



Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 7 de noviembre de 2019

Señores

Comisión Nacional de Valores ("CNV")
Gerencia de Emisoras

Señores

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

Señores

Mercado Abierto Electrónico S.A.

Ref.: Información prevista por el Art. 63 del Reglamento de Listado de BYMA y Artículo 3 del Capítulo I – Título XII de las Normas de la CNV (N.T. 2013) aprobadas por la Resolución General N° 622/13 (las "Normas")

Por la presente, ponemos en su conocimiento que el Directorio de Transportadora de Gas del Sur S.A. ("TGS" o la "Sociedad"), en su reunión del día de la fecha, ha aprobado los Estados Financieros, Reseña Informativa e Información Adicional a las Notas a los Estados Financieros requerida por el artículo 12 del Capítulo III – Título IV de las Normas y el artículo 1° del Capítulo III, Título IV de las Normas con relación al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019, y ha tomado conocimiento del Informe de Revisión Limitada de los auditores independientes y del Informe de la Comisión Fiscalizadora correspondientes a dicho período.

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

1) Composición de resultado del período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2019:

a) Utilidad neta del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	7.556.423
Atribuible a las participaciones no controlantes	10
Total	7.556.433

b) Otros resultados integrales del período:

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

c) Resultados integrales totales del período:

	<u>Miles de Pesos</u>
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	7.556.423
Atribuible a las participaciones no controlantes	10
Total	7.556.433

2) Composición del patrimonio al 30 de septiembre de 2019:

	Miles de Pesos
Capital social	765.050
Ajuste del capital social	24.307.550
Acciones propias en cartera - Capital social	29.445
Acciones propias en cartera - Ajuste del Capital social	580.733
Costo de adquisición acciones propias en cartera	(3.618.401)
Reserva Legal	1.652.206
Reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	7.235.656
Resultados - Utilidad	9.015.749
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	39.967.988
Participación no controlante	24
Total	39.968.012

Al 30 de septiembre de 2019 la sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee 405.192.594 acciones clase "A" en TGS. Dicha tenencia representa el 51% del total del capital social de TGS. Actualmente CIESA está sujeta a un control conjunto de (i) Pampa Energía S.A., (en adelante "Pampa Energía") que posee una participación del 10% del capital social de CIESA y el Fideicomiso CIESA (cuyo fiduciario es Pampa Energía y cuyo beneficiario es PHA S.A.U. (sociedad cuyo único accionista es Pampa Energía S.A), (el "Fideicomiso"), que es propietaria del dominio fiduciario de una participación accionaria del 40% del capital social de CIESA, y (ii) Grupo Inversor Petroquímica S.L. (integrante del Grupo GIP, liderado por la familia Sielecki; "GIP") y PCT L.L.C. ("PCT"), quienes en forma directa y junto con WST S.A. (integrante del Grupo Wertheim, "WST"), en forma indirecta a través de PEPCA S.A., poseen una participación del 50% del capital social de CIESA.

Al 30 de septiembre de 2019, el grupo controlante de TGS no posee valores representativos de deuda convertibles en acciones de TGS, ni opciones de compra de acciones de TGS.

El domicilio social de CIESA está fijado en Don Bosco 3672, Piso 5, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Hernán Diego Flores Gómez
Responsable Titular de
Relaciones con el Mercado

A continuación se transcribe el comunicado de prensa que la Sociedad dio a conocer en el día de la fecha.

Para mayor información contactarse con:

Relación con Inversores

Leandro Perez Castaño, Gerente de Finanzas e Información Corp.

✉ leandro_perez@tgs.com.ar

Carlos Almagro, Jefe de Relación con Inversores

✉ calmagro@tgs.com.ar

☎ (+5411) 4865-9077

Relación con la Prensa

Mario Yaniskowski

☎ (+5411) 4865-9050 int. 1238

TGS anuncia resultados de los primeros nueve meses ("9M2019") y tercer trimestre ("3T2019") finalizados el 30 de septiembre de 2019⁽¹⁾

Transportadora de Gas del Sur ("TGS" o "la Sociedad") es líder en Argentina en el transporte de gas natural, transportando aproximadamente el 59% del gas consumido en el país, a través de más de 9.000 km de gasoductos, con una capacidad contratada en firme de 82,7 MMm³/d. Es una de las principales procesadoras de gas natural. Además, las inversiones en infraestructura que TGS está llevando a cabo en Vaca Muerta permitirán crecer en forma significativa en la prestación de servicios a los productores de gas natural, posicionando a TGS como uno de los principales midstreamers de Argentina.

TGS cotiza sus acciones en NYSE (New York Stock Exchange) y en BYMA (Bolsas y Mercados Argentinos S.A.).

Al 30 de septiembre de 2019, La sociedad controlante de TGS es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee el 51 % del total del capital social. Los accionistas de CIESA son: (i) Pampa Energía S.A. con el 50%; (ii) Grupo Inversor Petroquímica S.L. (integrante del grupo GIP, liderado por la familia Sielecki), WST S.A. (integrante del Grupo Wertheim) y PCT L.L.C. por el restante 50%.

