

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.
(“TGS” o la “Sociedad”)

ESTADOS FINANCIEROS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 Y 2016

INDICE

- Reseña Informativa Consolidada
- Estados financieros consolidados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2017
 - Estado de resultados integral consolidado condensado intermedio
 - Estado de situación financiera consolidado condensado intermedio
 - Estado de cambios en el patrimonio consolidado condensado intermedio
 - Estado de flujo de efectivo consolidado condensado intermedio

 - Notas a los estados financieros consolidados condensados intermedios
- Información adicional solicitada por el art. N° 1 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores (N.T. 2013)
- Informe de Revisión de estados financieros consolidados condensados intermedios
- Informe de la Comisión Fiscalizadora (estados financieros consolidados condensados intermedios)
- Estados financieros separados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2017
 - Estado de resultados integrales separado condensado intermedio
 - Estado de situación financiera separado condensado intermedio
 - Estado de cambios en el patrimonio separado condensado intermedio
 - Estado de flujo de efectivo separado condensado intermedio

 - Notas a los estados financieros separados condensados intermedios
- Información adicional requerida por el artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores (N.T. 2013)
- Información adicional solicitada por el art. N° 1 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores (N.T. 2013)
- Informe de Revisión de estados financieros separados condensados intermedios
- Informe de la Comisión Fiscalizadora (estados financieros separados condensados intermedios)

Reseña informativa por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 ⁽¹⁾

El siguiente análisis de los resultados de las operaciones y de la situación financiera de TGS se debe leer en forma conjunta con los estados financieros de TGS al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 y por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016. Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad han sido preparados de acuerdo con las disposiciones de la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (“NIC 34”), emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés) adoptada por la Comisión Nacional de Valores (“CNV”) a través del Nuevo Texto 2013 – Título IV Capítulo I Sección I Artículo 1° Punto B.1.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad con respecto al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 han sido objeto de una revisión efectuada en forma conjunta por Price Waterhouse & Co. S.R.L. (“Price”) y Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L. Por su parte los estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad por los períodos de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016, 2015, 2014 y 2013 han sido objeto de una revisión efectuada por Price.

1. Análisis de los Resultados Consolidados de las Operaciones

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016:

	2017	2016	Variación	
	(en millones de pesos)			%
Ingresos por ventas netas	8.101,9	4.868,4	3.233,5	66,4%
Transporte de Gas Natural	3.098,1	1.336,5	1.761,6	131,8%
Producción y Comercialización de Líquidos	4.409,1	3.153,7	1.255,4	39,8%
Otros Servicios	594,7	378,2	216,5	57,2%
Costo de Ventas	(4.277,2)	(2.996,5)	(1.280,7)	42,7%
Gastos operativos	(4.032,6)	(2.826,2)	(1.206,4)	42,7%
Depreciaciones	(244,6)	(170,3)	(74,3)	43,6%
Utilidad bruta	3.824,7	1.871,9	1.952,8	104,3%
Gastos de administración y comercialización	(608,2)	(430,0)	(178,2)	41,4%
Otros resultados operativos	12,6	(60,1)	72,7	(121,0%)
Utilidad operativa	3.229,1	1.381,8	1.847,3	133,7%
Resultados financieros	(440,9)	(660,7)	219,8	(33,3%)
Resultado de inversiones en asociadas	0,2	1,5	(1,3)	(86,7%)
Impuesto a las ganancias	(969,8)	(254,0)	(715,8)	281,8%
Utilidad integral	1.818,6	468,6	1.350,0	288,1%

Síntesis

Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, TGS ha reportado una utilidad integral de Ps. 1.818,6 millones en comparación con la utilidad integral reportada por Ps. 468,6 millones en igual período de 2016, representando un incremento de Ps. 1.350,0 millones.

⁽¹⁾ No cubierta por el informe de revisión de los auditores independientes, excepto por los puntos 4, 5, 6 y 8.

Dicha variación positiva se debió fundamentalmente al incremento en la utilidad operativa de Ps. 1.847,3 millones, la cual ascendió a Ps. 3.229,1 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 en comparación con los Ps. 1.381,8 millones obtenidos en igual período del ejercicio anterior.

En este período, los ingresos por ventas del segmento de Transporte de Gas Natural se incrementaron en Ps. 1.761,6 millones, principalmente, como consecuencia de la aplicación de los incrementos tarifarios resueltos por las Resoluciones N° 3724/2016 (la “Resolución 3724”), N° 4054/2016 (la “Resolución 4054”) y N° 4362/2017 (la “Resolución 4362”, y en forma conjunta las “Resoluciones”). Por su parte, los ingresos por ventas del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos se incrementaron en Ps. 1.255,4 millones respecto al mismo período del ejercicio anterior, principalmente debido al incremento en los precios de referencia de los Líquidos despachados. Estos efectos fueron parcialmente compensados por los mayores costos operativos y gastos de administración y comercialización por Ps. 1.458,9 millones.

Por su parte, los resultados financieros tuvieron una variación positiva de Ps. 219,8 millones, principalmente como consecuencia de la menor depreciación del peso argentino respecto del dólar estadounidense durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017.

El 30 de marzo de 2017, el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”) emitió la Resolución 4362 por la cual se aprobaron los estudios técnico-económicos que surgieron del proceso de Revisión Tarifaria Integral (“RTI”) iniciado en abril de 2016. En idéntica fecha la Sociedad inició el Acta Acuerdo Integral (el “Acta Acuerdo Integral 2017”), el cual se encuentra en proceso de aprobación por el Ministerio de Energía y Minería de la Nación (“MINEM”), el Ministerio de Hacienda de la Nación, la Procuración del Tesoro de la Nación, la Sindicatura General de Empresas Públicas y el Congreso Nacional, para su posterior ratificación por el Poder Ejecutivo Nacional (“PEN”). Cabe señalar que del Acuerdo Integral 2017, no sólo surgieron los nuevos términos tarifarios aplicables al segmento de Transporte de Gas Natural, sino que también se aprobó un ambicioso plan de inversiones (el “Plan de Inversiones Quinquenal”) para el quinquenio 1° de abril de 2017 – 31 de marzo de 2022. Dicho Plan de Inversiones Quinquenal implicará obras por Ps. 6.786,5 millones representando un valor hasta 4 veces mayor al nivel de inversiones realizadas para este segmento de negocios en los últimos 5 años.

Es de destacar que el incremento tarifario recibido por medio de la Resolución 3724 conlleva la ejecución de importantes inversiones (el “Plan de Inversiones 2016”), que junto con el Plan de Inversiones Quinquenal serán de suma importancia para la prestación de un servicio confiable y seguro. Al 30 de septiembre de 2017 las inversiones totales acumuladas realizadas por estos planes ascendieron a Ps. 1.255,6 millones. Debido a las demoras en la implementación del incremento tarifario autorizado por la Resolución 3724, el Plan de Inversiones 2016 con ella relacionado se encuentra en proceso de ejecución e implicará la realización de obras adicionales por Ps. 46,6 millones.

La culminación del proceso de RTI brindará a la Sociedad un marco de certidumbre en el desempeño de su actividad regulada. Ello en el contexto del incremento generalizado de sus costos de operación a lo largo de los últimos 16 años, período durante el cual no se dio cumplimiento al marco regulatorio. En este período el ENARGAS otorgó incrementos tarifarios transitorios que sólo pudieron ser compensados parcialmente el mencionado aumento de costos.

Ingresos por ventas netas

Transporte de Gas Natural

Los ingresos de esta actividad representaron aproximadamente el 38,2% y 27,5% de los ingresos por ventas netas correspondientes a los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016, respectivamente. Los ingresos derivados de este segmento de negocio provienen principalmente de contratos de transporte de gas natural en firme, en virtud de los cuales se reserva y se paga por la capacidad del gasoducto sin tener en cuenta el uso real del mismo. Además, TGS presta un servicio de transporte de gas natural interrumpible el cual prevé el transporte de gas natural sujeto a la capacidad disponible del gasoducto. Asimismo, la Sociedad presta el servicio de operación y mantenimiento de los activos afectados al servicio de transporte de gas natural que corresponden a las ampliaciones impulsadas por el Gobierno Nacional y cuya propiedad corresponde a los fideicomisos constituidos a tales efectos. Por este servicio, TGS recibe de aquellos clientes que suscribieron las capacidades de transporte de gas natural incrementales el Cargo de Acceso y Uso (“CAU”), que percibe por la puesta a disposición de su sistema de transporte de gas natural en el marco de las obras de ampliación del Sistema que lleva adelante el Gobierno Nacional, el que se mantuvo invariable desde su creación en 2005 hasta su primera actualización en mayo de 2015.

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 2017 aumentaron en Ps. 1.761,6 millones, comparados con los obtenidos en igual período de 2016. El incremento se debe principalmente al efecto combinado de la plena aplicación durante todo el período 2017 del incremento tarifario otorgado por la Resolución 3724, posteriormente complementada por la Resolución 4054, ambas emitidas por el ENARGAS, que dispusieron el incremento tarifario del 200,1% y del incremento otorgado de acuerdo a la Resolución 4362 mencionada a continuación.

Con vigencia a partir del 1° de abril de 2017, en el marco de lo dispuesto por la Resolución N° 74-E/2017 (la “Resolución 74”) del MINEM, el ENARGAS dictó la Resolución 4362, mediante la cual la Sociedad recibió un incremento promedio de un 58% en los cuadros tarifarios aplicables al servicio público de Transporte de Gas Natural. Dicho incremento tarifario se otorgó en el marco del acuerdo transitorio celebrado el 30 de marzo de 2017 con el MINEM (el “Acuerdo Transitorio 2017”) y de la firma de una nueva versión del Acta Acuerdo Integral 2017 la cual aún se encuentra sujeta a la aprobación de distintos organismos gubernamentales y del Congreso Nacional y deberá ser ratificada por el PEN.

Adicionalmente, la Resolución 4362 dispuso la aprobación de los estudios económicos que culminarán con el proceso de RTI cuyo incremento tarifario, de haberse aplicado en su totalidad a partir del 1° de abril de 2017, hubiese significado un aumento sobre la tarifa del servicio de transporte de gas natural y del CAU del 214% y del 37%, respectivamente. En virtud de lo dispuesto por la Resolución 74, dicho incremento tarifario será otorgado en forma escalonada: (i) 30% del incremento a partir del 1° de abril de 2017 (instrumentado mediante el Acuerdo Transitorio 2017), (ii) 40% del incremento a partir de 1° de diciembre de 2017 y (iii) 30% del incremento a partir del 1° de abril de 2018. Para ello el ENARGAS deberá de considerar el efecto financiero correspondiente sin afectar el Plan de Inversiones Quinquenal.

Cabe destacar que dicho incremento tarifario se otorgó a fin de que TGS obtenga los recursos necesarios para ejecutar el Plan de Inversiones Quinquenal a ser controlado por el ENARGAS. Dicho plan incluye tareas indispensables para prestar un servicio de calidad, seguro y confiable. Adicionalmente, la ejecución del Plan de Inversiones Quinquenal que resulta de suma importancia ya que permitirá asegurar que el sistema de gasoductos responda a las necesidades derivadas del desarrollo de las reservas gasíferas del país.

Una vez que el Acta Acuerdo Integral 2017 sea aprobada y ratificada por el PEN y los cuadros tarifarios resultantes sean publicados, se dará por culminado el proceso de RTI que significa un paso de suma importancia para la Sociedad, ya que después de 16 años recuperarán cuadros tarifarios que le permitan desarrollar un negocio sustentable en el tiempo, afianzando el compromiso de TGS con la calidad y provisión de un servicio público esencial como lo es el transporte de gas natural.

Producción y Comercialización de Líquidos

La actividad de Producción y Comercialización de Líquidos representó aproximadamente el 54,4% y 64,8% del total de los ingresos por ventas netas durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016, respectivamente. Las actividades de Producción y Comercialización de Líquidos se desarrollan en el Complejo Cerri el cual es abastecido por los gasoductos principales de la Sociedad. En el Complejo Cerri se obtiene etano, propano, butano y gasolina natural. La venta de dichos hidrocarburos por parte de TGS se realiza al mercado local y al externo. Las ventas de propano y butano al mercado local se efectúan a empresas fraccionadoras. Las ventas de estos productos y de la gasolina natural al mercado externo se efectúan a precios vigentes en el mercado internacional. Por su parte, la comercialización de etano se efectúa a PBB Polisor S.A. (“Polisor”) a precios acordados libremente.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de Producción y Comercialización de Líquidos ascendieron a Ps. 4.409,1 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 (Ps. 1.255,4 millones o 39,8% superiores a los registrados en igual período de 2016). La principal causa del incremento en los ingresos por ventas corresponde al aumento en los precios internacionales de referencia durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017.

Adicionalmente, y favoreciendo el impacto positivo de los precios internacionales de referencia, los volúmenes totales despachados registraron un incremento del 4,5% ó 28.477 toneladas respecto de los primeros nueve meses del año 2016, habiendo sido la totalidad de las ventas efectuadas por cuenta propia de TGS.

Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, TGS continuó cumpliendo con lo requerido por el MINEM respecto de los volúmenes que deben de ser aportados al mercado interno tanto en el marco del Programa Hogares con Garrafa (“Plan Hogar”) como del Acuerdo de Abastecimiento de Gas Propano para Redes de Distribución de Gas Propano Indiluido (“Acuerdo Propano para Redes”).

En este sentido, la Resolución 74 dispuso a partir del 1° de abril de 2017 un incremento en el precio del gas propano indiluido destinado al Acuerdo Propano para Redes. A partir de dicha resolución el precio se establece en Ps. 1.267/tonelada (“tn”) y Ps. 2.832/tn dependiendo del cliente a quien se destina el producto. Al igual que en períodos anteriores, la diferencia entre el precio determinado y el precio paridad de exportación determinado por el MINEM es compensada económicamente a la Sociedad por parte del Estado Nacional.

Respecto del Plan Hogar, el 3 de abril de 2017 la Secretaría de Recursos Hidrocarbúferos emitió la Resolución N° 56-E/2017 por la cual se incrementa el precio percibido por el butano aportado a dicho programa, siendo el mismo a partir de dicha fecha de Ps. 2.568/tn. Por su parte, la compensación percibida de parte del Estado Nacional se mantuvo en Ps. 550/tn.

Es de destacar que a la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa, se continúan registrando importantes retrasos en la cobranza de la compensación correspondiente a los programas mencionados anteriormente. En este sentido, durante 2017, hemos recibido de la Secretaría de Recursos Hidrocarbúferos el pago de Ps. 116, 8 millones adeudados en concepto de compensación por el año 2016 y los meses de enero y febrero de 2017 del Acuerdo Propano para Redes.

Respecto del contrato de etano, el 1 de agosto de 2017, la Sociedad culminó con Polisor las negociaciones del acuerdo que regirá los términos por los cuales se comercializará dicho producto hasta el 1 de mayo de 2018. Cabe resaltar que dicho acuerdo cuenta con similares términos al vigente al 1 de mayo de 2017 y que posee efecto retroactivo desde esa fecha.

Finalmente, el 10 de julio de 2017, la Sociedad logró concretar con Shell Trading US Company un acuerdo de venta de gasolina natural, el cual se encontrará vigente hasta enero de 2018. En el período enero a julio 2017, TGS ha realizado ventas “spot” a dicho cliente, para lo que ha tomado como base el precio internacional de referencia menos un descuento fijo por tonelada métrica.

Otros Servicios

La Sociedad presta servicios denominados “midstream”, los cuales consisten principalmente en el tratamiento, separación de impurezas y compresión de gas natural, pudiendo abarcar la captación y el transporte de gas natural en yacimientos, así como también servicios de construcción e inspección y mantenimiento de plantas compresoras y gasoductos, y servicios de generación de vapor para la producción de electricidad. Asimismo, este segmento de negocios incluye los ingresos generados por los servicios de telecomunicaciones prestados a través de la sociedad controlada Telcosur S.A.

Los ingresos derivados del segmento de Otros Servicios aumentaron Ps. 216,5 millones en el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 respecto de igual período de 2016. El incremento corresponde fundamentalmente al incremento en los servicios de compresión y tratamiento de gas natural. Adicionalmente, pero en menor medida, contribuyeron al incremento en los ingresos por ventas, los mayores servicios de operación y mantenimiento, el efecto del tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses y servicios de ingeniería prestados durante los primeros nueve meses de 2017.

Costos operativos, gastos de administración y comercialización

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 se incrementaron aproximadamente Ps. 1.458,9 millones, 42,6% con respecto a igual período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento: (i) del costo del gas natural procesado en el Complejo Cerri, principalmente como consecuencia del aumento en el precio y de los volúmenes del gas natural comprados como Reposición de la Reducción Térmica de Planta (“RTP”), (ii) de los costos laborales, (iii) de los gastos de reparación y conservación de activos fijos, (iv) las compras de butano realizadas para su reventa, (v) del impuesto sobre los ingresos brutos y (vi) de las depreciaciones.

Otros resultados operativos

Los otros resultados operativos experimentaron una variación positiva de Ps. 72,7 millones principalmente como consecuencia del resultado positivo generado por el recupero obtenido del siniestro ocurrido en la planta de producción de Polisor. Dicho efecto fue parcialmente compensado por un mayor cargo negativo por provisiones para contingencias realizado.

Resultados financieros

Los resultados financieros negativos por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 experimentaron un efecto positivo de Ps. 219,8 millones respecto de igual período de 2016. La apertura de los resultados financieros es la siguiente:

	2017	2016
	(en millones de pesos)	
Ingresos financieros		
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
Subtotal	351,3	279,8
Egresos financieros		
Intereses	(392,0)	(353,4)
Diferencia de cambio	(368,8)	(557,4)
Resultado instrumentos financieros derivados	-	(8,9)
Otros resultados financieros	(70,2)	(47,5)
Costos financieros capitalizados	38,8	26,7
Subtotal	(792,2)	(940,5)
Total	(440,9)	(660,7)

Dicha variación positiva se debe principalmente a la menor diferencia de cambio negativa por Ps. 288,4 millones como consecuencia de la menor depreciación del peso argentino respecto del dólar estadounidense. El tipo de cambio para la venta del peso/dólar estadounidense culminó al 30 de septiembre de 2017 en un valor de Ps. 17,31 por dólar estadounidense, representando un incremento del 8,9% (o Ps. 1,42 por cada dólar estadounidense) respecto del tipo de cambio observado al cierre del ejercicio 2016. Por su parte, al 30 de septiembre de 2016 dicha cotización había sufrido un incremento 17,4% (ó \$2,27 por cada dólar estadounidense) respecto de la cotización vigente al cierre del ejercicio 2015.

Este efecto fue parcialmente compensado por la variación negativa de los intereses generados por los instrumentos financieros, netos. Dicha variación se debió principalmente a la caída en los intereses generados por los activos financieros; por su parte, los intereses generados por pasivos se vieron incrementados por efecto de los mayores intereses generados por los arrendamientos financieros y la apreciación del tipo de cambio.

Impuesto a las ganancias

Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, TGS reportó una pérdida por impuesto a las ganancias de Ps. 969,8 millones, en comparación con la pérdida reportada en igual período de 2016 por Ps. 254,0 millones. Dicha variación negativa se debe a la mayor ganancia imponible generada en los primeros nueve meses del año 2017.

2. Liquidez

Las fuentes de financiamiento de la Sociedad y sus aplicaciones durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 fueron las siguientes:

	2017	2016	Variación
	(en millones de pesos)		
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	2.027,7	1.348,4	679,3
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(1.381,9)	(371,8)	(1.010,1)
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(24,6)	(548,9)	524,3
Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo	621,2	427,7	193,5
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del ejercicio	1.555,1	872,5	682,6
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalente de efectivo	76,5	83,3	(6,8)
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	2.252,8	1.383,5	869,3

La variación neta positiva de efectivo y equivalente de efectivo del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017 fue Ps. 193,5 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 Ps. 679,3 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 destinados a la realización de colocaciones de fondos no consideradas equivalentes de efectivo y a los mayores pagos para la adquisición de propiedad, planta y equipos durante 2017.

3. Comparación Tercer Trimestre 2017 vs. Tercer Trimestre 2016

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los terceros trimestres terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016:

	2017	2016	Variación	
	(en millones de pesos)			
				%
Ingresos por ventas netas	2.625,9	1.547,4	1.078,5	69,7%
Transporte de Gas Natural	1.176,8	319,4	857,4	268,4%
Producción y Comercialización de Líquidos	1.234,3	1.095,2	139,1	12,7%
Otros Servicios	214,8	132,8	82,0	61,7%
Costo de Ventas	(1.401,1)	(1.027,4)	(373,7)	36,4%
Gastos operativos	(1.316,2)	(967,2)	(349,0)	36,1%
Depreciaciones	(84,9)	(60,2)	(24,7)	41,0%
Utilidad bruta	1.224,8	520,0	704,8	135,5%
Gastos de administración y comercialización	(233,5)	(145,0)	(88,5)	61,0%
Otros resultados operativos	(19,2)	(30,5)	11,3	(37,0%)
Utilidad operativa	972,1	344,5	627,6	182,2%
Resultado de inversiones en asociadas	0,2	(0,2)	0,4	(200,0%)
Resultados financieros	(188,6)	(109,1)	(79,5)	72,9%
Impuesto a las ganancias	(265,5)	(84,0)	(181,5)	216,1%
Utilidad integral	518,2	151,2	367,0	242,7%

Durante el tercer trimestre de 2017 la Sociedad obtuvo una utilidad integral de Ps. 518,2 millones, comparada con la utilidad integral de Ps. 151,2 millones obtenida en igual período de 2016.

Los ingresos por ventas totales correspondientes al tercer trimestre de 2017 se incrementaron Ps. 1.078,5 millones o 69,7% respecto del mismo período del ejercicio anterior.

Los ingresos por ventas netas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural del tercer trimestre de 2017 experimentaron un incremento de Ps. 857,4 millones comparados con igual período del año anterior. A esta variación positiva contribuyó fundamentalmente el impacto de la aplicación del incremento dispuesto por la Resolución 4362 y la aplicación total del incremento tarifario del 200,1% dispuesto por la Resolución 4054 que modificara lo dispuesto por la Resolución 3724 (vigente durante el tercer trimestre de 2016). Por su parte, es de destacar que durante el tercer trimestre de 2016, la Sociedad realizó la reversión de los ingresos por ventas reconocidos en el segundo trimestre de 2016 por el incremento tarifario correspondiente a servicios prestados a usuarios residenciales en virtud del cumplimiento del fallo de la Corte Suprema de Justicia de la Nación del 18 de agosto de 2016 (que determinó la nulidad de los incrementos tarifarios autorizados por el ENARGAS a los usuarios residenciales).

En cuanto al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos, los ingresos aumentaron en Ps. 139,1 millones o 12,7% en el tercer trimestre de 2017, principalmente como consecuencia de la variación positiva en los precios de referencia y el incremento en la relación de cambio de la moneda local frente al dólar estadounidense.

Respecto de los volúmenes totales despachados del Complejo Cerri, los mismos disminuyeron 10,8% ó 21.901 toneladas, impactando negativamente en los ingresos por ventas netas. Es de destacar que a dicha variación negativa contribuyeron las menores toneladas de etano requeridas por Polisur en virtud de desperfectos técnicos ocurridos en su planta de producción y de propano y butano con destino de exportación.

El segmento de Otros Servicios reportó un incremento de Ps. 82,0 millones, explicado principalmente por: (i) mayores servicios de compresión y tratamiento del gas natural, (ii) la devaluación del peso argentino sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses, (iii) mayores servicios de operación y mantenimiento de gasoductos y plantas compresoras, y (iv) mayores servicios de ingeniería de obra.

El costo de ventas y los gastos administrativos y de comercialización para el tercer trimestre de 2017 ascendieron a Ps. 1.634,6 millones (siendo que en el tercer trimestre de 2016 alcanzaron Ps. 1.172,4 millones), lo que representó un aumento de Ps. 462,2 millones (ó 39,4%). Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento: (i) en la cantidad de butano adquirido para su reventa, (ii) en los costos laborales, (iii) en los costos del gas natural procesado en el Complejo Cerri, (iv) en el cargo por impuesto a los ingresos brutos y (v) en otros costos de operación del sistema de transporte de gas natural.

Los otros resultados operativos negativos registrados en el tercer trimestre de 2017 ascendieron a Ps. 19,2 millones, frente al resultado negativo de Ps. 30,5 millones reportado en el período 2016. Dicha variación se debió al menor cargo por provisiones reconocido en el período 2017.

En el tercer trimestre de 2017, los resultados financieros negativos aumentaron en Ps. 79,5 millones, comparados con los registrados en el período 2016. Dicha variación negativa se debe principalmente a: (i) el mayor cargo negativo por diferencia de cambio como consecuencia del aumento en la variación del tipo de cambio experimentada en el tercer trimestre de 2017, (ii) el mayor cargo por impuesto a los débitos y créditos bancarios y (iii) los mayores intereses generados por pasivos.

4. Estructura Patrimonial Consolidada

Estructura patrimonial consolidada al 30 de septiembre de 2017, 2016, 2015, 2014 y 2013:

(en miles de pesos)
Al 30 de septiembre de

	2017	2016	2015	2014	2013
Activo no corriente	6.107.748	5.364.538	4.307.598	4.391.826	4.183.279
Activo corriente	5.287.553	2.932.643	1.606.906	1.785.825	1.401.160
Total del activo	11.395.301	8.297.181	5.914.504	6.177.651	5.584.439
Patrimonio controlante	4.344.924	2.064.362	1.856.389	2.100.929	1.964.424
Patrimonio no controlante	7	8	8	5	2
Total del patrimonio	4.344.931	2.064.370	1.856.397	2.100.934	1.964.426
Pasivo no corriente	3.645.673	4.404.519	2.905.535	3.015.334	2.456.526
Pasivo corriente	3.404.697	1.828.292	1.152.572	1.061.383	1.163.487
Total del pasivo	7.050.370	6.232.811	4.058.107	4.076.717	3.620.013
Total del pasivo más patrimonio	11.395.301	8.297.181	5.914.504	6.177.651	5.584.439

5. Estructura de Resultados Consolidada Comparativa

Estados de resultados consolidados comparativos por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017, 2016, 2015, 2014 y 2013:

(en miles de pesos)

	2017	2016	2015	2014	2013
Utilidad operativa	3.229.131	1.381.851	293.739	787.044	448.541
Resultados financieros	(440.922)	(660.654)	(333.396)	(672.429)	(368.333)
Resultado de inversiones en asociadas y subsidiaria	166	1.463	164	2.837	(115)
Utilidad / (pérdida) neta antes del impuesto a las ganancias	2.788.375	722.660	(39.493)	117.452	80.093
Impuesto a las ganancias	(969.818)	(253.990)	28.347	(39.598)	(31.243)
Utilidad / (pérdida) integral del período	1.818.557	468.670	(11.146)	77.854	48.850
Atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad	1.818.555	468.668	(11.148)	77.850	48.850
Participación no controlante	2	2	2	4	-
Utilidad integral del período	1.818.557	468.670	(11.146)	77.854	48.850

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

(Socio)

6. Estructura de Flujo de Efectivo Comparativa

Estados de flujo de efectivo consolidados comparativos por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017, 2016, 2015, 2014 y 2013:

	2017	2016	2015	2014	2013
	(en miles de pesos)				
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	2.027.697	1.348.375	370.235	687.471	489.040
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(1.381.919)	(371.815)	(153.524)	(133.433)	(128.300)
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(24.606)	(548.936)	(291.283)	(765.372)	(265.881)
Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo	621.172	427.624	(74.572)	(211.334)	94.859
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del ejercicio	1.555.089	872.537	789.420	893.812	693.044
Resultados financieros generados por el efectivo y equivalente de efectivo	76.460	83.281	24.749	49.861	30.277
Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período	2.252.721	1.383.442	739.597	732.339	818.180

7. Datos Estadísticos Comparativos (en unidades físicas)

	Acumulado al 30 de septiembre de					Trimestre julio - septiembre de				
	2017	2016	2015	2014	2013	2017	2016	2015	2014	2013
Transporte de Gas										
Capacidad en firme contratada promedio (Miles m3/día).....	78.775	78.589	80.794	80.649	81.940	78.903	78.482	81.317	80.455	81.393
Promedio diario de entregas (Miles de m3/día).....	69.476	69.158	67.681	66.053	62.339	75.274	76.346	75.004	71.573	73.320
Producción y comercialización de líquidos										
• Producción										
Etano (Tn).....	204.498	204.922	214.587	227.545	221.530	54.622	70.550	65.071	73.324	58.144
Propano (Tn).....	233.666	229.707	220.332	240.467	199.454	66.799	69.329	54.556	74.397	57.378
Butano (Tn).....	118.324	160.673	162.868	169.993	136.286	17.680	49.750	40.129	54.759	39.884
Gasolina (Tn).....	79.309	70.205	74.736	70.477	65.524	22.603	20.996	19.688	21.813	17.487
• Ventas al mercado local (a)										
Etano (Tn).....	204.498	204.922	214.587	227.545	221.530	54.622	70.550	65.071	73.569	58.144
Propano (Tn).....	144.563	138.076	126.502	156.089	126.055	47.030	48.312	43.853	35.605	46.038
Butano (Tn).....	108.899	109.639	108.469	105.768	102.511	52.553	45.989	37.961	33.712	36.528
• Ventas al exterior (a)										
Propano (Tn).....	80.602	85.692	87.414	64.349	68.033	5.299	21.136	8.644	24.496	11.992
Butano (Tn).....	50.380	34.716	46.657	55.622	36.607	6.505	-	1.216	8.294	5.000
Gasolina (Tn).....	77.642	65.062	76.032	62.233	64.131	20.573	14.879	19.988	19.598	14.346

(a) Incluye el procesamiento de gas natural realizado por cuenta y orden de terceros.

