



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 27 de octubre de 2015

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 2015, 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 2015:

a) Pérdida neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	(11.148)
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	(11.146)

b) Otros resultados integrales del período:

	<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	(11.148)
Atribuible a las participaciones no controlantes	2
Total	(11.146)

2) Composición del patrimonio al 30 de septiembre de 2015:

	<u>Miles de Pesos</u>
Capital social	794.495
Ajuste del capital social	550.805
Reserva Legal	247.503
Reserva para futuras inversiones y otras necesidades financieras	175.000
Reserva para futuros dividendos	99.734
Resultados - Pérdida	(11.148)
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	1.856.389
Participación no controlante	8
Total	1.856.397

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 Petrobras Argentina"), 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.), una sociedad controlada por Pampa Energía S.A. ("Pampa Energía"), quien ejerce influencia significativa sobre CIESA.

Al 30 de septiembre de 2015, 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 constituido en Don Bosco 3672, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Nicolás M. Mordeglia
Responsable 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, 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



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 2015

PARA SU INMEDIATA DIFUSIÓN: Martes, 27 de octubre de 2015

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 pérdida integral de Ps. 171,2 millones o Ps. 0,215 por acción (Ps. 1,077 por ADS) para el tercer trimestre de 2015, comparada con la utilidad integral de Ps. 40,5 millones, o Ps. 0,051 por acción (Ps. 0,255 por ADS) para igual período del año anterior.

La pérdida integral por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 ascendió a Ps. 11,2 millones, ó Ps. 0,014 por acción (Ps. 0,070 por ADS), comparada con la utilidad integral de Ps. 77,8 millones, ó Ps. 0,098 por acción (Ps. 0,490 por ADS) reportada en el mismo período de 2014.

La variación negativa del resultado integral del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 se debió principalmente a la variación en la utilidad operativa por Ps. 493,3 millones (62,7% vs. 2014).

La pérdida operativa del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural por Ps. 267,5 millones se vio afectada por el constante incremento en los costos y el impacto negativo de Ps. 321,9 millones como consecuencia de la adquisición de los derechos y obligaciones (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 (“CIADI”) del Banco Mundial (“el Juicio Arbitral”) en pago del préstamo otorgado por TGS a Pampa Energía S.A. en octubre de 2011. El ejercicio de los Derechos del Juicio Arbitral permitirá a TGS continuar con el proceso de renegociación tarifaria dispuesta por el Gobierno Nacional según lo previsto por la Ley 25.561 ya que permitirá dar cumplimiento a las condiciones necesarias para la firma e implementación del Acta Acuerdo de Renegociación Contractual Integral (el “Acta Acuerdo Integral”) y de nuevos cuadros tarifarios resultantes del proceso de revisión tarifaria integral en ella prevista.

Por su parte, los ingresos por ventas de este segmento de negocios aumentaron en Ps. 192,4 millones como consecuencia de los dos incrementos tarifarios dispuestos por el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) mediante las Resoluciones N° I-2852/14 del 7 de abril de 2014 (la “Resolución I-2852”) y N° I-3347/15 del 5 de junio de 2015 (la “Resolución I-3347”).

Estos incrementos tarifarios, de mínimo impacto en los usuarios finales, configuran los primeros recibidos desde 1999. Si bien dichos incrementos permitirán solo transitoriamente paliar el persistente incremento de los costos operativos de la Sociedad, la recuperación

sostenible del segmento de Transporte de Gas Natural dependerá de la implementación efectiva del Acuerdo Integral. A tal fin, como mencionáramos anteriormente, la adquisición de los Derechos del Juicio Arbitral, posibilitarán a TGS avanzar con dicha firma para así obtener un esquema tarifario justo y razonable que permita lograr la recuperación económico-financiera de la Sociedad.

La utilidad operativa del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos continuó con su tendencia negativa durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015, disminuyendo un 28,9%, desde Ps. 662,1 millones reportada en el período de 2014 a Ps. 468,5 millones. Los ingresos por ventas netas en este negocio alcanzaron Ps. 1.865,0 millones sufriendo una disminución del 21,4% (ó Ps. 506,5 millones) con respecto al período de nueve meses de 2014.