Para mayor información ver nuestro sitio web:

www.tgs.com.ar/es/inversores/servicios-para-inversores

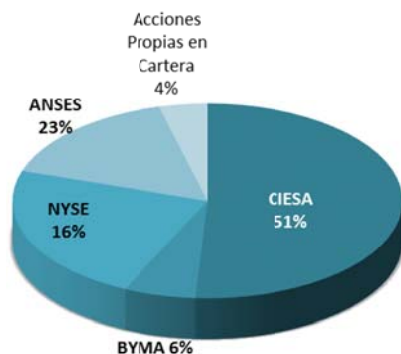
Información sobre la acción

Símbolo BYMA: TGSU2

Símbolo NYSE: TGS (1 ADS = 5 acciones ordinarias)

Composición Accionaria al 30 de septiembre de 2019

TGS posee 794.495.283 acciones emitidas y 765.050.488 acciones en circulación.



Buenos Aires, Argentina, 7 de noviembre de 2019

TGS reportó una utilidad integral por el 3T2019 de Ps. 41,0 millones o 0,053 por acción (Ps. 0,265 por ADS), comparado con la utilidad de Ps. 551,2 millones o 0,701 por acción (Ps. 3,503 por ADS) para el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2018 ("3T2018").

	3T2019	3T2018
Ingresos por ventas*	9.148,3	12.452,7
Utilidad operativa antes de depreciaciones*	4.087,0	6.481,3
Utilidad operativa*	3.233,7	5.723,3
Utilidad integral*	41,0	551,2
Utilidad integral por acción en Ps.	0,053	0,701
Utilidad integral por ADS en Ps.	0,265	3,503

*en millones de pesos argentinos

La utilidad operativa del 3T2019 ascendió a Ps. 3.233,7 millones, Ps. 2.489,6 millones menor a la obtenida en el 3T2018. Dicha variación se debió principalmente a:

- Menores ingresos por ventas por Ps. 3.304,4 millones. A ello contribuyeron la disminución en los ingresos por ventas de los segmentos de Producción y Comercialización de Líquidos del Gas Natural (Líquidos) y Transporte de Gas Natural por Ps. 2.656,7 millones y Ps. 551,8 millones, respectivamente.
- Los costos operativos y gastos de administración y comercialización disminuyeron en PS. 919,4 millones respecto del 3T2018.
- El cargo por depreciaciones se incrementó en Ps. 95,3 millones.

El impuesto a las ganancias del 3T2019 mostró una variación positiva de Ps. 1.229,2 millones.

Los resultados financieros reflejaron una variación positiva de Ps. 722,0 millones, principalmente como consecuencia del impacto positivo del mayor Resultado por cambios en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM") en el 3T2019.

(1) La información financiera incluida en este comunicado de prensa está basada, salvo que se exprese lo contrario, en estados financieros condensados intermedios y es presentada en millones pesos argentinos constantes al 30 de septiembre de 2019 (Ps.) el cual se basa en la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

Hechos destacados ocurridos durante el 3T2019

- La ejecución del plan de inversiones para el quinquenio abril 2017 – marzo 2022 en el marco del proceso de Revisión Tarifaria Integral (“RTI”) significó erogaciones de fondos por Ps. 1.376,0 millones. Por su parte, en el segmento de otros servicios, cuya principal obra es la construcción del gasoducto de captación y planta de tratamiento de gas natural en Vaca Muerta, implicaron erogaciones por Ps. 1.492,3 millones.
- El 3 de septiembre de 2019, la Secretaría de Gobierno de Energía (“SGE”) emitió la Resolución N° 521/2019 (la “Resolución 521”) por la cual posterga para el 1° de enero de 2020 el ajuste semestral de las tarifas del segmento de Transporte de Gas Natural, previsto en la RTI, que debía entrar en vigencia a partir del 1° de octubre de 2019.
- El 31 de octubre de 2019, la SGE dispuso la extensión de los plazos, hasta el 31 de marzo 2020, para la apertura de los pliegos correspondientes al otorgamiento de una nueva licencia y construcción de un gasoducto para el transporte de gas natural.
- La Asamblea General Ordinaria y Extraordinaria de accionistas celebrada el 17 de octubre de 2019 delegó en el Directorio la oportunidad de la distribución de las acciones propias en cartera de las Sociedad y aprobó ciertas modificaciones al Servicio de asistencia técnica, financiera y operativa.
- El 31 de octubre de 2019 el Directorio de TGS dispuso la efectivización de la distribución de las acciones mencionada anteriormente (0,0385 acciones por acción ordinaria) y el pago de un dividendo en efectivo, al solo efecto de efectuar la retención de impuesto a las ganancias, en el caso de corresponder, equivalente al 7,5269% del valor de mercado de las acciones a recibir según cotización al cierre del 8 de noviembre de 2019.
- El 3 de noviembre de 2019 se efectuó la habilitación de un tramo del gasoducto Vaca Muerta Norte que conecta el yacimiento Rincón la Ceniza con el tramo sur de dicho gasoducto que fuera habilitado el pasado mes de abril de 2019.

Análisis de los resultados

3T2019 vs. 3T2018

En el 3T2019, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 9.148,3 millones en comparación a los Ps. 12.452,7 millones obtenidos en el 3T2018, lo que representó una disminución de Ps. 3.304,4 millones.

Los ingresos del segmento de **Transporte de Gas Natural** provienen principalmente de contratos de transporte de gas natural en firme, y representaron aproximadamente un 56% y 46% del total de los ingresos por ventas netas de la Sociedad correspondientes al 3T2019 y 3T2018, respectivamente.

