

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 3 de noviembre de 2025

Señores Comisión Nacional de Valores ("CNV") <u>Gerencia de Emisoras</u>

Señores Bolsas y Mercados Argentinos S.A. ("BYMA") <u>Gerencia Técnica y de Valores Negociables</u>

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 y Reseña Informativa con relación al período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2025, 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 2025:

a) Utilidad neta del período:

	Miles de Pesos
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	275.226.693
Atribuible a las participaciones no controlantes	210
Total	275.226.903

b) Otros resultados integrales del período:

	Miles de Pesos
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	
Atribuible a las participaciones no controlantes	
Total	

c) Resultados integrales totales del período:

	Miles de Pesos
Atribuible a los accionistas de la Sociedad	275.226.693
Atribuible a las participaciones no controlantes	210
Total	275.226.903



2) Composición del patrimonio al 30 de septiembre de 2025:

	Miles de Pesos
Capital social	752.761
Ajuste del capital social	899.934.947
Prima de negociación de acciones propias	(66.621.738)
Reserva Legal	144.749.809
Reserva para futuras inversiones, adquisición de acciones propias y/o dividendos	1.530.770.272
Resultados - Utilidad	275.226.693
Total atribuible a los accionistas de la Sociedad	2.784.812.744
Participación no controlante	2.387
Total	2.784.815.131

Al 30 de septiembre de 2025 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 53,83% del total del capital social de **tgs**. Los accionistas co-controlantes de CIESA son: (i) Pampa Energía S.A. con el 50%; (ii) y el otro 50%, liderado por la familia Sielecki, lo conforman Grupo Inversor Petroquímica S.L. (GIP SL) y PCT L.L.C.

Al 30 de septiembre de 2025, 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 el Edificio Madero Office, Cecilia Grierson 355 piso 26, Ciudad Autónoma de Buenos Aires.

Hernán Diego Flores Gómez Responsable Titular de Relaciones con el Mercado

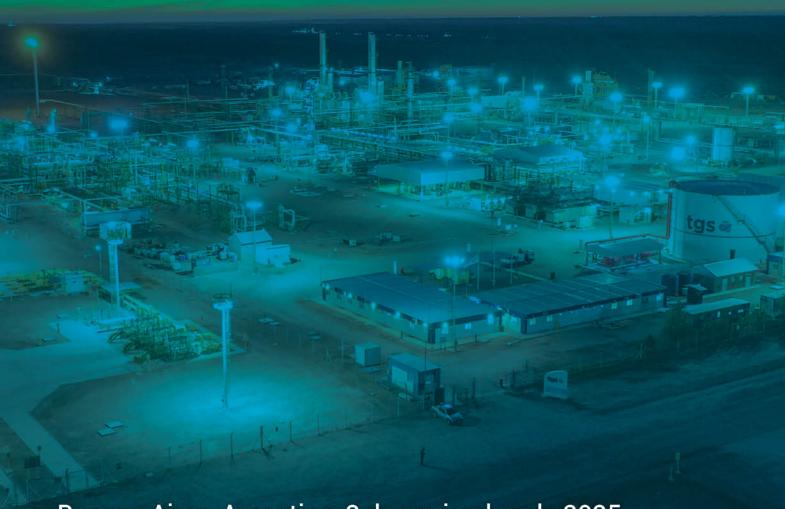
A continuación se transcribe el comunicado de prensa que la Sociedad dio a conocer en el día de la fecha.

Teléfono: (054)11 - 3751-5100

2



2025 Resultados 3er Trimestre



Buenos Aires, Argentina, 3 de noviembre de 2025.







TGSU2



tgs anuncia resultados del tercer trimestre ("3T2025") terminado el 30 de septiembre de 2025⁽¹⁾

Transportadora de Gas del Sur S.A. ("tgs" o "la Sociedad") es líder en Argentina en el transporte de gas natural, transportando aproximadamente el 60% del gas consumido en el país, a través de más de 9.000 km de gasoductos, con una capacidad contratada en firme de 89,7 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.).

La sociedad controlante de **tgs** es Compañía de Inversiones de Energía S.A. ("CIESA"), quien posee el 53,83% del total del capital social. Los accionistas de CIESA son: (i) Pampa Energía S.A. con el 50%.; (ii) liderado por la familia Sielecki, GIP y PCT L.L.C. con el restante 50%.

Para mayor información ver nuesto sitio web: https://www.tgs.com.ar/inversores/

Información sobre la acción

Símbolo BYMA: TGSU2

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

Composición Accionaria al 30 de septiembre de 2025

tgs posee 752.761.058 acciones emitidas en circulación.



(1) La información financiera incluida en este comunicado de prensa está basada, salvo que se exprese lo contrario, en los Estados Financieros Condensados intermedios y es presentada en millones pesos argentinos constantes al 30 de septiembre de 2025 (Ps.) el cual se basa en la aplicación de las Normas Internacionales de Información Financiera ("NIIF").

Buenos Aires, Argentina, 3 de noviembre de 2025

tgs reportó una utilidad integral por el 3T2025 de Ps. 112.059 millones o Ps. 148,86 por acción (Ps. 744,32 por ADS), comparado con la utilidad de Ps. 68.802 millones o Ps. 91,40 por acción (Ps. 457,00 por ADS) para el período de tres meses terminado el 30 de septiembre de 2024 ("3T2024").

