



**tgs** 

# Estados Financieros

**AL 30 DE JUNIO DE 2024**



**Transportadora de Gas del Sur S.A.**  
**ESTADOS FINANCIEROS**  
**AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023**

## ÍNDICE

**01 | RESEÑA INFORMATIVA CONSOLIDADA**

**02 | ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2024**

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

**03 | INFORME DE REVISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

**04 | INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA  
DE ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS**

**05 | ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS  
AL 30 DE JUNIO DE 2024**

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

**06 | INFORME DE REVISIÓN DE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS CONDENSADOS INTERMEDIOS**

**07 | INFORME DE LA COMISIÓN FISCALIZADORA  
DE ESTADOS FINANCIEROS SEPARADOS**

## TRANSPORTADORA DE GAS DEL SUR S.A. ESTADOS FINANCIEROS AL 30 DE JUNIO DE 2024 Y 2023

### Reseña informativa por el período de seis meses terminado el 30 de junio de 2024<sup>(1)</sup>

El siguiente análisis de los resultados de las operaciones y de la situación financiera de Transportadora de Gas del Sur S.A. ("tgs" o "la Sociedad") se debe leer en forma conjunta con los estados financieros de tgs al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023 y por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2024 y 2023. 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 1º Punto B.1.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad con respecto a los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020 han sido objeto de una revisión efectuada en forma conjunta por Price Waterhouse & Co. S.R.L. y Pistrelli, Henry Martin y Asociados S.R.L.

### Efectos de la inflación

El 3 de diciembre de 2018 se promulgó la Ley N° 27.468, sancionada el 15 de noviembre de 2018 por el Congreso de la Nación Argentina, mediante la cual, entre otras medidas, se deroga el Decreto N° 1.269/02, modificado por el Decreto N° 664/2003, a través de los cuales se había instruido a los organismos de contralor (entre ellos la CNV), a no aceptar estados financieros ajustados por inflación. El 26 de diciembre de 2018 la CNV emitió la Resolución N° 777/2018 por la cual se obliga a las sociedades que hacen oferta pública de sus acciones a aplicar el método de reexpresión de estados financieros en moneda homogénea de acuerdo a lo dispuesto en la NIC 29 "Información financiera en economías hiperinflacionarias."

Conforme a dicha normativa, la reexpresión de los estados financieros se reinició a partir del 1º de julio de 2018. De acuerdo al método de reexpresión, los activos y pasivos no monetarios son reexpresados por un índice general de precios publicado por la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas ("FACPCE") desde su fecha de adquisición o última aplicación del ajuste por inflación (1º de marzo de 2003).

De la misma manera, la información comparativa de dichos estados financieros también ha sido reexpresada, sin que este hecho modifique las decisiones tomadas en base a la información financiera correspondiente a dichos ejercicios.

Para más información, ver "Nota 4. Principales Políticas Contables – d) Reexpresión a moneda constante – Información Comparativa" a los estados financieros consolidados al 31 de diciembre de 2023.

### Redondeo

Algunas cifras incluidas en esta Reseña Informativa 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 estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad. 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.

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

## 1. Análisis de los Resultados Consolidados de las Operaciones

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2024 ("6M2024") y 2023 ("6M2023"):

	2024	2023	Variación	
	(en millones de pesos)			%
<b>Ingresos por ventas netas y otros</b>	<b>490.652</b>	<b>424.340</b>	<b>66.312</b>	<b>15,6%</b>
Transporte de Gas Natural	142.128	93.365	48.763	52,2%
Producción y Comercialización de Líquidos	256.205	266.953	(10.748)	(4,0%)
Midstream <sup>(1)</sup>	92.319	64.022	28.298	44,2%
Costo de ventas	(232.162)	(257.761)	25.599	(9,9%)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>258.490</b>	<b>166.579</b>	<b>91.910</b>	<b>55,2%</b>
Gastos de administración y comercialización	(51.715)	(45.297)	(6.418)	14,2%
Otros resultados operativos	(2.695)	(279)	(2.415)	865,9%
<b>Utilidad operativa</b>	<b>204.081</b>	<b>121.003</b>	<b>83.078</b>	<b>68,7%</b>
Resultados financieros	38.347	5.512	32.835	595,7%
Resultado de inversiones en asociadas	(83)	39	(122)	n/a
Impuesto a las ganancias	(90.306)	(55.537)	(34.769)	62,6%
<b>Utilidad integral</b>	<b>152.039</b>	<b>71.016</b>	<b>81.023</b>	<b>114,1%</b>
Depreciaciones	(52.316)	(52.431)	115	(0,2%)

<sup>(1)</sup> Incluye los ingresos por ventas correspondientes al segmento de Telecomunicaciones y de Midstream.