8. Índices

		Al 30 de septiembre de				
		2017	2016	2015	2014	2013
Liquidez	(a)	1,55	1,60	1,39	1,68	1,20
Solvencia	(b)	0,62	0,33	0,46	0,52	0,54
Inmovilización del capital	(c)	0,54	0,65	0,73	0,71	0,75

(a) Activo corriente sobre pasivo corriente.

(b) Patrimonio neto sobre pasivo total.

(c) Activo no corriente sobre total del activo.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 F° 85

9. Cotización de la acción de TGS en la Bolsas y Mercados Argentinos S.A. (anteriormente Bolsa de Comercio de Buenos Aires) al último día de cada mes

	2017	2016	2015	2014	2013
Enero	32,40	17,00	7,60	4,13	3,10
Febrero	36,80	21,00	9,10	4,20	2,56
Marzo	43,90	17,30	12,70	4,58	2,82
Abril	46,30	18,00	12,00	5,14	3,04
Mayo	53,30	18,00	10,80	6,45	2,91
Junio	56,40	19,90	11,40	5,57	2,60
Julio	54,00	19,55	11,10	6,08	3,06
Agosto	61,30	18,25	11,65	7,04	3,35
Septiembre	72,00	20,80	10,90	10,00	3,80
Octubre		22,40	16,70	8,78	4,15
Noviembre		25,60	17,70	9,00	4,36
Diciembre		29,60	17,05	7,80	3,80

10. Perspectivas

Tal como se menciona en nota 17.a, el 30 de marzo de 2017, la Sociedad firmó el Acuerdo Transitorio 2017 y su Directorio aprobó una nueva versión del Acta Acuerdo Integral 2017, la cual a la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa se encuentra pendiente de aprobación y ratificación por parte del Congreso Nacional y del Gobierno Nacional. Estos dos hitos, sumados a las medidas adoptadas posteriormente por el ENARGAS y el MINEM en el marco del proceso de RTI, por las cuales se aprueba un nuevo esquema tarifario aplicable en etapas a partir del 1° de abril 2017 y el Plan de Inversiones Quinquenal, generan un marco de certidumbre para el negocio de Transporte de Gas Natural que permitirá a TGS acompañar el desarrollo energético de la Argentina.

Para este proceso, el Plan de Inversiones Quinquenal resulta de suma importancia ya que permitirá asegurar que el sistema de gasoductos responda adecuadamente a las exigencias derivadas de desarrollo de las reservas gasíferas del país. En lo que resta de 2017, TGS se continuará focalizando en la gestión para alcanzar el cumplimiento y mantenimiento del plan quinquenal mencionado anteriormente. Así se podrá continuar desarrollando un negocio de Transporte de Gas Natural confiable y seguro, que es lo que ha caracterizado a esta Compañía en sus 25 años de existencia.

En este contexto, el 20 de octubre de 2017, el ENARGAS emitió la Resolución N° 62/2017 por la cual se convoca a una audiencia pública en la cual se tratará una adecuación tarifaria transitoria a cuenta del incremento tarifario que surja del proceso de RTI. Dicha audiencia pública se celebrará el 14 de noviembre de 2017 y de la misma surgirán los nuevos cuadros tarifarios que tendrán vigencia a partir del 1 de diciembre de 2017.

En el segmento de Producción y Comercialización de Líquidos, la estrategia estará orientada a la optimización del mix de producción que permita priorizar aquellos productos y canales de distribución que aporten mayores márgenes, y a la maximización del acceso a la RTP a costos razonables, en un contexto de mayor costo de gas natural y en un marco de recuperación de los precios de venta de los productos destinados a los programas de abastecimiento al mercado local. Para ello será de suma importancia ser eficientes en la gestión de nuestros activos asegurando una operación coordinada, segura y eficiente.

En los segmentos de “Otros Servicios y Telecomunicaciones”, en un marco aún más desafiante, el foco estará puesto en desarrollar negocios atractivos que permitan anticiparnos a las necesidades de nuestros clientes en vistas a las oportunidades que se presentan en virtud de las políticas

adoptadas por el Gobierno Nacional para el sector de exploración y explotación de hidrocarburos que permitan obtener precios previsibles y reglas estables.

En materia financiera, TGS prevé acceder al financiamiento para llevar a cabo la ejecución del exigente Plan de Inversiones Quinquenal y los proyectos de inversión de los negocios no regulados. El objetivo de la Sociedad es mantener una óptima estructura de capital en concordancia con sus necesidades de inversión, a un costo de financiamiento acorde, a fin de maximizar la rentabilidad para los accionistas.

En lo que respecta a su operatoria diaria, TGS seguirá comprometida con la mejora continua de cada uno de sus procesos que permita optimizar la utilización de los recursos y así reducir los costos operativos. En este sentido se espera sostener los niveles de confiabilidad operativa que representa un importante compromiso para con los clientes. Tal es así que la Sociedad continuará con la implementación de distintas acciones, como ser la estandarización y sistematización de la gestión de riesgo en gasoductos, plantas compresoras e instalaciones de procesamiento y por último, profundizará las iniciativas de capacitación que brindamos en forma permanente al personal para su formación técnica y de gestión de los recursos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2017.

Luis Alberto Fallo
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

EJERCICIO ECONÓMICO N° 26 INICIADO EL 1° DE ENERO DE 2017

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

Domicilio legal: Don Bosco 3672. Piso 5. C.P. 1206 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

Actividad principal de la Sociedad: Prestación del servicio público de Transporte de Gas Natural y todas aquellas actividades complementarias y subsidiarias.

Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio: 1° de diciembre de 1992.

Fecha de finalización del contrato social: 30 de noviembre de 2091.

Última modificación del estatuto social: 25 de julio de 2017. (Nota 1).

C.U.I.T.: 30-65786206-8

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
(Expresado en pesos -"Ps."-)

Clases de acciones	Monto suscripto, integrado y autorizado a la oferta pública (Nota 18 a los estados financieros)
Acciones ordinarias y escriturales de valor nominal 1, de 1 voto:	
Clase "A"	405.192.594
Clase "B"	389.302.689
	794.495.283

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

José M. Zuliani
Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

Luis Alberto Fallo
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA
Estados de Resultados Integrales Consolidados Condensados Intermedios
por los períodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016
(Expresados en miles de pesos)

	Notas	Por los períodos de tres meses terminados el 30 de septiembre de		Por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
		2017	2016	2017	2016
Ingresos por ventas netas	8	2.625.852	1.547.351	8.101.895	4.868.396
Costo de ventas	9.h.	(1.401.096)	(1.027.359)	(4.277.229)	(2.996.503)
Utilidad bruta		1.224.756	519.992	3.824.666	1.871.893
Gastos de administración	9.i.	(99.669)	(71.160)	(266.424)	(195.502)
Gastos de comercialización	9.i.	(133.813)	(73.793)	(341.726)	(234.457)
Otros resultados operativos, netos	9.k.	(19.198)	(30.440)	12.615	(60.083)
Utilidad operativa		972.076	344.599	3.229.131	1.381.851
Resultados financieros					
Ingresos Financieros	9.j.	143.814	52.437	351.324	279.773
Egresos Financieros	9.j.	(332.472)	(161.444)	(792.246)	(940.427)
Total resultados financieros, netos		(188.658)	(109.007)	(440.922)	(660.654)
Resultado de inversiones en asociadas	11	194	(321)	166	1.463
Utilidad integral antes del impuesto a las ganancias		783.612	235.271	2.788.375	722.660
Impuesto a las ganancias	14	(265.510)	(84.037)	(969.818)	(253.990)
Utilidad neta del período		518.102	151.234	1.818.557	468.670
Otros resultados integrales (netos de impuestos)		-	-	-	-
Utilidad integral total del período		518.102	151.234	1.818.557	468.670
Atribuible a:					
Accionistas de la Sociedad		518.102	151.234	1.818.555	468.668
Participación no controlante		-	-	2	2
		518.102	151.234	1.818.557	468.670
Utilidad por acción atribuible a los accionistas de la Sociedad:					
Promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		794.495.283	794.495.283	794.495.283	794.495.283
Utilidad básica y diluida por acción (\$ por acción)		0,65	0,19	2,29	0,59

Las Notas 1 a 23 deben leerse conjuntamente con estos estados financieros consolidados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

José M. Zuliani
Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

Luis Alberto Fallo
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA
Estados de Situación Financiera Consolidados Condensados Intermedios
al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016
(Expresados en miles de pesos)

ACTIVO	Notas	30/09/2017	31/12/2016
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	12	5.996.811	5.333.344
Inversiones en compañías asociadas	10	3.040	2.874
Otros activos financieros a costo amortizado	9.m.	15.967	21.584
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	9.l	64.973	142.872
Activo por impuesto diferido		364	-
Otros créditos	9.a.	22.062	75.465
Créditos por ventas	9.b.	4.531	8.122
Total activo no corriente		6.107.748	5.584.261
Activo corriente			
Otros créditos	9.a.	656.224	378.272
Inventarios		206.150	116.863
Créditos por ventas	9.b.	1.197.581	1.226.439
Otros activos financieros a costo amortizado	9.m.	833.888	14.900
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	9.l	140.989	55.508
Efectivo y equivalentes de efectivo	9.c.	2.252.721	1.555.089
Total activo corriente		5.287.553	3.347.071
Total Activo		11.395.301	8.931.332
PATRIMONIO			
Capital		1.345.300	1.345.300
Reserva Legal		269.059	247.503
Reserva para futuros dividendos		912.010	-
Reserva para futuras inversiones		-	2.891
Resultados		1.818.555	930.675
Participación no controlante		7	9
Total Patrimonio		4.344.931	2.526.378
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Pasivo por impuesto diferido		385.549	416.716
Anticipos de clientes	9.d.	302.161	313.686
Deudas financieras	13	2.957.963	3.771.604
Total pasivo no corriente		3.645.673	4.502.006
Pasivo corriente			
Provisiones	15	177.715	221.433
Anticipos de clientes	9.d.	27.370	37.594
Otras deudas	9.e.	33.303	3.816
Deudas fiscales	9.f.	80.703	59.192
Impuesto a las ganancias a pagar		787.148	305.410
Remuneraciones y cargas sociales		196.492	168.859
Deudas financieras	13	1.311.905	145.396
Deudas comerciales	9.g.	790.061	961.248
Total pasivo corriente		3.404.697	1.902.948
Total pasivo		7.050.370	6.404.954
Total Patrimonio y Pasivo		11.395.301	8.931.332

Las Notas 1 a 23 deben leerse conjuntamente con estos estados financieros consolidados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS
S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

José M. Zuliani
Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

Luis Alberto Fallo
Presidente



TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA
Estados de Cambios en el Patrimonio Consolidados Condensados Intermedios
al 30 de septiembre de 2017 y 2016
 (Expresados en miles de pesos)

	Capital			Resultados Acumulados							Participación no controlante	Total
	Capital social	Ajuste del capital social	Subtotal	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos	Reserva para futuras inversiones	Reserva para futuras inversiones y otras necesidades financieras	Resultados	Subtotal	Total		
Saldos al 31 de diciembre de 2015	794.495	550.805	1.345.300	247.503	99.734	-	175.000	(172.109)	350.128	1.695.428	6	1.695.434
Dispuesto por la Reunión de Directorio del 13 de enero de 2016												
- Dividendos en efectivo	-	-	-	-	(99.734)	-	-	-	(99.734)	(99.734)	-	(99.734)
Dispuesto por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 23 de abril de 2016												
- Reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	2.891	-	(2.891)	-	-	-	-
- Desafectación reservas	-	-	-	-	-	-	(175.000)	175.000	-	-	-	-
Utilidad integral total del período de nueve meses	-	-	-	-	-	-	-	468.668	468.668	468.668	2	468.670
Saldos al 30 de septiembre de 2016	794.495	550.805	1.345.300	247.503	-	2.891	-	468.668	719.062	2.064.362	8	2.064.370
Utilidad integral total del período de tres meses	-	-	-	-	-	-	-	462.007	462.007	462.007	1	462.008
Saldos al 31 de diciembre de 2016	794.495	550.805	1.345.300	247.503	-	2.891	-	930.675	1.181.069	2.526.369	9	2.526.378
Dispuesto por la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2017												
- Reserva Legal	-	-	-	21.556	-	-	-	(21.556)	-	-	-	-
- Reserva para Futuros Dividendos	-	-	-	-	912.010	-	-	(912.010)	-	-	-	-
- Desafectación reservas	-	-	-	-	-	(2.891)	-	2.891	-	-	-	-
Distribución dividendos participación no controlante	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(4)	(4)
Utilidad integral total del período de nueve meses	-	-	-	-	-	-	-	1.818.555	1.818.555	1.818.555	2	1.818.557
Saldos al 30 de septiembre de 2017	794.495	550.805	1.345.300	269.059	912.010	-	-	1.818.555	2.999.624	4.344.924	7	4.344.931

Las Notas 1 a 23 deben leerse conjuntamente con estos estados financieros consolidados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación
 con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José M. Zuliani
 Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
 Dr. Alejandro P. Frechou
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

(Socio)

Luis Alberto Fallo
 Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA
Estados de Flujo de Efectivo Consolidados Condensados Intermedios
por los períodos de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2017 y 2016
(Expresados en miles de pesos)

	2017	2016
<u>FLUJO DE EFECTIVO GENERADO POR LAS OPERACIONES</u>		
Utilidad integral del período	1.818.557	468.670
Ajustes para conciliar la utilidad neta del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	264.299	184.769
Baja de propiedad, planta y equipos	6.104	3.666
Resultado inversiones en asociadas	(166)	(1.463)
Aumento neto de provisiones y previsión para deudores incobrables	87.029	93.991
Intereses generados por pasivos	297.292	293.271
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(34.877)	(11.510)
Impuesto a las ganancias devengado	969.818	253.990
Resultado instrumentos financieros derivados	-	8.933
Diferencia de cambio	182.022	495.933
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(76.149)	(213.730)
Otros créditos	(196.153)	(183.084)
Inventarios	(89.287)	(84.890)
Deudas comerciales	(399.453)	190.430
Remuneraciones y cargas sociales	27.633	30.354
Deudas fiscales	26.044	(46.985)
Impuesto a las ganancias	(146.462)	(19.540)
Otras deudas	29.487	(37.818)
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	(150.450)	(9.374)
Intereses pagados	(165.476)	(167.071)
Impuesto a las ganancias pagado	(400.701)	(8.837)
Instrumentos financieros derivados	-	118.490
Anticipos de clientes	(21.414)	(9.820)
Flujo de efectivo generado por las operaciones	2.027.697	1.348.375
<u>FLUJO DE EFECTIVO APLICADO A LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</u>		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(678.340)	(394.243)
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(703.579)	22.428
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(1.381.919)	(371.815)
<u>FLUJO DE EFECTIVO APLICADO A LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</u>		
Cancelación de deudas financieras	(24.602)	(449.202)
Dividendos pagados a los accionistas de la controlante	-	(99.734)
Dividendos pagados a la participación no controlante	(4)	-
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(24.606)	(548.936)
<u>AUMENTO NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTE DE EFECTIVO</u>		
Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del ejercicio	1.555.089	872.537
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	76.460	83.281
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	2.252.721	1.383.442

Las Notas 1 a 23 deben leerse conjuntamente con estos estados financieros consolidados condensados intermedios.

Información adicional sobre los Estados de flujo de efectivo consolidados ver Nota 7.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS
S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

José M. Zuliani
Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

Luis Alberto Fallo
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA
Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e
información comparativa
(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3,
excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

1. DESCRIPCIÓN GENERAL

Actividad de la Sociedad

Transportadora de Gas del Sur S.A. es una de las sociedades que se constituyeron con motivo de la privatización de Gas del Estado S.E. (“GdE”). La Sociedad comenzó sus operaciones comerciales el 29 de diciembre de 1992 y se dedica principalmente a la prestación del servicio público de Transporte de Gas Natural y la Producción y Comercialización de Líquidos. El sistema de gasoductos troncales de TGS conecta los principales yacimientos gasíferos del sur y oeste de la Argentina con las distribuidoras de gas y clientes industriales en esas áreas y en el Gran Buenos Aires. La Licencia para operar este sistema (la “Licencia”) le fue otorgada a la Sociedad en forma exclusiva por un período de treinta y cinco años, prorrogable por diez años adicionales en la medida que TGS haya cumplido en lo sustancial con las obligaciones impuestas por la misma y por el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”). Junto con los activos esenciales requeridos para la prestación del servicio de transporte de gas natural, la Sociedad recibió el Complejo de Procesamiento de Gas General Cerri (“Complejo Cerri”), en el cual se efectúa el procesamiento de gas natural para la obtención de líquidos. Adicionalmente, TGS presta servicios de “midstream” los cuales consisten, principalmente, en el tratamiento, separación de impurezas y compresión de gas natural, pudiendo abarcar la captación y el transporte de gas natural en yacimientos, así como también servicios de construcción, operación y mantenimiento de gasoductos. Asimismo, a través de la sociedad controlada Telcosur S.A. (“Telcosur”), se prestan servicios de telecomunicaciones, los mismos son específicamente servicios de transmisión de datos a través de una red de radio enlace terrestre y digital.

El 26 de abril de 2017, la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas (la “Asamblea”) aprobó la modificación del estatuto social de TGS a fin de (i) ampliar el objeto social de modo tal de incorporar el desarrollo de actividades complementarias, accesorias, vinculadas y/o derivadas del transporte de gas natural, como ser la generación y comercialización de energía eléctrica y la prestación de otros servicios para el sector hidrocarbúrico en general, y (ii) crear un Comité Ejecutivo en el ámbito del Directorio en los términos del artículo 269 de la Ley General de Sociedades a fin de dotar a dicho cuerpo de Administración de mayor flexibilidad en la toma de decisiones (la “Modificación estatutaria”). En relación al cumplimiento de los requisitos regulatorios, se ha dejado constancia de que la Modificación estatutaria no ha recibido observaciones del ENARGAS, en lo que es materia de su competencia, conforme lo informado mediante nota ENRG GAL/GDyE/GT/I N° 03581 de fecha 25 de abril de 2017 ni tampoco de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”), que ha conformado la Modificación estatutaria a través de la nota de fecha 18 de abril de 2017. El 14 de julio de 2017, mediante la emisión de la Resolución N° 18.852, la CNV aprobó la Modificación estatutaria. Finalmente, el 25 de julio de 2017, la Modificación Estatutaria fue inscrita ante la Inspección General de Justicia.

Composición accionaria

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. (“CIESA”), quien posee el 51% del capital social de la Sociedad y el restante se encuentra en la oferta pública. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. (en proceso de fusión con Pampa Energía S.A. como sociedad absorbente, 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 propietario del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

capital social de CIESA y (iii) Grupo Inversor Petroquímica S.L. (integrante del Grupo GIP, liderado por la familia Sielecki; "GIP"), PCT L.L.C. ("PCT"), quienes en forma directa, y junto a WST S.A. (integrante del Grupo Wertheim, "WST") en forma indirecta a través de PEPCA S.A. ("PEPCA"), poseen una participación del 50% del capital social de CIESA.

La actual composición accionaria de CIESA es resultado de la transacción llevada adelante el 27 de julio de 2016 por medio de la cual: (i) Pampa Energía S.A. y su subsidiaria Pampa Participaciones S.A. vendieron la totalidad del capital social y votos de su titularidad en PEPCA a favor de GIP en un 51%, WST en un 45,8% y PCT, en un 3,2% y (ii) Pampa Inversiones S.A. cedió su carácter de Beneficiario del Fideicomiso a GIP y PCT, con una participación del 55% y 45%, respectivamente (la "Transacción").

Por su parte, el mismo 27 de julio de 2016 Pampa Energía S.A. adquirió a una afiliada de Petróleo Brasileiro S.A. el 100% del capital accionario de Petrobras Participaciones S.L., sociedad controlante de Petrobras Argentina S.A. y consecuentemente el control indirecto de Petrobras Hispano Argentina S.A.

El 9 de agosto de 2016, el ENARGAS autorizó el cambio de co-control accionario en CIESA, aprobando bajo la Resolución N° I/3939: (i) la adquisición por parte de Pampa Energía de la totalidad del paquete accionario que Petrobras Participaciones S.L. tenía en Petrobras Argentina S.A.; (ii) la adquisición por parte de GIP, WST y PCT del paquete accionario de PEPCA; (iii) la cesión de derechos realizada por Pampa Energía a GIP y PCT y (iv) la sustitución de The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina como Fiduciario del Fideicomiso, por TMF Trust Company (Argentina) S.A.

Posteriormente, el 7 de diciembre de 2016, Pampa Energía, Petrobras Argentina S.A., Petrobras Hispano Argentina S.A., Pampa Participaciones S.A. y Pampa Inversiones S.A. (en conjunto "Grupo Pampa") solicitaron al ENARGAS autorización para ejercer la opción de canje (el "Canje") prevista en la Transacción. El Canje consistió en una serie de transferencias por las cuales el Grupo Pampa transfiere a GIP y PCT el 40% del capital social de CIESA, al tiempo que GIP y PCT transfieren a Petrobras Hispano Argentina S.A. su calidad de Beneficiarios del Fideicomiso. Cabe resaltar que dicho Canje, que no modifica la estructura accionaria de TGS ni de CIESA, fue aprobado por el ENARGAS el 29 de diciembre de 2016 y notificado a CIESA el 17 de enero de 2017.

Como resultado de la Transacción y del ejercicio de la Opción, GIP, WST y PCT son titulares –en forma directa e indirecta- del 50% del capital social de CIESA en las siguientes proporciones: GIP 27,10%, WST 4,58% y PCT 18,32%, al tiempo que Grupo Pampa es titular del 50% restante.

Con fecha 16 de febrero de 2017, las Asambleas Extraordinarias de Accionistas de Pampa Energía y Petrobras Argentina S.A. aprobaron el compromiso previo de fusión, en virtud del cual Pampa Energía será la entidad continuadora y Petrobras Argentina S.A. se disolverá sin liquidarse. La fusión es efectiva desde el 1 de noviembre de 2016. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios, se encuentra pendiente la conformidad administrativa de la fusión por parte de los organismos de contralor.

2. ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS

TGS presenta sus estados financieros consolidados condensados intermedios por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 precediendo a sus estados financieros separados,

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

dando cumplimiento a lo dispuesto en el Título IV, Capítulo I, Sección I, artículo 1) b.1) de las Normas de la CNV (N.T. 2013) (las “Normas”). Las referencias en estos estados financieros a “TGS” o la “Sociedad”, hacen alusión a Transportadora de Gas del Sur S.A. y a Telcosur, su subsidiaria consolidada.

3. BASES DE PRESENTACIÓN

Los estados financieros consolidados condensados intermedios han sido preparados de acuerdo con las disposiciones de la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (“NIC 34”), emitido por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés) adoptada por las Normas.

Estos estados financieros no incluyen toda la información ni todas las revelaciones que se requieren para los estados financieros anuales, y deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales de TGS al 31 de diciembre de 2016, emitidos el 7 de marzo de 2017.

A continuación, se detallan los datos de la subsidiaria que refleja el conjunto societario al 30 de septiembre de 2017:

Sociedad	% de participación y votos	Fecha de cierre	Actividad principal
Telcosur	99,98	31 de diciembre	Prestación de servicios de telecomunicaciones
CTG Energía S.A.	100,00	31 de diciembre	Servicios relacionados con energía eléctrica

Moneda funcional y de presentación

Los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios están expresados en miles de pesos argentinos (“Ps.” ó “\$”), que es la moneda funcional de la Sociedad y su subsidiaria.

La NIC 29 “Información financiera en economías hiperinflacionarias” requiere que los estados financieros de una entidad cuya moneda funcional sea la de una economía hiperinflacionaria, independientemente de si están basados en el método del costo histórico o en el método del costo corriente, sean expresados en términos de la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período sobre el que se informa. Para ello, en términos generales, se debe computar en las partidas no monetarias la inflación producida desde la fecha de adquisición o desde la fecha de revaluación según corresponda. A los efectos de concluir sobre la existencia de una economía hiperinflacionaria, la norma detalla una serie de factores a considerar entre los que se incluye una tasa acumulada de inflación en tres años que se aproxime o exceda el 100%.

Al 30 de septiembre de 2017, para las sociedades en Argentina, no es posible calcular la tasa acumulada de inflación correspondiente al período de tres años finalizado en esa fecha sobre la base de datos oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (“INDEC”), dado que en el mes de octubre de 2015 el citado organismo discontinuó el cálculo del Índice de Precios Internos al por Mayor (“IPIM”), calculándolo nuevamente a partir de enero de 2016.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Al cierre del período sobre el que se informa, producto de: (i) la inconsistencia en cuanto a los índices oficiales a emplearse, (ii) la desaceleración de la inflación ocurrida a partir de la segunda mitad de 2016 y (iii) la existencia de indicadores cualitativos no concluyentes, el peso argentino no reúne las características para ser calificado como la moneda de una economía hiperinflacionaria según las pautas establecidas en la NIC 29 y, por lo tanto, los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios no han sido reexpresados en moneda constante.

Sin embargo, en los últimos años ciertas variables macroeconómicas que afectan los negocios de la Sociedad, tales como el costo salarial y los precios de los insumos, han sufrido variaciones anuales de cierta importancia. Esta circunstancia debe ser considerada en la evaluación e interpretación de la situación financiera y los resultados que presenta la Sociedad en los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

4. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

Las políticas contables aplicadas para estos estados financieros consolidados condensados intermedios son consistentes con las utilizadas en los estados financieros correspondientes al último ejercicio financiero preparado bajo NIIF, el cual finalizó el 31 de diciembre de 2016.

Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para ejercicios iniciados el 1 de enero de 2017

La siguiente norma es de aplicación para la Sociedad a partir del presente ejercicio, la cual no ha tenido un impacto significativo en la posición financiera y en los resultados de sus operaciones.

Modificaciones a la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”

En enero de 2016, el IASB publicó ciertas clarificaciones y guías con respecto al reconocimiento de activos impositivos diferidos de pérdidas no realizadas.

Estas modificaciones entraron en vigencia para el ejercicio iniciado el 1 de enero de 2017. La aplicación de dicha norma no tuvo impacto en la Sociedad.

Modificaciones a la NIC 7 “Estado de flujo de efectivo”

En febrero de 2016, el IASB publicó ciertas modificaciones con respecto a las revelaciones a efectuarse en el Estado de Flujo de Efectivo.

Las modificaciones a la Iniciativa de Revelación (Modificaciones a la NIC 7) tienen por objetivo que las entidades revelen información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiación. Para ello, el IASB requiere que los siguientes cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiación sean revelados: (i) los cambios de los flujos de efectivo de financiación; (ii) los cambios derivados de la obtención o pérdida del control de

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

subsidiarias u otros negocios; (iii) el efecto de los cambios en la variación del tipo de cambio; (iv) los cambios en el valor razonable; y (v) otros cambios.

Por último, las modificaciones establecen que los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiación deben ser revelados por separado de los cambios en otros activos y pasivos.

La Sociedad puso en vigencia dicha norma de exposición en Nota 7 a los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios.

5. ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

Las actividades de TGS la exponen a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo por tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

No han habido cambios significativos desde el último cierre anual en las políticas de gestión de riesgos.

6. ESTIMACIONES CONTABLES CRÍTICAS

La preparación de los estados financieros de conformidad con las normas contables profesionales requiere que la Sociedad efectúe estimaciones contables que afectan los montos de activos y pasivos registrados y la exposición de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como los montos de ingresos y egresos registrados durante el correspondiente período. La realización de tales estimaciones implica que TGS emplee suposiciones y presunciones las cuales se basan en diversos factores, incluyendo tendencias pasadas, acontecimientos conocidos a la fecha de emisión de los presentes estados financieros y expectativas de eventos futuros respecto del desenlace de los acontecimientos y sus resultados.

Con posterioridad a la emisión de los estados financieros por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016, y para propósitos de la emisión de los estados financieros a dicha fecha incluidos en el formulario 20-F, la Sociedad actualizó el test de recuperabilidad de activos empleados en el segmento de Transporte de Gas Natural, ya que estimó que la incertidumbre existente al 31 de diciembre de 2016 respecto de las premisas utilizadas para la preparación de los distintos flujos de fondos aplicables al test de recuperabilidad de activos empleados en dicho segmento se vio reducida debido a que el ENARGAS aprobó mediante Resolución N° I-4362/17 (la "Resolución 4362") los estudios económicos de la Revisión Tarifaria Integral ("RTI") estableciendo un nuevo cuadro tarifario aplicable a la Sociedad y el efecto de la firma de una nueva versión del Acta Acuerdo de Renegociación Integral (el "Acta Acuerdo Integral 2017"), (para mayor información del mismo ver nota 16 a los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios).

Es por ello, que en esta revaluación de recuperabilidad de los activos involucrados al 31 de diciembre de 2016, se consideró el impacto del incremento tarifario transitorio otorgado por la resolución del ENARGAS antes mencionada, y se procedió a la preparación de un único flujo de fondos que considera las estimaciones respecto de: (i) el monto de la primera cuota del incremento tarifario otorgado por la Resolución 4362, (ii) la oportunidad en la cual los restantes incrementos serán otorgados, (iii) los incrementos tarifarios a recibirse en el futuro, (iv) el mecanismo de ajuste semestral dispuesto por la

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Resolución 4362, (v) las obras obligatorias a realizarse de acuerdo a lo dispuesto por la Resolución 4362 (“Plan de Inversiones Quinquenal”) y (vi) las variables macroeconómicas que impactarán en la Sociedad.

En base a lo expuesto anteriormente, la Dirección de la Sociedad estima que el valor de recupero de los componentes de propiedad, planta y equipos del segmento de Transporte de Gas Natural supera el valor libros al 30 de septiembre de 2017.