	3T2025	3T2024
Ingresos por ventas*	426.518	337.928
Utilidad operativa*	172.026	138.459
Reversión deterioro evento climático*	4.154	-
Depreciaciones *	(47.134)	(39.331)
Utilidad operativa antes de depreciaciones y		
reversión deterioro evento climático* (1)	215.006	177.790
Utilidad integral*	112.059	68.802
Utilidad integral por acción en Ps.	148,86	91,40
Utilidad integral por ADS en Ps.	744,32	457,00

^{*} en millones de pesos argentinos

(1) Utilidad operativa antes de depreciaciones y reversión deterioro evento climático no es una medida NIIF. La Sociedad define la utilidad operativa antes de depreciaciones y deterioro como la utilidad operativa mas las depreciaciones y reversión deterioro evento climático. tgs considera que dicha medida brinda información complementaria a los inversores y otros usuarios de información para la toma de decisiones. La utilidad operativa antes de depreciaciones y deterioro evento climático no debe ser interpretada como una alternativa a otras medidas económicas determinadas de acuerdo a las NIIF ya que podría no ser comparable con mediciones de denominación similar informadas por otras compañías.

La utilidad operativa del 3T2025 ascendió a Ps. 172.026 millones, Ps. 33.567 millones mayor a la obtenida en el 3T2024. Dicha variación se debió principalmente a mayores ingresos por ventas de los segmentos Producción y Comercialización de Líquidos y Midstream por Ps. 70.423 millones y Ps. 24.851 millones, respectivamente.

Por su parte, los ingresos por ventas del segmento de Transporte de Gas Natural disminuyeron en Ps. 6.682 millones que compensaron parcialmente los efectos positivos mencionados anteriormente.

El costo de ventas netas y los gastos de administración y comercialización verificaron un incremento de Ps. 45.571 millones mientras que los otros resultados operativos mostraron una variación negativa de Ps. 9.453 millones.

Los resultados financieros reflejaron una variación positiva de Ps. 31.087 millones.

Edificio Madero Office - Cecilia Grierson 355 piso 26° (C1107CPG) Buenos Aires - Argentina Teléfono: +54 11 3751-5100 https://www.tgs.com.ar/inversores/



Hechos destacados ocurridos durante el 3T2025 y posteriores

- En el contexto de la licitación pública nacional e internacional organizada por Energía Argentina S.A. ("ENARSA") para la expansión del Gasoducto Perito Moreno (GPM), cuyo objetivo es incrementar en 14 MMm³/d la capacidad de transporte de gas natural desde Vaca Muerta, el 17 de octubre de 2025, **tgs** fue adjudicada con la ejecución de dicha obra. Este proyecto contempla una inversión estimada de US\$ 560 millones y ha sido declarado de interés público, favoreciendo el aumento de la capacidad de transporte de gas natural proveniente de Vaca Muerta.
- Adicionalmente, tgs llevará adelante una inversión aproximada de US\$ 220 millones destinada a ampliar en 12 MMm³/d la capacidad de transporte de gas natural en los tramos finales del sistema de gasoductos operados dentro del segmento de Transporte de Gas Natural.

Análisis de los resultados

En el 3T2025, **tgs** reportó ingresos por ventas totales por Ps. 426.518 millones en comparación a los Ps. 337.928 millones obtenidos en el 3T2024, lo que representó un aumento de Ps. 88.591 millones.

Ingresos por ventas por segmento de negocio 3T2025 vs 3T2024 (en millones de pesos)





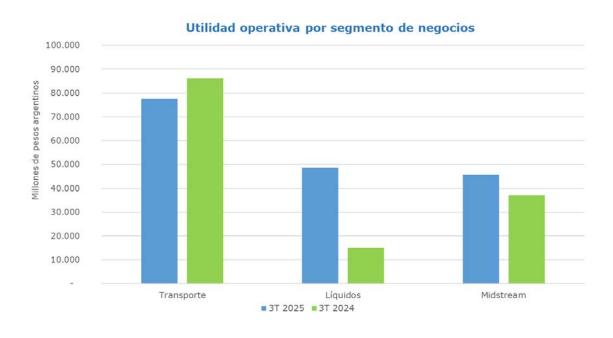
A continuación se incluye la apertura del costo de ventas, gastos de administración y comercialización correspondientes al 3T2025 y 3T2024:

	3T20	25	3T202	24	Variació	n
Concepto	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	83.981	34%	55.511	28%	28.470	51%
Costos laborales	37.202	15%	39.334	20%	(2.132)	(5%)
Impuestos, tasas y contribuciones	24.496	10%	19.406	10%	5.090	26%
Reparaciones y mantenimientos	14.909	6%	15.013	8%	(104)	(1%)
Depreciaciones	47.134	19%	22.301	11%	7.804	35%
Deterioro de activos financieros	(458)	0%	-	0%	(458)	n/a
Otros honorarios y servicios de terceros	28.612	12%	39.330	20%	6.311	16%
Otros gastos	9.746	4%	9.156	5%	590	6%
Totales	245.622		200.051		45.571	

El costo de ventas netas y los gastos de administración y comercialización aumentaron en Ps. 45.571 millones principalmente debido a mayores: (i) costo del gas natural adquirido para la producción de líquidos (principalmente por mayor consumo y en menor medida por el mayor precio reexpresado de acuerdo a la NIC29) por Ps. 28.470 millones, (ii) depreciaciones por Ps. 7.804 millones, (iii) gastos de reparación y mantenimiento por Ps. 6.311 millones y (iv) impuestos tasas y contribuciones por Ps. 5.090 millones (principalmente mayores retenciones a las exportaciones). Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores costos laborales por Ps. 2.132 millones.

