



**República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional**  
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

**Resolución**

**Número:**

**Referencia:** EX-2025-43928007- -APN-GDYE#ENARGAS – TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A. – Revisión Quinquenal Tarifaria (2025-2030) y Cuadros Tarifarios de Transición

---

VISTO el Expediente N.º EX-2025-43928007- -APN-GDYE#ENARGAS, la Ley N.º 24.076; los Decretos N.º 1738/92, N.º 2255/92 y DNU N.º 55/23 y DNU N.º 1023/24; y

CONSIDERANDO:

Que mediante Decreto N.º 2457/1992 se le otorgó una licencia de transporte de gas a TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A. (en adelante la “Licenciataria”).

Que mediante el Artículo 1º del Decreto de Necesidad y Urgencia (DNU) N.º 55 del 16 de diciembre de 2023 se declaró la emergencia del Sector Energético Nacional en lo que respecta a los segmentos de transporte y distribución de gas natural; y que dicha declaración de emergencia fue posteriormente prorrogada por el Decreto DNU N.º 1023 del 19 de noviembre de 2024 (B.O. 20 de noviembre de 2024).

Que la Ley N.º 27.742, en su Artículo 1º procedió a declarar la emergencia pública en materia administrativa, económica, financiera y energética por el plazo de un (1) año.

Que el Artículo 3º del mencionado Decreto DNU N.º 55/23 determinó el inicio de la revisión tarifaria conforme al Artículo 42 de la Ley N.º 24.076, correspondiente a las prestadoras de los servicios públicos de transporte y distribución de gas natural.

Que, por su parte, el Artículo 3º del Decreto DNU N.º 1023/24 determinó que la entrada en vigencia de los cuadros tarifarios resultantes de la revisión tarifaria iniciada en función de lo ordenado por el artículo 3º del Decreto DNU N.º 55/23, no podría exceder del 9 de julio de 2025.

Que mediante el Artículo 4º del Decreto DNU N.º 55/23 (prorrogado por el Artículo 5º del Decreto DNU N.º 1023/24) se dispuso la intervención del ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS (ENARGAS) a partir del 1º de enero de 2024 y, a través del Artículo 5º, se facultó a la SECRETARÍA DE ENERGÍA a designar al Interventor del ENARGAS.

Que por medio del artículo 6° del citado Decreto se estableció que el Interventor del ENARGAS, en el ejercicio de su cargo, tiene las facultades de gobierno y administración establecidas por la Ley N.° 24.076 y las asignadas en ese Decreto, entre las cuales se incluyó, en su inciso b), la de realizar el procedimiento de revisión quinquenal tarifaria.

Que el procedimiento de revisión quinquenal de tarifas y su ajuste está previsto en los artículos 41 y 42 de la Ley N.° 24.076, su Decreto Reglamentario, y en los puntos 9.4.1.1, 9.4.1.2., 9.4.1.3, 9.4.1.4 y 9.5.1 de las Reglas Básicas de las Licencias (RBL), este último como un ajuste periódico y de tratamiento a preestablecer por la Autoridad Regulatoria, en virtud de la cual este Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) tiene la facultad de determinar la metodología para ajustar las tarifas.

Que la fijación de tarifas máximas para un nuevo ciclo tarifario requiere la consideración de una serie de elementos, tales como el valor de la Base Tarifaria o Base de Capital necesaria para la prestación del servicio regulado; la consideración de una tasa de rentabilidad justa y razonable (Costo del Capital); el capital de trabajo afectado al giro del negocio regulado; las estimaciones de la demanda esperada durante el quinquenio; la estimación de los gastos operativos totales; los cambios esperados en la productividad y en la eficiencia; los impuestos que gravan la actividad regulada; un programa de inversiones futuras; y un mecanismo no automático de adecuación periódica de las tarifas del servicio; etc.

Que, respecto a la metodología de ajuste periódico de las tarifas de transporte y distribución de gas, el sistema tarifario en nuestro país es del tipo tarifas máximas o Price Cap y, bajo este sistema de regulación tarifaria, existe una tarifa máxima aprobada para cada servicio disponible, definida al inicio del período tarifario, incluyendo un tope máximo para cada componente o cargo de las tarifas (cargo fijo y cargo variable).

Que, dentro de este régimen, la tarifa propiamente dicha se establece al inicio del quinquenio, y durante éste será objeto de distintas actualizaciones tendientes al sostenimiento de su poder adquisitivo, considerando distintos esquemas de ponderación de variables macroeconómicas (exógenas).

Que, respecto al ajuste periódico de las tarifas por indicadores económicos, corresponde al ENARGAS establecer un mecanismo no automático de adecuación con el objetivo de mantener la sustentabilidad económica-financiera de la prestación y la calidad del servicio.

