



**RESEÑA INFORMATIVA Y
ESTADOS FINANCIEROS
AL 30 DE SEPTIEMBRE DE 2024**





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

ÍNDICE

01 | RESEÑA INFORMATIVA CONSOLIDADA

**02 | ESTADOS FINANCIEROS CONSOLIDADOS
AL 30 DE SEPTIEMBRE 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 SEPTIEMBRE 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 SEPTIEMBRE DE 2024 Y 2023

Reseña informativa por el período de nueve meses terminado el 30 de septiembre de 2024⁽¹⁾

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 septiembre de 2024 y 31 de diciembre de 2023 y por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre 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 1° Punto B.1.

Los estados financieros consolidados condensados intermedios de la Sociedad con respecto a los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre 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.A.

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 1° 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 (1° 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.

1. Análisis de los Resultados Consolidados de las Operaciones

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los periodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2024 ("9M2024") y 2023 ("9M2023"):

| | 2024 | 2023 | Variación | |
|---|------------------------|----------------|----------------|---------------|
| | (en millones de pesos) | | | % |
| Ingresos por ventas netas y otros | 806.013 | 705.731 | 100.282 | 14,2% |
| Transporte de Gas Natural | 284.177 | 158.631 | 125.547 | 79,1% |
| Producción y Comercialización de Líquidos | 367.991 | 423.258 | (55.268) | (13,1%) |
| Midstream ⁽¹⁾ | 153.845 | 123.842 | 30.003 | 24,2% |
| Costo de ventas | (386.130) | (440.631) | 54.501 | (12,4%) |
| Utilidad bruta | 419.883 | 265.100 | 154.783 | 58,4% |
| Gastos de administración y comercialización | (83.646) | (75.192) | (8.454) | 11,2% |
| Otros resultados operativos | (1.355) | (971) | (384) | 39,5% |
| Utilidad operativa | 334.882 | 188.937 | 145.945 | 77,2% |
| Resultados financieros | 14.468 | (9.628) | 24.096 | n/a |
| Resultado de inversiones en asociadas | 130 | 198 | (69) | (34,3%) |
| Impuesto a las ganancias | (126.960) | (84.870) | (42.090) | 49,6% |
| Utilidad integral | 222.520 | 94.638 | 127.882 | 135,1% |
| Depreciaciones | (88.444) | (89.009) | 565 | (0,6%) |

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

Actividades de la Sociedad durante los 9M2024 y 9M2023

Ingresos por ventas netas y otros

Los ingresos por ventas totales correspondientes al 9M2024 aumentaron Ps. 100.282 millones respecto al 9M2023, principalmente como consecuencia del incremento en los ingresos de los segmentos de Transporte de Gas Natural y Midstream.

Transporte de Gas Natural

Durante el 9M2024 los ingresos por ventas netas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural representaron el 35% de los ingresos por ventas netas totales (22% para el 9M2023). Del total de ingresos por ventas de este segmento de negocio, el 84% (82% para el 9M2023) correspondieron a los servicios provenientes de capacidades contratadas en firme.

Los ingresos por ventas del 9M2024 de Transporte de Gas Natural alcanzaron los Ps. 284.177 millones (siendo Ps. 158.631 millones en el 9M2023). El aumento de Ps. 125.547 millones se debe al impacto positivo de los incrementos tarifarios transitorios recibidos durante 2024, explicados más adelante. Este efecto fue parcialmente compensado por el impacto negativo que la evolución de la inflación tiene sobre ellos.

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, 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 vigencia a partir del 1 de agosto, 2 de septiembre, 1 de octubre y 1 de noviembre de 2024, el ENARGAS publicó nuevos cuadros tarifarios de transición que contenían aumentos del 4%, 1%, 2,7% y 3,5%, respectivamente, 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 (ajustable 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.

Finalmente, el 21 de octubre de 2024 tuvo lugar la mencionada audiencia, convocada por el ENARGAS mediante la Resolución N° 593/2024. A la fecha de emisión de la presente Reseña Informativa, el interventor del ENARGAS no ha emitido el mencionado informe.

Producción y Comercialización de Líquidos

Durante el 9M2024 los ingresos por ventas netas correspondientes a este segmento de negocios representaron el 48% de los ingresos por ventas netas totales (60% para el 9M2023).