Los ingresos por ventas de este segmento obtenidos durante el 3T2019 disminuyeron en Ps. 551,8 millones, comparados con los obtenidos en el 3T2018. Dicha variación negativa se debe principalmente al efecto de la reexpresión por inflación de acuerdo a lo previsto por la NIC 29 - “Información Financiera en Economías Hiperinflacionarias” (“NIC 29”) por Ps. 1.924,8 millones que no logró ser totalmente compensado por los incrementos tarifarios nominales otorgados en el marco de la RTI por Ps. 1.733,0 millones. Dichos incrementos, en términos nominales, fueron los siguientes:

- Del 19,7% de acuerdo por lo dispuesto por la Resolución N° 265/2018 (la “Resolución 265”) a partir del 1 de octubre de 2018 y;
- Del 26,0% de acuerdo a lo dispuesto por la Resolución N° 192/2019 (la “Resolución 192”) a partir del 1 de abril de 2019.

Adicionalmente, y contribuyendo al efecto negativo que surge de la reexpresión mencionada anteriormente, durante el 3T2019 se verificó una caída en los servicios prestados bajo las modalidades interrumpible e intercambio y desplazamiento por Ps. 402,9 millones.

	3T2019	3T2018
Capacidad contratada en firme promedio (MMm ³ /d)	82,7	82,2
Entregas promedio (MMm ³ /d)	74,7	81,2
% ingresos por ventas en firme	81%	75%

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de **Producción y Comercialización de Líquidos** sobre el total de ingresos de la Sociedad del 3T2019 y 3T2018 representaron el 36% y 48%, respectivamente. Durante el 3T2019 la producción fue 20.031 toneladas menor a la del 3T2018 alcanzando 181.272 toneladas.

Los ingresos por ventas derivados de este segmento ascendieron a Ps. 3.282,9 millones en el 3T2019 lo que representó Ps. 2.656,7 millones menores a los registrados en el 3T2018. Dicha variación se debió principalmente: (i) al impacto de la reexpresión de acuerdo NIC 29 por Ps. 2.104,3 millones, (ii) la variación nominal de los precios internacionales de referencia que significó una disminución en los ingresos por ventas de Ps. 1.702,7 millones y (iii) la disminución en los volúmenes de productos despachados por Ps. 1.070,2 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el incremento de la variación nominal en el tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses que ascendió a Ps. 1.909,6 millones.

Los volúmenes totales despachados registraron una caída del 18,8% ó 43.440 toneladas respecto del 3T2018 debido principalmente a las menores cantidades de etano entregadas a PBB Polisor S.R.L. como consecuencia de la imposibilidad del cliente de procesar el producto en su planta luego del siniestro ocurrido en junio pasado (situación que comenzó a normalizarse durante el mes de octubre de 2019). Este efecto que fue parcialmente mitigado por el incremento en la extracción y comercialización de propano y butano.

A continuación se incluye información estadística de las toneladas despachadas por mercado y producto y los ingresos por ventas por mercado:

	3T2019	3T2018	Variación
<i>(en toneladas)</i>			
<u>Mercado interno</u>			
Etano	6.347	60.696	(54.349)
Propano	76.820	51.142	25.678
Butano	42.756	47.176	(4.420)
<i>Subtotal</i>	125.923	159.014	(33.091)
<u>Mercado externo</u>			
Propano	17.086	35.991	(18.905)
Butano	18.681	11.623	7.058
Gasolina natural	25.485	23.987	1.498
<i>Subtotal</i>	61.252	71.601	(10.349)
Total	187.175	230.615	(43.440)

	3T2019	3T2018
<i>(en millones de pesos argentinos)</i>		
Mercado externo	1.057,8	2.096,4
Mercado interno	2.225,1	3.843,2
Total ingresos por ventas	3.282,9	5.939,6

El segmento de negocios de **Otros Servicios** incluye principalmente servicios denominados midstream y telecomunicaciones y su participación en el total de las ventas de TGS representó aproximadamente el 8% y 6% de los ingresos totales de TGS por los 3T2019 y 3T2018, respectivamente.

Los ingresos derivados de este segmento disminuyeron en Ps. 95,9 millones en el 3T2019 respecto del 3T2018. Dicha disminución se produjo principalmente por efecto de la reexpresión de acuerdo la NIC 29 por Ps. 280,3 millones y la caída en términos nominales en los servicios de operación y mantenimiento y construcción por Ps. 79,8 millones. Los efectos negativos mencionados fueron parcialmente compensados por el incremento en el tipo de

cambio nominal por Ps. 172,1 millones, mayores servicios de compresión y acondicionamiento de gas natural por Ps. 44,7 millones y el comienzo en la prestación de los servicios de transporte de gas natural en Vaca Muerta por Ps. 40,0 millones.

Los **costos operativos, gastos de administración y comercialización**, sin incluir depreciaciones, correspondientes al 3T2019 disminuyeron en aproximadamente Ps. 919,4 millones con respecto al 3T2018. Dicha variación se debe fundamentalmente a la disminución del costo del gas natural procesado en el Complejo Cerri por Ps. 1.117,1 millones, principalmente por efecto de la reexpresión de saldos de acuerdo a NIC 29 y los menores volúmenes de gas natural procesado, efectos que fueron parcialmente compensados por el incremento en el precio de dicha materia prima medida en pesos argentinos (a pesar de la reducción en dólares estadounidenses) y de los honorarios pagados por servicios de terceros por Ps. 158,6 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el incremento en las retenciones a las exportaciones por Ps. 68,1 millones y los costos de reparación y mantenimiento de activos fijos por Ps. 310,0 millones.