Que, en ese marco y a esos fines, se convocó a una Audiencia Pública para poner a consideración los ajustes previstos en los artículos 41 y 42 de la Ley N.° 24.076 y su Decreto reglamentario, y los Numerales 9.4.1.1, 9.4.1.2, 9.4.1.3, 9.4.1.4 y 9.5.1 de las RBL, es decir, el ajuste correspondiente a la revisión quinquenal de tarifas y el correspondiente al ajuste por indicadores económicos y su metodología de actualización.

Que, efectivamente, mediante Resolución N.° RESOL-2025-16-APN-DIRECTORIO#ENARGAS se convocó a la Audiencia Pública N.° 106, que se celebró el 6 de febrero de 2025, y que tuvo por objeto los siguientes puntos, entre otros: 1) Revisión Quinquenal de Tarifas de transporte y distribución de gas; y 2) Metodología de ajuste periódico de las tarifas de transporte y distribución de gas.

Que la Audiencia Pública se rigió en un todo conforme con las disposiciones del Decreto N.° 1172/03, Anexo I y, específicamente, por la Resolución ENARGAS N.° I-4089/16, que recoge sus previsiones.

Que esta Autoridad Regulatoria declaró la validez de la Audiencia Pública N.° 106 mediante Resolución N.° RESOL-2025-182-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, del 31 de marzo de 2025, y se expidió respecto de algunas de las cuestiones planteadas por los oradores participantes.

Que, en ese marco normativo, esta Autoridad Regulatoria procedió a hacer el análisis pertinente para aprobar una Revisión Quinquenal Tarifaria y una fórmula de ajuste periódico, en los términos de los artículos 41 y 42 de la Ley N.º 24.076.

Que han intervenido en el análisis las distintas Gerencias Técnicas y/o Unidades Organizativas de este Ente Regulador las cuales han ponderado la información presentada por las distintas prestadoras y/o realizado o desarrollado los estudios necesarios que han sido menester en la órbita de sus incumbencias específicas.

Que, en lo que respecta a la Base Tarifaria o Base de Capital esta Autoridad Regulatoria llevó adelante un análisis a fin de determinar el valor contable de aquella calculada a partir de los valores residuales actualizados correspondientes a las inversiones efectuadas por la Licenciataria.

Que, a partir de un análisis comparativo entre distintas alternativas de actualización presentadas a este Organismo, se estimó razonable y apropiado actualizar la Base de Capital de la Licenciataria en base al índice de actualización que surge de la aplicación de la función polinómica fijada en el acuerdo celebrado entre aquella y este Ente Regulador en abril de 2024, y de contemplar un conjunto de índices de precios que oportunamente se consideraron representativos.

Que, de esa manera, se determinó la Base de Capital de la Licenciataria al 31-12-2024, expresada a valores de junio de 2024, sin perjuicio de su actualización posterior conforme la aplicación de los índices previstos en la presente para el ajuste periódico de tarifas .

Que la valuación contable actualizada así determinada se apoya en los valores efectivamente invertidos en activos necesarios para la prestación del servicio regulado, por lo que cumple con los principios tarifarios que surgen del Marco Regulatorio; asimismo, la actualización de la misma con índices que reflejan la estructura de costos de los bienes permite incentivar la inversión en infraestructura necesaria para atender los requerimientos de nuevos usuarios y las necesarias mejoras en confiabilidad y seguridad de los sistemas de transporte y distribución de gas natural.

Que, desde una perspectiva regulatoria, el Costo de Capital representa la tasa de rentabilidad que se utiliza en los modelos de cálculo tarifarios para determinar tarifas justas y razonables.

Que, para la estimación del Costo de Capital de las Licenciatarias de distribución y transporte de gas, correspondiente al quinquenio comprendido entre los años 2025 y 2030, se utilizó la variante metodológica consistente en el cálculo de un costo promedio ponderado del capital conocido como tasa WACC (“Weighted Average Cost of Capital”, por sus siglas en inglés), dado que ha sido el enfoque empleado históricamente por el ENARGAS desde la primera revisión quinquenal tarifaria (“RQT I”) y porque es considerado el más apropiado a tal fin.

Que como resultado de la evaluación realizada por la Gerencia de Desempeño y Economía, puesta a disposición de los interesados en oportunidad de la Audiencia Pública, se obtuvo una tasa WACC real en pesos de 7,64% aplicable para las Licenciatarias de distribución de gas natural y una tasa WACC real en pesos de 7,18% para las Licenciatarias de transporte de gas natural.

Que se entienden razonable la adopción de tales valores en el actual contexto macroeconómico.

Que en el proceso de Revisión Quinquenal Tarifaria se tuvieron en cuenta las estimaciones de evolución de la demanda futura de la Licenciataria.

Que, en los últimos años, el transporte de gas natural en Argentina, sufrió cambios relevantes, dada la brusca caída en dos de las cuencas abastecedoras de gas natural, lo que generó modificaciones en la operatoria que aún no han sido receptadas en los contratos de transporte vigentes.