Los **resultados financieros** son expuestos en términos nominales considerando el RECPAM en una sola línea. En el 3T2025, los resultados financieros experimentaron una variación positiva de Ps. 31.087 millones respecto del 3T2024. Dicha variación se debe principalmente al mayor resultado obtenido por los activos financieros por Ps. 43.406 millones y el menor RECPAM negativo por Ps. 10.726 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la mayor diferencia de cambio negativa por Ps. 21.759 millones.

Los otros resultados operativos, netos reportan una pérdida de Ps. 8.870 millones en el 3T2025, en contraposición con la ganancia de Ps. 583 millones del 3T2024. La variación negativa corresponde principalmente a la pérdida registrada por Ps. 10.248 millones en concepto de gastos y deterioro de materiales y otros elementos de PPE relacionados con el evento climático ocurrido el 7 de marzo de 2025 en el Complejo Cerri. Este efecto fue parcialmente compensado por el recupero de seguros por Ps. 1.292 millones.





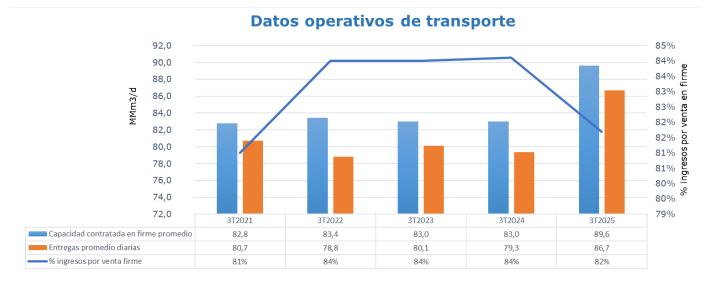
Transporte de Gas Natural

La utilidad operativa del segmento de **Transporte de Gas Natural** durante el 3T2025 ascendió a Ps. 77.515 millones, Ps. 8.625 millones menor a la reconocida durante el 3T2024.

	Transporte de Gas Natural			
	3T2025	3T2024	Variación	Variación en %
	(En millone	es de pesos argen	itinos)	
Ingresos por ventas	158.043	164.725	(6.682)	(4%)
Ventas intersegmentos	7.806	4.177	3.629	87%
Costos de ventas netas	(66.454)	(64.037)	(2.417)	4%
Gastos de administración y comercialización	(19.896)	(19.016)	(879)	5%
Otros resultados operativos, netos	(1.984)	291	(2.276)	n/a
Utilidad operativa	77.515	86.140	(8.625)	(10%)
Depreciación de PPE	(28.485)	(26.810)	(1.674)	6%

Su participación en el total de las ventas de **tgs** representó aproximadamente el 37% y 49% de los ingresos totales de **tgs** por los 3T2025 y 3T2024, respectivamente.

Los ingresos por ventas de este segmento provienen principalmente de contratos de transporte de gas natural en firme, los cuales representaron aproximadamente un 82% y 84% del total de los ingresos por ventas netas de este segmento correspondientes al 3T2025 y 3T2024, respectivamente.



La variación negativa de la utilidad operativa se explicó principalmente por una disminución en los ingresos por ventas de Ps. 6.682 millones, derivada del impacto negativo de la reexpresión a moneda homogénea según la NIC 29, por Ps. 42.168 millones. Este efecto fue parcialmente compensado principalmente por los incrementos tarifarios recibidos (Ps. 29.157 millones) y mayores ingresos por servicios de transporte de gas natural (Ps. 4.049 millones).

En cuanto al costo de ventas, los gastos de administración y comercialización aumentaron en Ps. 3.296 millones, principalmente por mayores gastos relacionados con la operación y mantenimiento del sistema de gasoductos (Ps. 3.814 millones) y depreciaciones (Ps. 1.674 millones). Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores costos laborales (Ps. 1.320 millones), impuestos, tasas y contribuciones por efecto del impuesto a los ingresos brutos (Ps. 675 millones) y un recupero del deterioro de créditos por ventas correspondientes a un único cliente (Ps. 458 millones).



Producción y Comercialización de Líquidos

Las participaciones de los ingresos correspondientes al segmento de **Producción y Comercialización de Líquidos** sobre el total de ingresos de la Sociedad del 3T2025 y 3T2024 representaron el 42% y 32%, respectivamente. Durante el 3T2025 la producción fue 142.182 toneladas mayor a la del 3T2024 alcanzando 314.863 toneladas.

	Produccion y comercializacion de líquidos			
	3T2025	3T2024	Variación	Variación en %
	(En millone	es de pesos arger	ntinos)	
Ingresos por ventas	177.156	106.733	70.423	66%
Costos de ventas netas	(109.474)	(83.649)	(25.825)	31%
Gastos de administración y comercialización	(12.226)	(7.924)	(4.302)	54%
Otros resultados operativos, netos	(6.749)	(27)	(6.722)	n/a
Utilidad operativa	48.708	15.134	33.574	222%
Depreciación de PPE	(3.287)	(3.034)	(253)	8%

Durante el 3T2025, la utilidad operativa de este segmento de negocios alcanzó Ps. 48.708 millones, lo que representa un aumento de Ps. 33.574 millones respecto del mismo período de 2024 (Ps. 15.134 millones). Este incremento se explicó principalmente por el aumento en los ingresos por ventas de Ps. 70.423 millones. Este efecto fue parcialmente compensado por mayores costos del gas natural (Ps. 28.469 millones), cargos en otros resultados operativos, netos, por Ps. 6.722 millones principalmente atribuibles al impacto del evento climático mencionado anteriormente y retenciones a las exportaciones e impuesto a los ingresos brutos por Ps. 3.955 millones.