Los resultados financieros negativos ascendieron a Ps. 333,4 millones en el período de nueve meses de 2015 desde los Ps. 672,4 millones reportados en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2014. Dicha variación de Ps. 339,0 millones ó 50,4%, se debió principalmente a la menor depreciación del peso argentino y la menor posición pasiva neta en dólares estadounidenses durante el período 2015 compuesta principalmente por la deuda financiera contraída por la Sociedad para financiar la adquisición de sus activos, que en un 90% corresponden al segmento de Transporte de Gas Natural.

Tercer Trimestre 2015 vs. Tercer Trimestre 2014

En el tercer trimestre terminado el 30 de septiembre de 2015, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 891,1 millones en comparación a los Ps. 961,6 millones obtenidos en igual período de 2014, lo que representó una disminución de Ps. 70,5 millones ó 7,3%.

Los ingresos del segmento de negocios de Transporte de Gas Natural representaron aproximadamente un 30% y 20% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los terceros trimestres terminados el 30 de septiembre de 2015 y 2014, 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 dos incrementos en los cuadros tarifarios aplicables a este segmento de negocios, que solo lograrán detener momentáneamente el continuo deterioro del margen operativo provocado por los sucesivos incrementos en los costos, para lo cual debe continuarse con las gestiones iniciadas para la firma e implementación del Acuerdo Integral.

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 el CAU sólo ha sido ajustado en mayo de 2015, no logrando compensar el incremento en los costos operativos registrado desde el momento de su determinación en 2005.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el tercer trimestre de 2015 aumentaron en Ps. 70,3 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2014. La variación positiva se debe principalmente al impacto del incremento autorizado por la Resolución 3347 y al efecto de la total vigencia a partir del 1 de

mayo de 2015 del incremento tarifario escalonado autorizado por la Resolución I-2852/14 a partir de abril de 2014.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos disminuyeron Ps. 139,8 millones en el tercer trimestre de 2015 (20,6% con respecto al mismo período del ejercicio anterior), principalmente como consecuencia de la significativa caída de los precios promedios internacionales de referencia, cuya tendencia negativa continuó durante 2015, y de los menores volúmenes vendidos. Dichos efectos pudieron ser parcialmente compensados por el impacto positivo que el aumento del tipo de cambio tuvo sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses.

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos sobre el total de ingresos de la Sociedad de los terceros trimestres terminados el 30 de septiembre de 2015 y 2014 representaron el 61% y 71%, respectivamente. Este segmento de negocio consiste en actividades de procesamiento de gas natural, desarrolladas en el Complejo Cerri, ubicado en las cercanías de la ciudad de Bahía Blanca y abastecido por todos los gasoductos troncales de TGS. 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 por cuenta y orden de sus clientes.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios disminuyeron Ps. 1,0 millones en el tercer trimestre de 2015 respecto del mismo período de 2014. Esta disminución se debió principalmente a menores servicios de compresión y tratamiento de gas natural. Este efecto fue parcialmente compensado por mayores ingresos por el gerenciamiento de las obras de expansión llevadas a cabo por Nación Fideicomisos S.A. en el marco del acuerdo celebrado en diciembre de 2006.

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 9% de los ingresos totales de TGS por los terceros trimestres terminados el 30 de septiembre de 2015 y 2014. Las actividades relacionadas con “midstream” consisten en el tratamiento de gas natural, separación de impurezas del flujo de gas natural y servicios de compresión, prestados generalmente a productores de gas natural en boca de pozo. Adicionalmente, TGS presta servicios relacionados con la construcción, inspección y mantenimiento de gasoductos, 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 costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al tercer trimestre de 2015 disminuyeron aproximadamente Ps. 74,9 millones con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al menor cargo por retenciones a las exportaciones y a la reducción del precio de compra de gas natural procesado en el Complejo Cerri registrado durante el tercer trimestre de 2015. De acuerdo por lo dispuesto por las Resoluciones N° 1.077/2014 del Ministerio de Economía y N° 60/2015 de la Secretaría de Energía, se dispone un régimen de retenciones móviles con una alícuota nominal mínima del 1% para el gas licuado de petróleo (GLP) y Gasolina Natural. Estas modificaciones no lograron compensar la brusca caída en los precios internacionales de referencia mencionada anteriormente. Estos efectos positivos fueron parcialmente compensados por mayores costos laborales y otros costos operativos.