7. INFORMACIÓN ADICIONAL SOBRE EL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Para la confección de los estados de flujo de efectivo se ha considerado como concepto de fondos el efectivo y equivalente de efectivo cuyo vencimiento original no supere el plazo de tres meses. La Sociedad utiliza el método indirecto, el cual requiere una serie de ajustes a la utilidad neta del período para obtener los fondos generados por las operaciones.

Las principales transacciones de inversión y financiación que no afectaron efectivo y fueron eliminadas de los estados de flujo de efectivo al 30 de septiembre de 2017 y 2016 son las siguientes:

	2017	2016
Financiación obtenida de proveedores para la adquisición de Propiedad, Planta y Equipo ("PPE")	263.917	19.197
Arrendamientos financieros para la adquisición de PPE	-	750.389
Cancelación de capital arrendamientos financieros ⁽¹⁾	37.952	-
Activación de costos financieros	38.811	26.715

⁽¹⁾ Cancelado mediante la compensación con los créditos por ventas mantenidos con el acreedor.

En nota 13 a los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios se incluye una conciliación entre el saldo inicial y final de los pasivos financieros que surgen de las actividades de financiación.

8. INFORMACIÓN POR SEGMENTO DE NEGOCIOS

La NIIF 8 “Información por segmentos” (“NIIF 8”) establece que son segmentos de negocios aquellos identificados sobre la base de informes internos con respecto a los componentes de la Sociedad revisados regularmente por el principal tomador de decisiones, para evaluar recursos y desempeño. Los segmentos de negocios son reportados de manera consistente con la información revisada por el Directorio de la Sociedad quien es el órgano encargado de la toma de decisiones de este tipo.

Para propósitos de su gestión, TGS se encuentra organizada en cuatro segmentos de negocios sobre la base de los productos y servicios que ofrece: (i) Transporte de Gas Natural, sujeto a regulaciones del ENARGAS; (ii) Producción y Comercialización de Líquidos, (iii) Otros servicios y (iv) Telecomunicaciones; estos últimos tres segmentos de negocios no están sujetos a regulaciones del ENARGAS. La producción y comercialización del Gas Licuado del Petróleo (“GLP”) se encuentra

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

alcanzada por las regulaciones del Ministerio de Energía y Minería de la Nación (“MINEM”) y de la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos.

A continuación se expone la información correspondiente a los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016, para los segmentos de negocios identificados:

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017

	Transporte de Gas Natural	Producción y comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
Ingresos por ventas netas ⁽¹⁾	3.098.142	4.409.089	538.281	56.383	8.101.895
Costo de ventas	(988.757)	(2.994.415)	(260.984)	(33.073)	(4.277.229)
Gastos de administración	(220.552)	(31.012)	(12.806)	(2.054)	(266.424)
Gastos de Comercialización	(169.157)	(123.035)	(42.971)	(6.563)	(341.726)
Otros resultados operativos, netos	(44.593)	64.751	(6.481)	(1.062)	12.615
Utilidad operativa	1.675.083	1.325.378	215.039	13.631	3.229.131
Depreciación de Propiedad, Planta y Equipos	(181.161)	(14.333)	(68.805)	-	(264.299)

⁽¹⁾ Los ingresos por ventas correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos incluyen Ps. 183.907 correspondientes a subsidios otorgados por el Estado Argentino.

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
Mercado externo	-	1.304.645	-	-	1.304.645
Mercado local	3.098.142	3.104.444	538.281	56.383	6.797.250

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros servicios	Telecomunicaciones	Total
Ingresos por Ventas Netas ⁽¹⁾	1.336.538	3.153.662	332.817	45.379	4.868.396
Costo de Ventas	(700.072)	(2.142.194)	(132.558)	(21.679)	(2.996.503)
Gastos de Administración	(160.282)	(23.290)	(9.766)	(2.164)	(195.502)
Gastos de Comercialización	(81.703)	(113.072)	(33.430)	(6.252)	(234.457)
Otros resultados operativos, netos	(42.677)	(17.461)	7	48	(60.083)
Resultado operativo	351.804	857.645	157.070	15.332	1.381.851
Depreciación de Propiedad, Planta y Equipos	(156.858)	(13.254)	(14.657)	-	(184.769)

⁽¹⁾ Los ingresos por ventas correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos incluyen Ps. 90.220 correspondientes a subsidios otorgados por el Estado Argentino.

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros servicios	Telecomunicaciones	Total
Mercado Externo	-	753.799	-	-	753.799
Mercado Local	1.336.538	2.399.863	332.817	45.379	4.114.597

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA
 Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e
 información comparativa
 (Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3,
 excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

9. COMPOSICIÓN DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA Y DE LOS ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

a) Otros créditos

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Saldo a favor Impuesto a los Ingresos Brutos	1.869	-	1.074	-
Saldo a favor Impuesto a las Ganancias	-	-	962	-
Saldo a favor IVA	73.679	-	101.460	-
Previsión créditos impositivos	(1.179)	-	-	-
Otros créditos impositivos ⁽¹⁾	5.031	18.454	15.430	68.686
Gastos pagados por adelantado	26.067	-	20.124	-
Anticipos a proveedores	337.658	-	70.203	-
Subsidios a cobrar	193.227	-	156.399	-
Servidumbres a recuperar	-	461	-	461
Otros	19.872	3.147	12.620	6.318
Total	656.224	22.062	378.272	75.465

⁽¹⁾ Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, los otros créditos impositivos no corrientes incluyen Ps. 18.454 y Ps. 65.539, respectivamente, en concepto de créditos por el impuesto a las ganancias y el IVA generados por la reversión del crédito correspondiente al aumento tarifario.

Los valores registrados de los Otros créditos están denominados en las siguientes monedas:

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pesos	440.342	22.062	359.103	75.465
Dólares estadounidenses	215.882	-	19.169	-
Total	656.224	22.062	378.272	75.465

b) Créditos por ventas

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Comunes	1.168.807	4.531	1.128.454	8.122
Transporte de Gas Natural	540.435	-	405.388	-
Producción y Comercialización de Líquidos	438.337	-	550.596	-
Otros Servicios	190.035	4.531	172.470	8.122
Partes relacionadas	28.774	-	117.688	-
Transporte de Gas Natural	7.745	-	5.544	-
Producción y Comercialización de Líquidos	54	-	-	-
Otros Servicios	20.975	-	112.144	-
Previsión para incobrables	-	-	(19.703)	-
Total	1.197.581	4.531	1.226.439	8.122

Firmado a efectos de su identificación
 con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Los valores registrados de los Créditos por ventas están denominados en las siguientes monedas:

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pesos	606.480	-	568.500	-
Dólares estadounidenses	591.101	4.531	657.939	8.122
Total	1.197.581	4.531	1.226.439	8.122

A continuación se expone la evolución de la previsión para deudores incobrables:

**Deducidas del activo
Para deudores
incobrables**

Saldos al 31/12/2015	1.389
Aumentos	-
Utilizaciones	-
Recuperos	-
Saldos al 30/09/2016	1.389
Aumentos ⁽¹⁾	19.703
Utilizaciones	(1.389)
Recuperos	-
Saldos al 31/12/2016	19.703
Aumentos ⁽¹⁾	-
Utilizaciones	-
Recuperos ⁽²⁾	(19.703)
Saldos al 30/09/2017	-

⁽¹⁾ Imputado en "Gastos de Comercialización".

⁽²⁾ Imputado en "Otros resultados operativos".

c) Efectivo y equivalentes de efectivo

	30/09/2017	31/12/2016
Caja y bancos	612.392	650.248
Fondos comunes	1.167.862	901.680
Cuentas bancarias remuneradas	472.467	3.161
Total	2.252.721	1.555.089

Los valores registrados del Efectivo y equivalentes de efectivo están denominados en las siguientes monedas:

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA
 Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e
 información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3,
 excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

	30/09/2017	31/12/2016
Pesos	1.235.834	921.768
Dólares estadounidenses	1.016.887	633.321
Total	2.252.721	1.555.089

d) Anticipos de clientes ⁽¹⁾

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Aluar Aluminio Argentino S.A.C.I. ("Aluar")	6.742	139.923	6.742	144.980
Total Austral S.A. ("Total Austral")	-	-	795	-
YPF S.A. ("YPF")	2.502	5.133	2.434	6.947
Pan American Sur S.A. ("PAS")	-	-	530	-
Pan American Energy L.L.C. ("PAE")	2.182	57.306	2.182	58.976
PBB Polisor S.A. ("Polisor")	4.782	95.882	3.905	98.531
Otros	11.162	3.917	21.006	4.252
Total	27.370	302.161	37.594	313.686

⁽¹⁾ Corresponden principalmente a las obras de expansión para la prestación de servicios incrementales contratados por dichos clientes. Los anticipos serán cancelados con la efectiva prestación del servicios contratados.

Los valores registrados de los Anticipos de clientes están totalmente denominados en pesos.

e) Otras deudas

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Honorarios a directores y síndicos a pagar	-	-	2.334	-
Tasa de justicia a pagar	31.882	-	-	-
Otros	1.421	-	1.482	-
Total	33.303	-	3.816	-

Los valores registrados de las Otras deudas están totalmente denominados en pesos.

Firmado a efectos de su identificación
 con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA
 Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e
 información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3,
 excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

f) Deudas fiscales

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Retenciones y percepciones efectuadas a terceros	47.490	-	43.687	-
Retenciones a las exportaciones	-	-	2.299	-
Impuesto a los ingresos brutos a pagar	25.705	-	4.570	-
Otros	7.508	-	8.636	-
Total	80.703	-	59.192	-

Los valores registrados de las Deudas fiscales están totalmente denominados en pesos.

g) Deudas comerciales

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Proveedores comunes	745.748	-	911.318	-
Saldos acreedores de clientes	4.139	-	8.592	-
Sociedades relacionadas	40.174	-	41.338	-
Total	790.061	-	961.248	-

Los valores registrados de las Deudas comerciales están denominados en las siguientes monedas:

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pesos	389.927	-	290.245	-
Dólares estadounidenses	400.134	-	671.003	-
Total	790.061	-	961.248	-

h) Costo de ventas

	Período de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
Existencia al inicio	174.535	66.973	116.863	8.452
Compras	815.157	646.083	2.614.837	1.917.367
Costos de explotación (Nota 9.i.)	617.554	407.645	1.751.679	1.164.026
Existencia al cierre	(206.150)	(93.342)	(206.150)	(93.342)
Total	1.401.096	1.027.359	4.277.229	2.996.503

Firmado a efectos de su identificación
 con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3,

excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

i) Gastos por naturaleza - Información requerida por el art. 64 apartado I, inc. B) de la Ley 19.550 por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016

Rubro	2017					2016	
	Total	Costos de explotación		Gastos de administración	Gastos de comercialización	Egresos financieros	Total
		Actividad regulada	Actividad no regulada				
Remuneraciones y otros beneficios al personal	751.938	373.282	200.399	135.423	42.834	-	567.099
Cargas sociales	139.596	61.297	35.709	32.477	10.113	-	103.199
Honorarios de directores y síndicos	5.925	-	-	5.925	-	-	3.689
Honorarios por servicios profesionales	40.677	1.248	2.023	34.017	3.389	-	28.022
Honorarios por asesoramiento de operador técnico	242.488	124.491	117.997	-	-	-	103.843
Materiales diversos	39.601	12.405	27.196	-	-	-	31.703
Servicios y suministros de terceros	87.891	37.375	43.148	7.368	-	-	54.678
Gastos de correos y telecomunicaciones	6.721	884	813	4.762	262	-	3.854
Arrendamientos	3.936	1.032	737	1.936	231	-	2.596
Transportes y fletes	25.198	15.433	8.998	751	16	-	19.895
Servidumbres	16.223	16.223	-	-	-	-	13.665
Materiales de oficina	2.495	540	184	1.354	417	-	1.907
Viajes y estadías	11.181	4.842	1.990	3.035	1.314	-	6.947
Primas de seguros	23.535	13.608	7.895	1.757	275	-	18.990
Reparación y conservación de propiedad, planta y equipos	225.755	170.253	50.539	4.229	734	-	131.539
Depreciación de propiedad, planta y equipos	264.299	161.455	83.138	19.706	-	-	184.769
Impuestos, tasas y contribuciones	400.977	92.415	6.948	563	301.051 ⁽¹⁾	-	250.124 ⁽¹⁾
Publicidad y propaganda	368	-	2	-	366	-	523
(Recupero) Deudores incobrables	(19.703)	-	-	-	(19.703)	-	-
Gastos y comisiones bancarias	3.049	-	-	3.049	-	-	1.513
Intereses	354.614	-	-	-	-	354.614	327.138
Diferencias de cambio	367.374	-	-	-	-	367.374	556.996
Otros gastos y comisiones financieras	70.258	-	-	-	-	70.258	47.360
Resultado instrumentos financieros derivados	-	-	-	-	-	-	8.933
Costos por servicios prestados a terceros	63.448	-	63.448	-	-	-	45.078
Operaciones entre segmentos de negocios	-	(106.167)	106.167	-	-	-	-
Gastos diversos	24.231	8.141	5.591	10.072	427	-	20.352
Total 2017	3.152.075	988.757	762.922	266.424	341.726	792.246	
Total 2016		699.874	464.152	195.502	234.457	940.427	2.534.412

(1) Incluye retenciones a las exportaciones por Ps. 700 y Ps. 5.709 por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

j) Resultados financieros, netos

	Período de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
Ingresos Financieros				
Intereses	(7.357)	8.709	(6.390)	80.668
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	74.184	61.673	180.274	121.502
Diferencia de cambio	76.987	(17.945)	177.440	77.603
Subtotal	143.814	52.437	351.324	279.773
Egresos Financieros				
Intereses	(126.631)	(118.705)	(391.950)	(353.434)
Diferencia de cambio	(190.053)	(38.795)	(368.849)	(557.415)
Resultado instrumentos financieros derivados	-	-	-	(8.933)
Otros resultados financieros	(26.446)	(13.744)	(70.258)	(47.360)
menos Costos financieros capitalizados	10.658	9.800	38.811	26.715
Subtotal	(332.472)	(161.444)	(792.246)	(940.427)
Total	(188.658)	(109.007)	(440.922)	(660.654)

k) Otros resultados operativos, netos

	Período de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
Aumento neto de provisiones	(3.440)	(21.481)	(50.414)	(62.117)
Recupero siniestro	1.654	(19.473)	114.455	-
Otros	(17.412)	10.514	(51.426)	2.034
Total	(19.198)	(30.440)	12.615	(60.083)

l) Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Títulos Públicos	140.989	-	55.508	84.857
Títulos de deuda privada	-	64.973	-	58.015
Total	140.989	64.973	55.508	142.872

Los valores registrados de los Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados están totalmente denominados en dólares.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

m) Otros activos financieros a costo amortizado

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Títulos VRD	8.809	15.967	14.900	21.584
Títulos Públicos (Letras del Tesoro Nacional)	621.264	-	-	-
Títulos Públicos (Letras del Banco Central)	203.815	-	-	-
Total	833.888	15.967	14.900	21.584

Los valores registrados de los Otros activos financieros a costo amortizado están denominados en las siguientes monedas:

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pesos	212.624	15.967	14.900	21.584
Dólares estadounidenses	621.264	-	-	-
Total	833.888	15.967	14.900	21.584

10. INVERSIONES EN COMPAÑÍAS ASOCIADAS

	30/09/2017		31/12/2016	
	Valor de costo	Valor de libros	Valor de libros	Valor de libros
Emprendimientos de Gas del Sur S.A. (en liquidación) ("EGS")	116	390	357	357
Transporte y Servicios de Gas en Uruguay S.A. ("TGU")	5	2.650	2.517	2.517
Subtotal	121	3.040	2.874	2.874
Gas Link S.A. ("Link")	503	-	-	-
Total	624	3.040	2.874	2.874

11. RESULTADO DE INVERSIONES EN ASOCIADAS

	Período de tres meses terminado		Período de nueve meses	
	el 30 de septiembre de		terminado el 30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
EGS	24	21	33	729
TGU	170	(342)	133	734
Total	194	(321)	166	1.463

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa
(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

12. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS

Cuenta principal	30/09/2017									31/12/2016		
	Costo original					Depreciaciones				Neto resultante	Neto resultante	
	Al comienzo del ejercicio	Aumentos	Disminuciones	Transferencias	Al cierre del período	Acumuladas al comienzo del ejercicio	Bajas	Del período	Alic. Anual %			Acumuladas al cierre del período
Gasoductos	3.646.711	-	-	228.563	3.875.274	1.606.593	-	66.251	2,2	1.672.844	2.202.430	2.040.118
Plantas compresoras	1.564.820	1.354	-	179.291	1.745.465	993.793	-	75.294	3,3 a 25	1.069.087	676.378	571.027
Otras plantas industriales	2.868	-	-	-	2.868	651	-	73	3,3	724	2.144	2.217
Estaciones de regulación y/o medición de presión	136.288	-	7.890	4.339	132.737	93.207	6.236	4.152	4,0	91.123	41.614	43.081
Otras instalaciones técnicas	28.861	-	-	8.588	37.449	21.944	-	958	6,7	22.902	14.547	6.917
Subtotal de bienes afectados al servicio de transporte de gas	5.379.548	1.354	7.890	420.781	5.793.793	2.716.188	6.236	146.728		2.856.680	2.937.113	2.663.360
Bienes afectados al servicio de tratamiento y compresión de gas	972.061	-	-	130.189	1.102.250	140.574	-	65.372	3,3 a 25	205.946	896.304	831.487
Bienes afectados al servicio de producción y comercialización de líquidos	782.595	-	-	65.606	848.201	582.934	-	12.186	3,3	595.120	253.081	199.661
Terrenos	10.922	4	-	-	10.926	-	-	-	-	-	10.926	10.922
Edificios y construcciones civiles	206.842	-	-	20.813	227.655	106.479	-	3.401	2,0	109.880	117.775	100.363
Instalaciones en edificios	34.398	-	-	265	34.663	7.028	-	1.089	4,0	8.117	26.546	27.370
Maquinarias, equipos y herramientas	55.004	30.387	-	929	86.320	40.715	-	2.652	6,7 a 10	43.367	42.953	14.289
Sistemas informáticos y de telecomunicaciones	470.349	-	-	49.345	519.694	364.652	-	23.125	6,7 a 20	387.777	131.917	105.697
Vehículos	44.900	24.771	1.866	-	67.805	28.949	1.866	4.717	20	31.800	36.005	15.951
Muebles y útiles	14.857	-	-	143	15.000	12.973	-	173	10	13.146	1.854	1.884
Diferencia de cambio	177.272	-	-	-	177.272	113.795	-	4.856	4	118.651	58.621	63.477
Materiales	482.546	251.511	4.450	(125.482)	604.125	-	-	-	-	-	604.125	482.546
Línea pack	13.872	-	-	-	13.872	1.618	-	-	-	1.618	12.254	12.254
Obras en curso	804.083	625.843	-	(562.589)	867.337	-	-	-	-	-	867.337	804.083
Total	9.449.249	933.870	14.206	-	10.368.913	4.115.905	8.102	264.299		4.372.102	5.996.811	5.333.344

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

13. DEUDAS FINANCIERAS

El detalle de las deudas financieras corrientes y no corrientes vigentes al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

	30/09/2017	31/12/2016
Deudas financieras corrientes		
Obligaciones Negociables: Programa 2014 Clase 1	1.105.466	-
Intereses Obligaciones Negociables	114.382	31.269
Otras deudas financieras	-	1.466
Arrendamiento Financiero	92.057	112.661
Total deudas financieras corrientes	1.311.905	145.396
Deudas financieras no corrientes:		
Obligaciones Negociables: Programa 2014 Clase 1	2.206.664	3.036.084
Arrendamiento Financiero	751.299	735.520
Total deudas financieras no corrientes	2.957.963	3.771.604
Total deudas financieras ⁽¹⁾	4.269.868	3.917.000

El desglose de las deudas financieras por moneda es el siguiente:

	30/09/2017	31/12/2016
Pesos argentinos	-	1.466
Dólares estadounidenses	4.269.868	3.915.534
Total deudas financieras	4.269.868	3.917.000

El movimiento de las deudas financieras al 30 de septiembre de 2017 y 2016 se expone a continuación:

	2017	2016
Saldo inicial	3.917.000	3.335.192
Intereses devengados a tasa efectiva	278.368	260.592
Diferencia de cambio	342.454	580.110
IVA cuotas impagas	4.533	-
Arrendamientos financieros obtenidos	-	750.000
Cancelación capital de deudas financieras ⁽¹⁾	(62.554)	(449.202)
Pago de intereses ⁽²⁾	(209.933)	(167.071)
Saldo final	4.269.868	4.309.621

⁽¹⁾ Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, del total Ps. 37.952 fueron cancelados mediante la compensación de saldos deudores mantenidos con el acreedor (Pampa Energía).

⁽²⁾ Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, del total Ps. 44.457 fueron cancelados mediante la compensación de saldos deudores mantenidos con el acreedor (Pampa Energía).

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Los vencimientos de las deudas financieras corrientes y no corrientes, sin incluir los gastos de emisión, al 30 de septiembre de 2017 son los siguientes:

	30/09/2017
Hasta el 30/09/2018	1.225.168
Del 1/10/2018 al 30/09/2019	1.105.464
Del 1/10/2019 al 30/09/2020	1.105.464
Saldo final	3.436.096

Por su parte, a continuación se incluyen los vencimientos de los arrendamientos financieros vigentes al 30 de septiembre de 2017:

	30/09/2017
Hasta el 30/09/2018	92.057
Del 1/10/2018 al 30/09/2019	71.477
Del 1/10/2019 al 30/09/2020	77.478
Del 1/10/2020 en adelante	602.344
Saldo final	843.356

14. IMPUESTO A LAS GANANCIAS Y DIFERIDO

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios no existen modificaciones significativas respecto de la situación expuesta por la Sociedad al 31 de diciembre de 2016.

La conciliación entre el impuesto determinado a los fines fiscales y el impuesto cargado a resultados por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

	Período de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
Impuesto a las ganancias - corriente	(299.163)	(31.172)	(1.001.349)	(222.657)
Impuesto a las ganancias - diferido	33.653	10.232	31.531	31.764
Quebranto impositivo	-	(63.097)	-	(63.097)
Total impuesto a las ganancias	(265.510)	(84.037)	(969.818)	(253.990)

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

15. EVOLUCIÓN DE LAS PROVISIONES

	Para demandas legales y otros
Saldos al 31/12/2015	150.586
Aumentos	94.009 ⁽¹⁾
Utilizaciones	(9.374)
Recuperos	(18) ⁽²⁾
Saldos al 30/09/2016	235.203
Aumentos	21.047 ⁽³⁾
Utilizaciones	(18.612)
Recuperos	(16.205) ⁽²⁾
Saldos al 31/12/2016	221.433
Aumentos	112.081 ⁽⁴⁾
Utilizaciones	(150.450)
Recuperos	(5.349) ⁽⁵⁾
Saldos al 30/09/2017	177.715

⁽¹⁾ Del total Ps. 62.096 están incluidos en "Otros resultados operativos, netos" y Ps. 31.913 en "Egresos financieros".

⁽²⁾ El total se expone en Otros resultados operativos.

⁽³⁾ Del total, Ps. 14.507 se exponen en "Otros resultados operativos" y Ps. 6.540 en "Egresos Financieros".

⁽⁴⁾ Del total Ps. 51.597 están incluidos en "Otros resultados operativos, netos" y Ps. 60.484 en "Egresos financieros."

⁽⁵⁾ Del total Ps. 1.159 están incluidos en "Otros resultados operativos, netos" y Ps. 4.190 en "Egresos financieros."

La totalidad de las provisiones se incluyen en el pasivo corriente.

16. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA Y NIVEL DE JERARQUÍA

16.1 Categorización de los instrumentos financieros

Las políticas contables para la categorización de los instrumentos financieros no han sufrido modificaciones a las expuestas en los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2016.

A continuación se incluye la categorización de los activos y pasivos financieros al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

30 de septiembre de 2017

	Activos financieros a valor razonable	Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Total
ACTIVO CORRIENTE				
Créditos por ventas	-	-	1.197.581	1.197.581
Otros créditos	-	-	213.099	213.099
Otros activos financieros a costo amortizado	-	825.079	8.809	833.888
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	140.989	-	-	140.989
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.167.862	-	1.084.859	2.252.721
Total activo corriente	1.308.851	825.079	2.504.348	4.638.278
ACTIVO NO CORRIENTE				
Créditos por ventas	-	-	4.531	4.531
Otros créditos	-	-	3.608	3.608
Otros activos financieros a costo amortizado	-	-	15.967	15.967
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	64.973	-	-	64.973
Total activo no corriente	64.973	-	24.106	89.079
Total activo	1.373.824	825.079	2.528.454	4.727.357

	Pasivos financieros a valor razonable	Otros pasivos financieros	Total
PASIVO CORRIENTE			
Deudas comerciales	-	790.061	790.061
Deudas financieras	-	1.311.905	1.311.905
Remuneraciones y cargas sociales	-	145.337	145.337
Otras deudas	-	33.303	33.303
Total pasivo corriente	-	2.280.606	2.280.606
PASIVO NO CORRIENTE			
Deudas financieras	-	2.957.963	2.957.963
Total pasivo no corriente	-	2.957.963	2.957.963
Total pasivo	-	5.238.569	5.238.569

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

31 de diciembre de 2016				
	Activos financieros a valor razonable	Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Total
ACTIVO CORRIENTE				
Créditos por ventas	-	-	1.226.439	1.226.439
Otros créditos	-	-	169.019	169.019
Otros activos financieros a costo amortizado	-	-	14.900	14.900
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	55.508	-	-	55.508
Efectivo y equivalentes de efectivo	901.680	-	653.409	1.555.089
Total activo corriente	957.188	-	2.063.767	3.020.955
ACTIVO NO CORRIENTE				
Créditos por ventas	-	-	8.122	8.122
Otros créditos	-	-	6.779	6.779
Otros activos financieros a costo amortizado	-	-	21.584	21.584
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	142.872	-	-	142.872
Total activo no corriente	142.872	-	36.485	179.357
Total activo	1.100.060	-	2.100.252	3.200.312
	Pasivos financieros a valor razonable	Otros pasivos financieros	Total	
PASIVO CORRIENTE				
Deudas comerciales	-	961.248	961.248	
Deudas financieras	-	145.396	145.396	
Remuneraciones y cargas sociales	-	134.772	134.772	
Otras deudas	-	3.816	3.816	
Total pasivo corriente	-	1.245.232	1.245.232	
PASIVO NO CORRIENTE				
Deudas financieras	-	3.771.604	3.771.604	
Total pasivo no corriente	-	3.771.604	3.771.604	
Total pasivo	-	5.016.836	5.016.836	

16.2 Estimación y jerarquía de valores razonables

De acuerdo a la NIIF 13 las variables empleadas para la determinación de valores razonables deben de ser categorizadas en 3 niveles de jerarquía. Los niveles existentes son los siguientes:

- Nivel 1: comprende activos y pasivos financieros cuyos valores razonables han sido estimados utilizando precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para iguales activos y pasivos. Los instrumentos incluidos en este nivel, incluyen principalmente saldos en fondos comunes de inversión, títulos de deuda pública y privada con listado en Bolsas y Mercados Argentinos S.A. ("BYMA"). Los fondos comunes de inversión realizan principalmente sus colocaciones en letras emitidas por el Banco Central de la República Argentina.
- Nivel 2: incluye activos y pasivos financieros cuyo valor razonable ha sido estimado usando premisas distintas de los precios de cotización incluidas en el Nivel 1, que son observables para los activos o pasivos, ya sea directamente (por ejemplo, precios) o indirectamente (por ejemplo, derivados de precios). Dentro de este nivel se incluyeron aquellos instrumentos financieros derivados para los que no se contó con una cotización en mercados activos al cierre.
- Nivel 3: comprende instrumentos financieros para los cuales las premisas utilizadas en la estimación del valor razonable no están basadas en información observable en el mercado.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

La siguiente tabla muestra los distintos activos medidos a valor razonable clasificados por jerarquía al 30 de septiembre de 2017:

	30 de septiembre de 2017			Total
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Activos financieros a valor razonable				
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.167.862	-	-	1.167.862
Otras activos financieros corrientes a valor razonable con cambios en resultados	140.989	-	-	140.989
Otras activos financieros no corrientes a valor razonable con cambios en resultados	64.973	-	-	64.973
Total	1.373.824	-	-	1.373.824

El valor razonable estimado de los activos financieros se presenta como el importe por el cual se puede intercambiar dicho instrumento en el mercado entre partes interesadas, de común acuerdo y no en una transacción forzada.

Al 30 de septiembre de 2017, el valor en libros de ciertos instrumentos financieros utilizados por la Sociedad, en efectivo, equivalentes de efectivo, otras inversiones, cuentas a cobrar y por pagar y obligaciones a corto plazo es representativo del valor razonable debido a la naturaleza de corto plazo de estos instrumentos.