Los ingresos por ventas totalizaron Ps. 177.156 millones en el 3T2025, frente a Ps. 106.733 millones en el mismo período de 2024. Este aumento se explicó principalmente por mayores: (i) volúmenes comercializados (Ps. 58.250 millones), tipo de cambio nominal (Ps. 23.653 millones) y (iii) precio interno del propano y butano (Ps. 15.383 millones). Estos efectos fueron parcialmente compensados por la pérdida de Ps. 25.336 millones derivada de la reexpresión contable conforme a la NIC 29.

En cuanto a los volúmenes vendidos, se observó un aumento de 103.445 toneladas (52%) frente al 3T2024. Este crecimiento se relaciona principalmente con la mejora en la calidad del gas natural procesado en el Complejo Cerri y una mayor confiabilidad operativa, lo que derivó en un incremento en la producción de líquidos. Además, debe considerarse el efecto negativo de la parada de planta programada durante el 3T2024, que tuvo una duración de tres semanas.

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

	3T2025	3T2024	Variación
(en toneladas)			
Mercado interno			
Etano	91.137	53.394	37.743
Propano	69.633	63.249	6.384
Butano	37.410	38.771	(1.361)
Subtotal	198.180	155.414	42.766
Mercado externo			·
Propano	47.006	12.186	34.820
Butano	30.640	13.429	17.211
Gasolina natural	26.396	17.748	8.648
Subtotal	104.042	43.363	60.679
Total	302.222	198.777	103.445

	3T2025	3T2024
(en millones de pesos argentinos)		
Mercado interno	39.575	81.423
Mercado externo	137.581	25.311
Total ingresos por ventas	177.156	106.733







Midstream y Telecomunicaciones

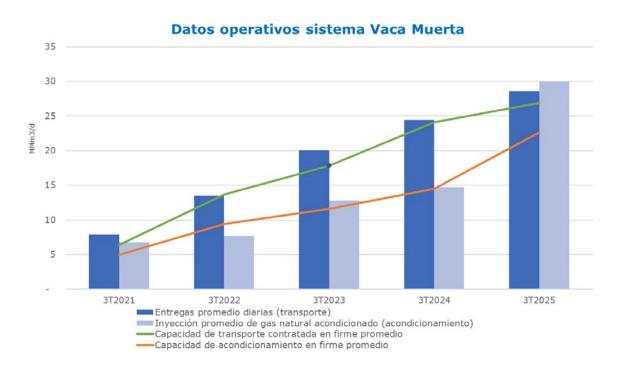
El segmento de negocios de **Midstream y telecomunicaciones** incluye principalmente servicios de midstream prestados en Vaca Muerta. Su participación en el total de las ventas de **tgs** representó aproximadamente el 21% y 20% por los 3T2025 y 3T2024, respectivamente.

	Mi	idstream y teleco	municaciones	
	3T2025	3T2024	Variación	Variación en %
	(En millone	es de pesos arger	ntinos)	
Ingresos por ventas	91.320	66.469	24.851	37%
Costos de ventas netas	(35.998)	(22.650)	(13.349)	59%
Gastos de administración y comercialización	(9.381)	(6.953)	(2.428)	35%
Otros resultados operativos, netos	(137)	319	(456)	n/a
Utilidad operativa	45.804	37.185	8.618	23%
Depreciación de PPE	(15.363)	(9.487)	(5.876)	62%

La utilidad operativa aumentó en Ps. 8.618 millones principalmente como consecuencia del incremento en los ingresos por ventas por Ps. 24.851 millones en el 3T2025 respecto del 3T2024. Efecto que fuera parcialmente compensado por mayores costos de ventas netas y gastos de administración y comercialización por Ps. 15.777 millones.

El incremento en los ingresos por ventas se produjo principalmente por mayores servicios de transporte y acondicionamiento de gas natural en Vaca Muerta por Ps. 20.949 millones y el efecto nominal del tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses por Ps. 19.796 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por efecto de la reexpresión de acuerdo a NIC 29 por Ps. 16.586 millones.





Análisis de la posición financiera

Deuda financiera neta

Al 30 de septiembre de 2025, la deuda financiera neta negativa de la Sociedad ascendió a Ps. 89.469 millones, mientras que al 31 de diciembre de 2024 ascendió a Ps. 263.947 millones. En ambas fechas, la totalidad de la deuda financiera de la Sociedad se encuentra denominada en moneda extranjera.

La tabla incluida a continuación muestra una conciliación de la deuda financiera neta de la Sociedad para las fechas indicadas:

	30/9/2025	31/12/2024
	(en millones de pe	esos argentinos)
Deuda financiera corriente	117.232	95.608
Deuda financiera no corriente	668.653	611.865
Efectivo y equivalentes de efectivo	(73.030)	(73.141)
Activos financieros a valor razonable	(430.437)	(567.037)
Activos financieros a costo amortizado	(371.887)	(331.242)
Deuda financiera neta (1)	(89.469)	(263.947)

⁽¹⁾ Deuda financiera neta no es una medida 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) Activos financieros a costo amortizado corrientes y no corrientes y (iii) Activos financieros a valor razonable. **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 interpretada como una alternativa a otras medidas financieras determinadas de acuerdo a las NIIF ya que podría no ser comparable con mediciones de denominación similar informadas por otras compañas.

Transportadora de Gas del Sur S.A.