Los otros resultados operativos negativos sufrieron un incremento de Ps. 320,6 millones. Dicha variación negativa se debió principalmente al cargo a resultados registrado por la adquisición de los Derechos del Juicio Arbitral por Ps. 321,9 millones. El ejercicio de los Derechos del

Juicio Arbitral permitirá a TGS continuar con el proceso de renegociación tarifaria ya que podrá dar cumplimiento a una de las condiciones necesarias para la ratificación del Acta Acuerdo Integral por parte del Poder Ejecutivo Nacional y la implementación de los nuevos cuadros tarifarios resultantes del proceso de Revisión Tarifaria Integral en ella prevista.

En el tercer trimestre de 2015, los resultados financieros negativos se incrementaron en Ps. 11,0 millones ó 8,5% respecto de igual período de 2014. Dicha variación se debe a los menores intereses generados por activos como consecuencia del menor capital invertido durante el tercer trimestre de 2015. Por su parte la variación en el cargo a resultados por diferencia de cambio logró parcialmente compensar este efecto negativo.

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 vs. Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2014

En el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 2.839,3 millones en comparación a los Ps. 3.163,1 millones obtenidos en igual período de 2014, lo que representó una disminución de Ps. 323,8 millones ó 10,2%.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Transporte de Gas Natural obtenidos durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 aumentaron un 34,5%, equivalente a Ps. 192,4 millones, comparados con los obtenidos en el mismo período de 2014. El incremento se debe principalmente a: (i) el impacto que tuvieron las adecuaciones tarifarias autorizadas por las Resoluciones I-2852 y I-3347 necesarias para lograr estabilizar temporalmente los ingresos por ventas de este segmento de negocios hasta tanto se alcance la firma del Acuerdo Integral y (ii) los mayores servicios de transporte de gas natural a clientes con destino de exportación.

Los ingresos derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos disminuyeron Ps. 506,5 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 con respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente como consecuencia de la caída en los precios internacionales de referencia cuya tendencia negativa comenzó en el último trimestre de 2014. Dicho efecto fue parcialmente compensado por el impacto positivo que tuvo la variación en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses y las mayores toneladas vendidas por cuenta propia.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios disminuyeron Ps. 9,7 millones ó 4,2% en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 respecto del mismo período de 2014. La disminución corresponde fundamentalmente a menores ingresos por servicios de telecomunicaciones y de compresión y tratamiento de gas natural, los cuales fueron compensados parcialmente por un incremento en los ingresos por el gerenciamiento de las obras de expansión del sistema de transporte llevadas a cabo por Nación Fideicomisos S.A. y servicios de generación de vapor.

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 disminuyeron aproximadamente Ps. 159,8 millones ó 6,7% con respecto al mismo período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al menor cargo por retenciones a las exportaciones luego de las modificaciones introducidas en los regímenes vigentes mencionadas anteriormente. Este efecto fue compensado parcialmente por el incremento en los costos laborales y otros costos operativos.

Los otros resultados operativos negativos ascendieron a Ps. 328,0 millones durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 en comparación con la ganancia de Ps. 1,0 millones obtenida en igual período de 2014. Dicha variación negativa se debió al cargo a resultados por Ps. 321,9 millones correspondiente a la adquisición de los Derechos del Juicio Arbitral mencionada anteriormente.

Los resultados financieros negativos por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015 ascendieron a Ps. 333,4 millones, comparados con los Ps. 672,4 millones reportados en el mismo período de 2014. Dicha disminución de Ps. 339,0 millones se debe principalmente a la menor pérdida generada por el impacto que la variación en el tipo de cambio del peso argentino respecto del dólar estadounidense tuvo durante el período de 2015. Estos efectos positivos fueron parcialmente compensados por la disminución en los intereses generados por activos.

El tipo de cambio peso/dólar estadounidense culminó al 30 de septiembre de 2015 en un valor de \$9,422 por dólar estadounidense, representando un incremento del 10,2% respecto del tipo de cambio observado al cierre del ejercicio 2014. Por su parte, durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2014 dicha cotización había sufrido un incremento 29,3% (ó \$1,91 por cada dólar estadounidense) respecto de la cotización vigente al cierre del ejercicio 2013.