El valor razonable de la deuda a largo plazo con cotización es determinado en base al precio de la misma en el mercado a la fecha de cotización. En la siguiente tabla se incluye el valor contable y el valor razonable de las Obligaciones Negociables Programa 2014 de la Sociedad al 30 de septiembre de 2017:

	Valor contable	Valor razonable
Obligaciones Negociables Programa 2014 Clase I	3.426.512	3.608.110

17. MARCO REGULATORIO

a) Marco general y situación tarifaria actual del segmento de Transporte de Gas Natural

El 30 de marzo de 2017, la Sociedad y el Gobierno Nacional firmaron un nuevo acuerdo transitorio (el “Acuerdo Transitorio 2017”). Ese mismo día y en el mismo sentido que lo acordado en el Acuerdo Transitorio 2017, el ENARGAS emitió la Resolución 4362 por la cual:

- Se aprueba la Revisión Tarifaria Integral (“RTI”), la cual culminará con la firma del acta acuerdo integral, llevada adelante en el marco de lo dispuesto por el MINEM. De dicha RTI surgió un nuevo cuadro tarifario aplicable a la Sociedad. No obstante ello, de acuerdo a lo dispuesto por el MINEM en la Resolución N° 74/2017 (la “Resolución 74”), dispone una limitación a la completa vigencia del incremento tarifario que surge del proceso de RTI hasta tanto se completen las aprobaciones gubernamentales del Acta Acuerdo Integral inicialado por la Sociedad el 30 de marzo de 2017 (el “Acta Acuerdo Integral 2017”). En virtud de ello, se aprueba un nuevo cuadro tarifario transitorio vigente a partir del 1 de abril de 2017 que implica un incremento tarifario del 64,2%. No obstante ello, en esta primera etapa el Cargo de Acceso y Uso (“CAU”) no tendrá incremento alguno.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

- El incremento tarifario total que surge del proceso de RTI fue calculado en 214,2% y 37%, en el caso que el mismo se hubiese 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. Como se mencionó precedentemente, el primer tramo del incremento fue otorgado a partir del 1 de abril de 2017. Por su parte, la Resolución 74 dispone que los restantes incrementos tarifarios resultantes de la RTI serán otorgados a partir del 1 de diciembre de 2017 (40% del incremento total) y 1 de abril de 2018 (30% del incremento total), los mismos entrarán en vigencia en la medida que se encuentre vigente el Acta Acuerdo Integral 2017. Para la determinación de la cuantía de los restantes incrementos, el ENARGAS deberá de considerarse el efecto financiero correspondiente, sin afectar el Plan de Inversiones Quinquenal.
- Se aprueba un Plan de Inversiones Quinquenal que la Sociedad deberá de llevar adelante, el cual requiere un elevado nivel de inversiones indispensables para prestar un servicio de calidad, seguro y confiable. Dicho plan ascenderá para el quinquenio comprendido entre el 1 de abril de 2017 y el 31 de marzo de 2022 a Ps. 6.786.543.

No obstante ello, de acuerdo a lo estipulado en la Resolución 4362, hasta tanto entre en vigencia el Acta Acuerdo Integral 2017, se establece un plan de inversiones de transición a efectuarse equivalente al 10% del monto total del Plan de Inversiones Quinquenal. Ello sin perjuicio del total cumplimiento del Plan de Inversiones Quinquenal una vez que el Acta Acuerdo Integral 2017 se encuentre vigente.

- Se aprueba un mecanismo no automático de ajuste semestral de la tarifa de transporte de gas natural y de los compromisos de inversión. Dicho ajuste deberá de ser aprobado por el ENARGAS y para su cálculo se considerará la evolución del IPIM publicado por el INDEC.

El 20 de octubre de 2017, el ENARGAS emitió la Resolución N° 62/2017 por la cual se convoca a una audiencia pública en la cual se tratará una adecuación tarifaria transitoria a cuenta del incremento tarifario que surja del proceso de RTI. Dicha audiencia pública se celebrará el 14 de noviembre de 2017 y de la misma surgirán los nuevos cuadros tarifarios que tendrán vigencia a partir del 1 de diciembre de 2017.

Adicionalmente, el Acuerdo Transitorio 2017 dispone la imposibilidad de pagar dividendos. Para mayor información ver “Nota 18 – Capital Social y Dividendos – b) Distribución de dividendos.”

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados condensados intermedios el Acta Acuerdo Integral 2017 se encuentra en proceso de aprobación por los distintos organismos gubernamentales intervinientes, incluyendo el Congreso Nacional, para su posterior ratificación por parte del Poder Ejecutivo Nacional.

La entrada en vigencia del Acta Acuerdo Integral 2017 conllevará la finalización del Acuerdo Transitorio 2017.

Cabe resaltar que el Acta Acuerdo Integral 2017 contiene similares términos y condiciones que los dispuestos en los acuerdos inicialados en 2008, 2011 y 2015.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Adquisición de derechos arbitrales

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, por acuerdo con el Gobierno Nacional, el reclamo que, conjuntamente Enron Corp. y Ponderosa Assets L.P., habían iniciado contra la República Argentina ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones (“CIADI”), del Banco Mundial (el “Juicio Arbitral”) se encuentra suspendido hasta el 15 de enero de 2018.

Por su parte, tal lo dispuesto en el Acta Acuerdo Integral 2017, una vez que se encuentre vigente el último incremento tarifario tal lo estipulado en la Resolución 74, la Sociedad, CIESA y los accionistas que representen al menos dos tercios del capital social de CIESA deberán desistir de todos los reclamos iniciados o a iniciarse contra el Estado Nacional a partir de la sanción de la Ley de Emergencia Pública.

b) Marco normativo de los segmentos no regulados

El 14 de marzo de 2017, el MINEM emitió la Resolución N° 34 por la cual se autoriza el pago de Ps. 91.578 correspondiente a la compensación adeudada por la participación en el Acuerdo de Propano para Redes de los meses de enero a marzo y mayo a octubre de 2016, los cuales fueron cobrados el 26 de abril de 2017.

Al 30 de septiembre de 2017, el Estado Argentino adeuda a la Sociedad por estos conceptos Ps. 193.227.

Por su parte, la Resolución 74 dispone el incremento a partir del 1° de abril de 2017 del precio del gas propano indiluido destinado al Acuerdo Propano para Redes. A partir de dicha Resolución el precio se establece en Ps. 1.267/tonelada (“tn”) y Ps. 2.832/tn dependiendo del cliente a quien se destina el producto. Al igual que en períodos anteriores, la diferencia entre el precio determinado y el precio paridad de exportación determinado por el MINEM es compensada por la Sociedad por medio de la compensación económica abonada por el Estado Nacional.

Respecto al Programa Hogares con Garrafas (“Plan Hogar”) creado por el Decreto N° 470/15, el 3 de abril de 2017 la Secretaría de Recursos Hidrocarbúferos emitió la Resolución 56-E72017 por la cual se incrementa el precio percibido por el butano aportado a dicho programa, siendo el mismo a partir de dicha fecha de Ps. 2.568/tn. Por su parte la compensación percibida de parte del Estado Nacional se mantuvo en Ps. 550/tn.

18. CAPITAL SOCIAL Y DIVIDENDOS

a) Estructura del Capital Social y oferta pública de las acciones

La composición del Capital Social de TGS durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 fue la siguiente:

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Clases de acciones Acciones ordinarias y escriturales de valor nominal 1, de 1 voto:	Monto suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública
Clase "A"	405.192.594
Clase "B"	389.302.689
	794.495.283

Las acciones de TGS cotizan en BYMA, y bajo la forma de American Depositary Receipts (que representan 5 acciones cada una) en la New York Stock Exchange, los cuales están registradas en la Securities and Exchange Commission ("SEC").

b) Distribución de dividendos

La Sociedad se encuentra limitada temporariamente para la distribución y pago de dividendos de acuerdo a lo dispuesto en los Acuerdos Transitorios 2016 y 2017 aplicables hasta la vigencia de los cuadros tarifarios definitivos que surjan de la RTI, lo que ocurrirá una vez que el Acta Acuerdo Integral 2017 obtenga las aprobaciones gubernamentales correspondientes.

En este sentido, con el objeto de garantizar el cumplimiento del plan de inversiones obligatorias tanto el Acuerdo Transitorio 2016 como el Acuerdo Transitorio 2017 prevén que, previo a la distribución de dividendos, TGS deberá de requerir la respectiva autorización del ENARGAS para lo cual deberá acreditar el cumplimiento del Plan de Inversiones 2016 y/o la porción correspondiente al año 2017 del Plan de Inversiones Quinquenal.

19. RECLAMOS Y ASUNTOS LEGALES

A continuación se incluyen las principales novedades ocurridas entre el 1 de enero de 2017 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios. Para mayor información respecto de los reclamos y asuntos legales de la Sociedad ver nota 17 "Reclamos y Asuntos Legales" a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2016 emitidos el 7 de marzo de 2017.

a) Impuesto a los ingresos brutos sobre el gas retenido

TGS tuvo divergencias interpretativas con diversas provincias respecto de la liquidación del impuesto a los ingresos brutos sobre el gas retenido. En este marco fueron iniciadas en su contra diversas acciones judiciales, las cuales concluyeron desfavorablemente para la Sociedad.

El 18 de abril de 2017, la Sociedad se acogió a una moratoria dispuesta por la Dirección Provincial de Rentas de la provincia de Tierra del Fuego, Antártida e Islas del Atlántico Sur por la cual se procedió al pago de Ps. 110,1 millones correspondiente a la liquidación del impuesto a los ingresos brutos correspondientes al período enero de 2013 – septiembre de 2016, habiendo cancelado de este modo la totalidad de los importes reclamados en concepto de gas retenido.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

El 4 de julio de 2017, la Sociedad efectuó la cancelación de Ps. 8,4 millones correspondientes a los períodos fiscales agosto de 2014 a enero de 2017 reclamados por la provincia de Santa Cruz en concepto de gas retenido.

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la Sociedad mantiene registrada una provisión por estos conceptos de Ps. 169,8 millones y Ps. 207,7 millones, respectivamente, contabilizada en el rubro “Provisiones”, determinada en base a la estimación del impuesto y los intereses a pagar a dicha fecha.

b) Acción Judicial de Impugnación de las Resoluciones ENARGAS N° I-1.982/11 y N° I-1.991/11 (las “Resoluciones”)

El 19 de septiembre de 2017, se concedió a TGS una nueva prórroga de la medida cautelar oportunamente obtenida (que le impide al Gobierno Nacional reclamar a TGS el pago de las sumas resultantes del nuevo valor del Cargo por el período comprendido entre el mes de noviembre de 2011 y marzo de 2016), prorrogándose en consecuencia su vigencia hasta el mes de marzo de 2018 o hasta el dictado de la sentencia que resuelve el fondo de la cuestión, lo que ocurra antes.

La Dirección de TGS considera que posee sólidos argumentos para defender su posición sobre la cuestión de fondo planteada, por lo cual no ha provisionado la deuda generada por el incremento del cargo para financiar la importación de gas natural aplicable a los consumos de gas natural relacionados con la actividad de procesamiento en el Complejo Cerri por el período comprendido entre la fecha de obtención de la medida cautelar y el 1 de abril de 2016, fecha de vigencia de la Resolución N° 28. En el caso de que dicha medida no hubiera sido obtenida, el impacto en los resultados acumulados desde la obtención de la medida cautelar habría implicado una reducción de los mismos por Ps. 601,6 millones.

c) Reclamo arbitral

El 16 de marzo de 2017 Pan American Energy LLC Sucursal Argentina y Pan American Sur S.A. (los “demandantes”) presentaron su Memorial de Réplica, por el cual contestaron al Memorial de Contestación de TGS y ajustaron el monto de su reclamo a US\$ 306,3 millones al 15 de marzo de 2017, monto total que consistiría en US\$ 134.0 millones en concepto de daños nominales más US\$ 172,3 millones en concepto de intereses. A este monto se sumarían intereses devengados desde el 15 de marzo de 2017 hasta la fecha de su efectivo pago.

Posteriormente, el 14 de julio de 2017, la Sociedad realizó la presentación del Memorial de Dúplica por el cual se contestaron los argumentos esgrimidos por los demandantes en su Memorial de Réplica.

Entre el 25 y 29 de septiembre de 2017 tuvo lugar la Audiencia de Prueba del Arbitraje en la Ciudad de Buenos Aires, en la que los asesores legales de la Sociedad entienden que la evidencia producida ratificó la posición de TGS frente a los principales aspectos del reclamo.

El 15 de diciembre vencerá el plazo para que las Demandantes y TGS presenten sus Memoriales de Conclusiones Finales.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

TGS considera que el reclamo contiene inconsistencias derivadas de interpretaciones erróneas por parte de los demandantes de los derechos y obligaciones de los contratos y una incorrecta aplicación de los mecanismos estipulados para calcular la asignación de productos, por lo que el monto pretendido es improcedente.

Los asesores externos de la Sociedad entienden que a la fecha de emisión de los presentes estados financieros consolidados intermedios la contingencia es incierta. No obstante ello, la Dirección de TGS considera que se cuenta con suficientes argumentos para refutar las pretensiones de las Demandantes.

d) Acción de repetición por el IVA e impuesto a las ganancias

El 6 de junio de 2017, el Tribunal Fiscal de la Nación rechazó el reclamo de repetición interpuesto por la Sociedad. Esta resolución fue apelada por TGS. La Dirección de la Sociedad considera que posee suficientes argumentos para hacer valer su posición ante la Justicia y obtener la revocación de la resolución del Tribunal Fiscal de la Nación.

e) Actuación como agente de retención y percepción Impuesto a los Ingresos Brutos Provincia de Buenos Aires

En marzo de 2017, TGS canceló parcialmente la deuda reclamada por la Dirección General de Rentas de la Provincia de Buenos Aires (“ARBA”) como agente de retención y percepción, abonando Ps. 2,9 millones a través de la adhesión a los planes de pago ofrecidos por la Provincia de Buenos Aires a través de la Ley 14.890. La adhesión a estos planes de pago permitió la cancelación parcial de los intereses compensatorios y todas las multas y cargos reclamados por ARBA.

A la fecha de emisión de estos estados financieros consolidados condensados intermedios sólo quedan dos expedientes en relación con la supuesta falta de actuación de TGS como agente de retención y percepción durante los ejercicios 2009 y 2010. La Dirección de la Sociedad considera que posee suficientes argumentos para hacer valer su defensa por lo que al al 30 de septiembre de 2017 no posee provisión por este concepto.

20. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Remuneraciones del personal clave de la dirección

Los montos devengados por honorarios o remuneración totales de los miembros del Directorio, Comisión Fiscalizadora y directores ejecutivos de TGS ascendieron durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 a Ps. 31.148 y Ps. 26.561, respectivamente.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Saldos y transacciones con partes relacionadas

Los saldos con partes relacionadas al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se detallan a continuación:

Sociedad	30/09/2017		31/12/2016	
	Saldos a cobrar	Saldos a pagar	Saldos a cobrar	Saldos a pagar
Controlante:				
CIESA	-	-	44	-
Ente que ejerce control conjunto sobre la sociedad controlante:				
Pampa Energía ⁽¹⁾	25.776	880.119	114.039	883.781
Entes sobre los que se ejerce influencia significativa:				
Link	474	-	425	-
EGS	-	656	-	602
TGU	-	2.755	-	2.529
Otros entes relacionados:				
Petrolera Pampa S.A.	-	-	-	2.634
Pampa Comercializadora S.A.	104	-	943	-
Petrolera Entre Lomas S.A.	-	-	17	-
Oleoductos del Valle S.A.	923	-	297	-
Central Térmica Piedrabuena S.A.	1.459	-	1.224	-
Transener S.A.	38	-	727	-
Total	28.774	883.530	117.716	889.546

⁽¹⁾ El saldo a pagar incluye Ps. 843.356 y Ps. 848.180 correspondiente al arrendamiento financiero clasificado como "Deudas Financieras", al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente.

A continuación se exponen las transacciones con partes relacionadas durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016:

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017:

Sociedad	Ventas			Costos		Resultados financieros	
	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Compras de gas y otros	Honorarios asistencia técnica	Ingresos por servicios administrativos	Intereses perdidos
Controlante:							
CIESA	-	-	-	-	-	92	-
Ente que ejerce control conjunto sobre la sociedad controlante:							
Pampa Energía	20.790	56.936	51.400	77.386	242.488	-	48.160
Entes sobre los que se ejerce influencia significativa:							
Link	-	-	3.346	-	-	-	-
Otros entes relacionados:							
Petrolera Pampa S.A.	-	-	-	24.810	-	-	-
Petrolera Entre Lomas S.A.	-	-	-	11.017	-	-	-
Oleoductos del Valle S.A.	3.106	-	958	-	-	-	-
Pampa Comercializadora S.A.	4.726	-	-	3.024	-	-	-
Central Térmica Piedrabuena S.A.	8.082	-	-	-	-	-	-
Central Térmica Loma La Lata S.A.	-	-	244	-	-	-	-
Experta ART	-	-	-	5.211	-	-	-
Total	36.704	56.936	55.948	121.448	242.488	92	48.160

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016:

Sociedad	Ventas			Costos		Resultados financieros	
	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Compras de gas y otros	Honorarios asistencia técnica	Ingresos por servicios administrativos	Intereses perdidos
Controlante:							
CIESA	-	-	-	-	-	92	-
Ente que ejerce control conjunto sobre la sociedad controlante:							
Petrobras Argentina	17.355	854	142.323	53.973	103.843	-	8.545
Entes sobre los que se ejerce influencia significativa:							
Link	-	-	2.889	-	-	-	-
Otros entes relacionados:							
Compañía Mega S.A. ⁽¹⁾	1.641	82.590	17	-	-	-	-
Braskem Netherlands BV ⁽¹⁾	-	19.511	-	-	-	-	-
Petroleo Brasileiro S.A. ⁽¹⁾	-	265.236	-	-	-	-	-
Petrolera Pampa S.A.	-	-	-	119.457	-	-	-
WEB S.A.	-	-	-	3.325	-	-	-
Petrolera Entre Lomas S.A.	-	-	-	18.909	-	-	-
Oleoductos del Valle S.A.	1.700	-	-	-	-	-	-
Pampa Comercializadora S.A.	2.446	-	-	-	-	-	-
Petrouuguay S.A. ⁽¹⁾	551	-	-	-	-	-	-
Total	23.693	368.191	145.229	195.664	103.843	92	8.545

⁽¹⁾ A partir del 27 de julio de 2016 no son consideradas como partes relacionadas como consecuencia de la adquisición del paquete accionario de Petrobras Argentina por parte de Pampa Energía tal lo descripto en nota 1.

21. SOCIEDADES ASOCIADAS Y ACUERDO CONJUNTO

Link:

Link explota el sistema de transporte de gas natural, que conecta el sistema de TGS con el gasoducto de propiedad de Gasoducto Cruz del Sur S.A. Este gasoducto de vinculación se extiende desde la localidad de Buchanan (Provincia de Buenos Aires), en el anillo de gasoductos de alta presión de gas natural que circunda la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y que es parte del sistema de gasoductos de la Sociedad, hasta la localidad de Punta Lara en la Provincia de Buenos Aires. La participación accionaria de TGS en dicha sociedad es del 49%, mientras que Dinarel S.A. participa del capital social con el restante 51%.

TGU:

TGU es una sociedad constituida en la República Oriental del Uruguay que prestaba servicios de operación y mantenimiento a Gasoducto Cruz del Sur S.A. y cuyo contrato terminó en 2010. TGS posee el 49% de su capital social y Petrobras Argentina (en proceso de fusión con Pampa Energía, como sociedad absorbente) posee el 51%.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

EGS (en liquidación):

En septiembre de 2003, se constituyó EGS. EGS es una sociedad anónima de la República Argentina cuyos accionistas son TGS (49%) y TGU (51%). EGS poseía un gasoducto que conecta el sistema de TGS en la Provincia de Santa Cruz con un punto de entrega en el límite con Chile.

En octubre de 2012 el ENARGAS emitió una resolución por la cual autoriza a EGS a transferir el gasoducto de conexión y la oferta de servicios vigente a TGS. Con fecha 17 de diciembre de 2013, se realizó la venta de la totalidad de los bienes que componen el activo fijo de EGS a TGS por un monto de US\$ 350.000, se cedieron los contratos de transporte vigentes y se iniciaron los trámites para su disolución.

Por su parte en la reunión de Directorio de TGS celebrada el 13 de enero de 2016, se aprobó iniciar los pasos necesarios para la disolución de EGS. La Asamblea Extraordinaria de Accionistas celebrada el 10 de marzo de 2016 designó al liquidador.

El 13 de octubre de 2016, el liquidador de EGS resolvió la distribución de un dividendo en especie de Ps. 4.673 mediante la cesión parcial del crédito que EGS posee con TGS originado por la venta del gasoducto de conexión, la cual se instrumentó mediante Acuerdos de Cesión con TGS y TGU que tuvieron plenos efectos en fecha 4 de noviembre de 2016.

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. - SACDE SOCIEDAD ARGENTINA DE CONSTRUCCIÓN Y DESARROLLO ESTRATÉGICO S.A. - UNIÓN TRANSITORIA". ("TGS - SACDE UT"):

El Directorio de TGS aprobó el acuerdo de constitución de la UT junto con SACDE a los fines de la participación conjunta de las partes en la Licitación Pública Nacional N° 452-0004-LPU17 para el montaje de cañerías para la construcción del proyecto de "Ampliación Sistema de Transporte y Distribución de Gas Natural" convocado por el MINEM. Mediante Resolución N° 313-E/2017, el MINEM adjudicó a la UT la Obra Renglón N° 1 para la construcción del Gasoducto Regional Centro II – Recreo/Rafaela/Sunchales, obra que demandará la inversión conjunta de aproximadamente \$ 946 millones (IVA incluido). En fecha 27 de octubre de 2017, TGS - SACDE UT suscribió el correspondiente contrato de obra con el MINEM.

22. HECHOS POSTERIORES

Los estados financieros consolidados condensados intermedios fueron aprobados y autorizados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 7 de noviembre de 2017.

No existen hechos posteriores significativos ocurridos entre la fecha de cierre del período y la autorización (emisión) de los presentes estados financieros además de los ya expuestos.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. Y SOCIEDAD CONTROLADA

Notas a los Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 3, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

23. INFORMACIÓN REQUERIDA POR EL ARTÍCULO 26 DE LA SECCIÓN VII DEL CAPÍTULO IV DEL TÍTULO II DE LAS NORMAS DE LA COMISIÓN NACIONAL DE VALORES

A fin de dar cumplimiento con la Resolución General N° 629/2014 de la CNV informamos que al 7 de noviembre de 2017, la documentación respaldatoria y de gestión que reviste antigüedad por los períodos no prescriptos se encuentra en resguardo por la empresa Iron Mountain Argentina S.A. en su depósito sito en la Avenida Amancio Alcorta 2396 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

En cuanto a los libros de comercio, societarios y los registros contables, los mismos se encuentran en la sede social de la entidad en espacios que aseguran su conservación e inalterabilidad.

La Sociedad mantiene a disposición de la CNV en todo momento en la sede inscripta, el detalle de la documentación dada en guarda al tercero.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José M. Zuliani
Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

(Socio)

Luis Alberto Fallo
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. (“TGS” o la “Sociedad”)

Don Bosco 3672, Piso 5 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

**INFORMACIÓN ADICIONAL SOLICITADA POR EL ART. N° 1 DEL CAPÍTULO III – TÍTULO IV DE
LAS NORMAS DE LA COMISIÓN NACIONAL DE VALORES (N.T. 2013) APROBADAS POR LA
RESOLUCIÓN GENERAL N° 622/13**

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En cumplimiento con lo establecido en el artículo 1 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las “Normas”), el Directorio ha aprobado la siguiente información adicional correspondiente al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, la cual debe ser leída en forma conjunta con dichos estados financieros consolidados condensados intermedios.

ANEXO A

**ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL 30 DE
SEPTIEMBRE DE 2017**

BIENES DE USO

Ver Nota 12 a los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017.

ANEXO B

ACTIVOS INTANGIBLES

No aplicable.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

ANEXO C

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

PARTICIPACIONES EN OTRAS SOCIEDADES

Denominación y emisor	30/09/2017				31/12/2016						
	Características de los valores				Información sobre el emisor						
					Últimos estados contables emitidos						
	Valor nominal	Cantidad	Valor de costo	Valor de libros	Actividad principal	Fecha	Capital social	(Pérdida) / utilidad neta del período	Patrimonio neto	% de particip. s/capital social	Valor de libros
Transporte y Servicios de Gas en Uruguay S.A.	Ps. Uru. 1	196.000	5	2.650	Mantenimiento de un gasoducto	30/06/2017	28	(78)	5.408	49,00	2.517
Emprendimientos de Gas del Sur S.A. (en liquidación)	\$1	116.130	116	390	Construcción y explotación de un gasoducto	30/06/2017	237	54	810	49,00	357
				3.040							2.874
Gas Link S.A.	\$1	502.962	503	-	Construcción y explotación de un gasoducto	30/06/2017	1.026	3.011	30.285	49,00	-
Total				3.040							2.874

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

ANEXO D
ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

OTRAS INVERSIONES

	<u>30/09/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
	<u>Valor registrado</u>	
INVERSIONES CORRIENTES		
Títulos públicos en moneda local ⁽¹⁾	344.804	55.508
Títulos públicos en moneda extranjera ⁽²⁾	621.264	-
Fondos comunes en moneda local ⁽³⁾	1.167.862	901.680
Cuentas corrientes remuneradas en moneda extranjera ⁽³⁾	472.467	3.161
Títulos privados en moneda local ⁽⁴⁾	8.809	14.900
	<u>2.615.206</u>	<u>975.249</u>
INVERSIONES NO CORRIENTES		
Títulos de deuda privada ⁽⁵⁾	80.940	79.599
Título públicos ⁽⁶⁾	-	84.857
	<u>80.940</u>	<u>164.456</u>
TOTAL	<u>2.696.146</u>	<u>1.139.705</u>

⁽¹⁾ Del total, Ps. 140.989 y Ps. 55.508 están incluidos en Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados corrientes en el Estado de Situación Financiera Individual al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente; Ps. 203.815 están incluidos en Otros activos financieros a costo amortizado corrientes en el Estado de Situación Financiera Individual al 30 de septiembre de 2017.

⁽²⁾ Incluido en Otros activos financieros a costo amortizado corrientes en el Estado de Situación Financiera Consolidado al 30 de septiembre de 2017.

⁽³⁾ Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 la totalidad se encuentra en Efectivo y equivalentes de efectivo.

⁽⁴⁾ Incluido en Otros activos financieros a costo amortizado corrientes en el Estado de Situación Financiera Consolidado al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

⁽⁵⁾ Del total Ps. 15.967 y Ps. 21.584 son incluidos en Otros activos financieros a costo amortizado no corrientes en el Estado de Situación Financiera Consolidado al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016. El saldo restante se encuentra en Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

⁽⁶⁾ Incluido en Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados no corrientes en el Estado de Situación Financiera Consolidado al 31 de diciembre de 2016.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

ANEXO E

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

PREVISIONES

Rubro	30/09/2017				31/12/2016
	Saldos al comienzo del ejercicio	Aumentos	Utilizaciones	Recuperos	Saldos al cierre del período
Deducidas del activo:					
Para deudores incobrables	19.703	-	-	19.703	-
Para créditos impositivos	-	1.179 ⁽³⁾	-	-	1.179
Incluidas en el pasivo:					
Para reclamos de terceros	221.433	112.081 ⁽¹⁾	150.450	5.349 ⁽²⁾	177.715

⁽¹⁾ Del total, Ps. 51.597 están incluidos en Otros egresos netos, y Ps. 60.484 en Resultados financieros y por tenencia.

⁽²⁾ Del total, Ps. 1.159 están incluidos en Otros egresos netos, y Ps. 4.190 en Resultados financieros y por tenencia.

⁽³⁾ La totalidad está incluida en Otros egresos netos.

ANEXO F

COSTO DE VENTAS POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES

TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 Y 2016

Ver Nota 9.h. a los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

ANEXO G

ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

	30/09/2017			31/12/2016			
	Clase y monto de la moneda extranjera (en miles)	Cambio vigente	Monto contabilizado	Clase y monto de la moneda extranjera (en miles)	Monto contabilizado		
ACTIVO CORRIENTE							
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$	59.087	17,210 (1)	1.016.887	US\$	40.109	633.321
Otros activos financieros a costo amortizado	US\$	512	17,210 (1)	8.809	US\$	-	-
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	US\$	8.192	17,210 (1)	140.989	US\$	3.515	55.508
Créditos por ventas	US\$	34.346	17,210 (1)	591.101	US\$	41.668	657.939
Otros créditos	US\$	12.544	17,210 (1)	215.882	US\$	1.214	19.169
				<u>1.973.668</u>			<u>1.365.937</u>
ACTIVO NO CORRIENTE							
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	US\$	3.775	17,210 (1)	64.973	US\$	9.048	142.872
Créditos por ventas	US\$	263	17,210 (1)	4.531	US\$	514	8.122
				<u>69.504</u>			<u>150.994</u>
				<u>2.043.172</u>			<u>1.516.931</u>
PASIVO CORRIENTE							
Deudas comerciales	US\$	22.835	17,310 (2)	400.134	US\$	42.228	671.003
Deudas financieras	US\$	75.789	17,310 (2)	1.311.905	US\$	9.058	143.930
				<u>1.712.039</u>			<u>814.933</u>
PASIVO NO CORRIENTE							
Deudas financieras	US\$	170.882	17,310 (2)	2.957.963	US\$	237.357	3.771.604
				<u>2.957.963</u>			<u>3.771.604</u>
				<u>4.670.002</u>			<u>4.586.537</u>

⁽¹⁾ Tipo de cambio comprador al 30/09/2017 del BNA.

⁽²⁾ Tipo de cambio vendedor al 30/09/2017 del BNA.

US\$: Dólares estadounidenses

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

**INFORMACIÓN REQUERIDA POR EL ART. 64, INC. I. B) DE LA LEY N° 19.550 POR LOS PERÍODOS
DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 Y 2016**

Ver Nota 9.i. a los estados financieros consolidados condensados intermedios por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2017.

Luis Alberto Fallo
Presidente

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 F° 85



INFORME SOBRE REVISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS DE PERÍODO INTERMEDIO

A los Señores Accionistas, Presidente y Directores de
Transportadora de Gas del Sur S.A.
Domicilio Legal: Don Bosco 3672, Piso 5
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT N° 30-65786206-8

I - Informe sobre los estados financieros

Introducción

1. Hemos efectuado una revisión de los estados financieros consolidados condensados de período intermedio adjuntos de Transportadora de Gas del Sur S.A. (en adelante “la Sociedad”), que comprenden: (a) el estado de situación financiera consolidado al 30 de septiembre de 2017, (b) los estados del resultado integral por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2017, y los estados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo consolidados por el período de nueve meses finalizado en esa fecha, y (c) notas explicativas seleccionadas.
2. Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2016 y a sus períodos intermedios, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

Responsabilidad de la Dirección de la Sociedad

3. La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados de la Sociedad de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros mencionados en el párrafo 1 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera de períodos intermedios libre de distorsiones significativas, ya sea debido a errores o irregularidades.

