



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2016

Señores
Comisión Nacional de Valores
Gerencia de Emisoras

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

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

De mi consideración:

Por la presente, 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 68 del Reglamento de la Bolsa de Comercio de Buenos Aires y artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la CNV (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las "Normas") y anexos requeridos por el artículo 1° del Capítulo III, Título IV de las Normas con relación al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016, 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 de resultado del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016:

a) Utilidad neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	468.668
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	468.670

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 período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	468.668
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	468.670

2) Composición del patrimonio al 30 de septiembre de 2016:

	Miles de Pesos
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	247.503
Reserva para futuras inversiones	2.891
Resultados - Utilidad	468.668
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	2.064.362
Participación no controlante	8
Total	2.064.370

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A". Dicha tenencia representa el 51% del total del capital social de TGS. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. ("Petrobras Argentina") y una subsidiaria (conjuntamente denominadas el "Grupo Pampa"), que en conjunto poseen una participación del 50% del capital social de CIESA y (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA. Por su parte, el restante 10% se encuentra en poder de PEPCA S.A. (anteriormente EPCA S.A.). El Grupo Pampa es controlado por Pampa Energía S.A. y PEPCA S.A. es una sociedad cuyos accionistas son Grupo Inversor Petroquímica S.L., WST S.A. y PCT LLC.

Al 30 de septiembre de 2016, 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.

Nicolás M. Mordegli
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.

Contactos en Buenos Aires**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
www.tgs.com.ar/Inversores

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski

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

Contactos en New York

Lucía Domville

lucia.domville@grayling.com

Tel: (646) 284-9416

TGS anuncia resultados correspondientes al período de nueve meses y tercer trimestre terminados el 30 de septiembre de 2016

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Lunes, 7 de noviembre de 2016

Buenos Aires, Argentina – Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o la "Sociedad") (NYSE: TGS, Merval: TGSU2) reportó en el día de la fecha una utilidad integral de Ps. 151,2 millones o Ps. 0,190 por acción (Ps. 0,952 por ADS) para el tercer trimestre de 2016, comparada con la pérdida integral de Ps. 171,2 millones, o Ps. 0,215 por acción (Ps. 1,077 por ADS) para igual período del año anterior.

La utilidad neta por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016 ascendió a Ps. 468,6 millones, ó Ps. 0,590 por acción (Ps. 2,949 por ADS), comparada con la pérdida neta de Ps. 11,2 millones, ó Ps. 0,014 por acción (Ps. 0,070 por ADS) reportada en igual período de 2015.

En este sentido, la utilidad operativa del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016 ascendió a Ps. 1.381,8 millones, Ps. 1.088,1 millones mayor a la obtenida en idéntico período de 2015. Los principales factores que influyeron en dicho incremento fueron fundamentalmente el aumento en la utilidad operativa del segmento Producción y Comercialización de líquidos del gas natural ("Líquidos") por de Ps. 389,1 millones (Ps. 857,6 millones vs Ps. 468,5 millones) y el efecto que durante el período de nueve meses 2015 tuvo el reconocimiento de la pérdida de Ps. 321,9 millones por la adquisición de los derechos y obligaciones (los "Derechos del Juicio Arbitral") mencionados más adelante. Adicionalmente, contribuyeron a este aumento los incrementos en las utilidades operativas atribuibles a los restantes segmentos de negocios.

Sin embargo, el incremento en la utilidad operativa fue parcialmente compensado por el aumento en los resultados financieros negativos que se vieron casi duplicados en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016 respecto de igual período de 2015. Este impacto negativo de Ps. 327,3 millones fue consecuencia principalmente del efecto de la devaluación del peso argentino respecto del dólar estadounidense sobre la posición pasiva neta en dólares estadounidenses principalmente compuesta por la deuda financiera, que fue contraída para financiar los activos fijos utilizados para la prestación del servicio público de transporte de gas natural.

Los ingresos por ventas del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos se incrementaron fuertemente en Ps. 1.288,7 millones y los correspondientes al de Transporte de Gas Natural lo hicieron en menor medida por Ps. 585,7 millones.

Es de destacar que a partir del 1 de abril de 2016, mediante la publicación de la Resolución N° 28/2016, el Ministerio de Energía y Minería de la Nación ("MINEM") dispuso el incremento del precio de mercado del gas natural en boca de pozo. Por ello, y en virtud de los actuales precios internacionales de referencia y la participación en los distintos acuerdos y programas de abastecimiento de propano y butano en el mercado interno, este aumento podría incluso empeorar en el futuro los márgenes operativos con que opera el segmento de Producción y Comercialización de Líquidos.