Liquidez y Recursos de Capital

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

	3T2025	3T2024	Variación
	(en millones de pes	os argentinos)	
Fondos generados por las operaciones	149.910	159.209	(9.299)
Fondos aplicados a las actividades de inversión	(119.325)	(186.964)	67.639
Fondos generados por las actividades de financiación	28.430	17.051	11.379
Variación neta de fondos	59.015	(10.704)	69.719
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	17.577	56.948	(39.371)
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de			
efectivo	(3.399)	(4.704)	1.305
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes			
de efectivo	(165)	49	(214)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	73.030	41.416	31.439

Al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024 las colocaciones de fondos de **tgs** se encuentran compuestas de la siguiente manera:

	30/9/2025	31/12/2024
Caja y bancos	6.172	51.049
Fondos comunes de inversión	66.423	21.607
Cuentas remuneradas	436	485
Total efectivo y equivalentes de efectivo	73.030	73.141
Títulos públicos	128.474	246.179
Títulos de deuda privada	271.306	265.451
Plazos fijos	371.887	331.242
Acciones	30.657	55.407
Total colocaciones	802.324	898.279

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

	3T2025	3T2024
	(en millones de pes	sos argentinos)
Flujo de fondos generado por las operaciones	149.910	159.209
Pagos para la adquisición de PPE	(87.065)	(70.829)
Flujo libre de fondos ⁽¹⁾	62.845	88.380

⁽¹⁾ Flujo libre de fondos no es una medida 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 éste 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 podría no ser comparable con mediciones de denominación similar informadas por otras compañías.



3T2025 vs. 3T2024

Durante el 3T2025, los **fondos generados por las operaciones** ascendieron a Ps. 149.910 millones, lo que representa una disminución de Ps. 9.299 millones respecto al mismo período del año anterior (Ps. 159.209 millones en el 3T2024). Esta variación se explica principalmente por el incremento en el pago del impuesto a las ganancias (Ps. 60.832 millones vs. Ps. 100 millones) y en los intereses pagados (Ps. 28.972 millones vs. Ps. 9.855 millones), mientras que se registró una mayor entrada de capital de trabajo (Ps. 36.450 millones frente a Ps. 10.807 millones en el 3T2024). Estos efectos fueron compensados parcialmente por el impacto positivo de una mayor utilidad neta (Ps. 112.059 millones vs. Ps. 68.802 millones), mientras que los ajustes por eliminaciones mostraron un leve incremento (Ps. 91.205 millones vs. Ps. 89.555 millones).

	3T2025	3T2024	Variación
		(en millones de pesos)	
Utilidad neta	112.059	68.802	43.257
Eliminaciones (1)	91.205	89.555	1.650
Variación capital de trabajo	36.450	10.807	25.643
Impuesto a las ganancias pagado	(60.832)	(100)	(60.732)
Intereses pagados	(28.972)	(9.855)	(19.117)
Flujo de fondos generado por las operaciones	149.910	159.209	(9.299)

⁽¹⁾ Comprende movimientos que no representan movimientos de de fondos incluyendo, depreciaciones, resultados financieros, etc.

Respecto del flujo de **fondos aplicados a las actividades de inversión** ascendieron a Ps. 119.325 millones, en comparación con los Ps. 186.964 millones del 3T2024. Esta variación positiva de Ps. 67.639 millones se explicó principalmente por menores pagos por la adquisición de inversiones no consideradas efectivo por Ps. 83.875 millones. Efecto que fuera parcialmente compensado por mayores pagos por la adquisición de PPE por Ps. 16.236 millones.

	3T2025	3T2024	Variación
	(er	n millones de pesos)	
Adquisición de PPE	(87.065)	(70.829)	(16.236)
Pagos por la adquisición de inversiones no consideradas efectivo	(32.260)	(116.135)	83.875
Flujo de fondos aplicados a las actividades de inversión	(119.325)	(186.964)	67.639

Durante el 3T2025, el **flujo de fondos generados por las actividades de financiación** ascendió a Ps. 28.430 millones, en contraposición con los fondos generados en el 3T2024 por 17.051 millones. Esta variación positiva de Ps. 11.379 millones se explicó principalmente por la toma de préstamos, neta de cancelaciones efectuada en el 3T2024.

	3T2025	3T2024	Variación
	(en millones de pesos)	
Toma de préstamos	28.616	669.405	(640.789)
Pago de pasivos por arrendamientos	(186)	(216)	31
Pago por cancelación de préstamos	-	(652.138)	652.138
Flujo de fondos generados por las actividades de financiación	28.430	17.051	11.379

Información sobre la Videoconferencia

tgs lo invita a participar de su videoconferencia para analizar los resultados del 3T2025 el martes 4 de noviembre de 2025 a las 9:00 a.m. de Nueva York / 11:00 a.m. de Buenos Aires.

Para poder participar de esta videoconferencia, habrá una transmisión en vivo en: https://us02web.zoom.us/webinar/register/WN UsskR qYTpeDnh8F3-HJBA

2025 Resultados 3er Trimestre



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.

Medidas financieras no basadas en las NIIF

Este comunicado de prensa también incluye algunas medidas financieras no basadas en las NIIF. Las medidas financieras no basadas en las NIIF no son medidas de nuestro rendimiento o liquidez según las NIIF emitidas por el IASB y no deben considerarse como alternativas a la utilidad operativa o la utilidad del periodo o a la liquidez neta proporcionada por las actividades operativas o cualquier otra medida de rendimiento derivada de acuerdo con las NIIF emitidas por el IASB o cualquier otro principio contable generalmente aceptado o como alternativas al flujo de caja de las actividades operativas, de inversión o de financiación.