### Actividades de la Sociedad durante los 6M2024 y 6M2023

#### Ingresos por ventas netas y otros

Los ingresos por ventas totales correspondientes al 6M2024 aumentaron Ps. 66.312 millones respecto al 6M2023, principalmente como consecuencia del incremento en los ingresos de los segmentos de Transporte de Gas Natural y Midstream.

#### Transporte de Gas Natural

Durante el 6M2024 los ingresos por ventas netas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural representaron el 29% de los ingresos por ventas netas totales (22% para el 6M2023). Del total de ingresos por ventas de este segmento de negocio, el 84% (82% para el 6M2023) correspondieron a los servicios provenientes de capacidades contratadas en firme.

Los ingresos por ventas del 6M2024 de Transporte de Gas Natural alcanzaron los Ps. 142.128 millones (siendo Ps. 93.365 millones en el 6M2023). El aumento de Ps. 48.763 millones se debe al impacto positivo del incremento tarifario transitorio del 675% otorgado a partir del 3 de abril de 2024, explicado más adelante, efecto que fuera parcialmente compensado por el impacto negativo que la evolución de la inflación tiene sobre ellas.

El 26 de marzo de 2024 **tgs** celebró el Acuerdo Transitorio 2024 con el ENARGAS, que establece un ajuste transitorio del 675% en las tarifas de transporte de gas natural. Este incremento tarifario entró en vigor el 3 de abril de 2024, luego de la publicación en el Boletín Oficial de la Resolución N° 112/2024 (la "Resolución 112") emitida por el ENARGAS. De acuerdo con la Resolución 112, a partir de mayo de 2024 y hasta que se complete el proceso de Revisión Tarifaria Integral ("RTI"), las tarifas se ajustarían mensualmente por un índice compuesto (el "Índice de Ajuste Transitorio") por la variación salarial, el índice de precios al por mayor y el índice de la construcción.

No obstante ello, durante los meses posteriores el ENARGAS comunicó a las empresas licenciatarias la postergación en la aplicación del ajuste mensual mencionado anteriormente. Adicionalmente, comunicó que el Índice de Ajuste Transitorio sería reemplazado por un índice de ajuste en base a la inflación esperada a ser comunicado por el Ministerio de economía. La diferencia entre la inflación real y la estimada será considerada en el cálculo tarifario del RTI. De acuerdo con la notificación recibida, en el caso de que la inflación real sea superior o inferior a la inflación estimada por el Ministerio de Economía, dicha diferencia será considerada en la determinación de la tarifa que surja del proceso de RTI.

Con fecha 1 de agosto de 2024 el ENARGAS emitió la Resolución N° 411/2024 por la cual, a partir del día siguiente se ponen en vigencia los nuevos cuadros tarifarios de transición contemplando un incremento del 4% sobre las tarifas vigentes a ese momento.

Asimismo, la Resolución 112 establece que durante el año 2024 **tgs** deberá ejecutar un plan de inversiones por un monto de Ps. 27.690 millones (ajutable por el Índice de Ajuste Transitorio). A la fecha de la presente Reseña Informativa, hemos presentado dicho plan de inversiones, el cual se encuentra en proceso de ejecución.

### Pedido de prórroga de la Licencia

En relación a la extensión de la Licencia, el 19 de junio de 2024, el ENARGAS emitió un informe técnico y legal favorable indicando que hemos cumplido ampliamente con nuestras obligaciones relativas a la Licencia. Sobre la base de dicho informe, debe convocarse a una audiencia pública no vinculante, y con posterioridad el interventor del ENARGAS presentará una recomendación al Poder Ejecutivo Nacional, para que dentro de los 120 días de presentada la recomendación del ENARGAS, dicte un decreto otorgando la prórroga de la Licencia.