Que la cuenca Norte de Argentina fue abastecida históricamente, por la producción de gas natural nacional de la cuenca Noroeste, cuya producción ha decaído sensiblemente. En tal sentido, cabe señalar que entre 2013 y 2024, la producción ha disminuido un 62,0%, con una tasa promedio anual de caída del 4,9%.

Que esta declinación fue compensada hasta el 2020 con la importación de gas natural desde Bolivia, pero a partir de esa fecha también se verificó una fuerte declinación en la producción de gas del citado país, reduciéndose las importaciones desde ese origen y llegando a la situación actual sin que exista al presente un contrato de abastecimiento en firme desde Bolivia.

Que, en conclusión, en la actualidad la cuenca Noroeste, solo produce aproximadamente 2,5 MMm3 día y ya no existe importación desde Bolivia, circunstancias, que ameritaron la necesidad de la reversión del sentido de flujo del Gasoducto Norte.

Que, como se señalara, tales modificaciones operativas no implicaron modificaciones en los contratos hasta el presente, toda vez que se entiende necesario tender a una modificación integral de la estructura tarifaria de transporte que refleje la nueva reconfiguración del transporte, desde el esquema actual, fundado esencialmente en la distancia a uno que contenga tal componente como una de las variables, entre otras a ser contempladas (p.e. congestión de los puntos de entrada, salida o transferencias), conforme la experiencia de la regulación europea en esta materia.

Que se están desarrollando estudios con este objetivo, a fin de establecer un nuevo esquema que no solo refleje la operatoria actual, sino que, a la vez, redunde en tarifas razonables, transparentes y no discriminatorias.

Que, por lo expuesto, en la presente resolución se aprueban tarifas transitorias, mientras que no reviste tal carácter el requerimiento de ingresos, el que será reasignado en oportunidad de la aprobación del nuevo esquema.

Que, en lo que refiere a la metodología de ajuste tarifario, la Ley N.º 24.076 establece en su Artículo 41 que las tarifas se ajustarán “de acuerdo a una metodología elaborada en base a indicadores de mercado internacional que reflejen los cambios de valores de bienes y servicios representativos de las actividades de los prestadores”. Por su parte, la reglamentación del citado artículo aprobada por el Decreto N.º 1738/92, en su inciso 3º estableció que la citada metodología debía ser incluida en las respectivas habilitaciones.

Que las RBL actualmente prevén la periodicidad semestral del ajuste tarifario, según lo dispuesto en su Numeral 9.4.1.1., por lo que la periodicidad del ajuste surge de los contratos de licencia (y sus adecuaciones) suscritos por el ESTADO NACIONAL con cada una de las Licenciatarias.

Que, con la puesta en vigencia de los resultados de la Revisión Quinquenal Tarifaria, se hace necesario establecer un mecanismo de ajuste periódico de las tarifas que sostenga los principios de gradualidad y previsibilidad, evitando todo ajuste significativo derivado de la acumulación de períodos pasados (Fallos 339:1077).

Que, en el marco de la Audiencia Pública N.º 106 y, en particular, del punto 2) del orden del día, todas las Licenciatarias solicitaron la aprobación de un ajuste mensual de sus tarifas.

Que, en atención al marco normativo vigente (artículo 41 de la Ley N.º 24.076, su Decreto reglamentario y el

Numeral 9.4.1.1. de las RBL), la doctrina de la Corte Suprema de Justicia de la Nación, y lo solicitado por todas las Licenciatarias en la Audiencia Pública N.º 106, esta Autoridad Regulatoria - mediante Nota N. NO-2025-42371495-APN-DIRECTORIO#ENARGAS, del 23 de abril de 2025 – elevó las consideraciones a la SECRETARÍA DE ENERGÍA a fin de evaluar y, en su caso, propiciar las adecuaciones reglamentarias que fueren menester.

Que, por lo expuesto, en esta instancia, no corresponde expedirse acerca de la metodología a aplicarse para el ajuste periódico de tarifas, en tanto corresponde la intervención del otorgante en materia de su estricta competencia.

Que, no obstante, y en relación con los índices macroeconómicos a utilizarse para el ajuste, se entiende que la combinación en partes iguales del Índice de Precios al Consumidor Nivel General (IPC) y el Índice de Precios Internos al por Mayor (IPIM) publicados por el INSTITUTO NACIONAL DE ESTADÍSTICA Y CENSOS es la que refleja más adecuadamente la evolución de las circunstancias exógenas a considerarse en este esquema de Price Cap.

Que se ha analizado la razonabilidad de los gastos y de las inversiones de la Licenciataria necesarias para el quinquenio 2025-2030, tanto en relación con su estricta vinculación con la prestación del servicio regulado, único supuesto en que deben ser soportados por el usuario, como la razonabilidad de los montos involucrados teniendo en cuenta parámetros históricos y comparativos dentro de la propia industria.