Respecto del segmento de Transporte de Gas Natural, en un contexto de creciente incremento de costos y en donde la tarifa aplicable se mantuvo invariable por casi 15 años, el deterioro económico-financiero de este segmento de negocios se agudizó debido a que su resultado neto continuó siendo negativo como consecuencia de los costos generados por las obligaciones financieras contraídas para la adquisición de los activos fijos utilizados para la prestación del servicio público de transporte de gas natural. A tal efecto, debemos destacar el impacto que sobre la utilidad operativa tuvo la aplicación parcial a partir del 1 de abril de 2016 de los cuadros tarifarios autorizados por la Resolución N° I-3724 ("Resolución 3724") del Ente Nacional Regulador del Gas ("ENARGAS"), dictada en el marco del Acuerdo Transitorio 2016 suscripto por TGS y el Gobierno Nacional en febrero de 2016 (el "Acuerdo Transitorio 2016").

La Resolución 3724 conlleva la ejecución de un Plan de Inversiones obligatorio (el "Plan de Inversiones") relevante para la confiabilidad y seguridad del servicio cuya ejecución se encuentra demorada debido a que el aumento previsto en la Resolución 3724 fue aplicado solo parcialmente. En virtud de ello, la Sociedad comenzó las gestiones ante el Gobierno Nacional para la instrumentación de una asistencia financiera que permita ejecutar la totalidad de las obras comprometidas en el Plan de Inversiones y equilibrar su situación financiera.

En este contexto, cobran vital importancia las medidas tomadas por el Gobierno Nacional tendientes a la normalización de la prestación de servicios públicos tales como la celebración del Acuerdo Transitorio 2016, y el dictado de la Resolución 31/2016 del MINEM, dando inicio al proceso de Revisión Tarifaria Integral ("RTI") que concluirá con la firma del Acta Acuerdo de Renegociación Integral, cuya última versión fuera inicialada por la Sociedad en octubre de 2015 y que por motivos ajenos a TGS aún no fue suscripta ("Acta Acuerdo Integral"). Estos son pasos esenciales para la recuperación sustentable en el largo plazo de este segmento de negocios.

Adicionalmente, la utilidad operativa del segmento de transporte de gas natural del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 se vio negativamente impactada por la pérdida de Ps. 321,9 millones correspondiente a la adquisición de los Derechos del Juicio Arbitral sobre el reclamo iniciado por Enron Creditors Recovery Corp. y Ponderosa Assets LLP contra la República Argentina ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones del Banco Mundial en pago del préstamo otorgado por TGS a Pampa Energía S.A. en octubre de 2011.

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016 vs. Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015

En el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 4.868,4 millones en comparación a los Ps. 2.839,3 millones obtenidos en igual período de 2015, lo que representó un aumento de Ps. 2.029,1 millones.

Los ingresos del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 27% y 26% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2016 y 2015, respectivamente. Desde la sanción de la Ley N° 25.561 de Emergencia Pública y Reforma del Régimen Cambiario a principios de 2002, la Sociedad solo ha recibido tres modificaciones en los cuadros tarifarios aplicables a este segmento de negocios (el último de ellos con vigencia a partir del 1 de abril de 2016) los cuales no resultaron suficientes para compensar el sostenido incremento en los costos operativos en los últimos 15 años. Es por ello que TGS deberá continuar con las gestiones iniciadas para la firma e implementación del Acta Acuerdo Integral que permitirá implementar el proceso de RTI recientemente iniciado por el Gobierno Nacional.

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

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. Desde su creación en 2005, el CAU recibió ajustes transitorios que no lograron compensar el incremento en los costos operativos registrado desde su puesta en vigencia.

Los ingresos por ventas de este segmento de negocios obtenidos durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016 aumentaron en Ps. 585,7 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2015. La variación positiva se debe principalmente al impacto parcial del incremento autorizado por la Resolución 3724 y la vigencia plena del incremento aprobado por la Resolución ENARGAS N° I-3347/2015 con vigencia a partir del 1 de mayo de 2015. Este efecto positivo fue parcialmente compensado por los menores ingresos con destino exportación registrados en el período 2016.

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 los incrementos tarifarios recibidos y del comienzo en forma del proceso RTI en abril de 2016. 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 provisión 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 2016 y 2015 representaron el 65% y 66%, 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 se lleva a cabo por cuenta propia y también, pero en menor medida, por cuenta y orden de sus clientes.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 1.288,7 millones en el referido período 2016 respecto de igual período de 2015, principalmente como consecuencia de la devaluación del peso argentino sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses y el incremento de toneladas comercializadas por cuenta propia. Este efecto fue parcialmente compensado por la caída en los precios internacionales de referencia.