### Producción y Comercialización de Líquidos

Durante el 6M2024 los ingresos por ventas netas correspondientes a este segmento de negocios representaron el 52% de los ingresos por ventas netas totales (63% para el 6M2023).

Los ingresos por ventas derivados de este segmento ascendieron a Ps. 256.205 millones en el 6M2024 (Ps. 10.748 millones menores a los registrados en el 6M2023). Dicho efecto negativo se debió principalmente a la disminución en: (i) las toneladas despachadas de etano debido a inconvenientes operativos por parte de PBB Polisar S.R.L. de adquirir el producto, (ii) el precio del mismo y (iii) el precio del propano y butano comercializado en el mercado local. Estos efectos fueron parcialmente compensados por la variación positiva del tipo de cambio real, las mejoras en los premios correspondientes a la exportación de propano y butano y en los precios internacionales de referencia.

Los volúmenes totales despachados registraron una caída del 10% ó 61.479 toneladas respecto del 6M2023.

	2024	2023	Variación	
	(en toneladas)			%
<b>Mercado interno</b>				
Etano	156.161	206.307	(50.146)	(24%)
Propano	98.233	90.630	7.603	8%
Butano	57.630	81.791	(24.161)	(30%)
Subtotal mercado interno	312.024	378.728	(66.704)	(18%)
<b>Mercado externo</b>				
Propano	94.727	102.590	(7.863)	(8%)
Butano	71.375	50.288	21.087	42%
Gasolina	62.115	70.114	(7.999)	(11%)
Subtotal mercado externo	228.217	222.992	5.225	2%
<b>Total</b>	<b>540.241</b>	<b>601.720</b>	<b>(61.479)</b>	<b>(10%)</b>

### Midstream

Los ingresos derivados del segmento de Midstream se incrementaron Ps. 28.298 millones en el 6M2024 respecto de igual período de 2023. Este incremento se debe a los mayores ingresos por ventas correspondiente a: (i) servicios de transporte y acondicionamiento de gas natural en Vaca Muerta, (ii) la variación positiva en el tipo de cambio real y (iii) a la operación y mantenimiento del Gasoducto Néstor Kirchner ("GPNK") y servicios relacionados con el programa Transpor.Ar.

El 19 de junio de 2024, **tgs** presentó una propuesta de inversión bajo la figura de iniciativa privada con el propósito de poner a disposición volúmenes incrementales de gas natural para el invierno 2026 en el nodo Litoral que permitirá sustituir todos los inviernos, importaciones de gas natural y líquidos, a través del aprovechamiento de la infraestructura existente.

Esta propuesta se ejecutaría como complementaria a la construcción de la etapa 2 del GPNK presentándose como una alternativa a través del aprovechamiento de la infraestructura existente, con el objetivo de lograr el menos costo para el usuario final y ahorro para el Estado Nacional. En

caso de que esta iniciativa sea aprobada por el Gobierno Nacional, se deberá desarrollar un concurso por el cual **tgs** tendrá prioridad en las condiciones de adjudicación. A la fecha de la presente Reseña Informativa no se ha recibido respuesta por parte del Gobierno Nacional.

### Costo de ventas netas, gastos de administración y comercialización

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al 6M2024 disminuyeron en Ps. 19.181 millones. Dicha variación se debe fundamentalmente a la disminución del costo del gas natural procesado en el Complejo Cerri (principalmente por disminución en el precio, medido en pesos argentinos constantes). Este efecto fue parcialmente compensado por el incremento en: (i) los honorarios y servicios de terceros y los gastos de reparación y mantenimiento, (ii) los impuestos, tasas y contribuciones (principalmente por efecto por el mayor cargo de ingresos brutos y retenciones a las exportaciones) y (iii) los costos laborales.