Presentamos medidas financieras no basadas en las NIIF porque creemos que éstas y otras medidas similares son ampliamente utilizadas por ciertos inversores, analistas de valores y otras partes interesadas como medidas suplementarias de rendimiento y liquidez. Las medidas financieras no basadas en las NIIF pueden no ser comparables con otras medidas de título similar empleadas por otras empresas y pueden tener limitaciones como herramientas analíticas. Estas medidas pueden no ser adecuadas para una consideración aislada o como sustituto del análisis de nuestros resultados operativos según las NIIF emitidas por el IASB. Las medidas financieras y los ratios no basados en las NIIF no son medidas de nuestro rendimiento o liquidez según las NIIF emitidas por el IASB. Por lo tanto, no deben considerarse como alternativas a la utilidad operativa, a la utilidad del periodo, a cualquier otra medida de rendimiento derivada de acuerdo con las NIIF emitidas por el IASB, a cualquier otro principio contable generalmente aceptado o como alternativas al flujo de caja de las actividades operativas, de inversión o de financiación.

Redondeo:

Algunas cifras incluidas en este Anuncio de resultados han sido redondeadas para facilitar su presentación. Las cifras porcentuales no se han calculado, en todos los casos, sobre la base de dichas cifras redondeadas, sino sobre la base de dichos importes antes del redondeo. Por esta razón, las cifras porcentuales pueden diferir de las obtenidas al realizar los mismos cálculos utilizando las cifras de nuestros Estados Financieros. Algunas cifras numéricas que aparecen como totales en algunas tablas pueden no ser una suma aritmética de las cifras que las preceden debido al redondeo.

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 períodos de tres meses ("3T") y nueve meses ("9M") terminados el 30 de septiembre de 2025 y 2024

(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)

	3T2025	3T2024	9M2025	9M2024
Transporte de Gas Natural	158.043	164.725	488.348	374.642
Producción y Comercialización de Líquidos	177.156	106.733	429.204	485.136
Midstream	91.320	66.469	238.643	202.820
Ingresos por ventas	426.518	337.928	1.156.194	1.062.597
Costo de ventas netas	(204.120)	(166.158)	(531.923)	(509.050)
Gastos de administración y comercialización	(41.502)	(33.893)	(121.025)	(110.274)
Otros resultados operativos	(8.870)	583	(43.150)	(1.786)
Utilidad operativa	172.026	138.459	460.095	441.488
Resultados financieros, netos	(4.865)	(35.952)	(49.211)	19.074
Resultado inversiones en asociadas	761	293	1.102	171
Utilidad integral antes del impuesto a las ganancias	167.922	102.801	411.986	460.732
Impuesto a las ganancias	(55.863)	(33.999)	(136.759)	(167.376)
Utilidad integral	112.059	68.802	275.227	293.356
Utilidad integral por acción	148,86	91,40	365,62	389,71
Utilidad integral por ADS	744,32	457,00	1.828,11	1.948,54
Depreciaciones	47.134	39.331	139.263	116.599
(Reversión) / cargo por deterioro evento climático	(4.154)	-	3.857	

Apertura resultados financieros por los segundos trimestres y períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2025 y 2024

(en millones de pesos argentinos)

	3T2025	3T2024	9M2025	9M2024
Ingresos financieros			<u> </u>	
Intereses	6.274	27.622	21.955	68.649
Diferencia de cambio	60.159	26.626	119.826	87.935
Subtotal	66.433	54.247	141.781	156.583
Egresos financieros				
Intereses	(20.280)	(17.745)	(54.683)	(51.857)
Diferencia de cambio	(101.183)	(45.891)	(205.686)	(143.141)
Subtotal	(121.463)	(63.636)	(260.369)	(194.997)
Otros resultados financieros		•		
Cambios en el valor razonable de instrumentos				
financieros	59.766	(4.988)	118.381	119.942
Otros	(2.499)	(3.746)	(7.765)	(13.620)
Subtotal	57.267	(8.734)	110.616	106.322
RECPAM	(7.102)	(17.828)	(41.239)	(48.835)
Total	(4.865)	(35.952)	(49.211)	19.074