Concepto	3T2019		3T2018		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	2.264,2	45%	3.381,3	57%	(1.117,1)	(33%)
Costos laborales	853,5	17%	806,9	14%	46,6	6%
Impuestos, tasas y contribuciones	573,0	11%	542,2	9%	30,8	6%
Reparaciones y mantenimientos	576,9	11%	266,9	4%	310,0	116%
Otros honorarios y servicios de terceros	576,8	11%	735,4	12%	(158,6)	(22%)
Otros gastos	188,7	5%	219,8	4%	(31,1)	(14%)
Totales	5.033,1		5.952,5		(919,4)	

Los **resultados financieros** son expuestos en términos nominales considerando el RECPAM en una sola línea. En el 3T2019, los resultados financieros experimentaron una variación positiva de Ps. 722,0 millones respecto del 3T2018. Dicha variación se debe principalmente al impacto en el RECPAM por Ps. 1.866,8 millones como consecuencia del incremento en la posición pasiva monetaria neta y la mayor tasa de inflación registrada durante el 3T2019, y el efecto positivo reconocido en el 3T2019 de Ps. 200,1 millones, en contraposición con el cargo de Ps. 150,3 millones del 3T 2018, por los instrumentos financieros derivados. Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores intereses generados por activos por Ps. 1.257,5 millones como consecuencia del menor capital invertido.

Por el 3T2019, TGS reportó un cargo positivo por **impuesto a las ganancias** de Ps. 492,7 millones, en comparación con la pérdida reportada en igual período de 2018 por Ps. 736,5 millones. Dicho efecto se debe principalmente a la aplicación del ajuste por inflación impositivo introducido en la reforma tributaria aprobada en 2018.

9M2019 vs. 9M2018

En el 9M2019, TGS reportó ingresos por ventas totales por Ps. 31.943,7 millones en comparación a los Ps. 34.422,0 millones obtenidos en igual período de 2018, lo que representó una disminución de Ps. 2.478,3 millones.

Los ingresos por ventas derivados del segmento de **Transporte de Gas Natural** obtenidos durante el 9M2019 disminuyeron Ps. 385,2 millones respecto de los obtenidos en igual período de 2018. La variación negativa se debió principalmente a la caída en los servicios de transporte de gas natural interrumpible e intercambio y desplazamiento y el efecto en la reexpresión de acuerdo a NIC 29. Estos efectos fueron parcialmente compensados por los incrementos tarifarios en términos nominales autorizados por las Resoluciones N° 310/2018, 265 y 192.

Los ingresos derivados del segmento de **Producción y Comercialización de Líquidos** disminuyeron Ps. 1.870,7 millones en el 9M2019 con respecto al 9M2018, principalmente como consecuencia de: (i) el impacto negativo de la reexpresión de acuerdo a la NIC 29 por Ps. 4.910,6 millones, (ii) la caída en los precios internacionales de referencia por Ps. 3.090,0 millones y (iii) la disminución en los volúmenes de etano despachados por Ps. 1.576,0 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el efecto positivo en la relación de cambio del peso argentino con respecto al dólar estadounidense por Ps. 6.533,8 millones y los mayores volúmenes de propano y butano comercializados por Ps. 810,1 millones.

Los volúmenes despachados cayeron en 41.859 toneladas (ó 5,5%). A continuación se incluye la apertura de las toneladas despachadas por mercado y producto:

	9M2019	9M2018	Variación
<i>(en toneladas)</i>			
Mercado interno			
Etano	189.396	281.431	(92.035)
Propano	174.640	129.600	45.040
Butano	112.180	122.643	(10.463)
Subtotal	476.216	533.674	(57.458)
Mercado externo			
Propano	97.046	96.657	389
Butano	68.391	51.299	17.092
Gasolina natural	84.623	86.505	(1.882)
Subtotal	250.060	234.461	15.599
Total	726.276	768.135	(41.859)

	9M2019	9M2018
<i>(en millones de pesos argentinos)</i>		
Mercado externo	5.112,3	5.386,8
Mercado interno	9.404,5	11.000,7
Total ingresos por ventas	14.516,8	16.387,5

Los ingresos derivados del segmento de **Otros Servicios** disminuyeron en Ps. 222,4 millones en el 9M2019 respecto del mismo período de 2018. La caída corresponde fundamentalmente a: (i) el efecto de la reexpresión de acuerdo a NIC 29 por Ps. 661,2 millones, (ii) menores servicios de construcción por Ps. 128,9 millones y (iii) menores servicios de operación y mantenimiento por Ps. 99,2 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados con el incremento en el tipo de cambio sobre ingresos por ventas denominados en dólares estadounidenses por Ps. 569,7 millones y el comienzo en la prestación de servicios en Vaca Muerta por Ps. 51,1 millones.