Responsabilidad de los auditores

4. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre los estados financieros mencionados en el párrafo 1 basada en nuestra revisión, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional sobre Encargos de Revisión 2410 “Revisión de información financiera de períodos intermedios realizada por el auditor independiente de la entidad”, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (“IAASB” por su siglas en inglés), la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina

Price Waterhouse & Co. S.R.L.
Firma miembro de PricewaterhouseCoopers
Boulevard 557, piso 8º
C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
Tel: (54-11) 4850-0000
Fax (54-11) 4850-1800
www.pwc.com/ar

Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L.
Miembro de Ernst & Young Global Limited
25 de Mayo 487 – C1002AB
Buenos Aires - Argentina
Tel.: (54-11) 4318-1600
Fax: (54-11) 4510-2220
www.ey.com

mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE. Dicha norma requiere que el auditor cumpla con los requisitos éticos pertinentes a la auditoría de los estados financieros anuales de la Sociedad. Una revisión de información financiera de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de las cuestiones contables y financieras, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría, y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de que tomaremos conocimiento de todas las cuestiones significativas que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

5. Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros mencionados en el párrafo 1 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la NIC 34.

Otras cuestiones

6. Con relación a las cifras y otra información referidas al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 y al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2016, que se presentan con propósitos comparativos, informamos que:
 - a) Las cifras y otra información referidas al 31 de diciembre de 2016 surgen de los estados financieros consolidados respectivos, que fueron auditados por Price Waterhouse & Co. S.R.L., quien emitió su informe de auditoría de fecha 7 de marzo de 2017 expresando una opinión favorable sin salvedades sobre los referidos estados financieros.
 - b) Las cifras y otra información referida al 30 de septiembre de 2016 y por el período intermedio de tres y nueve meses finalizado en esa fecha, surgen de los estados financieros consolidados condensados intermedios respectivos, que fueron revisados por Price Waterhouse & Co. S.R.L, quien emitió su informe de revisión de fecha 7 de noviembre de 2016 expresando una conclusión sin observaciones sobre los referidos estados financieros.

II - Información sobre otros requerimientos legales y regulatorios

En cumplimiento de disposiciones vigentes, informamos que:

- a. Los estados financieros mencionados en el párrafo 1. se encuentran transcritos en el libro Inventarios y Balances de Transportadora de Gas del Sur S.A. y, sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que dichos estados financieros no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con las normas pertinentes de la Ley General de Sociedades y de la CNV.
- b. Los estados financieros separados condensados de período intermedio de Transportadora de Gas del Sur S.A. al 30 de septiembre de 2017 surgen de registros contables llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las normas legales vigentes.



- c. La información incluida en los puntos 4, 5, 6 y 8. de la “Reseña informativa por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017”, la cual es presentada por la Sociedad juntamente con los estados financieros consolidados para cumplimentar las normas de la CNV, surge de los correspondientes estados financieros consolidados condensados al 30 de septiembre de 2017 adjuntos, y al 30 de septiembre de 2016, 2015, 2014 y 2013, que no se incluyen en el documento adjunto y sobre los cuales Price Waterhouse & Co. S.R.L. emitió sus informes de revisión de fechas 7 de noviembre de 2016, 27 de octubre de 2015, 28 de octubre de 2014 y 22 de octubre de 2013, respectivamente.
- d. Al 30 de septiembre de 2017, la deuda devengada en concepto de aportes y contribuciones con destino al Sistema Integrado Previsional Argentino, que surge de los registros contables, ascendía a \$ 21.149.606, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2017.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13

(Socio)

(Socio)

Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 F° 85

Ezequiel A. Calciati
Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 F° 233

Informe de la Comisión Fiscalizadora

Revisión de Estados Financieros Consolidados Condensados Intermedios
al 30 de septiembre de 2017

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de

Transportadora de Gas del Sur S.A.

Don Bosco 3672, Piso 5

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Introducción

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo N° 294 de la Ley N° 19.550 y en las Normas de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”), hemos revisado los estados financieros consolidados condensados intermedios adjuntos de Transportadora de Gas del Sur S.A. (en adelante, “TGS” o la “Sociedad”) y su sociedad controlada, que comprenden el estado de situación financiera consolidado condensado intermedio al 30 de septiembre de 2017, los estados consolidados condensados intermedios de resultados integrales por los períodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y los estados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo consolidados condensados intermedios por el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2017 y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2016 y a sus períodos intermedios, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

Responsabilidad de la Dirección

“El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) como normas contables profesionales e incorporadas por la CNV a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (“NIC 34”). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera de períodos intermedios libre de distorsiones significativas, ya sea debido a errores o irregularidades. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión basada en la revisión que hemos realizado con el alcance detallado en el párrafo “Alcance de nuestra revisión”.

Alcance de nuestra revisión

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con las normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que el examen de los estados financieros consolidados condensados intermedios se efectúe de acuerdo con las normas de revisión de información financiera intermedia vigente e incluya la verificación de la congruencia de los documentos examinados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos en lo relativo a sus aspectos formales y

documentales. Para realizar nuestra tarea profesional sobre los documentos mencionados en la Introducción, hemos examinado el trabajo realizado por los auditores externos de la Sociedad, Price Waterhouse & Co. S.R.L. ("PWC") y Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L. ("PHM") quienes emitieron su informe con fecha 7 de noviembre de 2017, sin observaciones. Dicho trabajo fue llevado a cabo de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410 ("NIER 2410") sobre "Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad", la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina por la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento ("IAASB", por sus siglas en inglés). Una revisión de información financiera intermedia consiste en la realización de indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros consolidados condensados intermedios y en la realización de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de esta revisión es sustancialmente inferior al de un examen de auditoría realizado de acuerdo con las normas internacionales de auditoría, en consecuencia, una revisión no permite obtener seguridad de que se tomará conocimiento sobre todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión sobre la información detallada en la Introducción.

No se han evaluado los criterios empresarios de administración, financiación, comercialización y explotación, dado que son de incumbencia exclusiva del Directorio y de la Asamblea de Accionistas.

Conclusión

Basados en nuestra revisión y en el informe de fecha 7 de noviembre de 2017 que emitió el Dr. Alejandro P. Frechou (Socio de la firma PWC) y el Dr. Ezequiel Calciati (Socio de la firma PHM), nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros consolidados condensados intermedios mencionados en la Introducción, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la NIC 34.

Informe sobre cumplimientos de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes, informamos que:

1. Los estados financieros consolidados condensados intermedios de TGS se encuentran asentados en el libro "Inventario y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
2. Los estados financieros condensados consolidados intermedios de TGS surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con las normas legales aplicables.
3. En ejercicio del control de legalidad que nos compete, hemos dado cumplimiento, en los aspectos que consideramos necesarios durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017, a los restantes procedimientos descriptos en el artículo 294 de la Ley N° 19.550.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2017.

p/ Comisión Fiscalizadora
José M. Zuliani

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

EJERCICIO ECONÓMICO N° 26 INICIADO EL 1° DE ENERO DE 2017

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

Domicilio legal: Don Bosco 3672, Piso 5. CP 1206 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires, Argentina.

Actividad principal de la Sociedad: Prestación del servicio público de Transporte de Gas Natural y todas aquellas actividades complementarias y subsidiarias.

Fecha de inscripción en el Registro Público de Comercio: 1° de diciembre de 1992.

Fecha de finalización del contrato social: 30 de noviembre de 2091.

Última modificación del estatuto social: 25 de julio de 2017 (Nota 1).

C.U.I.T.: 30-65786206-8

COMPOSICIÓN DEL CAPITAL SOCIAL
(Expresado en pesos -"Ps."-)

Clases de acciones	Monto suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública (Nota 17.a. a los estados financieros)
Acciones ordinarias y escriturales de valor nominal 1, de 1 voto:	
Clase "A"	405.192.594
Clase "B"	389.302.689
	794.495.283

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José M. Zuliani
Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

Luis Alberto Fallo
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.
Estados de Resultados Integrales Separados Condensados Intermedios
por los períodos de tres y nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016
(Expresados en miles de pesos)

	Notas	Por los períodos de tres meses terminados el 30 de septiembre de		Por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de	
		2017	2016	2017	2016
Ingresos por ventas netas	7	2.610.776	1.538.048	8.054.972	4.837.160
Costo de ventas	8.h.	(1.392.308)	(1.021.941)	(4.254.708)	(2.982.395)
Utilidad bruta		1.218.468	516.107	3.800.264	1.854.765
Gastos de administración	8.i.	(98.848)	(70.411)	(264.370)	(193.338)
Gastos de comercialización	8.i.	(131.400)	(70.834)	(335.163)	(228.205)
Otros resultados operativos, netos	8.k.	(18.068)	(30.468)	13.677	(60.131)
Utilidad operativa		970.152	344.394	3.214.408	1.373.091
Resultado de inversiones en asociadas y subsidiaria	10	2.033	(123)	10.760	11.830
Resultados financieros					
Ingresos Financieros	8.j.	141.810	52.146	344.560	270.794
Egresos Financieros	8.j.	(331.981)	(161.252)	(790.923)	(937.775)
Total resultados financieros, netos		(190.171)	(109.106)	(446.363)	(666.981)
Resultado integral antes del impuesto a las ganancias		782.014	235.165	2.778.805	717.940
Impuesto a las Ganancias	13	(263.912)	(83.931)	(960.250)	(249.272)
Utilidad integral total del período		518.102	151.234	1.818.555	468.668
Promedio ponderado de acciones ordinarias en circulación		794.495.283	794.495.283	794.495.283	794.495.283
Utilidad básica y diluida por acción (\$ por acción)		0,65	0,19	2,29	0,59

Las Notas 1 a 22 que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros separados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS
S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José M. Zuliani
Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

Luis Alberto Fallo
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.
Estados de Situación Financiera Separados Condensados Intermedios
al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016
 (Expresados en miles de pesos)

ACTIVO	Notas	<u>30/09/2017</u>	<u>31/12/2016</u>
Activo no corriente			
Propiedad, planta y equipos	11	5.996.811	5.333.344
Inversiones en compañías subsidiaria y asociadas	9	39.984	46.120
Otros activos financieros a costo amortizado	8.m.	15.967	21.584
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	8.l.	64.973	142.872
Otros créditos	8.a.	22.062	75.465
Total activo no corriente		<u>6.139.797</u>	<u>5.619.385</u>
Activo corriente			
Otros créditos	8.a.	653.126	374.092
Inventarios		206.150	116.863
Créditos por ventas	8.b.	1.169.458	1.191.799
Otros activos financieros a costo amortizado	8.m.	833.888	14.900
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	8.l.	140.989	55.508
Efectivo y equivalentes de efectivo	8.c.	2.238.598	1.547.126
Total activo corriente		<u>5.242.209</u>	<u>3.300.288</u>
Total activo		<u>11.382.006</u>	<u>8.919.673</u>
PATRIMONIO			
Capital		1.345.300	1.345.300
Reserva Legal		269.059	247.503
Reserva para futuros dividendos		912.010	-
Reserva para futuras inversiones		-	2.891
Resultados		1.818.555	930.675
Total Patrimonio		<u>4.344.924</u>	<u>2.526.369</u>
PASIVO			
Pasivo no corriente			
Pasivo por impuesto diferido		385.549	416.369
Anticipos de clientes	8.d.	298.244	309.434
Deudas financieras	12	2.957.963	3.771.604
Total pasivo no corriente		<u>3.641.756</u>	<u>4.497.407</u>
Pasivo corriente			
Provisiones	14	177.715	221.433
Anticipos de clientes	8.d.	26.921	37.145
Otras deudas	8.e.	33.246	3.626
Deudas fiscales	8.f.	80.364	58.738
Impuesto a las ganancias a pagar		784.257	305.410
Remuneraciones y cargas sociales		190.258	163.012
Deudas financieras	12	1.311.905	145.396
Deudas comerciales	8.g.	790.660	961.137
Total pasivo corriente		<u>3.395.326</u>	<u>1.895.897</u>
Total Pasivo		<u>7.037.082</u>	<u>6.393.304</u>
Total Patrimonio y Pasivo		<u>11.382.006</u>	<u>8.919.673</u>

Las Notas 1 a 22 que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros separados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación
 con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS
 S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José M. Zuliani
 Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
 Dr. Alejandro P. Frechou
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

Luis Alberto Fallo
 Presidente



TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.
Estado de Cambios en el Patrimonio Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 y 2016
 (Expresados en miles de pesos)

	Capital			Resultados Acumulados						
	Capital social	Ajuste del capital social	Subtotal	Reserva legal	Reserva para futuros dividendos	Reserva para futuras inversiones	Reserva para futuras inversiones y otras necesidades financieras	Resultados	Subtotal	Total
Saldos al 31 de diciembre de 2015	794.495	550.805	1.345.300	247.503	99.734	-	175.000	(172.109)	350.128	1.695.428
Dispuesto por la Reunión de Directorio del 13 de enero de 2016										
- Dividendos en efectivo	-	-	-	-	(99.734)	-	-	-	(99.734)	(99.734)
Dispuesto por la Asamblea General Ordinaria de Accionistas del 23 de abril de 2016										
- Reserva para futuras inversiones	-	-	-	-	-	2.891	-	(2.891)	-	-
- Desafectación reservas	-	-	-	-	-	-	(175.000)	175.000	-	-
Utilidad neta del período de nueve meses	-	-	-	-	-	-	-	468.668	468.668	468.668
Saldos al 30 de septiembre de 2016	794.495	550.805	1.345.300	247.503	-	2.891	-	468.668	719.062	2.064.362
Utilidad integral total del período de tres meses	-	-	-	-	-	-	-	462.007	462.007	462.007
Saldos al 31 de diciembre de 2016	794.495	550.805	1.345.300	247.503	-	2.891	-	930.675	1.181.069	2.526.369
Dispuesto por la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas del 26 de abril de 2017										
- Reserva Legal	-	-	-	21.556	-	-	-	(21.556)	-	-
- Reserva para Futuros Dividendos	-	-	-	-	912.010	-	-	(912.010)	-	-
- Desafectación reservas	-	-	-	-	-	(2.891)	-	2.891	-	-
Utilidad integral total del período de nueve meses	-	-	-	-	-	-	-	1.818.555	1.818.555	1.818.555
Saldos al 30 de septiembre de 2017	794.495	550.805	1.345.300	269.059	912.010	-	-	1.818.555	2.999.624	4.344.924

Las Notas 1 a 22 que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros separados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación
 con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 ISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José M. Zuliani
 Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
 Dr. Alejandro P. Frechou
 Contador Público (UBA)
 C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

Luis Alberto Fallo
 Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.
Estados de Flujos de Efectivo Separados Condensados Intermedios
por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016
(Expresado en miles de pesos)

	2017	2016
<u>FLUJO DE EFECTIVO GENERADO POR LAS OPERACIONES</u>		
Utilidad integral del período	1.818.555	468.668
Ajustes para conciliar la utilidad integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	264.299	184.769
Baja de propiedad, planta y equipos	6.104	3.666
Resultado inversiones en asociadas y subsidiaria	(10.760)	(11.830)
Aumento neto de provisiones	87.029	93.991
Intereses generados por pasivos	296.877	292.824
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(34.877)	(11.510)
Impuesto a las ganancias devengado	960.250	249.272
Resultado instrumentos financieros derivados	-	8.933
Diferencia de cambio	182.022	495.929
 Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(85.922)	(213.942)
Otros créditos	(197.235)	(183.558)
Inventarios	(89.287)	(84.890)
Deudas comerciales	(398.328)	196.406
Remuneraciones y cargas sociales	27.246	29.931
Deudas fiscales	26.159	(47.175)
Impuesto a las ganancias	(143.487)	(18.817)
Otras deudas	29.620	(37.470)
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	(150.450)	(9.374)
Intereses pagados	(165.476)	(167.071)
Instrumentos financieros derivados	-	118.490
Impuesto a las ganancias pagado	(396.288)	(791)
Anticipos de clientes	(21.414)	(9.820)
 Flujo de efectivo generado por las operaciones	<u>2.004.637</u>	<u>1.346.631</u>
<u>FLUJO DE EFECTIVO APLICADO A LAS ACTIVIDADES DE INVERSIÓN</u>		
Pago por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(678.340)	(394.243)
Pago por adquisiciones de inversiones en compañías subsidiarias y asociadas	(100)	-
Activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(703.579)	22.428
Dividendos cobrados	16.996	15.000
 Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	<u>(1.365.023)</u>	<u>(356.815)</u>
<u>FLUJO DE EFECTIVO APLICADO A LAS ACTIVIDADES DE FINANCIACIÓN</u>		
Cancelación de deudas financieras	(24.602)	(449.202)
Dividendos pagados	-	(99.734)
 Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	<u>(24.602)</u>	<u>(548.936)</u>
<u>AUMENTO NETO DE EFECTIVO Y EQUIVALENTES DE EFECTIVO</u>		
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	1.547.126	848.728
 Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	<u>76.460</u>	<u>83.281</u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	<u>2.238.598</u>	<u>1.372.889</u>

Información adicional sobre los Estados de flujo de efectivo separados ver Nota 6.

Las Notas 1 a 22 que se acompañan son parte integrante de estos estados financieros separados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS
S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José M. Zuliani
Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

(Socio)

Luis Alberto Fallo
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

1. DESCRIPCIÓN GENERAL

Actividad de la Sociedad

Transportadora de Gas del Sur S.A. es una de las sociedades que se constituyeron con motivo de la privatización de Gas del Estado S.E. (“GdE”). La Sociedad comenzó sus operaciones comerciales el 29 de diciembre de 1992 y se dedica principalmente a la prestación del servicio público de Transporte de Gas Natural y la Producción y Comercialización de Líquidos. El sistema de gasoductos troncales de TGS conecta los principales yacimientos gasíferos del sur y oeste de la Argentina con las distribuidoras de gas y clientes industriales en esas áreas y en el Gran Buenos Aires. La Licencia para operar este sistema (la “Licencia”) le fue otorgada a la Sociedad en forma exclusiva por un período de treinta y cinco años, prorrogable por diez años adicionales en la medida que TGS haya cumplido en lo sustancial con las obligaciones impuestas por la misma y por el Ente Nacional Regulador del Gas (“ENARGAS”). Junto con los activos esenciales requeridos para la prestación del servicio de transporte de gas natural, la Sociedad recibió el Complejo de Procesamiento de Gas General Cerri (“Complejo Cerri”), en el cual se efectúa el procesamiento de gas natural para la obtención de líquidos. Adicionalmente, TGS presta servicios de “midstream” los cuales consisten, principalmente, en el tratamiento, separación de impurezas y compresión de gas natural, pudiendo abarcar la captación y el transporte de gas natural en yacimientos, así como también servicios de construcción, operación y mantenimiento de gasoductos.

El 26 de abril de 2017, la Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de Accionistas (la “Asamblea”) aprobó la modificación del estatuto social de TGS a fin de (i) ampliar el objeto social de modo tal de incorporar el desarrollo de actividades complementarias, accesorias, vinculadas y/o derivadas del transporte de gas natural, como ser la generación y comercialización de energía eléctrica y la prestación de otros servicios para el sector hidrocarburo en general, y (ii) crear un Comité Ejecutivo en el ámbito del Directorio en los términos del artículo 269 de la Ley General de Sociedades a fin de dotar a dicho cuerpo de Administración de mayor flexibilidad en la toma de decisiones (la “Modificación estatutaria”). En relación al cumplimiento de los requisitos regulatorios, se ha dejado constancia de que la Modificación estatutaria no ha recibido observaciones del ENARGAS, en lo que es materia de su competencia, conforme lo informado mediante nota ENRG GAL/GDyE/GT/I N° 03581 de fecha 25 de abril de 2017, ni tampoco de la Comisión Nacional de Valores (“CNV”), que ha conformado la Modificación estatutaria a través de la nota de fecha 18 de abril de 2017. El 14 de julio de 2017, mediante la emisión de la Resolución N° 18.852, la CNV aprobó la Modificación estatutaria. Finalmente, el 25 de julio de 2017, la Modificación Estatutaria fue inscripta ante la Inspección General de Justicia.

Composición accionaria

La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. (“CIESA”), quien posee el 51% del capital social de la Sociedad y el restante se encuentra en la oferta pública. CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Petrobras Argentina S.A. (en proceso de fusión con Pampa Energía S.A. como sociedad absorbente, en adelante “Pampa Energía”) que posee una participación del 10% del capital social de CIESA, (ii) el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es TFM Trust Company (Argentina) S.A. y cuyo beneficiario es Petrobras Hispano Argentina S.A., una sociedad controlada por Pampa Energía) (el “Fideicomiso”), que es propietario 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”), PCT L.L.C. (“PCT”), quienes en forma

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

directa, y junto a WST S.A. (integrante del Grupo Wertheim, “WST”) en forma indirecta a través de PEPCA S.A. (“PEPCA”), poseen una participación del 50% del capital social de CIESA.

La actual composición accionaria de CIESA es resultado de la transacción llevada adelante el 27 de julio de 2016 por medio de la cual: (i) Pampa Energía S.A. y su subsidiaria Pampa Participaciones S.A. vendieron la totalidad del capital social y votos de su titularidad en PEPCA a favor de GIP en un 51%, WST en un 45,8% y PCT, en un 3,2% y (ii) Pampa Inversiones S.A. cedió su carácter de Beneficiario del Fideicomiso a GIP y PCT, con una participación del 55% y 45%, respectivamente (la “Transacción”).

Por su parte, el mismo 27 de julio de 2016 Pampa Energía S.A. adquirió a una afiliada de Petróleo Brasileiro S.A. el 100% del capital accionario de Petrobras Participaciones S.L., sociedad controlante de Petrobras Argentina S.A. y consecuentemente el control indirecto de Petrobras Hispano Argentina S.A.

El 9 de agosto de 2016, el ENARGAS autorizó el cambio de co-control accionario en CIESA, aprobando bajo la Resolución N° I/3939: (i) la adquisición por parte de Pampa Energía de la totalidad del paquete accionario que Petrobras Participaciones S.L. tenía en Petrobras Argentina S.A.; (ii) la adquisición por parte de GIP, WST y PCT del paquete accionario de PEPCA; (iii) la cesión de derechos realizada por Pampa Energía a GIP y PCT y (iv) la sustitución de The Royal Bank of Scotland N.V. Sucursal Argentina como Fiduciario del Fideicomiso, por TMF Trust Company (Argentina) S.A.

Posteriormente, el 7 de diciembre de 2016, Pampa Energía, Petrobras Argentina S.A., Petrobras Hispano Argentina S.A., Pampa Participaciones S.A. y Pampa Inversiones S.A. (en conjunto “Grupo Pampa”) solicitaron al ENARGAS autorización para ejercer la opción de canje (el “Canje”) prevista en la Transacción. El Canje consistió en una serie de transferencias por las cuales el Grupo Pampa transfiere a GIP y PCT el 40% del capital social de CIESA, al tiempo que GIP y PCT transfieren a Petrobras Hispano Argentina S.A. su calidad de Beneficiarios del Fideicomiso. Cabe resaltar que dicho Canje, que no modifica la estructura accionaria de TGS ni de CIESA, fue aprobado por el ENARGAS el 29 de diciembre de 2016 y notificado a CIESA el 17 de enero de 2017.

Como resultado de la Transacción y del ejercicio de la Opción, GIP, WST y PCT son titulares –en forma directa e indirecta- del 50% del capital social de CIESA en las siguientes proporciones: GIP 27,10%, WST 4,58% y PCT 18,32%, al tiempo que Grupo Pampa es titular del 50% restante.

Con fecha 16 de febrero de 2017, las Asambleas Extraordinarias de Accionistas de Pampa Energía y Petrobras Argentina S.A. aprobaron el compromiso previo de fusión, en virtud del cual Pampa Energía será la entidad continuadora y Petrobras Argentina S.A. se disolverá sin liquidarse. La fusión es efectiva desde el 1 de noviembre de 2016. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros separados condensados intermedios, se encuentra pendiente la conformidad administrativa de la fusión por parte de los organismos de contralor.

2. BASES DE PRESENTACIÓN

Los estados financieros separados condensados intermedios han sido preparados de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”) emitidas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB”, por sus siglas en inglés).

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

La CNV, según lo establecido en el Título IV, Capítulo I, Sección I, artículo 1 b.1) de las Normas de la CNV (N.T. 2013) (las “Normas”) aprobadas por Resolución General N° 622/13 estableció la aplicación de las Resolución Técnica N° 26 (“RT 26”) y N° 43 (“RT 43”) de la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (“FACPCE”) y sus modificatorias, que adoptan las NIIF, para las entidades incluidas en el régimen de oferta pública.

Los estados financieros separados condensados intermedios han sido preparados de acuerdo con las disposiciones de la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (“NIC 34”), emitido por el IASB.

Estos estados financieros no incluyen toda la información ni todas las revelaciones que se requieren para los estados financieros anuales, y deben ser leídos en conjunto con los estados financieros anuales de TGS al 31 de diciembre de 2016, emitidos el 7 de marzo de 2017.

Moneda funcional y de presentación

Los presentes estados financieros separados condensados intermedios están expresados en miles de pesos argentinos (“Ps.” ó “\$”), excepto menciones específicas, que es la moneda funcional de la Sociedad y su subsidiaria.

La NIC 29 “Información financiera en economías hiperinflacionarias” requiere que los estados financieros de una entidad cuya moneda funcional sea la de una economía hiperinflacionaria, independientemente de si están basados en el método del costo histórico o en el método del costo corriente, sean expresados en términos de la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período sobre el que se informa. Para ello, en términos generales, se debe computar en las partidas no monetarias la inflación producida desde la fecha de adquisición o desde la fecha de revaluación según corresponda. A los efectos de concluir sobre la existencia de una economía hiperinflacionaria, la norma detalla una serie de factores a considerar entre los que se incluye una tasa acumulada de inflación en tres años que se aproxime o exceda el 100%.

Al 30 de septiembre de 2017, para las sociedades en Argentina, no es posible calcular la tasa acumulada de inflación correspondiente al período de tres años finalizado en esa fecha sobre la base de datos oficiales del Instituto Nacional de Estadísticas y Censos (“INDEC”), dado que en el mes de octubre de 2015 el citado organismo discontinuó el cálculo del Índice de Precios Internos al por Mayor (“IPIM”), calculándolo nuevamente a partir de enero de 2016.

Al cierre del período sobre el que se informa, producto de: (i) la inconsistencia en cuanto a los índices oficiales a emplearse, (ii) la desaceleración de la inflación ocurrida a partir de la segunda mitad de 2016 y (iii) la existencia de indicadores cualitativos no concluyentes, el peso argentino no reúne las características para ser calificado como la moneda de una economía hiperinflacionaria según las pautas establecidas en la NIC 29 y, por lo tanto, los presentes estados financieros separados condensados intermedios no han sido reexpresados en moneda constante.

Sin embargo, en los últimos años ciertas variables macroeconómicas que afectan los negocios de la Sociedad, tales como el costo salarial y los precios de los insumos, han sufrido variaciones anuales de cierta importancia. Esta circunstancia debe ser considerada en la evaluación e interpretación de la situación financiera y los resultados que presenta la Sociedad en los presentes estados financieros separados condensados intermedios.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

3. PRINCIPALES POLÍTICAS CONTABLES

Las políticas contables aplicadas para estos estados financieros separados condensados intermedios son consistentes con las utilizadas en los estados financieros correspondientes al último ejercicio financiero preparado bajo NIIF, el cual finalizó el 31 de diciembre de 2016.

Nuevas normas, modificaciones e interpretaciones obligatorias para ejercicios iniciados el 1 de enero de 2017

La siguiente norma es de aplicación para la Sociedad a partir del presente ejercicio, la cual no ha tenido un impacto significativo en la posición financiera y en los resultados de sus operaciones.

Modificaciones a la NIC 12 “Impuesto a las ganancias”

En enero de 2016, el IASB publicó ciertas clarificaciones y guías con respecto al reconocimiento de activos impositivos diferidos de pérdidas no realizadas.

Estas modificaciones entraron en vigencia para el ejercicio iniciado el 1 de enero de 2017. La aplicación de dicha norma no tuvo impacto en la Sociedad.

Modificaciones a la NIC 7 “Estado de flujo de efectivo”

En febrero de 2016, el IASB publicó ciertas modificaciones con respecto a las revelaciones a efectuarse en el Estado de Flujo de Efectivos.

Las modificaciones a la Iniciativa de Revelación (Modificaciones a la NIC 7) tienen por objetivo que las entidades revelen información que permita a los usuarios de los estados financieros evaluar los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiación. Para ello, el IASB requiere que los siguientes cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiación sean revelados: (i) los cambios de los flujos de efectivo de financiación; (ii) los cambios derivados de la obtención o pérdida del control de subsidiarias u otros negocios; (iii) el efecto de los cambios en la variación del tipo de cambio; (iv) los cambios en el valor razonable; y (v) otros cambios.

Por último, las modificaciones establecen que los cambios en los pasivos derivados de las actividades de financiación deben ser revelados por separado de los cambios en otros activos y pasivos.

La Sociedad puso en vigencia dicha norma de exposición en Nota 6 a los presentes estados financieros separados condensados intermedios.

4. ADMINISTRACIÓN DE RIESGOS FINANCIEROS

Las actividades de TGS la exponen a diversos riesgos financieros: riesgo de mercado (incluyendo riesgo de tipo de cambio, riesgo por tasa de interés y riesgo de precio), riesgo de crédito y riesgo de liquidez.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

No han habido cambios significativos desde el último cierre anual en las políticas de gestión de riesgos.