La siguiente tabla muestra los principales componentes de los costos operativos, gastos de administración y comercialización y sus principales variaciones para los 6M2024 y 6M2023:

Concepto	2024		2023		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	94.919	34%	129.047	42%	(34.128)	(26%)
Costos laborales	47.287	17%	45.407	15%	1.880	4%
Impuestos, tasas y contribuciones	32.116	11%	29.147	10%	2.969	10%
Reparaciones y mantenimientos	18.537	7%	17.205	6%	1.332	8%
Otros honorarios y servicios de terceros	29.788	10%	20.546	7%	9.242	45%
Depreciaciones	52.316	18%	52.431	17%	(115)	0%
Otros gastos	8.914	3%	9.275	3%	(361)	(4%)
<b>Totales</b>	<b>283.877</b>		<b>303.058</b>		<b>(19.181)</b>	

### Resultados financieros

Los resultados financieros por el 6M2024 experimentaron un efecto positivo de Ps. 32.835 millones respecto de igual período de 2023. La apertura de los resultados financieros es la siguiente:

	2024	2023
	(en millones de pesos)	
<b>Ingresos financieros</b>		
Intereses	27.778	6.356
Diferencia de cambio	42.601	108.258
<b>Subtotal</b>	<b>70.379</b>	<b>114.614</b>
<b>Egresos financieros</b>		
Intereses	(23.096)	(18.279)
Diferencia de cambio	(65.844)	(198.826)
<b>Subtotal</b>	<b>(88.940)</b>	<b>(217.105)</b>
<b>Otros resultados financieros</b>		
Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados	84.586	112.724
Otros resultados financieros	(6.685)	(2.460)
<b>Subtotal</b>	<b>77.901</b>	<b>110.264</b>
Resultado por cambio en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM")	(20.993)	(2.262)
<b>Total</b>	<b>38.347</b>	<b>5.512</b>

Dicha variación positiva se debe principalmente a la menor diferencia de cambio negativa neta. Este efecto fue parcialmente compensado por el mayor RECPAM negativo y los menores resultados financieros positivos registrados por los activos financieros debido a la disminución en los rendimientos obtenidos.

## 2. Liquidez

Las fuentes de financiamiento de la Sociedad y sus aplicaciones durante los 6M2024 y 6M2023 fueron las siguientes:

	2024	2023	Variación
	(en millones de pesos)		
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	155.490	187.195	(31.706)
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(95.558)	(162.821)	67.262
Flujo neto de efectivo aplicados a las actividades de financiación	(19.827)	(772)	(19.055)
<b>Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>40.104</b>	<b>23.602</b>	<b>16.502</b>
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período</b>	<b>11.866</b>	<b>16.737</b>	<b>(4.870)</b>
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	146	914	(768)
Efecto variación RECPAM generado por el efectivo y equivalente de efectivo	(13.558)	(9.435)	(4.123)
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período</b>	<b>38.558</b>	<b>31.818</b>	<b>6.740</b>

Durante el 6M2024 la variación neta de fondos resultó positiva en Ps. 40.104 millones.

El flujo de fondos generado por las operaciones ascendió a Ps. 155.490 millones. Dicho flujo de fondos resulta Ps. 31.706 millones menor al generado en el 6M2023 como consecuencia del menor capital de trabajo y mayor pago de intereses. Efectos que fueran parcialmente compensados por el menor impuesto a las ganancias pagado.

Por su parte el flujo de fondos aplicado a las actividades de inversión ascendió a (Ps. 95.558) millones, resultando Ps. 67.262 millones menor a los fondos aplicados en el 6M2023 por efecto de las mayores cobros por colocaciones de fondos no consideradas equivalentes de efectivo de acuerdo a Normas de Contabilidad NIIF.

Finalmente, los fondos aplicados a las actividades de financiación durante el 6M2024 ascendieron a Ps. 19.827 millones. Durante el 6M2024, la Sociedad tomó préstamos bancarios por Ps. 49.596 millones y efectuó cancelaciones por Ps. 30.107 millones.

Es de destacar que el 24 de julio se realizó la colocación de Obligaciones negociables Clase 3 por un monto de US\$ 490 millones. Dichas obligaciones negociables con amortización el 24 de julio de 2031, pagan intereses semestrales a una tasa de interés fija del 8,5% anual. El total del monto recibido, luego de deducir el precio de emisión ascendió a US\$ 483 millones y fue destinado totalmente a la cancelación de las obligaciones negociables cuyo vencimiento operaba el 2 de mayo de 2025.