Los **costos operativos, gastos de administración y comercialización**, sin considerar depreciaciones, correspondientes al 9M2019 se incrementaron en Ps. 221,8 millones, un 1,4% con respecto a igual período del ejercicio anterior. Dicha variación se debe fundamentalmente al incremento: (i) en los impuestos, tasas y contribuciones por 557,4 millones, principalmente por efecto de las retenciones a las exportaciones por Ps. 527,0 millones, (ii) en los gastos por reparación y conservación de Propiedad, planta y equipos ("PPE") incurridos fundamentalmente para la operación del sistema de transporte de gas natural por Ps. 519,9 millones y (iii) de los costos laborales por Ps. 233,2 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la disminución: (i) en los costos del gas natural procesado en el Complejo Cerri por Ps. 534,9 millones, principalmente como consecuencia de la disminución en el precio del gas natural medido en pesos argentinos homogéneos y de los volúmenes de gas natural adquiridos y (ii) en los honorarios por servicios prestados de terceros por Ps. 380,6 millones.

La siguiente tabla muestra los principales componentes de los costos operativos, gastos de administración y comercialización y sus principales variaciones para los 9M2019 y 9M2018:

Concepto	9M2019		9M2018		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	8.104,1	51%	8.639,0	55%	(534,9)	(6%)
Costos laborales	2.468,6	15%	2.235,4	14%	233,2	10%
Impuestos, tasas y contribuciones	2.030,6	13%	1.473,2	9%	557,4	38%
Reparaciones y mantenimientos	1.351,0	8%	831,1	5%	519,9	63%
Otros honorarios y servicios de terceros	1.553,7	10%	1.934,3	12%	(380,6)	(20%)
Otros gastos	519,1	3%	692,3	4%	(173,2)	(25%)
Totales	16.027,1		15.805,3		221,8	

Los **otros resultados operativos** experimentaron una variación positiva de Ps. 874,7 millones principalmente como consecuencia del reconocimiento en mayo de 2018 del laudo adverso del Arbitraje mantenido con Pan American Energy S.L. Suc. Arg. y Pan American Sur S.A. Este efecto fue parcialmente compensado por el mayor cargo negativo por provisiones para contingencias realizado en el 9M2019.



En el 9M2019, los **resultados financieros** reflejaron una variación positiva de Ps. 4.300,2 millones respecto de igual período de 2018. Dicha variación se debe principalmente: (i) al efecto positivo del RECPAM por Ps. 3.254,3 millones, (ii) a la menor diferencia de cambio negativa neta por Ps. 2.380,7 millones por efecto de la menor devaluación del peso argentino respecto del dólar estadounidense sobre la posición pasiva neta en moneda extranjera y (iii) a la mayor capitalización de costos financieros de acuerdo a las NIIF por Ps. 444,4 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por los menores intereses generados por activos por Ps. 2.049,9 millones como consecuencia del menor capital invertido durante el 9M2019.

Análisis de la posición financiera

Deuda financiera neta

Al 30 de septiembre de 2019 la deuda financiera neta pasiva de la Sociedad ascendió a Ps. 21.500,2 millones mientras que al 31 de diciembre de 2018 la misma ascendió a Ps. 5.429,7 millones. En ambos períodos la totalidad de la deuda financiera de la Sociedad se encuentra denominada en dólares estadounidenses.

La tabla incluida a continuación muestra una conciliación de la deuda financiera neta pasiva de la Sociedad para los períodos indicados:

	30/09/2019	31/12/2018
	(en millones de pesos argentinos)	
Deuda financiera corriente	(1.198,0)	(609,3)
Deuda financiera no corriente	(30.695,5)	(27.728,9)
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.794,9	22.900,6
Otros activos financieros a costo amortizado	8.598,4	7,9
Deuda financiera neta pasiva⁽¹⁾	(21.500,2)	(5.429,7)

⁽¹⁾ La misma es un medida no NIIF. La Sociedad define la Deuda Financiera Neta como las deudas financieras a corto y largo plazo menos: (i) efectivo y equivalentes de efectivo y (ii) Otros activos financieros a costo amortizado corrientes. TGS considera que dicha medida brinda información complementaria a los inversores y a la gerencia para la toma de decisiones que permite evaluar el nivel de endeudamiento de la Sociedad. La deuda financiera neta no debe ser interpretado como una alternativa a otras medidas financieras determinadas de acuerdo a las NIIF ya que el aquí presentado podría no ser comparable con mediciones de denominación similar informadas por otras compañías.

Liquidez y Recursos de Capital

La siguiente tabla incluye información resumida del estado de flujo de efectivos:

Concepto	3T2019	3T2018	9M2019	9M2018
	(en millones de pesos argentinos)			
Fondos generados por las operaciones	2.207,9	3.512,2	7.867,2	7.981,8
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de inversión	(3.157,0)	5.030,8	(18.335,3)	(3.171,8)
Fondos (aplicados a) / generados por las actividades de financiación	(909,7)	(6.530,6)	(10.180,8)	3.268,6
(Disminución) / Aumento neto de fondos	(1.858,8)	2.012,4	(20.648,9)	8.078,6
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio	3.192,9	15.334,2	22.900,6	5.388,8
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(463,9)	(2.121,7)	(4.070,8)	(3.549,4)
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	924,3	4.139,8	3.613,9	9.446,8
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre	1.794,5	19.364,7	1.794,8	19.364,8

