,9 millones y el impacto de la variación en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses que ascendió a Ps. 296,1 millones.

Por su parte, los volúmenes despachados se incrementaron en un 4,5% ó 28.477 toneladas en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 lo que generó un incremento en los ingresos por ventas netas de Ps. 308,7 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% y 8% de los ingresos totales de TGS por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 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. 216,5 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 respecto de igual período del año anterior. El incremento corresponde fundamentalmente a mayores: (i) servicios de compresión y tratamiento de gas natural por Ps. 93,1 millones, (ii) servicios de ingeniería de obra por Ps. 50,7 millones y (iii) servicios de operación y mantenimiento por Ps. 45,5 millones. Por su parte, la variación en el tipo de cambio ha tenido un efecto positivo de Ps. 33,6 millones.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 se incrementaron en aproximadamente Ps. 1.458,9 millones con respecto a igual período de 2016. Dicha variación se debe fundamentalmente: (i) al incremento en el precio y los volúmenes del gas natural empleado como Reposición de la Reducción Térmica de Planta en el Complejo Cerri ("RTP") por Ps. 579,6 millones, (ii) los mayores costos laborales por Ps. 221,2 millones, (iii) el mayor cargo por impuestos, tasas y contribuciones, incluyendo la tasa de fiscalización y control abonada al ENARGAS, por Ps. 152,0 millones, (iv) mayores cargos por conservación de activos fijos, incluyendo depreciaciones, por Ps. 173,7 millones y (v) mayores compras de butano para abastecer el mercado local por Ps. 113,1 millones.

Los otros resultados operativos sufrieron una variación positiva de Ps. 72,7 millones, principalmente como consecuencia del impacto del mayor recupero de siniestros efectuado durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 por Ps. 93,3 millones, compensado parcialmente por un mayor cargo de provisiones para gastos de Ps. 23,2 millones.

En el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, los resultados financieros experimentaron una variación positiva de Ps. 219,8 millones respecto del período 2016. Dicha variación se debe principalmente al impacto de la menor diferencia de cambio negativa reconocida como consecuencia de la menor depreciación del peso argentino sobre la posición pasiva neta en dólares estadounidenses que ascendió a Ps. 297,9 millones. Dicho efecto se vio parcialmente compensado por los mayores intereses generados por los pasivos financieros Ps. 27,6 millones y los menores intereses generados por los activos financieros por Ps. 28,3 millones.

### **Tercer Trimestre 2017 vs. Tercer Trimestre 2016**

En el tercer trimestre terminado el 30 de septiembre de 2017, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 2.625,9 millones en comparación a los Ps. 1.547,4 millones obtenidos en igual período de 2016, lo que representó un incremento de Ps. 1.078,5 millones.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el tercer trimestre de 2017 aumentaron en Ps. 857,4 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, 3724 y 4054 que implicaron mayores ingresos por ventas por Ps. 636,3 millones y la reversión parcial efectuada durante el tercer trimestre de 2016 de los ingresos por ventas por Ps. 199,4 millones correspondientes a parte del aumento tarifario reconocido por aplicación de la Resolución 3724. Dicha reversión se efectuó por lo dispuesto en el fallo de la Corte Suprema de Justicia de la Nación ("CSJN") del 18 de agosto de 2016 que, entre otras cuestiones, determinó la nulidad de los incrementos tarifarios autorizados por el ENARGAS para los usuarios residenciales.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 139,1 millones en el tercer trimestre de 2017 con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia del incremento en los precios por Ps. 196,6 millones y la relación de cambio del peso argentino con respecto al dólar estadounidense por Ps. 142,9 millones. Respecto de los volúmenes despachados, los mismos se vieron disminuidos en 21.901 toneladas (-10,8%) representando una variación negativa sobre los ingresos por ventas de Ps. 203,0 millones.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios aumentaron Ps. 82,0 millones en el tercer trimestre de 2017 respecto del mismo período de 2016. El incremento corresponde fundamentalmente a mayores: (i) servicios de compresión y tratamiento de gas natural por Ps. 27,3 millones, (ii) servicios de ingeniería de obra por Ps. 17,2 millones, (iii) de operación y mantenimiento por Ps. 12,5 millones y (iv) la variación en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares de Ps. 21,4 millones.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al tercer trimestre de 2017 aumentaron aproximadamente Ps. 462,2 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a mayores: (i) costos de compra de butano para abastecer el mercado local por Ps. 113,1 millones, (ii) costos laborales por Ps. 83,7 millones, (iii) impuesto a los ingresos brutos y la tasa de fiscalización y control Ps. 69,7 millones, (iv) gastos de reparación y mantenimiento de activos fijos, incluyendo su depreciación por Ps. 67,7 millones, y (v) costos del gas natural empleado como RTP por Ps. 50,7 millones.