Liquidez y Recursos de Capital

Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2015, el efectivo y equivalente de efectivo se redujo en Ps. 74,6 millones. Dicha disminución se debió principalmente a la cancelación de la segunda cuota de capital en mayo de 2015 de las obligaciones negociables emitidas por la Sociedad la cual fue realizada empleando el flujo de fondos neto de las operaciones. Por su parte el flujo de fondos generado por las operaciones ascendió a Ps. 370,2 millones. Finalmente, los fondos aplicados a las actividades de inversión ascendieron a Ps. 153,5 millones, como consecuencia de los pagos realizados para la adquisición de propiedad, planta y equipos, neto del flujo de fondos generado por los activos financieros no considerados efectivo y equivalente de efectivo.

A continuación se adjunta información financiera y operativa.

TGS, que posee una capacidad contratada en firme de Transporte de Gas Natural de aproximadamente 80,6 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 Petrobras Argentina"), 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.) una sociedad controlada por Pampa Energía S.A., quien ejerce influencia significativa sobre 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.

Nicolás M. Mordegli
Responsable de relaciones
con el mercado

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 2015 y 2014

(En millones de pesos, excepto por las cifras de
utilidad neta por acción y por ADS en pesos o donde se indique en forma expresa)

<i>Estados de Resultados Integrales Consolidados</i>	Tercer Trimestre		9 meses	
	2015	2014	2015	2014
Ingresos por ventas netas	891,1	961,6	2.839,3	3.163,1
Transporte de Gas Natural	267,9	197,6	750,8	558,4
Producción y Comercialización de Líquidos	539,5	679,3	1.865,0	2.371,5
Otros Servicios	83,7	84,7	223,5	233,2
Costo de ventas	(595,1)	(600,8)	(1.884,2)	(1.814,4)
Operación y mantenimiento	(533,6)	(529,7)	(1.699,9)	(1.624,3)
Depreciaciones	(61,5)	(71,1)	(184,3)	(190,1)
Utilidad bruta	296,0	360,8	955,1	1.348,7
Gastos de administración y comercialización	(93,1)	(162,3)	(333,4)	(563,0)
Otros resultados operativos	(323,9)	(3,3)	(328,0)	1,3
(Pérdida) / utilidad operativa	(121,0)	195,2	293,7	787,0
Resultados financieros, netos	(141,0)	(130,0)	(333,4)	(672,4)
Resultado inversiones en asociadas	0,2	0,2	0,2	2,8
(Pérdida) / utilidad integral antes del impuesto a las ganancias	(261,8)	65,4	(39,5)	117,4
Impuesto a las ganancias	90,6	(24,9)	28,3	(39,6)
(Pérdida) / utilidad integral	(171,2)	40,5	(11,2)	77,8
(Pérdida) / utilidad integral por acción	(0,215)	0,051	(0,014)	0,098
(Pérdida) / utilidad integral por ADS	(1,077)	0,255	(0,070)	0,490

Datos Operativos**Volumen de transporte (millones de m³/d)**

Capacidad contratada en firme promedio	81,3	80,4	80,8	80,6
Entregas promedio	75,0	71,6	68,0	66,0

Ventas de Líquidos (en miles de toneladas métricas)

Etano	65,0	73,6	215,3	227,5
Propano y butano	88,6	102,1	367,2	381,8
Gasolina natural	22,1	19,6	76,0	62,2

Transportadora de Gas del Sur S.A.**Información por segmento de negocios por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2015 y 2014**

(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 2015</u>					
Ingresos por ventas netas	750,9	1.865,0	190,8	32,7	2.839,4
(Pérdida) / 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)
<u>Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2014</u>					
Ingresos por ventas netas	558,5	2.371,5	184,0	49,2	3.163,2
Utilidad operativa	2,6	662,1	93,8	28,5	787,0
Depreciación de Propiedad, planta y equipos	(141,4)	(34,6)	(14,1)	-	(190,1)

Apertura de Resultados Financieros, netos por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2015 y 2014

(En millones de pesos)

<u>Ingresos financieros</u>	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Intereses	60,0	166,3
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	40,5	38,8
Diferencia de cambio	76,0	207,7
Subtotal	176,4	412,8
<u>Egresos financieros</u>		
Intereses	(242,8)	(238,8)
Diferencia de cambio	(222,1)	(737,9)
Resultado instrumentos financieros derivados	(29,2)	(76,8)
Otros resultados financieros	(31,9)	(38,1)
<i>menos:</i> Costos financieros capitalizados	16,1	6,3
Subtotal	(509,8)	(1.085,2)
Total	(333,4)	(672,4)