Que mediante la presente Resolución se aprueba un Plan de Inversiones Obligatorias el cual deberá ser ejecutado por la Licenciataria en los términos de los Numerales 5.1 y 8.1 de las RBL, y será controlado por esta Autoridad Regulatoria.

Que, a esos fines, este Ente Regulador emitirá la normativa pertinente para llevar adelante el control de ejecución del Plan de Inversiones Obligatorias de la Licenciataria.

Que esta Autoridad Regulatoria analizó la información presentada por las Licenciatarias de Transporte en lo que respecta a los porcentajes de gas retenido aplicables para el período 1º de mayo al 30 de septiembre de 2025, conforme los criterios que les había indicado mediante las Notas N.º NO-2025-36859891-APN-DIRECTORIO#ENARGAS y N.º NO-2025-36859540-APN-DIRECTORIO#ENARGAS.

Que hasta tanto se establezca una nueva estructura tarifaria del servicio de transporte, corresponde mantener un esquema de gas retenido idéntico al actual, es decir, de porcentajes de gas retenido por ruta de transporte. Dichos porcentajes de gas retenido serán estacionales, diferenciando el período invernal y el estival, considerando evaluaciones semestrales basadas en las estimaciones presentadas y debidamente fundadas por cada Licenciataria de Transporte, en forma previa al inicio de cada nuevo período hasta tanto se cuente con un Modelo Dinámico de Ajuste.

Que, en razón de ello, la Licenciataria deberá hacer las devoluciones que correspondan, como mínimo, en forma semestral, considerando los períodos estacionales, quedando habilitada a efectuar devoluciones por períodos menores si la condición operativa lo permite.

Que los nuevos porcentajes de gas retenido que se aprueban por la presente Resolución implican una reducción estimada del 30% del volumen de devolución respecto del esquema vigente para el período estacional invierno del 1º de mayo al 30 de septiembre de 2025, en línea con el objetivo de optimización planteado oportunamente.

Que, como se señalara, este Organismo se encuentra llevando a cabo diversos estudios vinculados con la modificación de la estructura tarifaria del servicio de transporte a fin de reflejar la realidad de las fuentes de abastecimiento, es decir, la readecuación derivada de las modificaciones de las cuencas productivas, por lo que las tarifas a aprobarse en esta Revisión para tales servicios revestirán el carácter de provisorias, sin perjuicio del sostenimiento del requerimiento de ingresos aprobado en la presente, en el nuevo esquema a determinarse.

Que, a fin de que exista un sendero gradual en los ajustes a aquellos usuarios cuya fuente de abastecimiento ha mutado, dada la nueva configuración de la producción, cambio que se acentuará con el nuevo esquema, se ha previsto una adecuación de los ponderadores a asignar a cada ruta de transporte del Sistema Norte, como una primera aproximación a los valores definitivos.

Que mediante la Nota N.º NO-2025-44507112-APN-MEC del 28 de abril de 2025, el Sr. Ministro de Economía indicó que: “Las tarifas correspondientes al segmento de transporte y distribución de gas natural deberán ser incrementados conforme los resultados de las revisiones tarifarias quinquenales llevadas adelante por el Ente Nacional Regulador del Gas (ENARGAS) en virtud de las disposiciones de los artículos 3º del Decreto N° 55 del 16 de diciembre de 2023 y 3º del Decreto N° 1023 del 19 de noviembre de 2024, conforme al artículo 42 de la Ley N° 24.076. Sin perjuicio de ello, dichos ajustes deberán contemplar las siguientes pautas: a. El incremento previsto para los servicios de transporte y distribución, a aplicar a partir de mayo de 2025, se haga efectivo en TREINTA Y UN (31) aumentos mensuales y consecutivos, reconociendo el costo de este diferimiento durante el período tarifario a la tasa WACC establecida por el ENARGAS para el proceso de Revisión Quinquenal de Tarifas”.

Que, en virtud de lo expuesto, corresponde aprobar la Revisión Quinquenal Tarifaria de la Licenciataria, y emitir nuevos cuadros tarifarios de transición a aplicar por aquella conforme los resultados de dicho procedimiento y lo indicado por el Sr. Ministro de Economía y notificado por la SECRETARÍA DE ENERGÍA.

Que los cuadros tarifarios que se aprueban por la presente deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario de gran circulación, día por medio durante por lo menos TRES (3) días dentro de los DIEZ (10) días hábiles contados a partir de la publicación de la presente Resolución, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.º 24.076.

Que, al respecto, esta Autoridad Regulatoria ya ha permitido que las Licenciatarias de Transporte publiquen sus respectivos Cuadros Tarifarios en medios gráficos y/o digitales de gran circulación, siempre y cuando se publiquen de manera completa, y el alcance de la publicación sea suficientemente amplio de modo tal que permita la difusión de la información, de manera adecuada y veraz, asegurando los derechos de los usuarios.