5. ESTIMACIONES CONTABLES CRÍTICAS

La preparación de los estados financieros de conformidad con las normas contables profesionales requiere que la Sociedad efectúe estimaciones contables que afectan los montos de activos y pasivos registrados y la exposición de activos y pasivos contingentes a la fecha de los estados financieros, así como los montos de ingresos y egresos registrados durante el correspondiente período. La realización de tales estimaciones implica que TGS emplee suposiciones y presunciones las cuales se basan en diversos factores, incluyendo tendencias pasadas, acontecimientos conocidos a la fecha de emisión de los presentes estados financieros y expectativas de eventos futuros respecto del desenlace de los acontecimientos y sus resultados.

Con posterioridad a la emisión de los estados financieros por el ejercicio terminado el 31 de diciembre de 2016, y para propósitos de la emisión de los estados financieros a dicha fecha incluidos en el formulario 20-F, la Sociedad actualizó el test de recuperabilidad de activos empleados en el segmento de Transporte de Gas Natural, ya que estimó que la incertidumbre existente al 31 de diciembre de 2016 respecto de las premisas utilizadas para la preparación de los distintos flujos de fondos aplicables al test de recuperabilidad de activos empleados en dicho segmento se vio reducida debido a que el ENARGAS aprobó mediante Resolución N° I-4362/17 (la “Resolución 4362”) los estudios económicos de la Revisión Tarifaria Integral (“RTI”) estableciendo un nuevo cuadro tarifario aplicable a la Sociedad y el efecto de la firma de una nueva versión del Acta Acuerdo de Renegociación Integral (el “Acta Acuerdo Integral 2017”), (para mayor información del mismo ver nota 16 a los presentes estados financieros separados condensados intermedios).

Es por ello, que en esta revaluación de recuperabilidad de los activos involucrados al 31 de diciembre de 2016, se consideró el impacto del incremento tarifario transitorio otorgado por la resolución del ENARGAS antes mencionada, y se procedió a la preparación de un único flujo de fondos que considera las estimaciones respecto de: (i) el monto de la primera cuota del incremento tarifario otorgado por la Resolución 4362, (ii) la oportunidad en la cual los restantes incrementos serán otorgados, (iii) los incrementos tarifarios a recibirse en el futuro, (iv) el mecanismo de ajuste semestral dispuesto por la Resolución 4362, (v) las obras obligatorias a realizarse de acuerdo a lo dispuesto por la Resolución 4362 (“Plan de Inversiones Quinquenal”) y (vi) las variables macroeconómicas que impactarán en la Sociedad.

En base a lo expuesto anteriormente, la Dirección de la Sociedad estima que el valor de recupero de los componentes de propiedad, planta y equipos del segmento de Transporte de Gas Natural supera el valor libros al 30 de septiembre de 2017.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

6. INFORMACIÓN ADICIONAL SOBRE EL ESTADO DE FLUJO DE EFECTIVO

Para la confección de los estados de flujo de efectivo se ha considerado como concepto de fondos el efectivo y equivalente de efectivo cuyo vencimiento original no supere el plazo de tres meses. La Sociedad utiliza el método indirecto, el cual requiere una serie de ajustes a la utilidad neta del período para obtener los fondos generados por las operaciones.

Las principales transacciones de inversión y financiación que no afectaron efectivo y fueron eliminadas de los estados de flujo de efectivo al 30 de septiembre de 2017 y 2016 son las siguientes:

	2017	2016
Financiación obtenida de proveedores para la adquisición de Propiedad, Planta y Equipo ("PPE")	263.917	19.197
Arrendamientos financieros para la adquisición de PPE	-	750.389
Cancelación de capital arrendamientos financieros ⁽¹⁾	37.952	-
Activación de costos financieros	38.811	26.715

⁽¹⁾ Cancelado mediante la compensación con los créditos por ventas mantenidos con el acreedor.

En nota 12 a los presentes estados financieros separados condensados intermedios se incluye una conciliación entre el saldo inicial y final de los pasivos financieros que surgen de las actividades de financiación.

7. INFORMACIÓN POR SEGMENTO DE NEGOCIOS

La NIIF 8 "Información por segmentos" ("NIIF 8") establece que son segmentos de negocios aquellos identificados sobre la base de informes internos con respecto a los componentes de la Sociedad revisados regularmente por el principal tomador de decisiones, para evaluar recursos y desempeño. Los segmentos de negocios son reportados de manera consistente con la información revisada por el Directorio de la Sociedad quien es el órgano encargado de la toma de decisiones de este tipo.

Para propósitos de su gestión, TGS se encuentra organizada en tres segmentos de negocios sobre la base de los productos y servicios que ofrece: (i) Transporte de Gas Natural, sujeto a regulaciones del ENARGAS; (ii) Producción y Comercialización de Líquidos y (iii) Otros servicios, los cuales incluyen los servicios de "midstream"; estos últimos dos segmentos de negocios no están sujetos a regulaciones del ENARGAS. La producción y comercialización del gas licuado del Petróleo (GLP) se encuentra alcanzada por las regulaciones del Ministerio de Energía y Minería de la Nación ("MINEM") y de la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos.

A continuación se expone la información correspondiente a los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016, para los segmentos de negocios identificados:

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017

	Transporte de Gas Natural	Producción y comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Total
Ingresos por ventas netas ⁽¹⁾	3.098.142	4.409.089	547.741	8.054.972
Costo de ventas	(999.309)	(2.994.415)	(260.984)	(4.254.708)
Gastos de administración	(220.552)	(31.012)	(12.806)	(264.370)
Gastos de Comercialización	(169.157)	(123.035)	(42.971)	(335.163)
Otros resultados operativos, netos	(44.593)	64.751	(6.481)	13.677
Utilidad operativa	1.664.531	1.325.378	224.499	3.214.408
Depreciación de Propiedad, Planta y Equipos	(181.161)	(14.333)	(68.805)	(264.299)

⁽¹⁾ Los ingresos por ventas correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos incluyen Ps. 183.907 correspondientes a subsidios otorgados por el Estado Argentino.

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Total
Mercado externo	-	1.304.645	-	1.304.645
Mercado local	3.098.142	3.104.444	547.741	6.750.327

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros servicios	Total
Ingresos por Ventas Netas ⁽¹⁾	1.336.538	3.153.662	346.960	4.837.160
Costo de Ventas	(707.643)	(2.142.194)	(132.558)	(2.982.395)
Gastos de Administración	(160.282)	(23.290)	(9.766)	(193.338)
Gastos de Comercialización	(81.703)	(113.072)	(33.430)	(228.205)
Otros resultados operativos, netos	(42.677)	(17.461)	7	(60.131)
Resultado operativo	344.233	857.645	171.213	1.373.091
Depreciación de Propiedad, Planta y Equipos	(156.858)	(13.254)	(14.657)	(184.769)

⁽¹⁾ Los ingresos por ventas correspondientes al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos incluyen Ps. 90.220 correspondientes a subsidios otorgados por el Estado Argentino.

	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros servicios	Total
Mercado Externo	-	753.799	-	753.799
Mercado Local	1.336.538	2.399.863	346.960	4.083.361

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

8. COMPOSICIÓN DE LOS PRINCIPALES RUBROS DE LOS ESTADOS DE SITUACIÓN FINANCIERA Y DE LOS ESTADOS DE RESULTADOS INTEGRALES

a. Otros créditos

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Saldo a favor IVA	72.837	-	100.694	-
Otros créditos impositivos ⁽¹⁾	4.993	18.454	15.417	68.686
Gastos pagados por adelantado	26.002	-	19.973	-
Anticipos a proveedores	336.406	-	69.235	-
Subsidios a cobrar	193.227	-	156.399	-
Servidumbres a recuperar	-	461	-	461
Depósitos en garantía	-	-	765	-
Otros	19.661	3.147	11.609	6.318
Total	653.126	22.062	374.092	75.465

⁽¹⁾ Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, los otros créditos impositivos no corrientes incluyen Ps. 18.454 y Ps. 65.539, respectivamente, en concepto de créditos por el impuesto a las ganancias y el IVA generados por la reversión del crédito correspondiente al aumento tarifario.

Los valores registrados de Otros créditos están denominados en las siguientes monedas:

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pesos	437.244	22.062	354.923	75.465
Dólares estadounidenses	215.882	-	19.169	-
Total	653.126	22.062	374.092	75.465

b. Créditos por ventas

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Comunes	1.136.265	-	1.093.780	-
Transporte de Gas Natural	540.435	-	405.388	-
Producción y Comercialización de Líquidos	438.337	-	550.596	-
Otros Servicios	157.493	-	137.796	-
Partes relacionadas	33.193	-	117.722	-
Transporte de Gas Natural	7.745	-	5.544	-
Producción y Comercialización de Líquidos	54	-	-	-
Otros Servicios	25.394	-	112.178	-
Previsión para deudores incobrables	-	-	(19.703)	-
Total	1.169.458	-	1.191.799	-

Los valores registrados de Créditos por ventas están denominados en las siguientes monedas:

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pesos	605.934	-	559.773	-
Dólares estadounidenses	563.524	-	632.026	-
Total	1.169.458	-	1.191.799	-

A continuación se expone la evolución de la previsión para deudores incobrables:

Deducidas del activo Para deudores incobrables	
Saldos al 31/12/2015	1.389
Aumentos	-
Utilizaciones	-
Recuperos	-
Saldos al 30/09/2016	1.389
Aumentos ⁽¹⁾	19.703
Utilizaciones	(1.389)
Recuperos	-
Saldos al 31/12/2016	19.703
Aumentos	-
Utilizaciones	-
Recuperos ⁽²⁾	(19.703)
Saldos al 30/09/2017	-

⁽¹⁾ Imputado en "Gastos de Comercialización".

⁽²⁾ Imputado en "Otros resultados operativos".

c. Efectivo y equivalentes de efectivo

	30/09/2017	31/12/2016
Caja y bancos	612.105	649.996
Fondos comunes	1.154.026	893.969
Cuentas bancarias remuneradas	472.467	3.161
Total	2.238.598	1.547.126

Los valores registrados del Efectivo y equivalentes de efectivo están denominados en las siguientes monedas:

	30/09/2017	31/12/2016
Pesos	1.221.711	913.805
Dólares estadounidenses	1.016.887	633.321
Total	2.238.598	1.547.126

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

d. Anticipos de clientes ⁽¹⁾

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Aluar Aluminio Argentino S.A.C.I. ("Aluar")	6.742	139.923	6.742	144.980
Total Austral S.A. ("Total Austral")	-	-	795	-
YPF S.A. ("YPF")	2.502	5.133	2.434	6.947
Pan American Sur S.A. ("PAS")	-	-	530	-
Pan American Energy L.L.C. ("PAE")	2.182	57.306	2.182	58.976
PBB Polisor S.A. ("Polisor")	4.782	95.882	3.905	98.531
Otros	10.713	-	20.557	-
Total	26.921	298.244	37.145	309.434

⁽¹⁾ Corresponden principalmente a las obras de expansión para la prestación de servicios incrementales contratados por dichos clientes. Los anticipos serán cancelados con la efectiva prestación del servicios contratados.

Los valores registrados de los Anticipos de clientes están totalmente denominados en pesos.

e. Otras deudas

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Provisión honorarios a directores y síndico	-	-	2.334	-
Tasa de justicia a pagar	31.882	-	-	-
Otros	1.364	-	1.292	-
Total	33.246	-	3.626	-

Los valores registrados en Otras deudas están totalmente denominados en pesos.

f. Deudas fiscales

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Retenciones y percepciones efectuadas a terceros	47.490	-	43.687	-
Impuesto a los ingresos brutos a pagar	25.705	-	4.570	-
Retenciones a las exportaciones	-	-	2.299	-
Otros	7.169	-	8.182	-
Total	80.364	-	58.738	-

Los valores registrados en Deudas fiscales están totalmente denominados en pesos.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

g. Deudas comerciales

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Proveedores comunes	743.434	-	909.400	-
Saldos acreedores de clientes	4.139	-	8.592	-
Sociedades relacionadas	43.087	-	43.145	-
Total	790.660	-	961.137	-

Los valores registrados en Deudas comerciales están denominados en las siguientes monedas:

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pesos	395.386	-	290.134	-
Dólares estadounidenses	395.274	-	671.003	-
Total	790.660	-	961.137	-

h. Costo de ventas

	Período de tres meses finalizado el		Período de nueve meses finalizado el	
	30 de septiembre de		30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
Existencia al inicio	174.535	66.973	116.863	8.452
Compras	815.157	646.083	2.614.837	1.917.367
Costos de explotación (Nota 8.i.)	608.766	402.227	1.729.158	1.149.918
Existencia al cierre	(206.150)	(93.342)	(206.150)	(93.342)
Total	1.392.308	1.021.941	4.254.708	2.982.395

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2,
excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

i. Gastos por naturaleza (Información requerida por el art. 64 apartado I, inc. B) de la Ley 19.550), por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016

Rubro	2017					2016	
	Total	Costos de explotación		Gastos de administración	Gastos de comercialización	Egresos financieros	Total
		Actividad regulada	Actividad no regulada				
Remuneraciones y otros beneficios al personal	728.342	373.282	178.480	134.493	42.087	-	549.815
Cargas sociales	135.192	61.297	31.595	32.375	9.925	-	100.101
Honorarios de directores y síndicos	5.925	-	-	5.925	-	-	3.689
Honorarios por servicios profesionales	39.896	1.248	1.609	33.946	3.093	-	27.321
Honorarios por asesoramiento Operador Técnico	242.488	124.491	117.997	-	-	-	103.843
Materiales diversos	39.105	12.405	26.700	-	-	-	31.354
Servicios y suministros de terceros	87.522	38.570	41.584	7.368	-	-	54.178
Gastos de correos y telecomunicaciones	14.819	9.320	461	4.785	253	-	11.316
Arrendamientos	3.936	1.032	737	1.936	231	-	2.596
Transportes y fletes	25.021	15.433	8.821	751	16	-	19.736
Servidumbres	16.223	16.223	-	-	-	-	13.665
Materiales de oficina	2.450	540	159	1.351	400	-	1.880
Viajes y estadías	10.483	4.842	1.314	3.035	1.292	-	6.570
Primas de seguros	23.402	13.608	7.894	1.757	143	-	18.956
Reparación y conservación de propiedad, planta y equipos	222.647	171.174	47.244	4.229	-	-	129.420
Depreciación de propiedad, planta y equipos	264.299	161.455	83.138	19.706	-	-	184.769
Impuestos, tasas y contribuciones	396.562	92.415	6.921	563	296.663 ⁽¹⁾	-	245.760
Publicidad y propaganda	360	-	-	-	360	-	521
(Recupero) Deudores incobrables	(19.703)	-	-	-	(19.703)	-	-
Gastos y comisiones bancarias	2.978	-	-	2.978	-	-	1.452
Intereses	354.199	-	-	-	-	354.199	325.798
Diferencias de cambio	367.388	-	-	-	-	367.388	556.304
Otros gastos y comisiones financieras	69.336	-	-	-	-	69.336	46.740
Resultado instrumentos financieros derivados	-	-	-	-	-	-	8.933
Costos por servicios prestados a terceros	63.448	-	63.448	-	-	-	45.078
Operaciones entre segmentos de negocios	-	(106.167)	106.167	-	-	-	-
Gastos diversos	23.296	8.141	5.580	9.172	403	-	19.441
Total 2017	3.119.614	999.309	729.849	264.370	335.163	790.923	
Total 2016		707.643	442.275	193.338	228.205	937.775	2.509.236

⁽¹⁾ Incluye retenciones a las exportaciones por Ps. 700 y Ps. 5.709 por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

j. Resultados financieros, netos

	Período de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
Ingresos Financieros				
Intereses	(7.668)	9.685	(7.781)	79.918
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	73.620	60.713	177.749	119.264
Diferencia de cambio	75.858	(18.252)	174.592	71.612
Subtotal	141.810	52.146	344.560	270.794
Egresos Financieros				
Intereses	(126.492)	(118.561)	(391.535)	(352.094)
Diferencia de cambio	(190.125)	(38.943)	(368.863)	(556.723)
Resultado instrumentos financieros derivados	-	-	-	(8.933)
Otros resultados financieros	(26.022)	(13.548)	(69.336)	(46.740)
menos Costos financieros capitalizados	10.658	9.800	38.811	26.715
Subtotal	(331.981)	(161.252)	(790.923)	(937.775)
Total	(190.171)	(109.106)	(446.363)	(666.981)

k. Otros resultados operativos, netos

	Período de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
Aumento neto de provisiones	(3.440)	(21.481)	(50.414)	(62.117)
Recupero siniestro	1.654	-	114.455	-
Otros	(16.282)	(8.987)	(50.364)	1.986
Total	(18.068)	(30.468)	13.677	(60.131)

l. Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Títulos Públicos	140.989	-	55.508	84.857
Títulos de deuda privada	-	64.973	-	58.015
Total	140.989	64.973	55.508	142.872

La totalidad de los Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados se encuentran expresados en dólares estadounidenses.

m. Otros activos financieros a costo amortizado

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Títulos VRD	8.809	15.967	14.900	21.584
Títulos Públicos (Letras del Tesoro Nacional)	621.264	-	-	-
Títulos Públicos (Letras del Banco Central)	203.815	-	-	-
Total	833.888	15.967	14.900	21.584

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

Los valores registrados en Otros activos financieros a costo amortizado están denominados en las siguientes monedas:

	30/09/2017		31/12/2016	
	Corriente		Corriente	
	Corriente	No corriente	Corriente	No corriente
Pesos	212.624	15.967	14.900	21.584
Dólares estadounidenses	621.264	-	-	-
Total	833.888	15.967	14.900	21.584

9. INVERSIONES EN COMPAÑÍAS SUBSIDIARIA Y ASOCIADAS

	30/09/2017		31/12/2016
	Valor de costo	Valor de libros	Valor de libros
Telcosur	4.422	36.844	43.246
Emprendimientos de Gas del Sur S.A. (en liquidación) ("EGS")	116	390	357
Transporte y Servicios de Gas en Uruguay S.A. ("TGU")	5	2.650	2.517
CTG Energía S.A. ("CTG")	100	100	-
Subtotal	4.643	39.984	46.120
Gas Link S.A. ("Link")	503	-	-
Total	5.146	39.984	46.120

El 19 de junio de 2017, de acuerdo a la resolución del Directorio de Telcosur, se resolvió el pago de dividendos en efectivo por Ps. 17.000, el cual fue efectivizado el 22 de junio de 2017.

10. RESULTADO DE INVERSIONES EN ASOCIADAS Y SUBSIDIARIA

	Período de tres meses terminado el		Período de nueve meses terminado el	
	30 de septiembre de		30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
Telcosur	1.839	197	10.594	10.367
EGS	24	21	33	729
TGU	170	(341)	133	734
Total	2.033	(123)	10.760	11.830

Durante el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, CTG no registró operaciones.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

(Socio)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa
(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2,
excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

11. PROPIEDAD, PLANTA Y EQUIPOS

Cuenta principal	30/09/2017										31/12/2016	
	Costo original					Depreciaciones					Neto resultante	Neto resultante
	Al comienzo del ejercicio	Aumentos	Disminuciones	Transferencias	Al cierre del período	Acumuladas al comienzo del ejercicio	Bajas	Del período	Alic. Anual %	Acumuladas al cierre del período		
Gasoductos	3.646.711	-	-	228.563	3.875.274	1.606.593	-	66.251	2,2	1.672.844	2.202.430	2.040.118
Plantas compresoras	1.564.820	1.354	-	179.291	1.745.465	993.793	-	75.294	3,3 a 25	1.069.087	676.378	571.027
Otras plantas industriales	2.868	-	-	-	2.868	651	-	73	3,3	724	2.144	2.217
Estaciones de regulación y/o medición de presión	136.288	-	7.890	4.339	132.737	93.207	6.236	4.152	4,0	91.123	41.614	43.081
Otras instalaciones técnicas	28.861	-	-	8.588	37.449	21.944	-	958	6,7	22.902	14.547	6.917
Subtotal de bienes afectados al servicio de transporte de gas	5.379.548	1.354	7.890	420.781	5.793.793	2.716.188	6.236	146.728		2.856.680	2.937.113	2.663.360
Bienes afectados al servicio de tratamiento y compresión de gas	972.061	-	-	130.189	1.102.250	140.574	-	65.372	3,3 a 25	205.946	896.304	831.487
Bienes afectados al servicio de producción y comercialización de líquidos	782.595	-	-	65.606	848.201	582.934	-	12.186	3,3	595.120	253.081	199.661
Terrenos	10.922	4	-	-	10.926	-	-	-	-	-	10.926	10.922
Edificios y construcciones civiles	206.842	-	-	20.813	227.655	106.479	-	3.401	2,0	109.880	117.775	100.363
Instalaciones en edificios	34.398	-	-	265	34.663	7.028	-	1.089	4,0	8.117	26.546	27.370
Maquinarias, equipos y herramientas	55.004	30.387	-	929	86.320	40.715	-	2.652	6,7 a 10	43.367	42.953	14.289
Sistemas informáticos y de telecomunicaciones	470.349	-	-	49.345	519.694	364.652	-	23.125	6,7 a 20	387.777	131.917	105.697
Vehículos	44.900	24.771	1.866	-	67.805	28.949	1.866	4.717	20	31.800	36.005	15.951
Muebles y útiles	14.857	-	-	143	15.000	12.973	-	173	10	13.146	1.854	1.884
Diferencia de cambio	177.272	-	-	-	177.272	113.795	-	4.856	4	118.651	58.621	63.477
Materiales	482.546	251.511	4.450	(125.482)	604.125	-	-	-	-	-	604.125	482.546
Line pack	13.872	-	-	-	13.872	1.618	-	-	-	1.618	12.254	12.254
Obras en curso	804.083	625.843	-	(562.589)	867.337	-	-	-	-	-	867.337	804.083
Total	9.449.249	933.870	14.206	-	10.368.913	4.115.905	8.102	264.299		4.372.102	5.996.811	5.333.344

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

12. DEUDAS FINANCIERAS

El detalle de las deudas financieras corrientes y no corrientes vigentes al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 es el siguiente:

	30/09/2017	31/12/2016
Deudas financieras corrientes		
Obligaciones Negociables: Programa 2014 Clase 1	1.105.466	-
Intereses Obligaciones Negociables	114.382	31.269
Otras deudas financieras	-	1.466
Arrendamiento Financiero	92.057	112.661
Total deudas financieras corrientes	1.311.905	145.396
Deudas financieras no corrientes:		
Obligaciones Negociables: Programa 2014 Clase 1	2.206.664	3.036.084
Arrendamiento Financiero	751.299	735.520
Total deudas financieras no corrientes	2.957.963	3.771.604
Total deudas financieras ⁽¹⁾	4.269.868	3.917.000

⁽¹⁾ Neto de costos incurridos

El desglose de las deudas financieras por moneda es el siguiente:

	30/09/2017	31/12/2016
Pesos argentinos	-	1.466
Dólares estadounidenses	4.269.868	3.915.534
Total deudas financieras	4.269.868	3.917.000

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

El movimiento de las deudas financieras al 30 de septiembre de 2017 y 2016 se expone a continuación:

	2017	2016
Saldo inicial	3.917.000	3.335.192
Intereses devengados a tasa efectiva	278.368	260.592
Diferencia de cambio	342.454	580.110
IVA cuotas impagas	4.533	-
Arrendamientos financieros obtenidos	-	750.000
Cancelación capital de deudas financieras ⁽¹⁾	(62.554)	(449.202)
Pago de intereses ⁽²⁾	(209.933)	(167.071)
Saldo final	4.269.868	4.309.621

⁽¹⁾ Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, del total Ps. 37.952 fueron cancelados mediante la compensación de saldos deudores mantenidos con el acreedor (Pampa Energía).

⁽²⁾ Por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, del total Ps. 44.457 fueron cancelados mediante la compensación de saldos deudores mantenidos con el acreedor (Pampa Energía).

Los vencimientos de las deudas financieras corrientes y no corrientes, sin incluir los gastos de emisión, al 30 de septiembre de 2017 son los siguientes:

	30/09/2017
Hasta el 30/09/2018	1.225.168
Del 1/10/2018 al 30/09/2019	1.105.464
Del 1/10/2019 al 30/09/2020	1.105.464
Saldo final	3.436.096

Por su parte, a continuación se incluyen los vencimientos de los arrendamientos financieros vigentes al 30 de septiembre de 2017:

	30/09/2017
Hasta el 30/09/2018	92.057
Del 1/10/2018 al 30/09/2019	71.477
Del 1/10/2019 al 30/09/2020	77.478
Del 1/10/2020 en adelante	602.344
Saldo final	843.356

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

13. IMPUESTO A LAS GANANCIAS Y DIFERIDO

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros separados condensados intermedios no existen modificaciones significativas respecto de la situación expuesta por la Sociedad al 31 de diciembre de 2016.

La conciliación entre el impuesto determinado a los fines fiscales y el impuesto cargado a resultados por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016, es la siguiente:

	Período de tres meses terminado el 30 de septiembre de		Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de	
	2017	2016	2017	2016
Impuesto a las ganancias - corriente	(297.441)	(30.057)	(991.070)	(217.074)
Impuesto a las ganancias - diferido	33.529	9.223	30.820	30.899
Quebranto impositivo	-	(63.097)	-	(63.097)
Total impuesto a las ganancias	(263.912)	(83.931)	(960.250)	(249.272)

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

14. EVOLUCIÓN DE LAS PROVISIONES

	Para demandas legales y otros
Saldos al 31/12/2015	150.586
Aumentos	94.009 ⁽¹⁾
Utilizaciones	(9.374)
Recuperos	(18) ⁽²⁾
Saldos al 30/09/2016	235.203
Aumentos	21.047 ⁽³⁾
Utilizaciones	(18.612)
Recuperos	(16.205) ⁽²⁾
Saldos al 31/12/2016	221.433
Aumentos	112.081 ⁽⁴⁾
Utilizaciones	(150.450)
Recuperos	(5.349) ⁽⁵⁾
Saldos al 30/09/2017	177.715

⁽¹⁾ Del total Ps. 62.096 están incluidos en "Otros resultados operativos, netos" y Ps. 31.913 en "Egresos financieros".

⁽²⁾ El total se expone en Otros resultados operativos.

⁽³⁾ Del total, Ps. 14.507 se exponen en "Otros resultados operativos" y Ps. 6.540 en "Egresos Financieros".

⁽⁴⁾ Del total Ps. 51.597 están incluidos en "Otros resultados operativos, netos" y Ps. 60.484 en "Egresos financieros."

⁽⁵⁾ Del total Ps. 1.159 están incluidos en "Otros resultados operativos, netos" y Ps. 4.190 en "Egresos financieros."

La totalidad de las provisiones se incluyen en el pasivo corriente.

15. INSTRUMENTOS FINANCIEROS POR CATEGORÍA Y NIVEL DE JERARQUÍA

15.1 Categorización de los instrumentos financieros

Las políticas contables para la categorización de los instrumentos financieros no han sufrido modificaciones a las expuestas en los estados financieros anuales al 31 de diciembre de 2016.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

A continuación se incluye la categorización de los activos y pasivos financieros al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016:

30 de septiembre de 2017				
	Activos financieros a valor razonable	Activos financieros mantenidos hasta su vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	Total
ACTIVO CORRIENTE				
Créditos por ventas	-	-	1.169.458	1.169.458
Otros créditos	-	-	212.888	212.888
Otros activos financieros a costo amortizado	-	825.079	8.809	833.888
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	140.989	-	-	140.989
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.154.026	-	1.084.572	2.238.598
Total activo corriente	1.295.015	825.079	2.475.727	4.595.821
ACTIVO NO CORRIENTE				
Otros créditos	-	-	3.608	3.608
Otros activos financieros a costo amortizado	-	-	15.967	15.967
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	64.973	-	-	64.973
Total activo no corriente	64.973	-	19.575	84.548
Total activo	1.359.988	825.079	2.495.302	4.680.369
	Pasivos financieros a valor razonable	Otros pasivos financieros	Total	
PASIVO CORRIENTE				
Deudas comerciales	-	790.660	790.660	
Deudas financieras	-	1.311.905	1.311.905	
Remuneraciones y cargas sociales	-	139.104	139.104	
Otras deudas	-	33.246	33.246	
Total pasivo corriente	-	2.274.915	2.274.915	
PASIVO NO CORRIENTE				
Deudas financieras	-	2.957.963	2.957.963	
Total pasivo no corriente	-	2.957.963	2.957.963	
Total pasivo	-	5.232.878	5.232.878	

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
 PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

31 de diciembre de 2016				
	Activos financieros			Total
	Activos financieros a valor razonable	mantenidos hasta su vencimiento	Préstamos y cuentas por cobrar	
ACTIVO CORRIENTE				
Créditos por ventas	-	-	1.191.799	1.191.799
Otros créditos	-	-	168.773	168.773
Otros activos financieros a costo amortizado	-	-	14.900	14.900
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	55.508	-	-	55.508
Efectivo y equivalentes de efectivo	893.969	-	653.157	1.547.126
Total activo corriente	949.477	-	2.028.629	2.978.106
ACTIVO NO CORRIENTE				
Créditos por ventas	-	-	-	-
Otros créditos	-	-	6.779	6.779
Otros activos financieros a costo amortizado	-	-	21.584	21.584
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	142.872	-	-	142.872
Total activo no corriente	142.872	-	28.363	171.235
Total activo	1.092.349	-	2.056.992	3.149.341
	Pasivos financieros a valor razonable	Otros pasivos financieros	Total	
PASIVO CORRIENTE				
Deudas comerciales	-	961.137	961.137	
Deudas financieras	-	145.396	145.396	
Remuneraciones y cargas sociales	-	128.886	128.886	
Otras deudas	-	3.626	3.626	
Total pasivo corriente	-	1.239.045	1.239.045	
PASIVO NO CORRIENTE				
Deudas financieras	-	3.771.604	3.771.604	
Total pasivo no corriente	-	3.771.604	3.771.604	
Total pasivo	-	5.010.649	5.010.649	

15.2 Estimación y jerarquía de valores razonables

De acuerdo a la NIIF 13 las variables empleadas para la determinación de valores razonables deben de ser categorizadas en 3 niveles de jerarquía. Los niveles existentes son los siguientes:

- Nivel 1: comprende activos y pasivos financieros cuyos valores razonables han sido estimados utilizando precios de cotización (no ajustados) en mercados activos para iguales activos y pasivos. Los instrumentos incluidos en este nivel, incluyen principalmente saldos en fondos comunes de inversión, títulos de deuda pública y privada con listado en Bolsas y Mercados Argentinos S.A. ("BYMA"). Los fondos comunes de inversión realizan principalmente sus colocaciones en letras emitidas por el Banco Central de la República Argentina.
- Nivel 2: incluye activos y pasivos financieros cuyo valor razonable ha sido estimado usando premisas distintas de los precios de cotización incluidas en el Nivel 1, que son observables para los activos o pasivos, ya sea directamente (por ejemplo, precios) o indirectamente (por ejemplo, derivados de precios).
- Nivel 3: comprende instrumentos financieros para los cuales las premisas utilizadas en la estimación del valor razonable no están basadas en información observable en el mercado.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

La siguiente tabla muestra los distintos activos medidos a valor razonable clasificados por jerarquía al 30 de septiembre de 2017:

	30 de septiembre de 2017			Total
	Nivel 1	Nivel 2	Nivel 3	
Activos financieros a valor razonable				
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.154.026	-	-	1.154.026
Otras activos financieros corrientes a valor razonable con cambios en resultado	140.989	-	-	140.989
Otras activos financieros no corrientes a valor razonable con cambios en resultado	64.973	-	-	64.973
Total	1.359.988	-	-	1.359.988

El valor razonable estimado de los activos financieros se presenta como el importe por el cual se puede intercambiar dicho instrumento en el mercado entre partes interesadas, de común acuerdo y no en una transacción forzada.