A continuación se incluye una conciliación del flujo libre de fondos para los períodos indicados:

	3T2019	3T2018	9M2019	9M2018
	(en millones de pesos argentinos)			
Flujo de fondos generado por las operaciones	2.207,9	3.512,2	7.867,2	7.981,8
Pagos para la adquisición de PPE	(3.175,1)	(1.381,7)	(10.598,0)	(3.844,4)
Flujo libre de fondos⁽¹⁾	(967,2)	2.130,5	(2.730,8)	4.137,4

⁽¹⁾ La misma es un medida no NIIF. TGS define el flujo libre de fondos como los fondos generados por las operaciones menos los pagos efectuados para la adquisición de PPE. La dirección de TGS considera que este es útil para los inversores y la administración como una medida del efectivo generado por sus operaciones que se utilizarán para pagar los vencimientos de deuda programados y se pueden utilizar para invertir en el crecimiento futuro a través de nuevas actividades de desarrollo de negocios, pagar dividendos, recomprar acciones u otras actividades de financiación e inversión. El flujo libre de fondos no debe ser interpretado como una alternativa a otras medidas financieras determinadas de acuerdo a las NIIF ya que el aquí presentado podría no ser comparable con mediciones de denominación similar informadas por otras compañías.

3T2019 vs. 3T2018

Durante el 3T2019 la disminución neta de fondos y el free cash flow ascendieron a Ps. 1.858,8 millones y (Ps. 967,2 millones), respectivamente.



Durante el 3T2019 los **fondos generados por las operaciones** ascendieron a Ps. 2.207,9 millones, Ps. 1.304,3 millones menores a los correspondientes al 3T2018. Ello debido principalmente a la disminución en la utilidad operativa y el mayor pago de impuesto a las ganancias.

Por su parte los **fondos aplicados a las actividades de inversión** ascendieron a Ps. 3.157,0 millones principalmente por los pagos efectuados para el cumplimiento del plan inversiones en bienes de capital a fin de concretar el Plan de Inversiones Quinquenal y del desarrollo del negocio de midstream en Vaca Muerta.

Finalmente, los **fondos aplicados a las actividades de financiación** ascendieron a Ps. 909,7 millones. La disminución respecto del 3T2018 se debió a que en dicho período la Sociedad efectuó el pago de dividendos en efectivo por Ps. 5.956,3 millones. Durante el 3T2019, los fondos empleados para la ejecución del programa de adquisición de acciones propias fueron Ps. 335,4 millones mayores a los del 3T2018.

9M2019 vs. 9M2018

Durante el 9M2019 la disminución neta de fondos y el free cash flow ascendieron a Ps. 20.648,9 millones y Ps. 2.730,8 millones, respectivamente.

Durante el 9M2019 los **fondos generados por las operaciones** ascendieron a Ps. 7.867,2 millones, Ps. 114,6 millones mayores a los correspondientes al 9M2018. Ello debido principalmente a la caída en la utilidad operativa antes de depreciaciones y a los mayores pagos de impuesto a las ganancias e intereses efectuados durante el 9M2019. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la variación positiva en el capital de trabajo.

Por su parte los **fondos aplicados a las actividades de inversión** ascendieron a Ps. 18.335,3 millones principalmente por los pagos efectuados para el cumplimiento del plan inversiones en bienes de capital a fin de concretar el Plan de Inversiones Quinquenal y del desarrollo del negocio de midstream en Vaca Muerta. Por su parte, durante el 9M2019 se verificó un incremento en los fondos destinados a la adquisición de activos financieros no considerados efectivos y equivalentes de efectivo.

Finalmente, los **fondos aplicados a las actividades de financiación** ascendieron a Ps. 10.180,8 millones, en comparación con los Ps. 3.268,6 millones obtenidos en el 9M2018. La variación se debió a la toma de préstamos, neta de las cancelaciones efectuadas durante el 9M2018 y al mayor pago de dividendos efectuado durante el 9M2019.

Información sobre la Conferencia Telefónica

TGS lo invita a participar de su conferencia telefónica para analizar los resultados del 3T2019 el **viernes 8 de noviembre de 2019 a las 9:00 a.m. de Nueva York / 11:00 a.m. de Buenos Aires**. Para los interesados en participar, comunicarse desde los Estados Unidos al +1-877-407-9210 o desde cualquier otro país al +1-201-689-8049, preferentemente cinco minutos antes de la hora fijada. También habrá una transmisión de audio en vivo de la conferencia en la página <http://www.tgs.com.ar/es/home>.

A continuación se adjunta información financiera.