Los ingresos por ventas derivados de este segmento ascendieron a Ps. 367.991 millones en el 9M2024 (Ps. 55.268 millones menores a los registrados en el 9M2023). Dicho efecto negativo se debió principalmente a la disminución en: (i) las toneladas despachadas de etano, (ii) el precio del mismo y (iii) los volúmenes de propano, butano y gasolina natural despachados. 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 14% ó 119.596 toneladas respecto del 9M2023.

| | 2024 | 2023 | Variación | |
|--------------------------|----------------|----------------|------------------|--------------|
| | (en toneladas) | | | % |
| Mercado interno | | | | |
| Etano | 209.555 | 305.001 | (95.446) | (31%) |
| Propano | 161.481 | 163.975 | (2.494) | (2%) |
| Butano | 96.395 | 119.516 | (23.121) | (19%) |
| Subtotal mercado interno | 467.431 | 588.492 | (121.061) | (21%) |
| Mercado externo | | | | |
| Propano | 106.912 | 116.405 | (9.493) | (8%) |
| Butano | 84.805 | 57.411 | 27.394 | 48% |
| Gasolina | 79.863 | 96.299 | (16.436) | (17%) |
| Subtotal mercado externo | 271.580 | 270.115 | 1.465 | 1% |
| Total | 739.011 | 858.607 | (119.596) | (14%) |

Midstream

Los ingresos derivados del segmento de Midstream se incrementaron Ps. 30.003 millones en el 9M2024 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 y (ii) la variación positiva en el tipo de cambio real.

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 de 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 menor 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.

Durante el mes de octubre se puso en funcionamiento el primer módulo que permite la ampliación en 6,6 MMm³/d de la capacidad de acondicionamiento de la planta Tratayén alcanzando la misma una capacidad total de 21,4MMm³/d. Cabe resaltar que la obra total, que demandará la inversión de aproximadamente US\$ 350 millones, permitirá que a fines de 2024 **tgs** pueda tener una capacidad total de acondicionamiento de 28MMm³/d, cuando entre finalmente en funcionamiento el último módulo que actualmente se encuentra en proceso de instalación.

Costo de ventas netas, gastos de administración y comercialización

Los costos operativos, gastos de administración y comercialización correspondientes al 9M2024 disminuyeron en Ps. 46.047 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 del 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 9M2024 y 9M2023:

| Concepto | 2024 | | 2023 | | Variación | |
|--|----------------|------------|----------------|------------|-----------------|-------|
| | MM de \$ | % s/ total | MM de \$ | % s/ total | MM de \$ | % |
| Compra de gas natural | 148.446 | 30% | 220.095 | 44% | (71.649) | (33%) |
| Costos laborales | 82.812 | 18% | 79.147 | 15% | 3.665 | 5% |
| Impuestos, tasas y contribuciones | 50.698 | 11% | 47.282 | 9% | 3.416 | 7% |
| Reparaciones y mantenimientos | 32.155 | 7% | 27.071 | 5% | 5.084 | 19% |
| Otros honorarios y servicios de terceros | 50.287 | 11% | 37.036 | 7% | 13.251 | 36% |
| Depreciaciones | 88.444 | 19% | 89.009 | 17% | (565) | (1%) |
| Otros gastos | 16.934 | 4% | 16.183 | 3% | 751 | 5% |
| Totales | 469.776 | | 515.823 | | (46.047) | |

Resultados financieros

Los resultados financieros por el 9M2024 experimentaron un efecto positivo de Ps. 24.096 millones respecto de igual período de 2023. La apertura de los resultados financieros es la siguiente:

| | 2024 | 2023 |
|---|------------------------|------------------|
| | (en millones de pesos) | |
| Ingresos financieros | | |
| Intereses | 52.072 | 14.737 |
| Diferencia de cambio | 66.701 | 236.552 |
| Subtotal | 118.773 | 251.289 |
| Egresos financieros | | |
| Intereses | (39.335) | (32.976) |
| Diferencia de cambio | (108.577) | (430.138) |
| Subtotal | (147.911) | (463.114) |
| Otros resultados financieros | | |
| Ganancia por valuación a valor razonable de activos financieros con cambios en resultados | 90.980 | 226.291 |
| Otros resultados financieros | (10.331) | (4.107) |
| Subtotal | 80.649 | 222.184 |
| Resultado por cambio en el poder adquisitivo de la moneda ("RECPAM") | (37.043) | (19.987) |
| Total | 14.468 | (9.628) |