## 3. Comparación Segundo Trimestre 2024 ("2T2024") vs. Segundo Trimestre 2023 ("2T2023")

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los 2T2024 y 2T2023:

	2T2024	2T2023	Variación	
	(en millones de pesos)			%
<b>Ingresos por ventas netas y otros</b>	<b>264.314</b>	<b>210.739</b>	<b>53.576</b>	<b>25,4%</b>
Transporte de Gas Natural	117.301	50.318	66.983	133,1%
Producción y Comercialización de Líquidos Midstream <sup>(1)</sup>	104.229	125.195	(20.966)	(16,7%)
Costo de ventas netas	(112.253)	(132.191)	19.938	(15,1%)
<b>Utilidad bruta</b>	<b>152.061</b>	<b>78.548</b>	<b>73.513</b>	<b>93,6%</b>
Gastos de administración y comercialización	(23.485)	(22.060)	(1.425)	6,5%
Otros resultados operativos	(1.929)	(303)	(1.626)	536,6%
<b>Utilidad operativa</b>	<b>126.648</b>	<b>56.185</b>	<b>70.463</b>	<b>125,4%</b>
Resultado de inversiones en asociadas	344	34	311	911,8%
Resultados financieros	12.354	20.134	(7.780)	(38,6%)
Impuesto a las ganancias	(53.639)	(31.383)	(22.255)	70,9%
<b>Utilidad integral</b>	<b>85.708</b>	<b>44.969</b>	<b>40.738</b>	<b>90,6%</b>
Depreciaciones	(25.366)	(26.222)	856	(3,3%)

<sup>(1)</sup> Incluye los ingresos por ventas correspondientes al segmento de Telecomunicaciones y de Midstream.

Durante el 2T2024, la Sociedad obtuvo una utilidad integral de Ps. 85.708 millones, comparada con la utilidad integral de Ps. 44.969 millones obtenida en igual período de 2023.

Los ingresos por ventas y otros totales correspondientes al 2T2024 aumentaron Ps. 53.576 millones respecto del mismo período del ejercicio anterior.

Los ingresos por ventas netas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural del 2T2024 experimentaron un aumento de Ps. 66.983 millones comparados con igual período del año anterior. Dicha variación positiva se debió al incremento tarifario del 675% otorgado a partir del 3 de abril de 2024 mencionado anteriormente.

En cuanto al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos, los ingresos por ventas disminuyeron en Ps. 20.966 millones en el 2T2024, principalmente como consecuencia de la caída en: (i) el precio del etano comercializado, (ii) en los volúmenes de etano, propano y butano despachados, y (iii) en los servicios prestados. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el incremento en los precios internacionales de referencia y del tipo de cambio sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses.

Respecto de los volúmenes totales despachados del Complejo Cerri, que experimentaron una caída del 13% ó 37.401 toneladas, la tabla incluida a continuación muestra la apertura de las toneladas despachadas por mercado de destino y producto:

	2T2024	2T2023	Variación	
	(en toneladas)			%
<b>Mercado interno</b>				
Etano	85.701	103.858	(18.157)	(17%)
Propano	60.804	56.667	4.137	7%
Butano	31.493	45.682	(14.189)	(31%)
Subtotal mercado interno	177.998	206.207	(28.209)	(14%)
<b>Mercado externo</b>				
Propano	20.014	38.374	(18.360)	(48%)
Butano	23.584	14.067	9.517	68%
Gasolina	28.202	28.551	(349)	(1%)
Subtotal mercado externo	71.800	80.992	(9.192)	(11%)
<b>Total</b>	<b>249.798</b>	<b>287.199</b>	<b>(37.401)</b>	<b>(13%)</b>

El segmento de Midstream reportó un aumento de Ps. 7.559 millones, explicado principalmente por mayores servicios de transporte y acondicionamiento de gas natural en Vaca Muerta y del programa Transport.Ar.

El costo de ventas netas, los gastos administrativos y de comercialización para el 2T2024 ascendieron a Ps. 135.738 millones (siendo que en el 2T2023 alcanzaron Ps. 154.251 millones), lo que representó una caída de Ps. 18.513 millones. Dicha variación se debe fundamentalmente a menores: (i) costos del gas natural procesado en el Complejo Cerri (menor precio medido en moneda homogénea y menor consumo), (ii) gastos de reparación y mantenimiento de Propiedad, planta y equipos y (iii) depreciaciones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por mayores honorarios y servicios de terceros e impuestos tasas y contribuciones (por efecto del impuesto a los ingresos brutos).