En el tercer trimestre de 2017, los resultados financieros negativos aumentaron en Ps. 79,5 millones respecto de igual período de 2016. Dicha variación se debe principalmente a: (i) un mayor cargo negativo por diferencia de cambio por Ps. 56,4 millones por efecto de la mayor devaluación del peso argentino respecto del dólar estadounidense sobre la posición pasiva neta en moneda extranjera, (ii) el mayor cargo por impuesto a los débitos y créditos

bancarios por Ps. 11,5 millones y (iii) los mayores intereses generados por pasivos financieros por Ps. 7,4 millones.

### **Liquidez y Recursos de Capital**

La variación neta positiva de efectivo y equivalente de efectivo del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 fue Ps. 193,3 millones mayor a la generada en igual período de 2016.

A tal efecto contribuyeron el aumento en el flujo neto de efectivo generado por las operaciones por Ps. 679,1 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. 524,3 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. 1.010,1 millones por efecto de los mayores fondos destinadas 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 tercer trimestre de 2017 el miércoles 8 de noviembre de 2017 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 +1-877-407-9210 o desde cualquier otro país al +1-201-689-8049. También habrá una transmisión de audio en vivo de la conferencia en la página [www.tgs.com/inversores](http://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 78,9 MMm<sup>3</sup>/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**

**Anexo I**

**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**Estados de Resultados Integrales Consolidados e información operativa por los**  
**terceros trimestres y períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre 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)

	Terceros Trimestres		Períodos de nueve meses	
	2017	2016	2017	2016
Transporte de Gas Natural	1.176,8	319,4	3.098,1	1.336,5
Producción y Comercialización de Líquidos	1.234,3	1.095,2	4.409,1	3.153,7
Otros Servicios	214,8	132,8	594,7	378,2
<b>Ingresos por ventas netas</b>	<b>2.625,9</b>	<b>1.547,4</b>	<b>8.101,9</b>	<b>4.868,4</b>
Operación y mantenimiento	(1.316,2)	(967,2)	(4.032,6)	(2.826,2)
Depreciaciones	(84,9)	(60,2)	(244,6)	(170,3)
<b>Costo de ventas</b>	<b>(1.401,1)</b>	<b>(1.027,4)</b>	<b>(4.277,2)</b>	<b>(2.996,5)</b>
<b>Utilidad bruta</b>	<b>1.224,8</b>	<b>520,0</b>	<b>3.824,7</b>	<b>1.871,9</b>
Gastos de administración y comercialización	(233,5)	(145,0)	(608,2)	(430,0)
Otros resultados operativos	(19,2)	(30,5)	12,6	(60,1)
<b>Utilidad operativa</b>	<b>972,1</b>	<b>344,5</b>	<b>3.229,1</b>	<b>1.381,8</b>
Resultados financieros, netos	(188,6)	(109,1)	(440,9)	(660,7)
Resultado inversiones en asociadas	0,2	(0,2)	0,2	1,5
<b>Utilidad integral antes del impuesto a las ganancias</b>	<b>783,7</b>	<b>235,2</b>	<b>2.788,4</b>	<b>722,6</b>
Impuesto a las ganancias	(265,5)	(84,0)	(969,8)	(254,0)
<b>Utilidad integral</b>	<b>518,2</b>	<b>151,2</b>	<b>1.818,6</b>	<b>468,6</b>
<b>Utilidad integral por acción</b>	<b>0,652</b>	<b>0,190</b>	<b>2,289</b>	<b>0,590</b>
<b>Utilidad integral por ADS</b>	<b>3,261</b>	<b>0,952</b>	<b>11,445</b>	<b>2,949</b>

**Datos Operativos**

	Terceros Trimestres		Períodos de nueve meses	
	2017	2016	2017	2016
<b>Volumen de transporte (millones de m<sup>3</sup>/d)</b>				
Capacidad contratada en firme promedio	78,9	78,5	78,8	78,6
Entregas promedio	75,3	76,3	69,5	69,2
<b>Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)</b>				
Etano	54,6	70,5	204,5	204,9
Propano	52,3	69,4	225,2	223,8
Butano	59,1	46,0	159,3	144,4
Gasolina natural	20,6	14,9	77,6	65,1



**Transportadora de Gas del Sur S.A.**
**Información por segmento de negocios por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016**

(En millones de pesos)

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
<b><u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017</u></b>					
Ingresos por ventas netas	3.098,1	4.409,1	538,3	56,4	8.101,9
Utilidad operativa	1.675,1	1.325,4	215,0	13,6	3.229,1
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(181,2)	(14,3)	(68,8)	-	(264,3)
<b><u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016</u></b>					
Ingresos por ventas netas	1.336,5	3.153,7	332,8	45,4	4.868,4
Utilidad operativa	351,8	857,6	157,1	15,3	1.381,8
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(156,9)	(13,3)	(14,8)	-	(185,0)

**Apertura de Resultados Financieros, netos por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016**

(En millones de pesos)