Que para el caso de que la entrada en vigencia de la presente Resolución se produzca durante el transcurso de un período de facturación, será de aplicación lo dispuesto en el Punto 6 (c) del Reglamento de Servicio de Transporte, aprobado por Decreto N.º 2255/92 (T.O. Resolución ENARGAS N.º I-4313/17 y sus modificatorias).

Que ha tomado intervención de su competencia el Servicio Jurídico Permanente del ENARGAS.

Que el ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS se encuentra facultado para el dictado del presente acto en virtud de lo dispuesto en los artículos 38, 39, 41, 42 y 52 inciso f) de la Ley N.º 24.076, los Decretos DNU N.º 55/23 y N.º 1023/24, y la Resolución N.º RSOLU-2023-5-APN-SE#MEC.

Por ello,

EL INTERVENTOR DEL

ENTE NACIONAL REGULADOR DEL GAS

RESUELVE:

ARTÍCULO 1°: Aprobar la Revisión Quinquenal de Tarifas correspondiente a TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A. en los términos del Anexo (IF-2025-45101525-APN-GDYE#ENARGAS) que forma parte de la presente Resolución.

ARTÍCULO 2°: Aprobar los planes de inversión para el quinquenio 2025-2030 que como Anexo (IF-2025-44489710-APN-GT#ENARGAS) (avance físico) y Anexo (IF-2025-44489901-APN-GT#ENARGAS) (erogaciones), forman parte de la presente Resolución.

ARTÍCULO 3°: Aprobar el cuadro tarifario de transición inicial correspondiente a TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A., que como Anexos (IF-2025-45101948-APN-GDYE#ENARGAS) forma parte de la presente Resolución.

ARTÍCULO 4°: Aprobar el nuevo cuadro de gas retenido correspondiente a TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A., que como Anexo (IF-2025-44143180-APN-GT#ENARGAS), forma parte integrante de la presente Resolución.

ARTÍCULO 5°: El incremento contemplado para los servicios de transporte, previsto como resultado del proceso de revisión quinquenal tarifaria que se aprueba por el Artículo 1° de la presente, se hará efectivo en TREINTA Y UN (31) aumentos mensuales y consecutivos a resultados de lo dispuesto en la Nota N.° NO-2025-44507112-APN-MEC del Ministerio de Economía.

ARTÍCULO 6°: Diferir la aprobación de la metodología de actualización periódica, a resultados de la intervención del otorgante de la licencia.

ARTÍCULO 7°: Disponer que los Cuadros Tarifarios que se aprueban por el Artículo 3° de la presente Resolución deberán ser publicados por la Licenciataria en un diario gráfico y/o digital de gran circulación, día por medio durante por lo menos TRES (3) días dentro de los DIEZ (10) días hábiles contados a partir de la publicación de la presente, conforme lo dispuesto por el Artículo 44 in fine de la Ley N.° 24.076 y en los considerandos de la presente.

ARTÍCULO 8°: Ordenar que para el caso de que la entrada en vigencia de la presente Resolución se produzca durante el transcurso de un período de facturación, será de aplicación lo dispuesto en el Punto 6 (c) del Reglamento de Servicio de Transporte, aprobado por Decreto N.° 2255/92.

ARTÍCULO 9°: Instruir a las Gerencias de Transmisión, Control Económico Regulatorio y Asuntos Legales del ENARGAS a elaborar un procedimiento de control de inversiones a ser elevado a esta Intervención dentro de los quince (15) días hábiles administrativos desde la emisión de la presente resolución.

ARTÍCULO 10: La presente resolución entrará en vigencia a partir del día de su publicación en el Boletín Oficial de la República Argentina.

ARTÍCULO 11: Notificar a TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A. en los términos del Artículo 41 de Decreto N.° 1759/72 (T.O. 2017).

ARTÍCULO 12: Registrar; comunicar, publicar, dar a la DIRECCIÓN NACIONAL DEL REGISTRO OFICIAL y archivar.

Digitally signed by CASARES Carlos Alberto Maria  
Date: 2025.04.29 21:19:11 ART  
Location: Ciudad Autónoma de Buenos Aires

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL  
ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.29 21:19:24 -03:00

## Anexo I

### Requerimiento de Ingresos a moneda del Modelo (en MM\$) - TGN

Conceptos del RI	2025/2026	2026/2027	2027/2028	2028/2029	2029/2030	Total
COK (Rentabilidad)	81.399,0	81.673,5	81.849,2	81.960,8	81.804,6	408.687,2
CMK (Depreciaciones)	75.782,6	80.893,9	85.383,3	85.653,1	86.729,5	414.442,4
OPEX	126.355,2	126.458,8	126.556,4	126.606,5	126.744,6	632.721,4
IIGG	74.271,1	74.530,6	74.899,2	63.596,7	44.905,2	332.202,8
<i>Requerimiento de Ingresos Sin Ajustar</i>	357.807,9	363.556,7	368.688,2	357.817,1	340.183,9	1.788.053,8
Ingresos de Exportación	- 32.551,5	- 32.551,5	- 32.551,5	- 32.551,5	- 32.551,5	- 162.757,6
<i>Requerimiento de Ingresos Ajustado</i>	325.256,4	331.005,2	336.136,6	325.265,5	307.632,4	1.625.296,1