Información por segmento de negocios

	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Midstream	Telecomunica- ciones	Total
		(En millone	es de pesos argent	inos)	
9M2025					_
Ingresos por ventas	488.348	429.204	233.593	5.050	1.156.194
Depreciaciones	(85.640)	(9.764)	(43.859)	-	(139.263)
Utilidad / (pérdida) operativa	224.344	123.126	112.932	(306)	460.095
Inversiones en PPE	62.883	7.919	81.956	-	152.759
9M2024					
Ingresos por ventas	374.642	485.136	196.985	5.835	1.062.597
Depreciaciones	(77.468)	(9.130)	(30.002)	-	(116.599)
Utilidad operativa	148.054	180.810	111.861	763	441.488
Inversiones en PPE	66.696	15.905	190.377	-	272.978
	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Midstream	Telecomunica- ciones	Total
		(En millone	es de pesos argent	inos)	
3T2025					
Ingresos por ventas	158.043	177.156	89.620	1.699	426.518
Depreciaciones	(28.485)	(3.287)	(15.363)	-	(47.134)
Utilidad / (pérdida) operativa	77.515	48.708	45.895	(91)	172.026
Inversiones en PPE	14.829	3.775	34.068	-	52.673
3T2024					
Ingresos por ventas	164.725	106.733	64.707	1.762	337.928
Depreciaciones	(26.810)	(3.034)	(9.487)	-	(39.331)
Utilidad operativa	86.140	15.134	37.044	141	138.459
Inversiones en PPE	22.324	7.907	69.336		99.567
	Transporte de Gas Natural	Líquidos	Midstream	Telecomunica- ciones	Total
	Natural				
9M2025	Natural (En millon	es de pesos argentir	nos sin ajustar por	ciones inflación - no auditado	s)
Ingresos por ventas	Natural (En millon 448.943	es de pesos argentir 399.601	nos sin ajustar por 217.791	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791
Ingresos por ventas Depreciaciones	Natural (En millon 448.943 (7.000)	es de pesos argentir 399.601 (1.048)	217.791 (8.667)	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715)
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275	217.791 (8.667) 137.903	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE	Natural (En millon 448.943 (7.000)	es de pesos argentir 399.601 (1.048)	217.791 (8.667)	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715)
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218	399.601 (1.048) 115.275 4.842	217.791 (8.667) 137.903 45.611	ciones inflación - no auditado 4.456 - 112	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256	217.791 (8.667) 137.903 45.611	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497)	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501)	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455)	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453)
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501) 111.750	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497)	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501)	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455)	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453)
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501) 111.750	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501) 111.750 10.895 Líquidos	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural (En millon	292.256 (501) 111.750 10.895 es de pesos argentir	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416 Midstream	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2025 Ingresos por ventas	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural (En millon 154.885	292.256 (501) 111.750 10.895 Líquidos es de pesos argentir	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416 Midstream	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053 Total
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2025 Ingresos por ventas Depreciaciones	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural (En millon 154.885 (2.215)	292.256 (501) 111.750 10.895 Líquidos es de pesos argentir	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416 Midstream nos sin ajustar por	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053 Total
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2025 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural (En millon 154.885 (2.215) 103.635	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501) 111.750 10.895 Líquidos es de pesos argentir 173.565 (403) 49.597	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416 Midstream nos sin ajustar por 87.972 (3.403) 56.459	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053 Total (6.021) 209.798
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2025 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural (En millon 154.885 (2.215)	292.256 (501) 111.750 10.895 Líquidos es de pesos argentir	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416 Midstream nos sin ajustar por	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053 Total
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2025 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural (En millon 154.885 (2.215) 103.635 5.539	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501) 111.750 10.895 Líquidos es de pesos argentir 173.565 (403) 49.597 1.450	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416 Midstream nos sin ajustar por 87.972 (3.403) 56.459	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053 Total (6.021) 209.798 7.353
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2025 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2024 Ingresos por ventas	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural (En millon 154.885 (2.215) 103.635 5.539 119.399	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501) 111.750 10.895 Líquidos es de pesos argentir 173.565 (403) 49.597 1.450	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416 Midstream nos sin ajustar por 87.972 (3.403) 56.459 364	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053 Total ss) 418.015 (6.021) 209.798 7.353
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2025 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Depreciaciones Depreciaciones	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural (En millon 154.885 (2.215) 103.635 5.539 119.399 (1.556)	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501) 111.750 10.895 Líquidos es de pesos argentir 173.565 (403) 49.597 1.450 77.805 (183)	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416 Midstream nos sin ajustar por 87.972 (3.403) 56.459 364	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053 Total ss) 418.015 (6.021) 209.798 7.353
Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad operativa Inversiones en PPE 9M2024 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2025 Ingresos por ventas Depreciaciones Utilidad / (pérdida) operativa Inversiones en PPE 3T2024 Ingresos por ventas	Natural (En millon 448.943 (7.000) 296.116 43.218 249.444 (3.497) 151.365 49.742 Transporte de Gas Natural (En millon 154.885 (2.215) 103.635 5.539 119.399	es de pesos argentir 399.601 (1.048) 115.275 4.842 292.256 (501) 111.750 10.895 Líquidos es de pesos argentir 173.565 (403) 49.597 1.450	217.791 (8.667) 137.903 45.611 123.663 (1.455) 86.600 119.416 Midstream nos sin ajustar por 87.972 (3.403) 56.459 364	ciones inflación - no auditado 4.456	1.070.791 (16.715) 549.406 93.671 668.576 (5.453) 349.751 180.053 Total ss) 418.015 (6.021) 209.798 7.353



Estados de Situación Financiera Consolidados al 30 de septiembre de 2025 y 31 de diciembre de 2024

(en millones de pesos)