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de septiembre de 2015 y 31 de diciembre de 2014
(en millones de pesos)

Activo	30/09/2015	31/12/2014
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	4.169,7	4.082,1
Inversiones en compañías asociadas	3,6	3,4
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	29,5	26,6
Otros créditos	62,5	56,2
Créditos por ventas	42,2	47,2
Total activo no corriente	4.307,7	4.215,5
Activo corriente		
Otros créditos	358,6	315,6
Inventarios	66,2	29,1
Créditos por ventas	439,9	411,4
Préstamos a partes relacionadas	-	268,1
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	2,6	145,3
Efectivo y equivalentes de efectivo	739,6	789,4
Total activo corriente	1.606,9	1.958,9
Total Activo	5.914,6	6.174,4
Patrimonio		
Capital	1.345,3	1.345,3
Reserva Legal	247,5	242,3
Reserva para futuras inversiones y otras necesidades financieras	175,0	-
Reserva para futuros dividendos	99,7	-
Reserva para futuras inversiones	-	175,0
Resultados	(11,1)	105,0
Total Patrimonio	1.856,4	1.867,6
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	482,2	514,0
Anticipos de clientes	338,5	380,3
Deudas financieras	2.084,7	2.160,4
Otras deudas	0,1	0,4
Total pasivo no corriente	2.905,5	3.055,1
Pasivo corriente		
Provisiones	174,5	150,3
Anticipos de clientes	27,6	27,2
Otras deudas	40,3	40,6
Deudas fiscales	31,9	44,2
Impuesto a las ganancias	2,3	24,1
Remuneraciones y cargas sociales	95,6	87,3
Deudas financieras	380,6	305,3
Instrumentos financieros derivados	14,0	28,8
Deudas comerciales	385,9	543,9
Total pasivo corriente	1.152,7	1.251,7
Total Pasivo	4.058,2	4.306,8
Total Patrimonio y Pasivo	5.914,6	6.174,4

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2015 y 2014
(en millones de pesos)

	<u>2015</u>	<u>2014</u>
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
(Pérdida) / utilidad integral del período	(11,2)	77,8
Ajustes para conciliar la (pérdida) / utilidad integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	194,7	190,1
Baja de propiedad, planta y equipos	6,4	3,3
Aumento neto de provisiones y previsión para deudores incobrables	27,4	16,2
Resultado inversiones en asociadas	(0,2)	(2,8)
Intereses generados por pasivos	207,5	219,2
Intereses devengados sobre otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(19,5)	(41,3)
Adquisición derechos arbitrales	321,9	0,0
Impuesto a las ganancias devengado	(28,3)	39,7
Resultado instrumentos financieros derivados	29,2	76,8
Diferencia de cambio	147,3	512,1
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(81,0)	(168,2)
Otros créditos	(49,3)	(38,6)
Inventarios	(37,1)	(71,0)
Deudas comerciales	(129,1)	56,7
Remuneraciones y cargas sociales	8,3	7,1
Deudas fiscales	(12,3)	(22,0)
Impuesto a las ganancias	(15,0)	(46,0)
Otras deudas	(0,7)	1,1
Utilización de provisiones	(3,3)	(13,2)
Intereses pagados	(117,8)	(94,6)
Impuesto a las ganancias pagado	(10,3)	(17,1)
Instrumentos financieros derivados	(44,0)	(42,8)
Anticipo de clientes	(13,2)	45,0
Flujo de efectivo generado por las operaciones	<u>370,4</u>	<u>687,5</u>
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(305,0)	(249,6)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	151,4	116,0
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	<u>(153,6)</u>	<u>(133,6)</u>
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación		
Cancelación de deuda financiera	(291,3)	(765,4)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	<u>(291,3)</u>	<u>(765,4)</u>
Disminución neta del efectivo y equivalentes de efectivo	<u>(74,5)</u>	<u>(211,5)</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	<u>789,4</u>	<u>893,8</u>
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	<u>24,7</u>	<u>49,9</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	<u>739,6</u>	<u>732,2</u>