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 8% de los ingresos totales de TGS por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2016 y 2015. 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., 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. 154,7 millones en el período 2016 respecto del mismo período de 2015. El incremento corresponde fundamentalmente a la devaluación del peso argentino frente al dólar estadounidense sobre los ingresos denominados en ésta última moneda y a mayores servicios de operación y mantenimiento prestados.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016 se incrementaron en

aproximadamente Ps. 1.208,9 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento en los costos del gas natural empleado como Reposición Térmica de Planta en el Complejo Cerri ("RTP"), los mayores costos laborales y otros costos de operación del sistema de gasoductos.

Los otros resultados operativos negativos sufrieron una variación positiva de Ps. 267,9 millones, principalmente como consecuencia del impacto negativo registrado en el período 2015 correspondiente a la adquisición de los Derechos del Juicio Arbitral mencionados anteriormente. Este efecto positivo fue parcialmente compensado por un mayor cargo negativo de provisiones para contingencias registrado durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016.

En el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de de 2016, los resultados financieros negativos se incrementaron en Ps. 327,3 millones respecto de igual período de 2015. Dicha variación se debe principalmente al impacto de la mayor diferencia de cambio negativa como consecuencia de la liberalización del régimen cambiario vigente hasta el 17 de diciembre de 2015 sobre la deuda financiera de la Sociedad y los intereses por ella generados. Este efecto pudo ser parcialmente compensado por el resultado positivo obtenido por el mayor rendimiento de las colocaciones de fondos realizadas en el período 2016.

Tercer Trimestre 2016 vs. Tercer Trimestre 2015

En el tercer trimestre terminado el 30 de septiembre de 2016, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 1.547,4 millones en comparación a los Ps. 891,1 millones obtenidos en igual período de 2015, lo que representó un incremento de Ps. 656,3 millones.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el tercer trimestre de 2016 aumentaron en Ps. 51,5 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2015. La variación positiva producto de la aplicación parcial del incremento autorizado por la Resolución 3724, se vio compensada parcialmente por la reversión de los ingresos por ventas correspondientes a parte del aumento tarifario reconocidos en el segundo trimestre de 2016, luego de la aplicación del fallo de la Corte Suprema de Justicia de la Nación ("CSJN") del 18 de agosto de 2016.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos aumentaron Ps. 555,7 millones en el tercer trimestre de 2016 con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia del incremento en la relación de cambio del peso argentino con respecto al dólar estadounidense y de los volúmenes vendidos por cuenta propia.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios aumentaron Ps. 49,1 millones en el tercer trimestre de 2016 respecto del mismo período de 2015. Este incremento se debió principalmente al impacto del aumento del tipo de cambio sobre los servicios prestados denominados en dólares estadounidenses y mayores servicios de compresión y tratamiento del gas natural. Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores ingresos por servicios de gerenciamiento de obras para la construcción de un gasoducto.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al tercer trimestre de 2016 aumentaron aproximadamente Ps. 484,2 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente a mayores: (i) costos del gas natural empleado como RTP, (ii) los costos laborales, (iii) impuesto a los ingresos brutos y (iv) otros costos de operación del sistema de transporte de gas natural.

Los otros resultados operativos negativos sufrieron una variación positiva de Ps. 293,4 millones, principalmente como consecuencia del cargo negativo realizado en el tercer trimestre de 2015 por la adquisición de los Derechos del Juicio Arbitral mencionados anteriormente. Este efecto fue parcialmente compensado por un mayor cargo por provisiones para contingencias registrado durante el tercer trimestre de 2016.

En el tercer trimestre de 2016, los resultados financieros negativos disminuyeron en Ps. 31,9 millones respecto de igual período de 2015. Dicha variación se debe principalmente a: (i) mayores intereses generados por activos financieros por incremento en el capital invertido y el mayor rendimiento obtenido, (ii) la menor diferencia de cambio neta del tercer trimestre

de 2016 y (iii) la pérdida generada por los instrumentos financieros derivados contratados por la Sociedad durante 2015, no habiéndose generado cargo a resultados durante el tercer trimestre de 2016. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el efecto del mayor tipo de cambio promedio vigente durante el tercer trimestre de 2016 sobre los intereses devengados por la deuda financiera de la Sociedad.

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 2016 ascendió a Ps. 644,0 millones. El flujo neto de efectivo generado por las operaciones aumentó en Ps. 978,2 millones, derivado principalmente de: la mejora en la utilidad operativa y a los mayores ingresos percibidos por la liquidación de los instrumentos financieros derivados contratados por la Sociedad con el fin de mitigar el riesgo de variación del tipo de cambio sobre su deuda financiera.