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

2. Liquidez

Las fuentes de financiamiento de la Sociedad y sus aplicaciones durante los 9M2024 y 9M2023 fueron las siguientes:

| | 2024 | 2023 | Variación |
|--|------------------------|---------------|----------------|
| | (en millones de pesos) | | |
| Flujo neto de efectivo generado por las operaciones | 294.830 | 276.460 | 18.370 |
| Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión | (248.872) | (290.734) | 41.861 |
| Flujo neto de efectivo (aplicado a) / generado por las actividades de financiación | (9.281) | 34.868 | (44.149) |
| Variación neta de efectivo y equivalentes de efectivo | 36.677 | 20.594 | 16.083 |
| Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período | 13.294 | 18.750 | (5.456) |
| Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo | 201 | 982 | (781) |
| Efecto variación RECPAM generado por el efectivo y equivalente de efectivo | (18.757) | (22.721) | 3.965 |
| Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período | 31.415 | 17.605 | 13.810 |

Durante el 9M2024 la variación neta de fondos resultó positiva en Ps. 36.677 millones.

El flujo de fondos generado por las operaciones ascendió a Ps. 294.830 millones. Dicho flujo de fondos resulta Ps. 18.370 millones mayor al generado en el 9M2023 como consecuencia del mayor capital de trabajo y menor pago impuesto a las ganancias. Estos efectos fueron parcialmente compensados por los mayores intereses pagados.

Por su parte el flujo de fondos aplicado a las actividades de inversión ascendió a (Ps. 248.872) millones, resultando Ps. 41.861 millones menor a los fondos aplicados en el 9M2023 por efecto de menores pagos 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 9M2024 ascendieron a Ps. 9.281 millones, mientras que durante el 9M2023 las actividades de financiación generaron fondos por Ps. 34.868 millones. Durante el 9M2024, la Sociedad tomó préstamos, sin considerar las obligaciones negociables, por Ps. 60.870 millones y efectuó cancelaciones por Ps. 79.051 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 Tercer Trimestre 2024 ("3T2024") vs. Tercer Trimestre 2023 ("3T2023")

El siguiente cuadro resume los resultados consolidados obtenidos durante los 3T2024 y 3T2023:

| | 3T2024 | 3T2023 | Variación | |
|---|------------------------|----------------|---------------|---------------|
| | (en millones de pesos) | | | % |
| Ingresos por ventas netas y otros | 256.329 | 230.337 | 25.992 | 11,3% |
| Transporte de Gas Natural | 124.949 | 54.032 | 70.917 | 131,2% |
| Producción y Comercialización de Líquidos | 80.961 | 124.187 | (43.226) | (34,8%) |
| Midstream ⁽¹⁾ | 50.419 | 52.118 | (1.699) | (3,3%) |
| Costo de ventas netas | (126.036) | (151.859) | 25.823 | (17,0%) |
| Utilidad bruta | 130.293 | 78.478 | 51.815 | 66,0% |
| Gastos de administración y comercialización | (25.709) | (24.445) | (1.265) | 5,2% |
| Otros resultados operativos | 442 | (658) | 1.100 | (167,2%) |
| Utilidad operativa | 105.026 | 53.376 | 51.650 | 96,8% |
| Resultado de inversiones en asociadas | 222 | 155 | 68 | 43,2% |
| Resultados financieros | (27.271) | (15.802) | (11.468) | 72,6% |
| Impuesto a las ganancias | (25.789) | (22.651) | (3.138) | 13,9% |
| Utilidad integral | 52.188 | 15.077 | 37.111 | 246,1% |
| Depreciaciones | (29.834) | (30.270) | 436 | (1,4%) |

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

Durante el 3T2024, la Sociedad obtuvo una utilidad integral de Ps. 52.188 millones, comparada con la utilidad integral de Ps. 15.077 millones obtenida en igual período de 2023.

Los ingresos por ventas y otros totales correspondientes al 3T2024 aumentaron Ps. 25.992 millones respecto del mismo período del ejercicio anterior.

Los ingresos por ventas netas correspondientes al segmento de Transporte de Gas Natural del 3T2024 experimentaron un aumento de Ps. 70.917 millones comparados con igual período del año anterior. Dicha variación positiva se debió al impacto de los incrementos tarifarios recibidos durante 2024.

En cuanto al segmento de Producción y Comercialización de Líquidos, los ingresos por ventas disminuyeron en Ps. 43.226 millones en el 3T2024, principalmente como consecuencia de la caída en: (i) el volumen y el precio del etano comercializado, (ii) el impacto del tipo de cambio en términos reales sobre las ventas denominadas en dólares estadounidenses y (iii) en los volúmenes de gasolina natural, propano y butano despachados. Estos efectos fueron parcialmente compensados por el incremento en los precios internacionales de referencia.