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:**

**Referencia:** Cuadro Requerimiento Ingreso TGN Anexo I

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 1 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.29 18:52:05 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL  
ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.29 18:52:05 -03:00

## ANEXO

Referencia: ANEXO - REVISIÓN QUINQUENAL TARIFARIA - DECRETO DNU N° 55/2023 - PLAN DE INVERSIONES - TGN  
Plan de Inversiones de TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A. - TOTAL QUINQUENIO

Código Único Identificador del Proyecto (CUIP)	Nombre Proyecto	Clasificación (según Maestro de Tipo Proyecto)	Localización	Año de inicio	Plazo de Ejecución (Meses)
I-001	Recoating de gasoductos	Recoating Gasoductos	Sistema TGN	2025	36
I-002	Nuevas CPS y Mejoras en Monitoreo Remoto	Otras instalaciones técnicas	Sistema TGN	2025	20
I-003	Nuevos cruces de ríos y erosiones con perforación horizontal dirigida	Gasoductos	Sistema Norte	2025	28
I-004	Reemplazos de cañería	Gasoductos	Sistema TGN	2025	41
I-005	Adecuaciones de válvulas de gasoducto	Otras instalaciones técnicas	Sistema TGN	2025	28
I-006	Adecuaciones de trampas de scraper	Otras instalaciones técnicas	Sistema TGN	2025	21
I-007	Otras adecuaciones de inversión de gasoductos	Otras instalaciones técnicas	Sistema TGN	2025	56
I-008	Reducción de emisiones en gasoductos	Equipos	Sistema TGN	2025	11
I-009	Overhauls	Overhauls	Sistema TGN	2025	30
I-010	Vehículos livianos	Vehículos livianos	Sistema TGN	2025	15
I-011	Vehículos pesados	Vehículos pesados	Sistema TGN	2025	25
I-012	Adecuaciones de inversión en plantas compresoras	Plantas Compresoras	Sistema TGN	2025	55
I-013	Adecuaciones de sistemas de energía, control y aire comprimido en plantas compresoras	Plantas Compresoras	Sistema TGN	2025	68
I-014	Adecuaciones de circuito de refrigeración de motocompresores	Plantas Compresoras	Sistema Norte	2027	21
I-015	Adecuaciones de calidad de gas, medición, monitoreo y sistemas auxiliares en plantas compresoras	Plantas Compresoras	Sistema TGN	2025	66
I-016	Adecuaciones de sistemas de medición, calidad, monitoreo y auxiliares en estaciones de medición y regulación	Estaciones de Regulación y/o medición	Sistema TGN	2025	63
I-017	Telecomunicaciones	Equipos de telecomunicaciones	Sistema TGN	2025	35
I-018	Adquisición de equipos y herramientas especiales	Equipos	Sistema TGN	2025	30
I-019	Adquisición de herramientas	Herramientas	Sistema TGN	2025	41
I-020	Adecuaciones edilicias	Edificios y Construcciones civiles	Sistema TGN	2025	42
I-021	Inversión en Sistemas Informáticos	Sistemas informáticos	Sistema TGN	2025	63
I-022	SCADA, redes y ciberseguridad	Sistema SCADA	Sistema TGN	2025	30
I-023	Calidad, Seguridad, Ambiente y Salud Ocupacional	Herramientas	Sistema TGN	2025	53
I-025	Instalación de limitadoras de presión en derivaciones	Estaciones de Regulación y/o medición	Sistema Norte	2025	20
-	Válvulas alivio	Gasoductos	Sistema TGN	2025	60
-	Overhauls (Gasto)	Overhauls	Sistema TGN	2025	60
-	Instalación de sistema CCTV en Plantas y Bases	Equipos de telecomunicaciones	Sistema TGN	2025	60



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:**

**Referencia:** ANEXO - REVISIÓN QUINQUENAL TARIFARIA - DECRETO DNU N° 55/2023 - PLAN DE INVERSIONES - TGN

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 1 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.28 18:32:25 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL  
ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.28 18:32:25 -03:00

## **ANEXO**

**Referencia:** ANEXO - REVISIÓN QUINQUENAL TARIFARIA - DECRETO DNU N° 55/2023 - PLAN DE INVERSIONES - TGN  
Plan de Inversiones de TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE - PRESUPUESTO POR AÑO Y POR CATEGORÍA