La siguiente tabla muestra los principales componentes de los costos operativos, gastos de administración y comercialización y sus principales variaciones para los 2T2024 y 2T2023:

Concepto	2024		2023		Variación	
	MM de \$	% s/ total	MM de \$	% s/ total	MM de \$	%
Compra de gas natural	44.203	32%	66.171	43%	(21.968)	(33%)
Costos laborales	23.137	17%	22.499	15%	638	3%
Impuestos, tasas y contribuciones	15.523	11%	13.577	9%	1.946	14%
Reparaciones y mantenimientos	7.907	6%	9.984	6%	(2.077)	(21%)
Otros honorarios y servicios de terceros	14.734	11%	11.162	7%	3.572	32%
Depreciaciones	25.367	19%	26.221	17%	(854)	(3%)
Otros gastos	4.867	4%	4.637	3%	230	5%
<b>Totales</b>	<b>135.738</b>		<b>154.251</b>		<b>(18.513)</b>	

En el 2T2024, los resultados financieros sufrieron una variación negativa de Ps. 7.780 millones, comparados con los registrados en el período 2023. Dicha variación se debe principalmente al menor resultado positivo generado por activos financieros y al cargo negativo por RECPAM registrado en el 2T2024 en contraposición con la ganancia de igual período 2023. Estos efectos

fueron parcialmente compensados por la menor diferencia de cambio negativa por (como consecuencia de la mayor variación del tipo de cambio durante el 2T2024).

#### 4. Estructura Patrimonial Consolidada

Estructura patrimonial consolidada al 30 de junio de 2024 y 31 de diciembre de 2023, 2022, 2021 y 2020:

	30/6/2024	31/12/2023	31/12/2022	31/12/2021	31/12/2020
	(en miles de pesos)				
Activo no corriente	1.883.964.929	1.978.987.940	1.874.924.764	1.883.571.773	1.857.039.270
Activo corriente	726.449.211	764.568.859	432.580.132	387.131.567	260.117.151
<b>Total del activo</b>	<b>2.610.414.140</b>	<b>2.743.556.799</b>	<b>2.307.504.896</b>	<b>2.270.703.340</b>	<b>2.117.156.421</b>
Patrimonio controlante	1.690.644.494	1.538.605.432	1.496.318.213	1.315.355.222	1.087.051.254
Patrimonio no controlante	1.337	1.647	617	543	513
<b>Total del patrimonio</b>	<b>1.690.645.831</b>	<b>1.538.607.079</b>	<b>1.496.318.830</b>	<b>1.315.355.765</b>	<b>1.087.051.767</b>
Pasivo no corriente	230.867.433	989.994.366	692.511.804	734.362.009	896.588.339
Pasivo corriente	688.900.876	214.955.354	118.674.262	220.985.566	133.516.315
<b>Total del pasivo</b>	<b>919.768.309</b>	<b>1.204.949.720</b>	<b>811.186.066</b>	<b>955.347.575</b>	<b>1.030.104.654</b>
<b>Total del pasivo más patrimonio</b>	<b>2.610.414.140</b>	<b>2.743.556.799</b>	<b>2.307.504.896</b>	<b>2.270.703.340</b>	<b>2.117.156.421</b>

#### 5. Estructura de Resultados Consolidada Comparativa

Estados de resultados consolidados comparativos por los períodos de seis meses terminados en 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020:

	2024	2023	2022	2021	2020
	(en miles de pesos)				
Utilidad operativa	204.080.539	121.002.799	189.871.653	206.872.946	194.700.513
Resultados financieros	38.346.657	5.511.667	(11.420.337)	(16.044.365)	(45.832.115)
Resultado de inversiones en asociadas y subsidiaria	(82.695)	38.963	446.814	16.247	264.773
Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias	242.344.501	126.553.429	178.898.130	190.844.828	149.133.171
Impuesto a las ganancias	(90.305.749)	(55.537.213)	(59.351.007)	(89.288.126)	(43.768.859)
<b>Utilidad integral del período</b>	<b>152.038.752</b>	<b>71.016.216</b>	<b>119.547.123</b>	<b>101.556.702</b>	<b>105.364.312</b>
<b>Atribuible a:</b>					
Accionistas de la Sociedad	152.039.062	71.015.863	119.547.908	101.556.617	105.364.163
Participación no controlante	(310)	353	(785)	85	149
<b>Utilidad integral del período</b>	<b>152.038.752</b>	<b>71.016.216</b>	<b>119.547.123</b>	<b>101.556.702</b>	<b>105.364.312</b>