Respecto de los volúmenes totales despachados del Complejo Cerri, que experimentaron una caída del 23% ó 60.308 toneladas, la tabla incluida a continuación muestra la apertura de las toneladas despachadas por mercado de destino y producto:

| | 3T2024 | 3T2023 | Variación | |
|--------------------------|----------------|----------------|-----------------|--------------|
| | (en toneladas) | | | % |
| Mercado interno | | | | |
| Etano | 53.394 | 98.694 | (45.300) | (46%) |
| Propano | 63.249 | 73.345 | (10.096) | (14%) |
| Butano | 38.771 | 37.725 | 1.046 | 3% |
| Subtotal mercado interno | 155.414 | 209.764 | (54.350) | (26%) |
| Mercado externo | | | | |
| Propano | 12.186 | 13.815 | (1.629) | (12%) |
| Butano | 13.429 | 9.321 | 4.108 | 44% |
| Gasolina | 17.748 | 26.185 | (8.437) | (32%) |
| Subtotal mercado externo | 43.363 | 49.321 | (5.958) | (12%) |
| Total | 198.777 | 259.085 | (60.308) | (23%) |

El segmento de Midstream reportó una caída de Ps. 1.699 millones, explicado principalmente por la caída en el tipo de cambio en términos reales y menores servicios del programa Transport.Ar. Estos efectos fueron parcialmente compensados por mayores servicios de transporte y acondicionamiento de gas natural en Vaca Muerta.

El costo de ventas netas, los gastos administrativos y de comercialización para el 3T2024 ascendieron a Ps. 151.745 millones (siendo que en el 3T2023 alcanzaron Ps. 176.304 millones), lo que representó una caída de Ps. 24.559 millones. Dicha variación se debe fundamentalmente al menor costo del gas natural procesado en el Complejo Cerri (menor precio medido en moneda homogénea y menor consumo). Este efecto fue parcialmente compensado por mayores gastos de reparación y mantenimiento de Propiedad, planta y equipos y costos laborales.

La siguiente tabla muestra los principales componentes de los costos operativos, gastos de administración y comercialización y sus principales variaciones para los 3T2024 y 3T2023:

| Concepto | 2024 | | 2023 | | Variación | |
|--|----------------|------------|----------------|------------|-----------------|-------|
| | MM de \$ | % s/ total | MM de \$ | % s/ total | MM de \$ | % |
| Compra de gas natural | 42.107 | 26% | 75.524 | 44% | (33.417) | (44%) |
| Costos laborales | 29.836 | 20% | 28.282 | 16% | 1.554 | 5% |
| Impuestos, tasas y contribuciones | 14.720 | 10% | 14.628 | 8% | 92 | 1% |
| Reparaciones y mantenimientos | 11.388 | 8% | 7.795 | 4% | 3.593 | 46% |
| Otros honorarios y servicios de terceros | 16.916 | 11% | 14.024 | 8% | 2.892 | 21% |
| Depreciaciones | 29.833 | 20% | 30.275 | 17% | (442) | (1%) |
| Otros gastos | 6.945 | 5% | 5.776 | 3% | 1.169 | 20% |
| Totales | 151.745 | | 176.304 | | (24.559) | |

En el 3T2024, los resultados financieros sufrieron una variación negativa de Ps. 11.468 millones, comparados con los registrados en el mismo período de 2023. Dicha variación se debe principalmente al menor resultado positivo generado por activos financieros, efecto que fuera parcialmente compensado por la menor diferencia de cambio negativa (como consecuencia de la menor variación del tipo de cambio durante el 3T2024).