	2017	2016
<b><u>Ingresos financieros</u></b>		
Intereses	(6,4)	80,7
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	180,3	121,5
Diferencia de cambio	177,4	77,6
<b>Subtotal</b>	<b>351,3</b>	<b>279,8</b>
<b><u>Egresos financieros</u></b>		
Intereses	(392,0)	(353,4)
Diferencia de cambio	(368,8)	(557,4)
Resultado instrumentos financieros derivados	-	(8,9)
Otros resultados financieros	(70,2)	(47,4)
menos: Costos financieros capitalizados	38,8	(26,7)
<b>Subtotal</b>	<b>(792,2)</b>	<b>(993,8)</b>
<b>Total</b>	<b>(440,9)</b>	<b>(714,0)</b>

**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**Estados de Situación Financiera Consolidados**  
**al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016**  
(en millones de pesos)

	30/09/2017	31/12/2016
<b>Activo</b>		
<b>Activo no corriente</b>		
Propiedad, planta y equipos	5.996,8	5.333,3
Inversiones en compañías asociadas	3,0	2,9
Otros activos financieros a costo amortizado	16,0	21,6
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	65,0	142,9
Activo por impuesto diferido	0,4	-
Otros créditos	22,1	75,5
Créditos por ventas	4,5	8,1
<b>Total activo no corriente</b>	<b>6.107,8</b>	<b>5.584,3</b>
<b>Activo corriente</b>		
Otros créditos	656,2	378,3
Inventarios	206,2	116,9
Créditos por ventas	1.197,6	1.226,4
Otros activos financieros a costo amortizado	833,9	14,9
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	141,0	55,5
Efectivo y equivalentes de efectivo	2.252,7	1.555,1
<b>Total activo corriente</b>	<b>5.287,6</b>	<b>3.347,1</b>
<b>Total Activo</b>	<b>11.395,4</b>	<b>8.931,4</b>
<b>Patrimonio</b>		
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	1.818,6	930,7
<b>Total Patrimonio</b>	<b>4.345,0</b>	<b>2.526,4</b>
<b>Pasivo</b>		
<b>Pasivo no corriente</b>		
Pasivo por impuesto diferido	385,5	416,7
Anticipos de clientes	302,2	313,7
Deudas financieras	2.958,0	3.771,6
<b>Total pasivo no corriente</b>	<b>3.645,7</b>	<b>4.502,0</b>
<b>Pasivo corriente</b>		
Provisiones	177,4	221,4
Anticipos de clientes	27,4	37,6
Otras deudas	33,6	3,8
Deudas fiscales	80,7	59,2
Impuesto a las ganancias	787,1	305,4
Remuneraciones y cargas sociales	196,5	168,9
Deudas financieras	1.311,9	145,4
Deudas comerciales	790,1	961,3
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>3.404,7</b>	<b>1.903,0</b>
<b>Total Pasivo</b>	<b>7.050,4</b>	<b>6.405,0</b>
<b>Total Patrimonio y Pasivo</b>	<b>11.395,4</b>	<b>8.931,4</b>

**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**Estados de Flujo de Efectivo Consolidados**  
**por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016**  
(en millones de pesos)

	2017	2016
<b>Flujo de efectivo generado por las operaciones</b>		
Utilidad integral del período	1.818,5	468,7
<b>Ajustes para conciliar la utilidad integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:</b>		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	264,3	184,8
Baja de propiedad, planta y equipos	6,1	3,7
Aumento neto de provisiones	87,0	94,0
Resultado inversiones en asociadas	(0,2)	(1,5)
Intereses generados por pasivos	297,3	293,3
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(34,9)	(11,5)
Impuesto a las ganancias devengado	969,8	254,0
Resultado instrumentos financieros derivados	-	8,9
Diferencia de cambio	182,0	495,9
<b>Cambios en activos y pasivos:</b>		
Créditos por ventas	(76,1)	(213,7)
Otros créditos	(196,2)	(183,1)
Inventarios	(89,3)	(84,9)
Deudas comerciales	(399,2)	190,4
Remuneraciones y cargas sociales	27,6	30,4
Deudas fiscales	26,0	(47,0)
Impuesto a las ganancias	(146,5)	(19,5)
Otras deudas	29,5	(37,8)
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	(150,5)	(9,4)
Intereses pagados	(165,5)	(167,1)
Impuesto a las ganancias pagado	(400,7)	(8,8)
Instrumentos financieros derivados	-	118,5
Anticipo de clientes	(21,4)	(9,8)
<b>Flujo de efectivo generado por las operaciones</b>	<b>2.027,6</b>	<b>1.348,5</b>
<b>Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión</b>		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(678,3)	(394,2)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(703,6)	22,4
<b>Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión</b>	<b>(1.381,9)</b>	<b>(371,8)</b>
<b>Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación</b>		
Cancelación de deuda financiera	(24,6)	(449,2)
Dividendos pagados a la participación no controlante	-	(99,7)
<b>Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación</b>	<b>(24,6)</b>	<b>(548,9)</b>
<b>Aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>621,1</b>	<b>427,8</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	1.555,1	872,5
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	76,5	83,3
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<b>2.252,7</b>	<b>1.383,6</b>