Firmado a efectos de su identificación  
con nuestro informe de fecha 5 de agosto de 2024  
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  
5 de agosto de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

Hernán Crocci  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 - F° 166

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Paula Verónica Aniasi  
Contadora Pública (U.N.L.P.)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 364 - F° 121

## 6. Estructura de Flujo de Efectivo Comparativa

Estados de flujo de efectivo consolidados comparativos por los períodos de seis meses terminados el 30 de junio de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020:

	2024	2023	2022	2021	2020
	(en miles de pesos)				
Flujo neto de efectivo generado por las operaciones	155.489.682	187.195.226	114.215.273	177.626.488	229.747.301
Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión	(95.558.478)	(162.820.714)	(125.411.784)	(210.250.200)	(144.575.977)
Flujo neto de efectivo (aplicado a) / generado por las actividades de financiación	(19.827.366)	(772.326)	10.823.302	(4.258.092)	(73.421.310)
<b>Variación neta de efectivo y equivalentes del período</b>	<b>40.103.838</b>	<b>23.602.186</b>	<b>(373.209)</b>	<b>(36.881.804)</b>	<b>11.750.014</b>
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período</b>	<b>11.866.159</b>	<b>16.736.561</b>	<b>48.306.800</b>	<b>76.612.907</b>	<b>218.876.846</b>
Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	145.853	914.048	1.006.056	3.640.073	2.163.316
Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo	(13.558.230)	(9.435.093)	(15.065.682)	(14.639.496)	(14.797.847)
<b>Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período</b>	<b>38.557.620</b>	<b>31.817.702</b>	<b>33.873.965</b>	<b>28.731.680</b>	<b>217.992.329</b>

## 7. Datos Estadísticos Comparativos (en unidades físicas)

	2024	Acumulado al 30 de junio de 2023	2022	2021	2020	2024	2023	Trimestre abril - junio de 2022	2021	2020
<b>Transporte de Gas Natural</b>										
Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m <sup>3</sup> /día)	83,2	83,2	82,8	82,6	82,5	83,2	83,2	83,1	82,7	82,6
Promedio diario de entregas (Millones de m <sup>3</sup> /día)	67,6	63,4	68,2	64,2	60,6	76,5	69,0	75,0	69,9	62,5
<b>Producción y comercialización de líquidos</b>										
• <b>Producción</b>										
Etano (Tn)	156.161	206.307	175.646	170.169	157.144	85.701	103.858	80.697	94.734	60.233
Propano (Tn)	207.705	196.203	193.305	188.052	201.221	103.424	93.063	93.889	82.616	102.844
Butano (Tn)	134.340	124.177	126.188	128.991	141.573	61.899	53.195	59.405	53.095	71.458
Gasolina (Tn)	60.786	67.734	63.559	54.956	65.694	27.977	33.256	32.081	24.342	31.663
• <b>Ventas al mercado local</b>										
Etano (Tn)	156.161	206.307	175.646	170.169	157.144	85.701	103.858	80.699	94.735	60.233
Propano (Tn)	98.233	90.630	110.631	118.377	98.956	60.804	56.667	70.735	70.076	54.389
Butano (Tn)	57.630	81.791	91.405	89.259	88.873	31.493	45.682	45.928	51.363	49.824
• <b>Ventas al exterior</b>										
Propano (Tn)	94.727	102.590	76.629	75.194	91.484	20.014	38.374	1.019	24.387	48.318
Butano (Tn)	71.375	50.288	30.310	48.284	32.299	23.584	14.067	1.668	16.483	16.665
Gasolina (Tn)	62.115	70.114	67.692	60.052	69.704	28.202	28.551	31.675	26.065	36.508
<b>Midstream</b>										
• <b>Transporte de gas natural</b>										
Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m <sup>3</sup> /día)	19,9	13,6	8,8	4,9	2,3	19,9	15,1	11,2	5,1	2,7
Promedio diario de entregas (Millones de m <sup>3</sup> /día)	18,6	15,9	9,4	4,2	3,0	20,2	18,6	11,6	4,3	3,2
• <b>Servicios en planta Tratayén</b>										
Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m <sup>3</sup> /día)	14,1	10,1	6,4	3,7	1,8	14,1	11,6	7,8	3,9	1,9
Promedio diario de gas natural acondicionado (Millones de m <sup>3</sup> /día)	13,6	10,6	7,0	4,2	3,0	13,7	12,3	7,7	4,3	3,2