	<b>Año 1</b>	<b>Año 2</b>	<b>Año 3</b>	<b>Año 4</b>	<b>Año 5</b>
Terrenos	-	-	-	-	-
Line-Pack	-	-	-	-	-
Obras en Curso	-	-	-	-	-
Edificios y construcciones civiles	\$ 2.772.417.218	\$ 1.397.940.709	\$ 1.102.931.388	\$ 1.157.173.916	\$ 0
Instalaciones de edificios	-	-	-	-	-
Gasoductos	\$ 20.693.374.110	\$ 23.427.578.161	\$ 35.399.980.071	\$ 32.972.040.142	\$ 24.875.829.941
Ramales de alta presión	-	-	-	-	-
Conductos y redes de media y baja - Ac	-	-	-	-	-
Conductos y redes de media y baja - Po	-	-	-	-	-
Conductos y redes de media y baja - HF	-	-	-	-	-
Plantas compresoras	\$ 11.675.635.841	\$ 8.756.388.592	\$ 12.498.998.964	\$ 12.358.340.845	\$ 11.055.455.001
Otras plantas industriales	-	-	-	-	-
Plantas de almacenamiento criogénico	-	-	-	-	-
Estaciones de regulación y/o medición	\$ 3.464.532.562	\$ 8.729.335.304	\$ 7.338.891.822	\$ 9.668.783.176	\$ 8.440.026.593
Instalaciones de medición de consumo	-	-	-	-	-
Otras instalaciones técnicas	\$ 4.397.167.419	\$ 6.187.665.732	\$ 2.856.442.316	\$ 2.808.645.261	\$ 4.404.016.006
Maquinas	-	-	-	-	-
Equipos	\$ 4.323.857.933	\$ 3.104.063.665	\$ 296.419.374	\$ 1.269.699.822	\$ 260.556.475
Herramientas	\$ 1.818.406.514	\$ 2.027.990.403	\$ 1.531.625.046	\$ 1.406.653.147	\$ 1.143.639.440
Sistemas informáticos	\$ 7.274.065.209	\$ 1.464.663.709	\$ 835.781.872	\$ 3.524.230.051	\$ 3.723.349.261
Equipos de telecomunicaciones	\$ 3.614.692.448	\$ 1.644.956.971	\$ 907.567.385	\$ 1.740.689.712	\$ 1.883.148.516
Sistema SCADA	\$ 1.863.165.535	\$ 3.866.390.272	\$ 1.890.197.010	\$ 128.187.465	\$ 289.050.165
Vehículos Livianos	\$ 1.909.755.216	\$ 1.558.672.004	\$ 1.703.504.324	\$ 1.750.926.573	\$ 1.790.168.011
Vehículos Pesados	\$ 1.148.553.208	\$ 952.200.683	\$ 947.615.381	\$ 825.745.079	\$ 629.392.555
Muebles y útiles	-	-	-	-	-
Overhauls	\$ 10.132.777.083	\$ 9.599.298.892	\$ 8.433.055.477	\$ 7.696.277.181	\$ 7.039.970.690
Recouting gasoductos	\$ 2.108.591.672	\$ 10.542.958.358	\$ 10.542.958.358	\$ 10.542.958.358	\$ 16.868.733.372
<b>Total</b>	<b>\$ 77.196.991.967</b>	<b>\$ 83.260.103.457</b>	<b>\$ 86.285.968.790</b>	<b>\$ 87.850.350.726</b>	<b>\$ 82.403.336.025</b>

Nota: Valores a moneda de junio de 2024



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:**

**Referencia:** ANEXO - REVISIÓN QUINQUENAL TARIFARIA - DECRETO DNU N° 55/2023 - PLAN DE INVERSIONES - TGN

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 1 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.28 18:32:53 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL  
ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.28 18:32:53 -03:00

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

TRANSPORTE INTERRUMPIBLE (TI)

RECEPCIÓN	DESPACHO	Cargo \$/1.000 m3	% gas retenido (1)
SALTA	Salta	5.719,35	1,49
	Tucumán	11.571,73	2,34
	Central	21.161,41	3,69
	Litoral	27.267,83	3,92
	Aldea Brasileira	30.062,61	4,08
	GBA	31.910,27	4,27
NEUQUÉN	Neuquén	4.671,50	0,62
	La Pampa Sur	12.661,31	1,45
	Cuyana	14.064,88	2,37
	Central (Sur)	14.295,30	3,65
	Litoral	20.537,09	3,91
	Aldea Brasileira	22.618,04	4,09
	GBA	24.996,98	4,30
GBA	GBA	4.683,27	0,65

(1) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado en cabecera de gasoducto.