	30/9/2025	31/12/2024
Activo		
Activo no corriente		
Propiedad, planta y equipos	2.913.180	2.908.480
Inversiones en compañías asociadas	2.596	1.494
Activo por impuesto diferido	208	6
Otros créditos	433	533
Total activo no corriente	2.916.417	2.910.514
Activo corriente		
Otros créditos	108.435	63.182
Inventarios	17.700	4.469
Créditos por ventas	187.049	190.270
Activos del contrato	23	32
Activos del contrato Activos financieros a costo amortizado	371.887	331.242
Activos financieros a valor razonable con cambios	0,1100,	001.212
en resultados	430.437	567.037
Efectivo y equivalentes de efectivo	73.030	73.141
Total activo corriente	1.188.562	1.229.373
Total Activo	4.104.979	4.139.887
Patrimonio		
Capital	900.688	900.688
Acciones propias en cartera	-	49.935
Costo de adquisición de acciones propias	-	(90.348)
Prima de negociación de acciones propias	(66.622)	(26.209)
Reserva legal	144.750	122.178
Reserva para futuras inversiones, adquisición de	4 500 770	4 04 / 000
acciones propias y/o dividendos	1.530.770	1.316.203
Resultados	275.227	451.434
Participación no controlante	2	2
Total Patrimonio		
	2.784.815	2.723.883
Pasivo	2.704.013	2.723.883
Pasivo Pasivo no corriente		
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido	202.351	217.935
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato	202.351 129.930	217.935 136.243
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras	202.351 129.930 668.653	217.935 136.243 611.865
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato	202.351 129.930	217.935 136.243
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente	202.351 129.930 668.653 1.000.934	217.935 136.243 611.865 966.044
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente	202.351 129.930 668.653	217.935 136.243 611.865
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente	202.351 129.930 668.653 1.000.934	217.935 136.243 611.865 966.044
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente Provisiones	202.351 129.930 668.653 1.000.934	217.935 136.243 611.865 966.044
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente Provisiones Pasivos del contrato	202.351 129.930 668.653 1.000.934 615 8.219	217.935 136.243 611.865 966.044 514 9.101
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente Provisiones Pasivos del contrato Otras deudas	202.351 129.930 668.653 1.000.934 615 8.219 241	217.935 136.243 611.865 966.044 514 9.101 298
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente Provisiones Pasivos del contrato Otras deudas Deudas fiscales	202.351 129.930 668.653 1.000.934 615 8.219 241 11.012	217.935 136.243 611.865 966.044 514 9.101 298 13.139
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente Provisiones Pasivos del contrato Otras deudas Deudas fiscales Impuesto a las ganancias	202.351 129.930 668.653 1.000.934 615 8.219 241 11.012 61.697	217.935 136.243 611.865 966.044 514 9.101 298 13.139 214.016
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente Provisiones Pasivos del contrato Otras deudas Deudas fiscales Impuesto a las ganancias Remuneraciones y cargas sociales	202.351 129.930 668.653 1.000.934 615 8.219 241 11.012 61.697 21.678	217.935 136.243 611.865 966.044 514 9.101 298 13.139 214.016 23.718
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente Provisiones Pasivos del contrato Otras deudas Deudas fiscales Impuesto a las ganancias Remuneraciones y cargas sociales Deudas financieras	202.351 129.930 668.653 1.000.934 615 8.219 241 11.012 61.697 21.678 117.232	217.935 136.243 611.865 966.044 514 9.101 298 13.139 214.016 23.718 95.608
Pasivo Pasivo no corriente Pasivo por impuesto diferido Pasivos del contrato Deudas financieras Total pasivo no corriente Pasivo corriente Provisiones Pasivos del contrato Otras deudas Deudas fiscales Impuesto a las ganancias Remuneraciones y cargas sociales Deudas financieras Deudas comerciales	202.351 129.930 668.653 1.000.934 615 8.219 241 11.012 61.697 21.678 117.232 98.535	217.935 136.243 611.865 966.044 514 9.101 298 13.139 214.016 23.718 95.608 93.567

Transportadora de Gas del Sur S.A.

Edificio Madero Office - Cecilia Grierson 355 piso 26° (C1107CPG) Buenos Aires - Argentina Teléfono: +54 11 3751-5100 https://www.tgs.com.ar/inversores/



Estados de Flujo de Efectivo Consolidados por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2025 y 2024

(en millones de pesos argentinos)

	2025	2024
Flujo de efectivo generado por las operaciones		
Utilidad integral del período	275.227	293.356
otiliada integral del periodo	270.227	270.000
Ajustes para conciliar la utilidad integral del período con		
el flujo de efectivo generado por las operaciones:		
Depreciación de PPE	139.263	116.599
Baja de propiedad, planta y equipos	4.940	2.370
Deterioro PPE evento climático	3.857	-
Aumento neto de provisiones	212	544
Resultado inversiones en asociadas	(1.102)	(171)
Intereses generados por pasivos, netos	54.366	32.179
Resultados por otros activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(128.800)	(172.602)
Impuesto a las ganancias devengado	136.759	167.376
Deterioro de activos financieros	8.405	-
Diferencia de cambio	107.842	80.823
RECPAM	26.807	10.172
Cambios en activos y pasivos:		
Créditos por ventas	(52.182)	(102.493)
Otros créditos	1.770	(64.498)
Inventarios	(14.035)	(2.568)
Deudas comerciales	22.837	54.890
Remuneraciones y cargas sociales	2.230	12.981
Deudas fiscales	238	9.987
Activos del contrato	3	(7)
Otras deudas	(3)	107
Intereses pagados	(54.964)	(37.211)
Impuesto a las ganancias pagado	(115.469)	(4.078)
Pasivos del contrato	(7.196)	(9.069)
Flujo de efectivo generado por las operaciones	411.003	388.686
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión		
Pagos por adquisiciones de propiedad, planta y equipos	(208.141)	(249.482)
Cobros netos de activos financieros no considerados equivalentes de efectivo	(2.355)	(78.616)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(210.496)	(328.098)
Flujo de efectivo aplicados a las actividades de financiación		
Toma de préstamos	28.616	713.871
Pagos por pasivos por arrendamientos	(593)	(718)
Dividendos pagados	(214.295)	- (, 10)
Pago de préstamos	(540)	(725.389)
Flujo de efectivo aplicado a las actividades de financiación	(186.812)	(12.236)
Variación neta del efectivo y equivalentes de efectivo	13.695	48.353
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del período	73.141	17.526
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(13.801)	(24.728)
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(6)	265
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	73.030	41.416
Electivo y equivalentes de electivo al cierre del periodo	75.030	41.410



Para obtener información adicional sobre tgs, por favor contactar a:

RELACIÓN CON INVERSORES:

Gerente de Finanzas e Información Corporativa Leandro Perez Castaño

Jefe de Mercado de Capitales y Relación con Inversores Carlos Almagro

Contacto: inversores@tgs.com.ar

RELACIÓN CON LA PRENSA:

Gerente de Relaciones Institucionales Mario Yaniskowski

Contacto: mario_yaniskowski@tgs.com.ar