4. Estructura Patrimonial Consolidada

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

| | 30/9/2024 | 31/12/2023 | 31/12/2022 | 31/12/2021 | 31/12/2020 |
|--|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|----------------------|
| | (en miles de pesos) | | | | |
| Activo no corriente | 2.147.192.990 | 2.217.088.809 | 2.527.802.043 | 2.539.460.084 | 2.503.688.557 |
| Activo corriente | 830.663.647 | 856.557.548 | 583.211.111 | 521.936.660 | 350.693.894 |
| Total del activo | 2.977.856.637 | 3.073.646.357 | 3.111.013.154 | 3.061.396.744 | 2.854.382.451 |
| Patrimonio controlante | 1.946.241.828 | 1.723.721.932 | 2.017.358.949 | 1.773.381.931 | 1.465.579.023 |
| Patrimonio no controlante | 1.600 | 1.847 | 832 | 736 | 691 |
| Total del patrimonio | 1.946.243.428 | 1.723.723.779 | 2.017.359.781 | 1.773.382.667 | 1.465.579.714 |
| Pasivo no corriente | 720.907.076 | 1.109.105.003 | 933.654.934 | 990.078.020 | 1.208.794.028 |
| Pasivo corriente | 310.706.133 | 240.817.575 | 159.998.439 | 297.936.057 | 180.008.709 |
| Total del pasivo | 1.031.613.209 | 1.349.922.578 | 1.093.653.373 | 1.288.014.077 | 1.388.802.737 |
| Total del pasivo más patrimonio | 2.977.856.637 | 3.073.646.357 | 3.111.013.154 | 3.061.396.744 | 2.854.382.451 |

5. Estructura de Resultados Consolidada Comparativa

Estados de resultados consolidados comparativos por los períodos de nueve meses terminados el 30 de septiembre de 2024, 2023, 2022, 2021 y 2020:

| | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 |
|---|---------------------|-------------------|--------------------|--------------------|--------------------|
| | (en miles de pesos) | | | | |
| Utilidad operativa | 334.882.049 | 188.937.076 | 321.733.667 | 362.327.078 | 355.953.913 |
| Resultados financieros | 14.467.938 | (9.627.622) | (13.363.689) | (12.264.581) | (148.885.987) |
| Resultado de inversiones en asociadas y subsidiaria | 129.840 | 198.394 | 633.998 | 170.369 | 364.606 |
| Utilidad neta antes del impuesto a las ganancias | 349.479.827 | 179.507.848 | 309.003.976 | 350.232.866 | 207.432.532 |
| Impuesto a las ganancias | (126.960.178) | (84.870.054) | (105.504.027) | (141.763.932) | (71.310.789) |
| Utilidad integral del período | 222.519.649 | 94.637.794 | 203.499.949 | 208.468.934 | 136.121.743 |
| Atribuible a: | | | | | |
| Accionistas de la Sociedad | 222.519.896 | 94.637.640 | 203.500.705 | 208.468.838 | 136.121.540 |
| Participación no controlante | (247) | 154 | (756) | 96 | 203 |
| Utilidad integral del período | 222.519.649 | 94.637.794 | 203.499.949 | 208.468.934 | 136.121.743 |

Firmado a efectos de su identificación
con nuestro informe de fecha 4 de noviembre de 2024
PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.A.
C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha
4 de noviembre de 2024
PRICE WATERHOUSE & CO. S.R.L.

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

(Socia)

6. Estructura de Flujo de Efectivo Comparativa

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

| | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 |
|--|---------------------|-------------------|-------------------|---------------------|---------------------|
| | (en miles de pesos) | | | | |
| Flujo neto de efectivo generado por las operaciones | 294.830.384 | 276.460.488 | 231.546.461 | 310.494.517 | 459.540.697 |
| Flujo neto de efectivo aplicado a las actividades de inversión | (248.872.412) | (290.733.623) | (233.403.870) | (352.386.509) | (451.427.448) |
| Flujo neto de efectivo (aplicado a) / generado por las actividades de financiación | (9.281.030) | 34.867.561 | 25.993.043 | (10.257.777) | (96.505.833) |
| Variación neta de efectivo y equivalentes del período | 36.676.942 | 20.594.426 | 24.135.634 | (52.149.769) | (88.392.584) |
| Efectivo y equivalente de efectivo al inicio del período | 13.293.830 | 18.750.213 | 65.127.955 | 103.290.681 | 264.838.029 |
| Efecto variación del tipo de cambio sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo | 201.006 | 981.815 | 1.614.220 | 4.754.962 | 3.011.284 |
| Efecto variación del RECPAM sobre el efectivo y los equivalentes de efectivo | (18.756.694) | (22.721.399) | (30.527.082) | (23.362.545) | (36.128.950) |
| Efectivo y equivalente de efectivo al cierre del período | 31.415.084 | 17.605.055 | 60.350.727 | 32.533.329 | 143.327.779 |