## 8. Índices

	2024	2023	2022	2021	2020
Liquidez (a)	1,05	3,56	3,65	1,75	1,95
Solvencia (b)	1,84	1,28	1,84	1,38	1,06
Inmovilización del capital (c)	0,72	0,72	0,81	0,83	0,88

- (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 5 de agosto de 2024  
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 5 de agosto de 2024  
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

(Socia)

Hernán Crocci  
Socio  
Contador Público U.B.A.  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 410 - F° 166

C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 F° 17  
Paula Verónica Aniasi  
Contadora Pública (U.N.L.P.)  
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 364 - F° 121

## 9. Cotización de la acción de tgs en la Bolsas y Mercados Argentinos S.A. al último día de cada mes

	2024	2023	2022	2021	2020
Enero	3.798,35	830,00	225,00	151,65	104,30
Febrero	2.779,95	834,55	232,60	138,85	93,15
Marzo	3.279,35	824,75	262,80	139,10	72,15
Abril	3.862,20	1.037,90	262,35	139,35	101,80
Mayo	4.900,00	1.201,15	282,15	152,20	121,50
Junio	5.164,75	1.414,60	260,50	156,65	114,10
Julio	4.550,00	1.362,95	349,65	159,05	141,35
Agosto		1.980,00	393,50	193,25	123,85
Septiembre		1.700,00	462,50	192,00	116,60
Octubre		1.751,70	536,75	217,30	152,95
Noviembre		2.410,00	650,00	184,55	162,50
Diciembre		2.956,15	812,90	181,10	153,15

## 10. Perspectivas

El futuro del gas natural como combustible esencial para la matriz energética del país se afianza año a año, lo cual permitirá hacer de la Argentina un país sostenible y de gran crecimiento. Nos consolidamos como un prestador de servicios integrados en la industria de hidrocarburos.

Nuestra estrategia apunta a posicionarnos en un rol protagónico, realizando emprendimientos vitales para el futuro del país, consolidando así la estrategia de crecimiento con un salto de magnitud. Con este objetivo, nos encontramos adoptando una visión innovadora, buscando nuevas oportunidades de negocios para nuestros clientes con foco en Vaca Muerta.

Continuando nuestro plan de crecimiento en el área esperamos para el invierno de 2024, la culminación de la expansión de la planta de acondicionamiento de Tratayén mediante la instalación de 2 módulos de acondicionamiento, cada uno con una capacidad de 6,6 millones de m<sup>3</sup>/día, cuya inversión se estima en US\$ 320 millones.

La actual coyuntura económica y el proceso de revisión tarifaria encarado por las autoridades implica que debemos continuar generando canales de diálogo válidos y constructivos que nos permitan gestionar un negocio de transporte de gas natural rentable y eficiente acorde al desarrollo energético del país, considerando las necesidades de las demandas interna y externa y de nuestros grupos de interés.

En este sentido continuaremos dialogando con las autoridades gubernamentales a fin de avanzar en el recientemente iniciado proceso de Revisión Tarifaria Integral ("RTI").

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. Para ello será de suma importancia ser eficientes en la gestión de nuestros activos asegurando una operación coordinada, segura y eficiente.

En materia financiera, teniendo en cuenta los hechos mencionados anteriormente, seguiremos haciendo un prudente manejo de nuestros fondos a fin de preservar el valor de nuestros accionistas dado el volátil contexto macroeconómico en el cual se llevará a cabo nuestras actividades.

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 representan 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 brinda en forma permanente al personal para su formación técnica y de gestión de los recursos.

Ciudad Autónoma de Buenos Aires, 5 de agosto de 2024.

Horacio Turri  
Presidente