Es de destacar el impacto negativo que sufrió el flujo neto de efectivo generado por las operaciones como consecuencia del retraso en la cobranza de los créditos por ventas del segmento de transporte de gas natural a raíz del impacto que tuvo el fallo de la CSJN del 18 de agosto de 2016 respecto de las Resoluciones N° 28 y 31 del MINEM como así también la Resolución 3724. Esta situación trajo aparejado el retraso en la ejecución del Plan de Inversiones y la necesidad de la obtención de la asistencia financiera solicitada por la Sociedad a fin de poder cumplimentar el mismo en los términos requeridos por el ENARGAS.

El efecto positivo mencionado anteriormente fue parcialmente compensado por el incremento en los flujos netos de efectivo aplicados a las actividades de inversión y financiación por Ps. 218,3 millones y Ps. 257,6 millones, respectivamente. A tal fin contribuyeron, la mayor cancelación de deuda financiera por impacto del mayor tipo de cambio y el pago de dividendos dispuesto en la reunión de Directorio celebrada el 13 de enero de 2016 de acuerdo a las delegaciones oportunamente otorgadas por la Asambleas de Accionistas que dispuso el destino de los resultados del ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2014.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 78,6 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 las bolsas de comercio de Nueva York y Buenos Aires, bajo las siglas TGS y TGSU2, respectivamente. La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A". Dicha tenencia representa un 51% del total del capital social de TGS. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. ("Petrobras Argentina") y una subsidiaria (conjuntamente denominadas el "Grupo Pampa"), que en conjunto poseen una participación del 50% del capital social de CIESA y (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA. Por su parte, el restante 10% se encuentra en poder de PEPCA S.A. (anteriormente EPCA S.A.). El Grupo Pampa es controlado por Pampa Energía S.A.; y PEPCA S.A. es una sociedad cuyos accionistas son Grupo Inversor Petroquímica S.L., WST S.A. y PCT LLC.

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

Nicolás M. Mordegliá
Responsable Titular de
Relaciones con el Mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Resultados Integrales consolidados e información operativa por los períodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2016 y 2015

(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)

	Tercer Trimestre		9 meses	
	2016	2015	2016	2015
Transporte de Gas Natural	319,4	267,9	1.336,5	750,8
Producción y Comercialización de Líquidos	1.095,2	539,5	3.153,7	1.865,0
Otros Servicios	132,8	83,7	378,2	223,5
Ingresos por ventas netas	1.547,4	891,1	4.868,4	2.839,3
Operación y mantenimiento	(967,2)	(533,6)	(2.826,2)	(1.699,9)
Depreciaciones	(60,2)	(61,5)	(170,3)	(184,3)
Costo de ventas	(1.027,4)	(595,1)	(2.996,5)	(1.884,2)
Utilidad bruta	520,0	296,0	1.871,9	955,1
Gastos de administración y comercialización	(145,0)	(93,1)	(430,0)	(333,4)
Otros resultados operativos	(30,5)	(323,9)	(60,1)	(328,0)
Utilidad operativa	344,5	(121,0)	1.381,8	293,7
Resultados financieros, netos	(109,1)	(141,0)	(660,7)	(333,4)
Resultado inversiones en asociadas	(0,2)	0,2	1,5	0,2
Utilidad / (pérdida) integral antes del impuesto a las ganancias	235,2	(261,8)	722,6	(39,5)
Impuesto a las ganancias	(84,0)	90,6	(254,0)	28,3
Utilidad / (pérdida) integral	151,2	(171,2)	468,6	(11,2)
Utilidad / (pérdida) integral por acción	0,190	(0,215)	0,590	(0,014)
Utilidad / (pérdida) integral por ADS	0,952	(1,077)	2,949	(0,070)

Datos Operativos

	Tercer Trimestre		9 meses	
	2016	2015	2016	2015
Volumen de transporte (millones de m³/d)				
Capacidad contratada en firme promedio	78,5	81,3	78,6	80,5
Entregas promedio	76,0	75,0	69,2	67,7
Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)				
Etano	70,5	65,1	204,9	214,6
Propano	69,4	52,5	223,8	213,9
Butano	46,0	39,2	144,4	155,1
Gasolina natural	14,9	20,0	65,1	76,0

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Información por segmento de negocios por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2016 y 2015

(En millones de pesos)

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016</u>					
Ingresos por ventas netas	1.336,5	3.153,7	332,7	45,4	4.868,3
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)
<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015</u>					
Ingresos por ventas netas	750,9	1.865,0	190,8	32,7	2.839,4
Utilidad operativa	(267,5)	468,5	81,5	11,2	293,7
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(144,9)	(37,1)	(12,8)	-	(194,8)