7. Datos Estadísticos Comparativos (en unidades físicas)

| | 2024 | Acumulado al 30 de septiembre de | | | | Trimestre julio - septiembre de | | | | |
|---|---------|----------------------------------|---------|---------|---------|---------------------------------|--------|--------|--------|---------|
| | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 |
| Transporte de Gas Natural | | | | | | | | | | |
| Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m3/día) | 83,0 | 83,3 | 83,0 | 82,6 | 82,5 | 83,0 | 83,0 | 83,4 | 82,8 | 82,7 |
| Promedio diario de entregas (Millones de m3/día) | 71,6 | 70,3 | 71,8 | 68,3 | 64,2 | 79,3 | 80,1 | 78,8 | 80,7 | 73,5 |
| Producción y comercialización de líquidos | | | | | | | | | | |
| • Producción | | | | | | | | | | |
| Etano (Tn) | 209.555 | 305.001 | 219.108 | 249.880 | 258.166 | 53.394 | 98.694 | 43.462 | 79.711 | 101.022 |
| Propano (Tn) | 270.653 | 276.667 | 287.912 | 282.533 | 300.152 | 62.948 | 80.464 | 94.607 | 94.481 | 98.931 |
| Butano (Tn) | 172.713 | 171.208 | 190.576 | 190.476 | 208.503 | 38.373 | 47.031 | 64.388 | 61.485 | 66.930 |
| Gasolina (Tn) | 78.752 | 94.603 | 93.691 | 79.871 | 94.169 | 17.966 | 26.869 | 30.132 | 24.915 | 28.475 |
| • Ventas al mercado local | | | | | | | | | | |
| Etano (Tn) | 209.555 | 305.001 | 219.108 | 249.880 | 258.166 | 53.394 | 98.694 | 43.462 | 79.711 | 101.022 |
| Propano (Tn) | 161.481 | 163.975 | 181.383 | 192.303 | 173.218 | 63.249 | 73.345 | 70.752 | 73.903 | 74.262 |
| Butano (Tn) | 96.395 | 119.516 | 141.412 | 143.641 | 144.347 | 38.771 | 37.728 | 48.303 | 85.307 | 55.474 |
| • Ventas al exterior | | | | | | | | | | |
| Propano (Tn) | 106.912 | 116.405 | 119.533 | 81.085 | 129.092 | 12.186 | 13.815 | 42.652 | 5.891 | 37.609 |
| Butano (Tn) | 84.805 | 57.411 | 39.968 | 50.754 | 60.547 | 13.429 | 9.321 | 9.911 | 2.470 | 28.248 |
| Gasolina (Tn) | 79.863 | 96.299 | 91.963 | 86.242 | 96.703 | 17.748 | 26.185 | 24.001 | 26.191 | 26.999 |
| Midstream | | | | | | | | | | |
| • Transporte de gas natural | | | | | | | | | | |
| Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m3/día) | 22,2 | 15,1 | 10,4 | 8,6 | 2,7 | 24,1 | 17,8 | 13,7 | 6,4 | 3,4 |
| Promedio diario de entregas (Millones de m3/día) | 20,5 | 17,3 | 10,7 | 5,4 | 3,2 | 24,4 | 20,0 | 13,5 | 7,9 | 3,4 |
| • Servicios en planta Tratayén | | | | | | | | | | |
| Capacidad en firme contratada promedio (Millones de m3/día) | 14,3 | 10,1 | 7,4 | 4,2 | 2,4 | 14,5 | 11,6 | 9,4 | 5,0 | 3,3 |
| Promedio diario de gas natural acondicionado (Millones de m3/día) | 13,9 | 11,3 | 7,2 | 5,0 | 3,2 | 14,7 | 12,8 | 7,7 | 6,8 | 3,4 |

8. Índices

| | | 2024 | 2023 | 2022 | 2021 | 2020 |
|----------------------------|-----|------|------|------|------|------|
| Liquidez | (a) | 2,67 | 3,56 | 3,65 | 1,75 | 1,95 |
| Solvencia | (b) | 1,89 | 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 4 de noviembre de 2024
 PISTRELLI, HENRY MARTIN Y ASOCIADOS S.A.
 C.P.C.E.C.A.B.A. T° 1 - F° 13

Véase nuestro informe de fecha 4 de noviembre 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 | 4.995,00 | 1.980,00 | 393,50 | 193,25 | 123,85 |
| Septiembre | 4.550,00 | 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 último trimestre de 2024, la culminación de la expansión de la planta de acondicionamiento de Tratayén mediante la instalación del módulo de acondicionamiento restante de 6,6 millones de m³/día. La inversión total realizada para la instalación de este módulo y del que se encuentra en operaciones, mencionado anteriormente, ascenderá a US\$ 350 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 Quinquenal ("RQT").

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, 4 de noviembre de 2024.

Luis Fallo
Vicepresidente en ejercicio
de la presidencia