Al 30 de septiembre de 2017, el valor en libros de ciertos instrumentos financieros utilizados por la Sociedad, en efectivo, equivalentes de efectivo, otras inversiones, cuentas a cobrar y por pagar y obligaciones a corto plazo es representativo del valor razonable debido a la naturaleza de corto plazo de estos instrumentos.

El valor razonable de la deuda a largo plazo con cotización es determinado en base al precio de la misma en el mercado a la fecha de cotización. En la siguiente tabla se incluye el valor contable y el valor razonable de las Obligaciones Negociables Programa 2014 de la Sociedad al 30 de septiembre de 2017:

	Valor contable	Valor razonable
Obligaciones Negociables Programa 2014 Clase I	3.426.512	3.608.110

16. MARCO REGULATORIO

a) Marco general y situación tarifaria actual del segmento de Transporte de Gas Natural

El 30 de marzo de 2017, la Sociedad y el Gobierno Nacional firmaron un nuevo acuerdo transitorio (el "Acuerdo Transitorio 2017"). Ese mismo día y en el mismo sentido que lo acordado en el Acuerdo Transitorio 2017, el ENARGAS emitió la Resolución 4362 por la cual:

- Se aprueba la Revisión Tarifaria Integral ("RTI"), la cual culminará con la firma del acta acuerdo integral, llevada adelante en el marco de lo dispuesto por el MINEM. De dicha RTI surgió un nuevo cuadro tarifario aplicable a la Sociedad. No obstante ello, de acuerdo a lo dispuesto por el MINEM en la Resolución N° 74/2017 (la "Resolución 74"), dispone una limitación a la completa vigencia del incremento tarifario que surge del proceso de RTI hasta tanto se completen las aprobaciones gubernamentales del Acta Acuerdo Integral inicialado por la Sociedad el 30 de marzo de 2017 (el "Acta Acuerdo Integral 2017"). En virtud de ello, se aprueba un nuevo cuadro tarifario transitorio vigente a partir del 1 de abril de 2017 que implica un incremento tarifario

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

del 64,2%. No obstante ello, en esta primera etapa el Cargo de Acceso y Uso (“CAU”) no tuvo incremento alguno.

- El incremento tarifario total que surge del proceso de RTI fue calculado en 214,2% y 37%, en el caso que el mismo se hubiese 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. Como se mencionó precedentemente, el primer tramo del incremento fue otorgado a partir del 1 de abril de 2017. Por su parte, la Resolución 74 dispone que los restantes incrementos tarifarios resultantes de la RTI serán otorgados a partir del 1 de diciembre de 2017 (40% del incremento total) y 1 de abril de 2018 (30% del incremento total), los mismos entrarán en vigencia en la medida que se encuentre vigente el Acta Acuerdo Integral 2017. Para la determinación de la cuantía de los restantes incrementos, el ENARGAS deberá de considerarse el efecto financiero correspondiente, sin afectar el Plan de Inversiones Quinquenal.
- Se aprueba el Plan de Inversiones Quinquenal que la Sociedad deberá de llevar adelante, el cual requiere un elevado nivel de inversiones indispensables para prestar un servicio de calidad, seguro y confiable. Dicho plan ascenderá para el quinquenio comprendido entre el 1 de abril de 2017 y el 31 de marzo de 2022 a Ps. 6.786.543.

No obstante ello, de acuerdo a lo estipulado en la Resolución 4362, hasta tanto entre en vigencia el Acta Acuerdo Integral 2017, se establece un plan de inversiones de transición a efectuarse equivalente al 10% del monto total del Plan de Inversiones Quinquenal. Ello sin perjuicio del total cumplimiento del Plan de Inversiones Quinquenal una vez que el Acta Acuerdo Integral 2017 se encuentre vigente.

- Se aprueba un mecanismo no automático de ajuste semestral de la tarifa de transporte de gas natural y de los compromisos de inversión. Dicho ajuste deberá de ser aprobado por el ENARGAS y para su cálculo se considerará la evolución del IPIM publicado por el INDEC.

El 20 de octubre de 2017, el ENARGAS emitió la Resolución N° 62/2017 por la cual se convoca a una audiencia pública en la cual se tratará una adecuación tarifaria transitoria a cuenta del incremento tarifario que surja del proceso de RTI. Dicha audiencia pública se celebrará el 14 de noviembre de 2017 y de la misma surgirán los nuevos cuadros tarifarios que tendrán vigencia a partir del 1 de diciembre de 2017.

Adicionalmente, el Acuerdo Transitorio 2017 dispone la imposibilidad de pagar dividendos. Para mayor información ver “nota 17 – Capital Social y Dividendos – b) Distribución de dividendos.”

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros separados condensados intermedios el texto del Acta Acuerdo Integral 2017, se encuentra en proceso de aprobación por los distintos organismos gubernamentales intervinientes, incluyendo el Congreso Nacional, para su posterior ratificación por parte del Poder Ejecutivo Nacional.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

La entrada en vigencia del Acta Acuerdo Integral 2017 conllevará la finalización del Acuerdo Transitorio 2017.

Cabe resaltar que el Acta Acuerdo Integral 2017 contiene similares términos y condiciones que los dispuestos en los acuerdos inicialados en 2008, 2011 y 2015.

Adquisición de derechos arbitrales

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros, por acuerdo con el Gobierno Nacional, el reclamo que, conjuntamente Enron Corp. y Ponderosa Assets L.P., habían iniciado contra la República Argentina ante el Centro Internacional de Arreglo de Diferencias relativas a Inversiones (“CIADI”), del Banco Mundial (el “Juicio Arbitral”), se encuentra suspendido hasta el 15 de enero de 2018.

Por su parte, tal lo dispuesto en el Acta Acuerdo Integral 2017, una vez que se encuentre vigente el último incremento tarifario tal lo estipulado en la Resolución 74, la Sociedad, CIESA y los accionistas que representen al menos dos tercios del capital social de CIESA deberán desistir de todos los reclamos iniciados o a iniciarse contra el Estado Nacional a partir de la sanción de la Ley de Emergencia Pública.

b) Marco normativo de los segmentos no regulados

Mercado local

El 14 de marzo de 2017, el MINEM emitió la Resolución N° 34 por la cual se autoriza el pago de Ps. 91.578 correspondiente a la compensación adeudada por la participación en el Acuerdo de Propano para Redes de los meses de enero a marzo y mayo a octubre de 2016, los cuales fueron cobrados el 26 de abril de 2017.

Al 30 de septiembre de 2017, el Estado Argentino adeuda a la Sociedad por estos conceptos Ps. 193.227.

Por su parte, la Resolución 74 dispone el incremento a partir del 1° de abril de 2017 del precio del gas propano indiluido destinado al Acuerdo Propano para Redes. A partir de dicha Resolución el precio se establece en Ps. 1.267/tonelada (“tn”) y Ps. 2.832/tn dependiendo del cliente a quien se destina el producto. Al igual que en períodos anteriores, la diferencia entre el precio determinado y el precio paridad de exportación determinado por el MINEM es compensada por la Sociedad por medio de la compensación económica abonada por el Estado Nacional.

Respecto al Programa Hogares con Garrafas (“Plan Hogar”) creado por el Decreto N° 470/15, el 3 de abril de 2017 la Secretaría de Recursos Hidrocarburíferos emitió la Resolución 56-E72017 por la cual se incrementa el precio percibido por el butano aportado a dicho programa, siendo el mismo a partir de dicha fecha de Ps. 2.568/tn. Por su parte la compensación percibida de parte del Estado Nacional se mantuvo en Ps. 550/tn.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

17. CAPITAL SOCIAL Y DIVIDENDOSa) Estructura del Capital Social y oferta pública de las acciones

La composición del Capital Social de TGS durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 fue la siguiente:

Clases de acciones Acciones ordinarias y escriturales de valor nominal 1, de 1 voto:	Monto suscrito, integrado y autorizado a la oferta pública
Clase "A"	405.192.594
Clase "B"	389.302.689
	794.495.283

Las acciones de la Sociedad cotizan en BYMA, y bajo la forma de American Depositary Receipts (que representan 5 acciones cada una) en la New York Stock Exchange, los cuales están registradas en la Securities and Exchange Commission ("SEC").

b) Distribución de dividendos

La Sociedad se encuentra limitada temporariamente para la distribución y pago de dividendos de acuerdo a lo dispuesto en los Acuerdos Transitorios 2016 y 2017 aplicables hasta la vigencia de los cuadros tarifarios definitivos que surjan de la RTI, lo que ocurrirá una vez que el Acta Acuerdo Integral 2017 obtenga las aprobaciones gubernamentales correspondientes.

En este sentido, con el objeto de garantizar el cumplimiento del plan de inversiones obligatorias tanto el Acuerdo Transitorio 2016 como el Acuerdo Transitorio 2017 prevén que, previo a la distribución de dividendos, TGS deberá de requerir la respectiva autorización del ENARGAS para lo cual deberá acreditar el cumplimiento del Plan de Inversiones 2016 y/o la porción correspondiente al año 2017 del Plan de Inversiones Quinquenal.

18. RECLAMOS Y ASUNTOS LEGALES

A continuación se incluyen las principales novedades ocurridas entre el 1 de enero de 2017 y la fecha de emisión de los presentes estados financieros separados intermedios. Para mayor información respecto de los reclamos y asuntos legales de la Sociedad ver nota 17 "Reclamos y Asuntos Legales" a los Estados Financieros Separados al 31 de diciembre de 2016 emitidos el 7 de marzo de 2017.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

a) Impuesto a los ingresos brutos sobre el gas retenido

TGS tuvo divergencias interpretativas con diversas provincias respecto de la liquidación del impuesto a los ingresos brutos sobre el gas retenido. En este marco fueron iniciadas en su contra diversas acciones judiciales, las cuales concluyeron desfavorablemente para la Sociedad.

El 18 de abril de 2017, la Sociedad se acogió a una moratoria dispuesta por la Dirección Provincial de Rentas de la provincia de Tierra del Fuego, Antártida e Islas del Atlántico Sur por la cual se procedió al pago de Ps. 110,1 millones correspondiente a la liquidación del impuesto a los ingresos brutos correspondientes al período enero de 2013 – septiembre de 2016, habiendo cancelado de este modo la totalidad de los importes reclamados en concepto de gas retenido.

El 4 de julio de 2017, la Sociedad efectuó la cancelación de Ps. 8,4 millones correspondientes a los períodos fiscales agosto de 2014 a enero de 2017 reclamados por la provincia de Santa Cruz en concepto de gas retenido.

Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, la Sociedad mantiene registrada una provisión por estos conceptos de Ps. 169,8 millones y Ps. 207,7 millones, respectivamente, contabilizada en el rubro “Provisiones”, determinada en base a la estimación del impuesto y los intereses a pagar a dicha fecha.

b) Acción Judicial de Impugnación de las Resoluciones ENARGAS N° I-1.982/11 y N° I-1.991/11 (las “Resoluciones”)

El 19 de septiembre de 2017, concedió a TGS una nueva prórroga de la medida cautelar oportunamente obtenida (que le impide al Gobierno Nacional reclamar a TGS el pago de las sumas resultantes del nuevo valor del Cargo por el período comprendido entre el mes de noviembre de 2011 y marzo de 2016), prorrogándose en consecuencia su vigencia hasta el mes de marzo de 2018 o hasta el dictado de la sentencia que resuelve el fondo de la cuestión, lo que ocurra antes.

La Dirección de TGS considera que posee sólidos argumentos para defender su posición sobre la cuestión de fondo planteada, por lo cual no ha provisionado la deuda generada por el incremento del cargo para financiar la importación de gas natural aplicable a los consumos de gas natural relacionados con la actividad de procesamiento en el Complejo Cerri por el período comprendido entre la fecha de obtención de la medida cautelar y el 1 de abril de 2016, fecha de vigencia de la Resolución N° 28. En el caso de que dicha medida no hubiera sido obtenida, el impacto en los resultados acumulados desde la obtención de la medida cautelar habría implicado una reducción de los mismos por Ps. 601,6 millones.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

c) Reclamo arbitral

El 16 de marzo de 2017 Pan American Energy LLC Sucursal Argentina y Pan American Sur S.A. (los “demandantes”) presentaron su Memorial de Réplica, por el cual contestaron al Memorial de Contestación de TGS y ajustaron el monto de su reclamo a US\$ 306,3 millones al 15 de marzo de 2017, monto total que consistiría en US\$ 134.0 millones en concepto de daños nominales más US\$ 172,3 millones en concepto de intereses. A este monto se sumarían intereses devengados desde el 15 de marzo de 2017 hasta la fecha de su efectivo pago.

Posteriormente, el 14 de julio de 2017, la Sociedad realizó la presentación del Memorial de Dúplica por el cual se contestaron los argumentos esgrimidos por los demandantes en su Memorial de Réplica.

Entre el 25 y 29 de septiembre de 2017 tuvo lugar la Audiencia de Prueba del Arbitraje en la Ciudad de Buenos Aires, en la que los asesores legales de la Sociedad entienden que la evidencia producida ratificó la posición de TGS frente a los principales aspectos del reclamo.

El 15 de diciembre vencerá el plazo para que las Demandantes y TGS presenten sus Memoriales de Conclusiones Finales.

TGS considera que el reclamo contiene inconsistencias derivadas de interpretaciones erróneas por parte de los demandantes de los derechos y obligaciones de los contratos y una incorrecta aplicación de los mecanismos estipulados para calcular la asignación de productos, por lo que el monto pretendido es improcedente.

Los asesores externos de la Sociedad entienden que a la fecha de emisión de los presentes estados financieros separados intermedios la contingencia es incierta. No obstante ello, la Dirección de TGS considera que se cuenta con suficientes argumentos para refutar las pretensiones de las Demandantes.

d) Acción de repetición por el IVA e impuesto a las ganancias

El 6 de junio de 2017, el Tribunal Fiscal de la Nación rechazó el reclamo de repetición interpuesto por la Sociedad. Esta resolución fue apelada por TGS. La Dirección de la Sociedad considera que posee suficientes argumentos para hacer valer su posición ante la Justicia y obtener la revocación de la resolución del Tribunal Fiscal de la Nación.

e) Actuación como agente de retención y percepción Impuesto a los Ingresos Brutos Provincia de Buenos Aires

En marzo de 2017, TGS canceló parcialmente la deuda reclamada por la Dirección General de Rentas de la Provincia de Buenos Aires (“ARBA”) como agente de retención y percepción, abonando Ps. 2,9 millones a través de la adhesión a los planes de pago ofrecidos por la Provincia de Buenos Aires a través de la Ley 14.890. La adhesión a estos planes de pago

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

permitió la cancelación parcial de los intereses compensatorios y todas las multas y cargos reclamados por ARBA.

A la fecha de emisión de estos estados financieros separados condensados intermedios sólo quedan en trámite dos expedientes en relación con la supuesta falta de actuación de TGS como agente de retención y percepción durante los ejercicios 2009 y 2010. La Dirección de la Sociedad considera que posee suficientes argumentos para hacer valer su defensa por lo que al al 30 de septiembre de 2017 no posee provisión por este concepto.

19. SALDOS Y OPERACIONES CON PARTES RELACIONADAS

Remuneraciones del personal clave de la dirección

Los montos devengados por honorarios o remuneración totales de los miembros del Directorio, Comisión Fiscalizadora y directores ejecutivos de TGS ascendieron durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016 a Ps. 31.148 y Ps. 26.561, respectivamente.

Saldos y transacciones con partes relacionadas

Los saldos con partes relacionadas al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, se detallan a continuación:

	30/09/2017		31/12/2016	
Sociedad	Saldos a cobrar	Saldos a pagar	Saldos a cobrar	Saldos a pagar
Controlante:				
CIESA	-	-	44	-
Ente que ejerce control conjunto sobre la sociedad controlante:				
Pampa Energía ⁽¹⁾	25.776	880.119	114.039	883.781
Controlada:				
Telcosur	4.862	2.913	422	1.779
Entes sobre los que se ejerce influencia significativa:				
Link	474	-	425	-
EGS	-	656	-	602
TGU	-	2.755	-	2.529
Otros entes relacionados:				
Petrolera Pampa S.A.	-	-	-	2.634
Pampa Comercializadora S.A.	104	-	943	-
Petrolera Entre Lomas S.A.	-	-	17	-
Oleoductos del Valle S.A.	480	-	297	-
Central Térmica Piedrabuena S.A.	1.459	-	1.224	-
Transener S.A.	38	-	311	-
Total	33.193	886.443	117.722	891.325

⁽¹⁾ El saldo a pagar incluye Ps. 843.356 y Ps. 848.180 correspondiente al arrendamiento financiero clasificado como "Deudas Financieras", al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

A continuación se exponen las transacciones con partes relacionadas durante los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2017 y 2016:

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017:

Sociedad	Ventas			Costos			Resultados financieros	
	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Compras de gas y otros	Honorarios asistencia técnica	Retribución por servicios de telecomunicaciones	Ingresos por servicios administrativos	Intereses perdidos
Controlante:								
CIESA	-	-	-	-	-	-	92	-
Ente que ejerce control conjunto sobre la sociedad controlante:								
Pampa Energía	20.790	56.936	51.400	77.386	242.488	-	-	48.160
Controlada:								
Telcosur	-	-	9.456	1.195	-	9.380	900	-
Entes sobre los que se ejerce influencia significativa:								
Link	-	-	3.346	-	-	-	-	-
Otros entes relacionados:								
Oleoductos del Valle S.A.	3.106	-	-	-	-	-	-	-
Petrolera Pampa S.A.	-	-	-	24.810	-	-	-	-
Petrolera Entre Lomas S.A.	-	-	-	11.017	-	-	-	-
Pampa Comercializadora S.A.	4.726	-	-	3.024	-	-	-	-
Central Térmica Piedrabuena S.A.	8.082	-	-	-	-	-	-	-
Central Térmica Loma La Lata S.A.	-	-	244	-	-	-	-	-
Experta ART	-	-	-	5.038	-	-	-	-
Total	36.704	56.936	64.446	122.470	242.488	9.380	992	48.160

Período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2016:

Sociedad	Ventas			Costos			Resultados financieros	
	Transporte de Gas Natural	Producción y Comercialización de Líquidos	Otros Servicios	Compras de gas y otros	Honorarios asistencia técnica	Retribución por servicios de telecomunicaciones	Ingresos por servicios administrativos	Intereses perdidos
Controlante:								
CIESA	-	-	-	-	-	-	92	-
Ente que ejerce control conjunto sobre la sociedad controlante:								
Petrobras Argentina	17.355	854	142.323	53.973	103.843	-	-	8.545
Controlada:								
Telcosur	-	-	14.143	-	-	7.801	900	-
Entes sobre los que se ejerce influencia significativa:								
Link	-	-	2.889	-	-	-	-	-
Otros entes relacionados:								
Compañía Mega ⁽¹⁾	1.641	82.590	17	-	-	-	-	-
Oleoductos del Valle S.A.	1.700	-	-	-	-	-	-	-
Braskem Netherlands BV ⁽¹⁾	-	19.511	-	-	-	-	-	-
Petroleo Brasileiro ⁽¹⁾	-	265.236	-	-	-	-	-	-
Petrolera Pampa S.A.	-	-	-	119.457	-	-	-	-
WEB S.A.	-	-	-	3.325	-	-	-	-
Petrolera Entre Lomas S.A.	-	-	188	18.909	-	-	-	-
Pampa Comercializadora S.A.	2.446	-	-	-	-	-	-	-
Petrouuguay S.A. ⁽¹⁾	551	-	-	-	-	-	-	-
Total	23.693	368.191	159.560	195.664	103.843	7.801	992	8.545

⁽¹⁾ A partir del 27 de julio de 2016 no son consideradas como partes relacionadas como consecuencia de la adquisición del paquete accionario de Petrobras Argentina por parte de Pampa Energía tal lo descrito en nota 1.

Firmado a efectos de su identificación con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
 Socio
 Contador Público U.B.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

20. SOCIEDADES ASOCIADAS, SUBSIDIARIA Y ACUERDOS CONJUNTOS*Telcosur:*

Telcosur posee como objeto social exclusivo la prestación de servicios de telecomunicaciones. Dicha sociedad ha sido constituida a fin de permitir optimizar la utilización del sistema de telecomunicaciones de TGS. La participación accionaria de TGS en dicha sociedad es del 99,98%, mientras que Petrobras Energía Internacional S.A. (en proceso de fusión con Pampa Energía como sociedad absorbente) participa del capital social con el 0,02% restante.

Link:

Link explota el sistema de transporte de gas natural, que conecta el sistema de TGS con el gasoducto de propiedad de Gasoducto Cruz del Sur S.A. Este gasoducto de vinculación se extiende desde la localidad de Buchanan (Provincia de Buenos Aires), en el anillo de gasoductos de alta presión de gas natural que circunda la Ciudad Autónoma de Buenos Aires y que es parte del sistema de gasoductos de la Sociedad, hasta la localidad de Punta Lara en la Provincia de Buenos Aires. La participación accionaria de TGS en dicha sociedad es del 49%, mientras que Dinarel S.A. participa del capital social con el restante 51%.

TGU:

TGU es una sociedad constituida en la República Oriental del Uruguay que prestaba servicios de operación y mantenimiento a Gasoducto Cruz del Sur S.A. y cuyo contrato terminó en 2010. TGS posee el 49% de su capital social y Petrobras Argentina (en proceso de fusión con Pampa Energía, como sociedad absorbente) posee el 51%.

EGS (en liquidación):

En septiembre de 2003, se constituyó EGS. EGS es una sociedad anónima de la República Argentina cuyos accionistas son TGS (49%) y TGU (51%). EGS poseía un gasoducto que conecta el sistema de TGS en la Provincia de Santa Cruz con un punto de entrega en el límite con Chile.

En octubre de 2012 el ENARGAS emitió una resolución por la cual autoriza a EGS a transferir el gasoducto de conexión y la oferta de servicios vigente a TGS. Con fecha 17 de diciembre de 2013, se realizó la venta de la totalidad de los bienes que componen el activo fijo de EGS a TGS por un monto de US\$ 350.000, se cedieron los contratos de transporte vigentes y se iniciaron los trámites para su disolución.

Por su parte en la reunión de Directorio de TGS celebrada el 13 de enero de 2016, se aprobó iniciar los pasos necesarios para la disolución de EGS. La Asamblea Extraordinaria de Accionistas celebrada el 10 de marzo de 2016 designó al liquidador.

El 13 de octubre de 2016, el liquidador de EGS resolvió la distribución de un dividendo en especie de Ps. 4.673 mediante la cesión parcial del crédito que EGS posee con TGS originado por la venta

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

del gasoducto de conexión, la cual se instrumentó mediante Acuerdos de Cesión con TGS y TGU que tuvieron plenos efectos en fecha 4 de noviembre de 2016.

CTG Energía S.A.:

Con fecha 8 de agosto de 2017, la Sociedad adquirió de Pampa Energía la totalidad del paquete accionario de CTG por Ps. 100. Dicha sociedad tiene por objeto la realización de diversas actividades relacionadas con la energía eléctrica. A la fecha de emisión de los presentes estados financieros separados condensados intermedios la misma no reviste operaciones.

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. - SACDE SOCIEDAD ARGENTINA DE CONSTRUCCIÓN Y DESARROLLO ESTRATÉGICO S.A. - UNIÓN TRANSITORIA”.(“TGS - SACDE UT”):

El Directorio de TGS aprobó el acuerdo de constitución de la UT junto con SACDE a los fines de la participación conjunta de las partes en la Licitación Pública Nacional N° 452-0004-LPU17 para el montaje de cañerías para la construcción del proyecto de “Ampliación Sistema de Transporte y Distribución de Gas Natural” convocado por el MINEM. Mediante Resolución N° 313-E/2017, el MINEM adjudicó a la UT la Obra Renglón N° 1 para la construcción del Gasoducto Regional Centro II – Recreo/Rafaela/Sunchales, obra que demandará la inversión conjunta de aproximadamente \$946 millones (IVA incluido). En fecha 27 de octubre de 2017, TGS - SACDE UT suscribió el correspondiente contrato de obra con el MINEM.

21. HECHOS POSTERIORES

Los estados financieros separados condensados intermedios fueron aprobados y autorizados para su emisión por el Directorio de la Sociedad el 7 de noviembre de 2017.

No existen hechos posteriores significativos ocurridos entre la fecha de cierre del período y la autorización (emisión) de los presentes estados financieros además de los ya expuestos.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A.

Notas a los Estados Financieros Separados Condensados Intermedios al 30 de septiembre de 2017 e información comparativa

(Cifras expresadas en miles de pesos según lo mencionado en Nota 2, excepto por la información por acción expresada en pesos, o donde se indica en forma expresa)

22. INFORMACIÓN REQUERIDA POR EL ARTÍCULO 26 DE LA SECCIÓN VII DEL CAPÍTULO IV DEL TÍTULO II DE LAS NORMAS DE LA COMISIÓN NACIONAL DE VALORES

A fin de dar cumplimiento con la Resolución General N° 629/2014 de la CNV informamos que al 7 de noviembre de 2017, la documentación respaldatoria y de gestión que reviste antigüedad por los períodos no prescriptos se encuentra en resguardo por la empresa Iron Mountain Argentina S.A. en su depósito sito en la Avenida Amancio Alcorta 2396 de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

En cuanto a los libros de comercio, societarios y los registros contables, los mismos se encuentran en la sede social de la entidad en espacios que aseguran su conservación e inalterabilidad.

La Sociedad mantiene a disposición de la CNV en todo momento en la sede inscripta, el detalle de la documentación dada en guarda al tercero.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

José M. Zuliani
Por Comisión fiscalizadora

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

(Socio)

Luis Alberto Fallo
Presidente

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. (“TGS” o la “Sociedad”)

Don Bosco 3672, Piso 5 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

**INFORMACIÓN ADICIONAL SOLICITADA POR EL ART. N° 1 DEL CAPÍTULO III – TÍTULO IV DE
LAS NORMAS DE LA COMISIÓN NACIONAL DE VALORES (N.T. 2013) APROBADAS POR LA
RESOLUCIÓN GENERAL N° 622/13**

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En cumplimiento con lo establecido en el artículo 1 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las “Normas”), el Directorio ha aprobado la siguiente información adicional correspondiente al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, la cual debe ser leída en forma conjunta con dichos estados financieros separados condensados intermedios.

ANEXO A

**ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE
2017**

BIENES DE USO

Ver Nota 11 a los estados financieros separados condensados intermedios por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017.