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

Hernán Diego Flores Gómez
Responsable Titular de
Relaciones con el Mercado

Transportadora de Gas del Sur S.A.
Estados de Resultados Integrales Consolidados por los
primeros nueve meses y períodos de tres meses terminados el 30 de septiembre de 2019 y 2018

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

	3T2019	3T2018	9M2019	9M2018
Transporte de Gas Natural	5.145,0	5.696,8	15.602,5	15.987,7
Producción y Comercialización de Líquidos	3.282,9	5.939,6	14.516,8	16.387,5
Otros Servicios	720,4	816,3	1.824,4	2.046,8
Ingresos por ventas netas	9.148,3	12.452,7	31.943,7	34.422,0
Operación y mantenimiento	(4.226,2)	(5.141,9)	(13.281,0)	(13.674,9)
Otros gastos de administración y comercialización	(806,9)	(810,6)	(2.746,1)	(2.130,4)
Otros resultados operativos	(28,2)	(18,9)	(97,6)	(976,6)
Utilidad operativa antes de depreciaciones	4.087,0	6.481,3	15.819,0	17.640,1
Depreciaciones	(853,3)	(758,0)	(2.438,0)	(2.200,1)
Utilidad operativa	3.233,7	5.723,3	13.381,0	15.440,0
Resultados financieros, netos	(3.703,8)	(4.425,8)	(3.067,7)	(7.367,9)
Resultado inversiones en asociadas	18,4	(9,8)	(15,4)	(13,2)
Utilidad integral antes del impuesto a las ganancias	(451,7)	1.287,7	10.297,9	8.058,9
Impuesto a las ganancias	492,7	(736,5)	(2.741,4)	(3.109,5)
Utilidad integral	41,0	551,2	7.556,5	4.949,4
Utilidad integral por acción	0,053	0,701	9,643	6,260
Utilidad integral por ADS	0,265	3,503	48,217	31,298

Apertura resultados financieros por los primeros nueve meses y período de tres
meses terminados el 30 de septiembre de 2019 y 2018
(en millones de pesos argentinos)

	3T2019	3T2018	9M2019	9M2018
Ingresos financieros				
Intereses	156,5	438,7	499,6	968,9
Diferencia de cambio	3.826,0	6.082,0	6.504,1	12.955,7
Subtotal	3.982,5	6.520,7	7.003,7	13.924,6
Egresos financieros				
Intereses	(603,4)	(587,4)	(1.673,4)	(1.648,6)
Diferencia de cambio	(9.343,0)	(11.239,2)	(12.648,9)	(21.481,2)
Costos financieros capitalizados	159,9	-	444,4	-
Subtotal	(9.786,5)	(11.826,6)	(13.877,9)	(23.129,8)
Otros resultados financieros				
Resultado instrumentos financieros derivados	200,1	(150,3)	189,4	(150,3)
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	101,8	1.077,1	489,5	2.070,1
Otros	(104,4)	(82,6)	(287,2)	(243,0)
Subtotal	197,5	844,2	391,7	1.676,8
RECPAM	1.902,7	35,9	3.414,8	160,5
Total	(3.703,8)	(4.425,8)	(3.067,7)	(7.367,9)

Información por segmento de negocios

	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Otros Servicios	Telecomunicaciones	Total
(En millones de pesos argentinos)					
9M2019					
Ingresos por ventas netas	15.602,5	14.516,8	1.631,2	193,2	31.943,7
Utilidad operativa antes de depreciaciones	10.949,1	4.076,2	724,6	69,1	15.819,0
Depreciaciones	(1.993,7)	(161,8)	(282,5)	-	(2.438,0)
Utilidad operativa	8.955,4	3.914,4	442,1	69,1	13.381,0
9M2018					
Ingresos por ventas netas	15.987,7	16.387,5	1.887,8	159,0	34.422,0
Utilidad operativa antes de depreciaciones	12.057,5	4.620,0	919,9	42,7	17.640,1
Depreciaciones	(1.848,6)	(115,8)	(235,7)	-	(2.200,1)
Utilidad operativa	10.208,9	4.504,2	684,2	42,7	15.440,0
(En millones de pesos argentinos)					
3T2019					
Ingresos por ventas netas	5.145,0	3.282,9	645,8	74,6	9.148,3
Utilidad operativa antes de depreciaciones	3.543,0	248,2	274,2	21,6	4.087,0
Depreciaciones	(673,7)	(56,6)	(123,0)	-	(853,3)
Utilidad operativa	2.869,3	191,6	151,2	21,6	3.233,7
3T2018					
Ingresos por ventas netas	5.696,8	5.939,6	741,5	74,8	12.452,7
Utilidad operativa antes de depreciaciones	4.278,5	1.803,5	376,3	23,0	6.481,3
Depreciaciones	(639,4)	(40,2)	(78,4)	-	(758,0)
Utilidad operativa	3.639,1	1.763,3	297,9	23,0	5.723,3
(En millones de pesos argentinos sin ajustar por inflación - no auditados)					
9M2019					
Ingresos por ventas netas	13.431,6	12.296,1	1.435,6	166,3	27.329,6
Utilidad operativa antes de depreciaciones	9.650,0	3.352,3	642,4	69,7	13.714,4
Depreciaciones	(328,3)	(46,4)	(108,0)	-	(482,7)
Utilidad operativa	9.321,7	3.305,9	534,4	69,7	13.231,7
9M2018					
Ingresos por ventas netas	8.993,6	9.256,1	1.071,8	91,2	19.412,7
Utilidad operativa antes de depreciaciones	6.774,4	2.596,3	521,6	24,9	9.917,2
Depreciaciones	(243,4)	(24,3)	(70,2)	-	(337,9)
Utilidad operativa	6.531,0	2.572,0	451,4	24,9	9.579,3
(En millones de pesos argentinos sin ajustar por inflación - no auditados)					
3T2019					
Ingresos por ventas netas	4.869,1	3.115,4	617,9	70,6	8.673,0
Utilidad operativa antes de depreciaciones	3.442,1	240,0	268,5	31,8	3.982,4
Depreciaciones	(125,5)	(17,2)	(58,9)	-	(201,6)
Utilidad operativa	3.316,6	222,8	209,6	31,8	3.780,8
3T2018					
Ingresos por ventas netas	3.496,1	3.667,9	457,9	46,1	7.668,0
Utilidad operativa antes de depreciaciones	2.620,2	1.113,6	232,5	14,2	3.980,5
Depreciaciones	(93,7)	(9,1)	(23,3)	-	(126,1)
Utilidad operativa	2.526,5	1.104,5	209,2	14,2	3.854,4