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

TRANSPORTE FIRME (TF)

RECEPCIÓN	DESPACHO	Cargo \$/1.000 m3 (1)	% gas retenido (2)
SALTA	Salta	170,50	1,49
	Tucumán	345,10	2,34
	Central	630,97	3,69
	Litoral	812,86	3,92
	Aldea Brasileira	896,17	4,08
	GBA	951,24	4,27
NEUQUÉN	Neuquén	132,83	0,62
	La Pampa Sur	332,07	1,45
	Cuyana	418,17	2,37
	Central (Sur)	425,10	3,65
	Litoral	611,04	3,91
	Aldea Brasileira	674,24	4,09
	GBA	743,88	4,30
GBA	GBA	132,83	0,65

(1) Cargo mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado en cabecera de gasoducto.

TARIFAS TRANSPORTE - SIN IMPUESTOS

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.

INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED) - SALTA

La tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) será de  
\$ **2.502,68** por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona en la que comenzare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio, incluyendo toda zona intermedia atravesada.

INTERCAMBIO Y DESPLAZAMIENTO (ED) - NEUQUEN Y GBA

La tarifa del servicio de intercambio y desplazamiento (ED) será de  
\$ **2.406,43** por cada 1000 m3 por cada zona atravesada.

La tarifa total para el servicio de ED será la suma de las tarifas desde la zona en la que comenzare el servicio hasta la zona en la que terminare el servicio, incluyendo toda zona intermedia atravesada.

Retribución Mensual al Transportista - Excluido Inversión (\*)

TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.			
RECEPCIÓN	DESPACHO	Cargo \$/1.000 m3 (1)	% gas retenido (2)
SALTA	Salta	56,39	1,49
	Tucumán	114,16	2,34
	Central	209,47	3,69
	Litoral	270,06	3,92
	Aldea Brasileira	296,48	4,08
	GBA	316,34	4,27
NEUQUÉN	Neuquén	43,92	0,62
	La Pampa Sur	109,86	1,45
	Cuyana	138,33	2,37
	Central (Sur)	140,64	3,65
	Litoral	202,75	3,91
	Aldea Brasileira	223,06	4,09
	GBA	246,82	4,30
GBA	GBA	43,92	0,65

(1) Cargo mensual por cada m3 diario de capacidad de transporte reservada.

(2) Porcentaje estimado del gas utilizado como combustible para los compresores y pérdidas en la línea sobre el total inyectado en cabecera de gasoducto.

(\*) Expansión - Concurso Abierto 01/05.



República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:**

**Referencia:** ANEXO II TGN

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 4 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.29 18:53:24 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL  
ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.29 18:53:25 -03:00

ANEXO

**Referencia:** ANEXO - REVISIÓN QUINQUENAL TARIFARIA - DECRETO DNU N° 55/2023 - GAS RETENIDO – TGN.

**Porcentaje de Gas Retenido**

**TRANSPORTADORA DE GAS DEL NORTE S.A.**

**01/05/2025 - 30/09/2025**

RECEPCION	DESPACHO	Gas retenido propuesto [%]
SALTA	Salta	1,49%
	Tucumán	2,34%
	Centro	3,69%
	Litoral	3,92%
	Aldea Brasileira	4,08%
	GBA	4,27%
NEUQUEN	Neuquén	0,62%
	La Pampa Sur	1,45%
	Cuyana	2,37%
	Central Sur	3,65%
	Litoral	3,91%
	Aldea Brasileira	4,09%
	GBA	4,30%
	Entre Ríos	4,09%
GBA	GBA	0,65%

Notas:

- *Hasta tanto se establezca la nueva estructura tarifaria del servicio de transporte, se mantendrá un esquema de gas retenido idéntico al actual, es decir, de porcentajes de gas retenido por ruta de transporte.*
- *Los porcentajes de gas retenido serán estacionales, diferenciando el período invernal y el estival, considerando evaluaciones semestrales basadas en las estimaciones presentadas y debidamente fundadas por cada Transportista, en forma previa al inicio de cada nuevo período hasta tanto se cuente con un Modelo Dinámico de Ajuste.*
- *Las transportistas deberán hacer las devoluciones que correspondan, como mínimo, en forma semestral, considerando los períodos estacionales, quedando habilitadas a efectuar devoluciones por períodos menores si la condición operativa lo permite.*
- *Es menester recordar que esta materia continuará regida por el Subanexo III de las licencias oportunamente otorgadas, con excepción de cambios puntuales antedichos.*





República Argentina - Poder Ejecutivo Nacional  
AÑO DE LA RECONSTRUCCIÓN DE LA NACIÓN ARGENTINA

**Hoja Adicional de Firmas**  
**Anexo**

**Número:**

**Referencia:** ANEXO - REVISIÓN QUINQUENAL TARIFARIA - DECRETO DNU N° 55/2023 - GAS  
RETENIDO – TGN

---

El documento fue importado por el sistema GEDO con un total de 2 pagina/s.

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.28 11:06:19 -03:00

Digitally signed by GESTION DOCUMENTAL  
ELECTRONICA - GDE  
Date: 2025.04.28 11:06:19 -03:00