ANEXO B

ACTIVOS INTANGIBLES

No aplicable.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

ANEXO C

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

PARTICIPACIONES EN OTRAS SOCIEDADES

Denominación y emisor	30/09/2017				31/12/2016						
	Características de los valores				Información sobre el emisor						
	Valor nominal	Cantidad	Valor de costo	Valor de libros	Últimos estados contables emitidos						
					Actividad principal	Fecha	Capital social	Utilidad / (pérdida) neta del período	Patrimonio neto	% de particip. s/capital social	Valor de libros
Tekosur S.A.	✓ \$1	4.421.942	4.422	36.844	Prestación de servicios de telecomunicaciones	30/09/2017	4.422	10.596	36.851	99,98	43.246
Transporte y Servicios de Gas en Uruguay S.A.	Ps. Unu. 1	196.000	5	2.650	Mantenimiento de un gasoducto	30/06/2017	28	(78)	5.408	49,00	2.517
Emprendimientos de Gas del Sur S.A.	✓ \$1	116.130	116	390	Construcción y explotación de un gasoducto	30/06/2017	237	54	810	49,00	357
Gas Link S.A.	✓ \$1	502.962	503	-	Construcción y explotación de un gasoducto	30/06/2017	1.026	3.011	30.285	49,00	-
CTG Energía S.A. ⁽²⁾	✓ \$1	100.000	100	100	Actividades relacionadas con la energía eléctrica	-	-	-	-	100,00	-
Total				<u>39.984</u>							<u>46.120</u>

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

ANEXO D

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

OTRAS INVERSIONES

	30/09/2017	31/12/2016
	Valor registrado	
INVERSIONES CORRIENTES		
Títulos públicos en moneda local ⁽¹⁾	344.804	55.508
Títulos públicos en moneda extranjera ⁽²⁾	621.264	-
Fondos comunes en moneda local ⁽³⁾	1.154.026	893.969
Cuentas corrientes remuneradas en moneda extranjera ⁽³⁾	472.467	3.161
Títulos privados en moneda local ⁽⁴⁾	8.809	14.900
	2.601.370	967.538
INVERSIONES NO CORRIENTES		
Títulos de deuda privada ⁽⁵⁾	80.940	79.599
Títulos públicos ⁽⁶⁾	-	84.857
	80.940	164.456
TOTAL	2.682.310	1.131.994

⁽¹⁾ Del total, Ps. 140.989 y Ps. 55.508 están incluidos en Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados corrientes en el Estado de Situación Financiera Individual al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016, respectivamente; Ps. 203.815 están incluidos en Otros activos financieros a costo amortizado corrientes en el Estado de Situación Financiera Individual al 30 de septiembre de 2017.

⁽²⁾ Incluido en Otros activos financieros a costo amortizado corrientes en el Estado de Situación Financiera Individual al 30 de septiembre de 2017.

⁽³⁾ Al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016 la totalidad se encuentra en Efectivo y equivalentes de efectivo.

⁽⁴⁾ Incluido en Otros activos financieros a costo amortizado corrientes en el Estado de Situación Financiera Individual al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

⁽⁵⁾ Del total Ps. 15.967 y Ps. 21.584 son incluidos en Otros activos financieros a costo amortizado no corrientes en el Estado de Situación Financiera Individual al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016. El saldo restante se encuentra en Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados.

⁽⁶⁾ Incluido en Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados no corrientes en el Estado de Situación Financiera Individual al 31 de diciembre de 2016.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

ANEXO E

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

PREVISIONES

Rubro	30/09/2017				31/12/2016	
	Saldos al comienzo del ejercicio	Aumentos	Utilizaciones	Recuperos	Saldos al cierre del período	Neto resultante
Deducidas del activo:						
Para deudores incobrables	19.703	-	-	19.703	-	1.389
Incluidas en el pasivo:						
Para reclamos de terceros	221.433	112.081 ⁽¹⁾	150.450	5.349 ⁽²⁾	177.715	221.443

⁽¹⁾ Del total, Ps. 51.597 están incluidos en Otros egresos netos, y Ps. 60.484 en Resultados financieros y por tenencia.

⁽²⁾ Del total, Ps. 1.159 están incluidos en Otros egresos netos, y Ps. 4.190 en Resultados financieros y por tenencia.

ANEXO F

COSTO DE VENTAS POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES

TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 Y 2016

Ver Nota 8.h. a los estados financieros separados condensados intermedios por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017.

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

ANEXO G

ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS

AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

ACTIVOS Y PASIVOS EN MONEDA EXTRANJERA

	30/09/2017			31/12/2016			
	Clase y monto de la moneda extranjera (en miles)	Cambio vigente	Monto contabilizado	Clase y monto de la moneda extranjera (en miles)		Monto contabilizado	
<u>ACTIVO CORRIENTE</u>							
Efectivo y equivalentes de efectivo	US\$	59.087	17,210 (1)	1.016.887	US\$	40.109	633.321
Otros activos financieros a costo amortizado	US\$	512	17,210 (1)	8.809	US\$	-	-
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	US\$	8.192	17,210 (1)	140.989	US\$	3.515	55.508
Créditos por ventas	US\$	32.744	17,210 (1)	563.524	US\$	40.027	632.026
Otros créditos	US\$	12.544	17,210 (1)	<u>215.882</u>	US\$	1.214	<u>19.169</u>
				<u>1.946.091</u>			<u>1.340.024</u>
<u>ACTIVO NO CORRIENTE</u>							
Otros activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	US\$	3.775	17,210 (1)	<u>64.973</u>	US\$	9.048	<u>142.872</u>
				<u>64.973</u>			<u>142.872</u>
				<u>2.011.064</u>			<u>1.482.896</u>
<u>PASIVO CORRIENTE</u>							
Deudas comerciales	US\$	22.835	17,310 (2)	395.274	US\$	42.228	671.003
Deudas financieras	US\$	75.789	17,310 (2)	<u>1.311.905</u>	US\$	9.058	<u>143.930</u>
				<u>1.707.179</u>			<u>814.933</u>
<u>PASIVO NO CORRIENTE</u>							
Deudas financieras	US\$	170.882	17,310 (2)	<u>2.957.963</u>	US\$	237.357	<u>3.771.604</u>
				<u>2.957.963</u>			<u>3.771.604</u>
				<u>4.665.142</u>			<u>4.586.537</u>

(1) Tipo de cambio comprador al 30/09/2017 del BNA.

(2) Tipo de cambio vendedor al 30/09/2017 del BNA.

US\$: Dólares estadounidenses

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

INFORMACIÓN REQUERIDA POR EL ART. 64, INC. I. B) DE LA LEY N° 19.550 POR LOS PERÍODOS DE NUEVE MESES TERMINADOS EL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017 Y 2016

Ver Nota 8.i. a los estados financieros separados condensados intermedios por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2017.

Luis Alberto Fallo
Presidente

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85

TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. (“TGS” o “la Sociedad”)

Don Bosco 3672, Piso 5 – Ciudad Autónoma de Buenos Aires

**INFORMACIÓN ADICIONAL SOLICITADA POR EL ART. N° 12 DEL CAPÍTULO III –
TÍTULO IV DE LAS NORMAS DE LA COMISIÓN NACIONAL DE VALORES N.T. 2013**

ESTADOS FINANCIEROS AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2017

(Cifras expresadas en miles de pesos)

En cumplimiento con lo establecido en el artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores (N.T. 2013) el Directorio de TGS ha aprobado la siguiente información adicional correspondiente al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2017, la cual debe ser leída en forma conjunta con dichos estados financieros separados.

Cuestiones generales sobre la actividad de la Sociedad:

- 1 - No son de aplicación a la Sociedad regímenes jurídicos específicos que hubieran implicado decaimiento o resurgimiento de beneficios.
- 2 - No existen modificaciones significativas en las actividades de la Sociedad u otras circunstancias similares significativas que pudieran afectar la comparabilidad de los presentes estados financieros con los presentados en ejercicios anteriores o con los que se presentarán en el futuro, que no hayan sido consideradas en los estados financieros separados.
- 3 - Clasificación de los saldos de créditos y deudas según su vencimiento:

	<u>Créditos ⁽¹⁾</u>	<u>Deudas Financieras ⁽³⁾</u>	<u>Otros pasivos ⁽²⁾</u>
<u>Sin plazo</u>	<u>22.062</u>	<u>-</u>	<u>386.773</u>
<u>Con plazo</u>			
* Vencido:			
Hasta el 30-09-2016	10.638	-	76.055
Del 1-10-16 al 31-12-16	1.007	-	311
Del 1-01-17 al 31-03-17	83	-	311
Del 1-04-17 al 30-06-17	18.314	-	311
Del 1-07-17 al 30-09-17	103.724	26.119	311
Total Vencido	<u>133.766</u>	<u>26.119</u>	<u>77.299</u>
* A vencer:			
Del 1-10-17 al 31-12-17	1.677.240	135.695	984.905
Del 1-01-18 al 31-03-18	8.684	16.323	45.290
Del 1-04-18 al 30-06-18	2.894	1.122.116	792.849
Del 1-07-18 al 30-09-18	-	16.972	4.139
Durante 2018 (resto del año)	-	17.327	4.237
Durante 2019	-	1.178.391	18.065
Durante 2020	-	1.184.519	19.393
Durante 2021	-	85.702	20.238
2022 en adelante	-	496.292	236.311
Total a vencer	<u>1.688.818</u>	<u>4.253.337</u>	<u>2.125.427</u>
Total con plazo	<u>1.822.584</u>	<u>4.279.456</u>	<u>2.202.726</u>
Total	<u>1.844.646</u>	<u>4.279.456</u>	<u>2.589.499</u>

(1) Incluye créditos por ventas y otros créditos, excepto la previsión para deudores incobrables. El total sin plazo corresponde al activo no corriente.

(2) Corresponde al total de pasivos excepto deudas financieras y provisiones. Del total sin plazo, Ps. 1.224 corresponden al pasivo corriente y Ps. 385.549 al pasivo no corriente.

(3) No incluye los gastos de emisión.

- 4- Clasificación de los créditos y deudas:
- 4.a) Con respecto a los créditos y deudas en moneda extranjera, ver Nota 8 a los estados financieros separados condensados intermedios de TGS. No existen créditos en especie significativos.
- 4.b) No existen saldos sujetos a cláusulas de ajuste.
- 4.c) Los créditos que devengan intereses al 30 de septiembre de 2017 ascienden a Ps. 24.777 (CER más un margen del 8%). Las deudas financieras que devengan intereses al 30 de septiembre de 2017 ascienden a Ps. 4.279.456 (incluido intereses). Dichas deudas financieras incluyen arrendamientos financieros que ascienden a Ps. 843.356.
- 5 - Con respecto a la participación en sociedades del artículo 33 de la Ley N° 19.550, ver Nota 20 a los estados financieros separados condensados intermedios de TGS.

Los saldos significativos con las partes relacionadas se exponen en Nota 19 a los estados financieros separados condensados intermedios de TGS al 30 de septiembre de 2017. Los mismos vencen antes del 31 de diciembre de 2017, excepto por la deuda por arrendamiento financiero mantenida con Pampa Energía S.A. el cual es pagadero en cuotas mensuales iguales y consecutivas de US\$ 623.457, sin incluir impuestos. La vigencia de dicho acuerdo es hasta el mes de septiembre de 2026.

A continuación se expone el detalle de los saldos que corresponden a moneda extranjera:

Sociedad	Saldos a cobrar (en miles)		Saldos a pagar (en miles)	
	US\$	Pesos	US\$	Pesos
Pampa Energía S.A.	974	16.763	49.004	843.363
Transporte y Servicios de Gas en Uruguay S.A.	-	-	159	2.736
Emprendimientos de Gas del Sur S.A. (en liquidación)	-	-	38	654
Gas Link S.A.	27	465	-	-
Total	1.001	17.228	49.201	846.753

- 6 - No existen créditos por ventas o préstamos contra directores, síndicos, y sus parientes hasta segundo grado inclusive. No se otorgaron préstamos a los mismos en el presente período de nueve meses.

Inventario físico de los bienes de cambio:

- 7- Los inventarios corresponden a gas natural en el sistema de gasoductos y productos terminados en el Complejo General Cerri. La Sociedad efectúa mediciones mensuales sobre la totalidad del mismo. Asimismo, no existen inventarios de inmovilización significativa en el tiempo.

Valores corrientes:

- 8- Los presentes estados financieros separados condensados intermedios han sido preparados sobre la base del modelo de costo histórico, a excepción de la valuación de ciertas partidas que han sido medidas a su valor razonable, tales como los activos financieros a valor razonable tal cual lo determinado en la nota 15 a los presentes estados financieros separados condensados intermedios.
- 9- No existen Propiedades, plantas y equipos revaluados técnicamente.
- 10- No existen Propiedades, plantas y equipos significativos de la Sociedad en estado de obsolescencia.

Participaciones en otras sociedades:

- 11- La Sociedad no posee participación en otras sociedades en exceso de lo admitido por el artículo 31 de la Ley N° 19.550.

Valores recuperables:

- 12- El valor recuperable de los inventarios se determinó en base a su valor neto realizable. El valor recuperable de los componentes de Propiedad, planta y equipos tomados en su conjunto se determinó en base a su valor de utilización económica. Para mayor información respecto de la utilización de valores razonables, ver nota 5 a los estados financieros separados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2017.

Seguros:

- 13- Al 30 de septiembre de 2017, los seguros contratados sobre los bienes tangibles de TGS son los siguientes:

RIESGO CUBIERTO	BIENES ASEGURADOS	SUMA ASEGURADA	VALOR CONTABLE⁽²⁾
Incendio (Todo riesgo operativo y pérdida de beneficio)	Bienes afectados al servicio de transporte de gas natural sin gasoductos ⁽¹⁾	27.042.221	4.345.840
Incendio (Todo riesgo operativo y pérdida de beneficio)	Bienes afectados al servicio de producción y comercialización de líquidos de gas natural y al servicio de midstream	15.862.174	1.546.409

⁽¹⁾ Incluye los bienes correspondientes a Administración central y aquellos tramos de gasoductos que atraviesan ríos y el Estrecho de Magallanes.

⁽²⁾ Dichos importes no contemplan la capitalización de la diferencia de cambio.

Adicionalmente la Sociedad posee las siguientes pólizas: accidentes de trabajo, responsabilidad civil general, responsabilidad civil de directores y funcionarios, responsabilidad civil de automotores y marítima.

Contingencias positivas y negativas:

- 14- Las provisiones para contingencias de la Sociedad fueron constituidas de acuerdo a lo establecido en las notas 3.d, 3.o, 4.b y 4.c a los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2016 publicados el 7 de marzo de 2017. Ver nota 15 a los estados financieros separados condensados intermedios al 30 de septiembre de 2017.
- 15- No existen situaciones contingentes significativas de ocurrencia no remota cuyos efectos patrimoniales no hayan sido considerados en los estados financieros separados condensados intermedios. Las provisiones para demandas legales y/o reclamos de terceros se registran cuando TGS tiene una obligación presente como resultado de un suceso pasado, es probable que se tenga que desprender de recursos para cancelar dicha obligación y se pueda hacer una estimación confiable del importe de la misma. Las estimaciones son revisadas y ajustadas periódicamente, a medida que TGS obtiene información adicional.

Existen otras situaciones contingentes además de las mencionadas en las Nota 18 a los estados financieros separados al 31 de diciembre de 2016, sobre las cuales la Sociedad ha tomado conocimiento, pero debido a su remota probabilidad de concreción no han sido registradas ni expuestas en los estados financieros.

Adelantos irrevocables a cuenta de futuras suscripciones:

- 16- No existen aportes irrevocables a cuenta de futuras suscripciones de capital social.
- 17- No existen acciones preferidas.
- 18- TGS posee ciertas restricciones a la distribución de dividendos. De acuerdo a lo previsto por los acuerdos financieros vigentes, la Sociedad podrá efectuar pago de dividendos bajo las siguientes condiciones: (i) que la Sociedad no se encuentre en situación de incumplimiento de obligaciones con los acreedores, y (ii) que inmediatamente después de efectuado dicho pago de dividendos, la Sociedad pueda contraer nuevas deudas según lo dispuesto por los acuerdos financieros vigentes.

Asimismo, la Sociedad se encuentra limitada temporariamente para la distribución y pago de dividendos de acuerdo a lo dispuesto en los Acuerdos Transitorios firmados el 24 de febrero de 2016 y 30 de marzo de 2017 aplicables hasta la vigencia de los cuadros tarifarios definitivos que surjan de la Revisión Tarifaria Integral, lo que ocurrirá una vez que el Acta Acuerdo Integral 2017 obtenga las aprobaciones gubernamentales correspondientes.

En este sentido, con el objeto de garantizar el cumplimiento del plan de inversiones obligatorias ambos acuerdos transitorios prevén que, previo a la distribución de dividendos, TGS deberá de requerir la respectiva autorización del ENARGAS para lo cual deberá acreditar el cumplimiento del Plan de Inversiones 2016 y/o la porción correspondiente al año 2017 del Plan de Inversiones Quinquenal.

A la fecha de emisión de los presentes estados financieros separados condensados intermedios el Acta Acuerdo Integral 2017 se encuentra tanto pendiente de aprobación por diversas oficinas gubernamentales y el Congreso Nacional como de ratificación por parte del Poder Ejecutivo Nacional.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2017.

Luis Alberto Fallo
Presidente

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 7 de noviembre de 2017
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
7 de noviembre de 2017
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

Ezequiel A. Calciati
Socio
Contador Público U.B.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 - F° 233

(Socio)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17
Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (UBA)
C.P.C.E.C.A.B.A T° 156 F° 85



INFORME SOBRE REVISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS DE PERÍODO INTERMEDIO

A los Señores Accionistas, Presidente y Directores de
Transportadora de Gas del Sur S.A.
Domicilio Legal: Don Bosco 3672, Piso 5
Ciudad Autónoma de Buenos Aires
CUIT N° 30-65786206-8

I - Informe sobre los estados financieros

Introducción

1. Hemos efectuado una revisión de los estados financieros separados condensados de período intermedio adjuntos de Transportadora de Gas del Sur S.A. (en adelante “la Sociedad”), que comprenden: (a) el estado de situación financiera separado al 30 de septiembre de 2017, (b) los estados del resultado integral por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2017, y los estados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo separados por el período de nueve meses finalizado en esa fecha, y (c) notas explicativas seleccionadas.
2. Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2016 y a sus períodos intermedios, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

Responsabilidad de la Dirección de la Sociedad

3. La Dirección de la Sociedad es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros separados de la Sociedad de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad (“IASB” por su sigla en inglés), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE) como normas contables profesionales e incorporadas por la Comisión Nacional de Valores (CNV) a su normativa y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros mencionados en el párrafo 1 de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 “Información Financiera Intermedia” (NIC 34). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera de períodos intermedios libre de distorsiones significativas, ya sea debido a errores o irregularidades.

Responsabilidad de los auditores

4. Nuestra responsabilidad es expresar una conclusión sobre los estados financieros mencionados en el párrafo 1 basada en nuestra revisión, la cual fue realizada de acuerdo con la Norma Internacional sobre Encargos de Revisión 2410 “Revisión de información financiera de periodos intermedios realizada por el auditor independiente de la entidad”, emitida por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento (“IAASB” por su siglas en inglés), la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina mediante la Resolución Técnica N° 33 de FACPCE. Dicha norma requiere que el auditor cumpla con los

Price Waterhouse & Co. S.R.L.
Firma miembro de PricewaterhouseCoopers
Boulevard 557, piso 8°
C1106ABG - Ciudad de Buenos Aires
Tel: (54-11) 4850-0000
Fax (54-11) 4850-1800
www.pwc.com/ar

Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L.
Miembro de Ernst & Young Global Limited
25 de Mayo 487 – C1002ABI
Buenos Aires - Argentina
Tel.: (54-11) 4318-1600
Fax: (54-11) 4510-2220
www.ey.com

requisitos éticos pertinentes a la auditoría de los estados financieros anuales de la Sociedad. Una revisión de información financiera de períodos intermedios consiste en realizar indagaciones, principalmente a las personas responsables de las cuestiones contables y financieras, y aplicar procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de una revisión es sustancialmente menor que el de una auditoría realizada de acuerdo con las Normas Internacionales de Auditoría, y, por consiguiente, no nos permite obtener seguridad de que tomaremos conocimiento de todas las cuestiones significativas que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión de auditoría.

Conclusión

5. Sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros mencionados en el párrafo 1 no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la NIC 34.

Otras cuestiones

6. Con relación a las cifras y otra información referidas al ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2016 y al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2016, que se presentan con propósitos comparativos, informamos que:
 - a) Las cifras y otra información referidas al 31 de diciembre de 2016 surgen de los estados financieros separados respectivos, que fueron auditados por Price Waterhouse & Co. S.R.L., quien emitió su informe de auditoría de fecha 7 de marzo de 2017 expresando una opinión favorable sin salvedades sobre los referidos estados financieros.
 - b) Las cifras y otra información referida al 30 de septiembre de 2016 y por el período intermedio de tres y nueve meses finalizado en esa fecha, surgen de los estados financieros separados condensados intermedios respectivos, que fueron revisados por Price Waterhouse & Co. S.R.L., quien emitió su informe de revisión de fecha 7 de noviembre de 2016 expresando una conclusión sin observaciones sobre los referidos estados financieros.

II - Información sobre otros requerimientos legales y regulatorios

En cumplimiento de disposiciones vigentes, informamos que:

- a. Los estados financieros mencionados en el párrafo 1. se encuentran transcritos en el libro Inventarios y Balances de Transportadora de Gas del Sur S.A. y, sobre la base de nuestra revisión, nada llamó nuestra atención que nos hiciera pensar que dichos estados financieros no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con las normas pertinentes de la Ley General de Sociedades y de la CNV.
- b. Los estados financieros separados condensados de período intermedio de Transportadora de Gas del Sur S.A. al 30 de septiembre de 2017 surgen de registros contables llevados, en sus aspectos formales, de conformidad con las normas legales vigentes.
- c. La información incluida en la “Información adicional solicitada por el art. N° 12 del Capítulo III –Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores n.t. 2013”, la cual es presentada por la Sociedad juntamente con los estados financieros separados para cumplimentar las normas de la CNV, surge de los correspondientes estados financieros separados condensados al 30 de septiembre de 2017 adjuntos.



- d. Al 30 de septiembre de 2017, la deuda devengada en concepto de aportes y contribuciones con destino al Sistema Integrado Previsional Argentino, que surge de los registros contables y de las liquidaciones de la Sociedad, ascendía a \$ 21.149.606, no siendo exigible a dicha fecha.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2017.

PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17

PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.R.L.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 13

(Socio)

Dr. Alejandro P. Frechou
Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 156 F° 85

(Socio)

Ezequiel A. Calciati
Contador Público (U.B.A.)
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 163 F° 233

Informe de la Comisión Fiscalizadora

Revisión de Estados Financieros Separados Condensados Intermedios
al 30 de septiembre de 2017

A los señores Accionistas, Presidente y Directores de

Transportadora de Gas del Sur S.A.

Don Bosco 3672, Piso 5

Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Introducción

De acuerdo con lo dispuesto en el artículo N° 294 de la Ley N° 19.550 y en las Normas de la Comisión Nacional de Valores ("CNV"), hemos revisado los estados financieros separados condensados intermedios adjuntos de Transportadora de Gas del Sur S.A. (en adelante, "TGS" o la "Sociedad") que comprenden el estado de situación financiera separado condensado intermedio al 30 de septiembre de 2017, los estados de resultados integrales separados por los períodos de tres y nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2017 y los estados de cambios en el patrimonio y de flujos de efectivo separados condensados intermedios por el período de nueve meses finalizados el 30 de septiembre de 2017 y notas explicativas seleccionadas.

Los saldos y otra información correspondientes al ejercicio 2016 y a sus períodos intermedios, son parte integrante de los estados financieros mencionados precedentemente y por lo tanto deberán ser considerados en relación con esos estados financieros.

Responsabilidad de la Dirección

El Directorio de la Sociedad es responsable de la preparación y presentación de los estados financieros de acuerdo con las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF"), adoptadas por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE") como normas contables profesionales e incorporadas por la CNV a su normativa, tal y como fueron aprobadas por el Consejo de Normas Internacionales de Contabilidad ("IASB" por sus siglas en inglés) y, por lo tanto, es responsable por la preparación y presentación de los estados financieros separados condensados intermedios mencionados en el primer párrafo de acuerdo con la Norma Internacional de Contabilidad 34 "Información Financiera Intermedia" ("NIC 34"). La Dirección de la Sociedad es también responsable del control interno que considere necesario para permitir la preparación de información financiera de períodos intermedios libre de distorsiones significativas, ya sea debido a errores o irregularidades. Nuestra responsabilidad consiste en expresar una conclusión basada en la revisión que hemos realizado con el alcance detallado en el párrafo "Alcance de nuestra revisión".

Alcance de nuestra revisión

Nuestra revisión fue realizada de acuerdo con normas de sindicatura vigentes. Dichas normas requieren que el examen de los estados financieros separados condensados intermedios se efectúe de acuerdo con las normas de revisión de información financiera intermedia vigente e incluya la verificación de la congruencia de los documentos examinados con la información sobre las decisiones societarias expuestas en actas y la adecuación de dichas decisiones a la ley y a los estatutos en lo relativo a sus aspectos formales y documentales. Para realizar

nuestra tarea profesional sobre los documentos mencionados en la Introducción, hemos examinado el trabajo realizado por los auditores externos de la Sociedad, Price Waterhouse & Co. S.R.L. ("PWC") y Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L. ("PHM") quienes emitieron su informe con fecha 7 de noviembre de 2017, sin observaciones. Dicho trabajo fue llevado a cabo de acuerdo con la Norma Internacional de Encargos de Revisión 2410 ("NIER 2410") sobre "Revisión de información financiera intermedia desarrollada por el auditor independiente de la entidad", la cual fue adoptada como norma de revisión en Argentina por la Resolución Técnica N° 33 de la FACPCE tal y como fue aprobada por el Consejo de Normas Internacionales de Auditoría y Aseguramiento ("IAASB", por sus siglas en inglés). Una revisión de información financiera intermedia consiste en la realización de indagaciones al personal de la Sociedad responsable de la preparación de la información incluida en los estados financieros separados condensados intermedios y en la realización de procedimientos analíticos y otros procedimientos de revisión. El alcance de esta revisión es sustancialmente inferior al de un examen de auditoría realizado de acuerdo con las normas internacionales de auditoría, en consecuencia, una revisión no permite obtener seguridad de que se tomará conocimiento sobre todos los temas significativos que podrían identificarse en una auditoría. Por lo tanto, no expresamos una opinión sobre la información detallada en la Introducción.

No se han evaluado los criterios empresarios de administración, financiación, comercialización y explotación, dado que son de incumbencia exclusiva del Directorio y de la Asamblea de Accionistas.

Conclusión

Basados en nuestra revisión y en el informe de fecha 7 de noviembre de 2017 que emitieron el Dr. Alejandro P. Frechou (Socio de la firma PWC) y el Dr. Ezequiel Calciati (Socio de la firma PHM) nada ha llamado nuestra atención que nos hiciera pensar que los estados financieros separados condensados intermedios mencionados en la Introducción, no están preparados, en todos sus aspectos significativos, de conformidad con la NIC 34.

Informe sobre cumplimientos de disposiciones vigentes

En cumplimiento de disposiciones vigentes, informamos que:

1. Los estados financieros separados condensados intermedios de TGS se encuentran asentados en el libro "Inventario y Balances" y cumplen, en lo que es materia de nuestra competencia, con lo dispuesto en la Ley General de Sociedades y en las resoluciones pertinentes de la CNV.
2. Los estados financieros condensados separados intermedios de TGS surgen de registros contables llevados en sus aspectos formales de conformidad con las normas legales aplicables.
3. En ejercicio del control de legalidad que nos compete, hemos dado cumplimiento, en los aspectos que consideramos necesarios durante el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017 a los restantes procedimientos descriptos en el artículo 294 de la Ley N° 19.550.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2017.

p/ Comisión Fiscalizadora
José M. Zuliani

ACTA N° 512: En la Ciudad de Buenos Aires, a los 7 días del mes de noviembre de 2017, siendo las 16:30 horas, se reúnen en las oficinas de TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. ("TGS" o la "Sociedad"), sitas en la calle Don Bosco 3672, piso 7° de esta Ciudad, los Sres. Luis Alberto Fallo, Mariano Batistella, Carlos Alberto Olivieri, Luis Alberto Secco, Mauricio Edgardo Szmulewicz, Sergio Benito Patrón Costas, Nicolás Mindlin -en reemplazo de Gustavo Mariani-, Pablo Fabián Waisberg -en reemplazo de Carlos Alberto Di Brico- y Pablo Rodrigo Tarantino -en reemplazo de Gregorio Werthein-. También se encuentran presentes los miembros titulares de la Comisión Fiscalizadora, Sres. José María Zuliani y Gerardo Prieto, quienes firman al pie como constancia de su asistencia y de la regularidad del acto. Además se cuenta con la presencia del Sr. Gerente General, Cdor. Jorge Javier Gremes Cordero. Preside la reunión el Sr. Presidente, Luis Alberto Fallo, quien una vez abierto el acto, manifiesta que la reunión tiene por objeto considerar el siguiente punto del Orden del Día: **Aprobación de los Estados Financieros al 30 de septiembre de 2017.** Continuando en el uso de la palabra, el Sr. Presidente propone que, en atención a que han sido oportunamente distribuidos a los señores Directores para su análisis y consideración, se omita la lectura de los Estados Financieros de la Sociedad correspondientes al período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017, que cuentan con el informe de revisión efectuado por los auditores independientes de la Sociedad; el informe de la Comisión Fiscalizadora; la Reseña Informativa; la información adicional a las Notas de los Estados Financieros requerida por el artículo 12, Capítulo III, Título IV de las Normas de la Comisión Nacional de Valores (N.T. 2013); así como también los Estados Financieros y Reseña Informativa en idioma inglés, correspondiente al mismo período. No habiendo observaciones que realizar a la documentación anteriormente señalada y con la explicación brindada por el Sr. Alejandro Mario Basso, Gerente de Administración, Finanzas y Servicios, los señores Directores aprueban por unanimidad la moción del Sr. Presidente y toman conocimiento de los informes de los auditores externos y Comisión Fiscalizadora, aprobando por unanimidad su presentación ante la Comisión Nacional de Valores, Bolsas y Mercados Argentinos S.A. y la *Securities and Exchange Commission* de los Estados Unidos de Norteamérica. No habiendo otros puntos que tratar y siendo las 17:00 horas, se levanta la sesión previa lectura y aprobación de la presente acta.

Firmado:

Directores: Luis Alberto Fallo, Mariano Batistella, Carlos Alberto Olivieri, Luis Alberto Secco, Mauricio Edgardo Szmulewicz, Sergio Benito Patrón Costas, Nicolás Mindlin, Pablo Fabián Waisberg y Pablo Rodrigo Tarantino.

Síndicos: José María Zuliani y Gerardo Prieto.