Estados de Situación Financiera Consolidados
al 30 de septiembre de 2019 y 31 de diciembre de 2018
(en millones de pesos)

	30/09/2019	31/12/2018
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	64.019,8	53.225,0
Inversiones en compañías asociadas	57,3	100,0
Otros activos financieros a costo amortizado	6,2	12,1
Activo por impuesto diferido	10,7	6,2
Otros créditos	7,0	11,3
Total activo no corriente	64.101,0	53.354,6
Activo corriente		
Otros créditos	2.948,4	3.663,9
Inventarios	786,1	495,7
Créditos por ventas	5.235,7	4.285,0
Activos del contrato	166,3	215,6
Instrumentos financieros derivados	489,2	300,3
Otros activos financieros a costo amortizado	8.598,4	7,9
Efectivo y equivalentes de efectivo	1.794,9	22.900,6
Total activo corriente	20.019,0	31.869,0
Total Activo	84.120,0	85.223,6
Patrimonio		
Capital	25.072,6	25.243,1
Acciones propias en cartera	610,2	439,7
Costo de adquisición de acciones propias	(3.618,4)	(1.955,0)
Reserva legal	1.652,2	894,6
Reserva para futuras inversiones	-	96,1
Reserva para futuros dividendos	-	1.364,3
Reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	7.235,7	-
Resultados	9.015,7	16.492,8
Total Patrimonio	39.968,0	42.575,6
Pasivo		
Pasivo no corriente		
Pasivo por impuesto diferido	3.384,8	3.065,5
Pasivos del contrato	2.719,3	2.021,2
Deudas financieras	30.695,5	27.728,9
Total pasivo no corriente	36.799,6	32.815,6
Pasivo corriente		
Provisiones	544,3	510,7
Pasivos del contrato	180,6	178,3
Otras deudas	242,0	111,0
Deudas fiscales	257,5	278,2
Impuesto a las ganancias	736,5	3.362,8
Remuneraciones y cargas sociales	534,5	528,0
Deudas financieras	1.198,0	609,3
Deudas comerciales	3.659,0	4.254,1
Total pasivo corriente	7.352,4	9.832,4
Total Pasivo	44.152,0	42.648,0
Total Patrimonio y Pasivo	84.120,0	85.223,6

Estados de Flujo de Efectivo Consolidados
por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2019 y 2018
(en millones de pesos argentinos)

	9M2019	9M2018
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad integral del período	7.556,5	4.949,4
Ajustes para conciliar la utilidad integral del período con el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de propiedad, planta y equipos	2.437,8	2.200,2
Resultado instrumentos financieros derivados	(189,4)	142,4
Baja de propiedad, planta y equipos	94,1	-
Aumento neto de provisiones	191,6	168,3
Resultado inversiones en asociadas	15,4	13,2
Intereses generados por pasivos, netos	1.114,4	1.567,0
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(59,8)	(2.717,3)
Impuesto a las ganancias devengado	2.741,4	3.109,3
Diferencia de cambio	6.842,2	10.476,8
RECPAM	(3.902,6)	(3.016,9)
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(2.384,1)	(3.207,9)
Otros créditos	(1.609,5)	(1.959,5)
Inventarios	(425,9)	(305,0)
Deudas comerciales	(408,6)	411,8
Remuneraciones y cargas sociales	150,9	107,3
Deudas fiscales	(220,7)	14,6
Activos del contrato	(9,6)	(154,4)
Otras deudas	161,3	45,3
Utilización de provisiones para reclamos de terceros	-	(1,1)
Intereses pagados	(887,5)	(391,8)
Pagos por instrumentos financieros derivados	-	(142,8)
Impuesto a las ganancias pagado	(3.818,3)	(3.286,7)
Pasivos del contrato	477,6	(40,4)
Flujo de efectivo generado por las operaciones	7.867,2	7.981,8
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(10.598,0)	(3.844,4)
(Pagos) / cobros por adquisiciones de activos financieros no considerados equivalentes de efectivo, netos	(7.737,3)	672,6
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(18.335,3)	(3.171,8)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación		
Pagos por cancelación de deuda financiera	(16,8)	(1.686,8)
Pagos por precancelación de deuda financiera	-	(6.598,9)
Toma de deuda financiera	-	19.015,9
Pagos por adquisición de acciones propias	(1.663,4)	(1.505,3)
Dividendos pagados a la participación no controlante	(8.500,6)	(5.956,3)
Flujo de efectivo (aplicado a) / generado por las actividades de financiación	(10.180,8)	3.268,6
(Disminución) / aumento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(20.648,9)	8.078,6
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	22.900,6	5.388,8
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(4.070,8)	(3.549,4)
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	3.613,9	9.446,8
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	1.794,8	19.364,8