Apertura de Resultados Financieros, netos por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2016 y 2015

(En millones de pesos)

	2016	2015
<u>Ingresos financieros</u>		
Intereses	80,7	60,0
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	121,5	40,5
Diferencia de cambio	77,6	76,0
Subtotal	279,8	176,4
<u>Egresos financieros</u>		
Intereses	(353,4)	(242,8)
Diferencia de cambio	(557,4)	(222,1)
Resultado instrumentos financieros derivados	(8,9)	(29,2)
Otros resultados financieros	(47,4)	(31,9)
<i>menos:</i> Costos financieros capitalizados	26,7	16,1
Subtotal	(940,4)	(509,8)
Total	(660,7)	(333,4)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de septiembre de 2016 y 31 de diciembre de 2015
(en millones de pesos)

	30/09/2016	31/12/2015
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	5.196,0	4.219,5
Inversiones en compañías asociadas	5,1	3,7
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	56,0	44,1
Activo por impuesto diferido	0,6	-
Otros créditos	73,1	108,3
Créditos por ventas	33,7	40,8
Total activo no corriente	5.364,5	4.416,4
Activo corriente		
Otros créditos	480,9	393,8
Inventarios	93,3	8,5
Créditos por ventas	975,0	804,6
Instrumentos financieros derivados	-	128,1
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	22,7
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.383,4	872,5
Total activo corriente	2.932,6	2.230,2
Total Activo	8.297,1	6.646,6
Patrimonio		
Capital	1.345,3	1.345,3
Reserva Legal	247,5	247,5
Reserva para futuras inversiones y otras necesidades financieras	-	175,0
Reserva para futuros dividendos	-	99,7
Reserva para futuras inversiones	2,9	-
Resultados	468,7	(172,1)
Total Patrimonio	2.064,4	1.695,4
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	437,9	410,1
Anticipos de clientes	321,7	332,3
Deudas financieras	3.644,9	2.888,1
Total pasivo no corriente	4.404,5	3.630,5
Pasivo corriente		
Provisiones	235,2	150,6
Anticipos de clientes	26,2	25,8
Otras deudas	3,1	40,9
Deudas fiscales	45,6	92,6
Impuesto a las ganancias	70,8	4,2
Remuneraciones y cargas sociales	147,3	116,9
Deudas financieras	664,7	447,1
Deudas comerciales	635,3	442,6
Total pasivo corriente	1.828,2	1.320,7
Total Pasivo	6.232,7	4.951,2
Total Patrimonio y Pasivo	8.297,1	6.646,6

Anexo IV

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 2016 y 2015
(en millones de pesos)

	2016	2015
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad / (pérdida) integral del período	468,7	(11,1)
Ajustes para conciliar la utilidad / (pérdida) integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	184,8	194,7
Baja de propiedad, planta y equipos	3,7	6,4
Aumento neto de provisiones y previsión para deudores incobrables	94,0	27,4
Resultado inversiones en asociadas	(1,5)	(0,2)
Intereses generados por pasivos	293,3	207,5
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes	(11,5)	(19,5)
Adquisición derechos juicio arbitral	-	321,9
Impuesto a las ganancias devengado	254,0	(28,3)
Resultado instrumentos financieros derivados	8,9	29,2
Diferencia de cambio	495,9	147,1
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(213,7)	(81,0)
Otros créditos	(183,1)	(49,3)
Inventarios	(84,9)	(37,1)
Deudas comerciales	190,4	(129,1)
Remuneraciones y cargas sociales	30,4	8,3
Deudas fiscales	(47,0)	(12,3)
Impuesto a las ganancias	(19,5)	(15,0)
Otras deudas	(37,8)	(0,7)
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	(9,4)	(3,3)
Intereses pagados	(167,1)	(117,8)
Impuesto a las ganancias pagado	(8,8)	(10,3)
Instrumentos financieros derivados	118,5	(44,0)
Anticipo de clientes	(9,9)	(13,3)
Flujo de efectivo generado por las operaciones	1.348,4	370,2
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(394,3)	(305,0)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	22,4	151,4
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(371,9)	(153,6)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación		
Cancelación de deuda financiera	(449,2)	(291,3)
Dividendos pagados a los accionistas de la controlante	(99,7)	-
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(548,9)	(291,3)
Aumento / (Disminución) neta del efectivo y equivalentes de efectivo	427,6	(74,7)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	872,5	789,4
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efe	83,3	24,7
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	1.383,4	739,4