

Reseña informativa

Correspondiente a los ejercicios económicos iniciados el 1º de enero de 2023 y 2022 y finalizados el 31 de diciembre de 2023 y 2022

COMENTARIO SOBRE LAS ACTIVIDADES DEL EJERCICIO

La Sociedad registró pérdidas netas de \$ 2.474,32 millones durante el ejercicio finalizado el 31 de diciembre de 2023. Las ventas brutas de gas, subproductos y otros servicios no regulados y servicios de transporte y/o distribución del ejercicio e ingresos por subsidios ascendieron a \$ 168.437,07 millones, y fueron principalmente a residenciales (72%), comerciales (18%), transporte y/o distribución a industrias (10%).

Las entregas de gas durante el ejercicio totalizaron 5.968,6 millones de metros cúbicos de gas vendido, equivalentes a un volumen promedio diario de despacho de 16,4 millones de metros cúbicos. Dicho total incluye 3.488,0 millones de metros cúbicos de gas transportados para industrias, distribuidoras, GNC y SGP. Se utilizó el 79,8% de la capacidad de transporte firme contratada.

Los costos de compra y transporte de gas fueron de \$ 113.967,89 millones y \$ 123.896,56 millones, respectivamente, para este ejercicio.

Durante el ejercicio se incorporaron 18.015 nuevos clientes, llegando al total de 1.435.076 clientes al 31 de diciembre de 2023.

En referencia a la demanda de gas natural, se puede mencionar que el consumo residencial tuvo una disminución de 1 % respecto al consumo registrado durante el mismo período del año anterior porque 2022 fue un año excepcionalmente frío. Asimismo, el despacho de gas realizado a sectores comerciales y pequeña industria registró un incremento del 2%. Las variaciones de consumo descansan en que los usuarios comerciales responden a una conducta termosensible. En lo que respecta a los Subdistribuidores, se detecta una diferencia negativa del 2% siguiendo la línea de los segmentos previamente mencionados. El segmento de Grandes Usuarios registró una disminución del 2% respecto al 2022. Los motivos se explican principalmente por un menor consumo de gas en usinas eléctricas siendo reemplazadas por generación de fuente hidroeléctrica, y una caída general en la actividad de la construcción. Finalmente, las Estaciones de GNC registraron una disminución de 5%, motivada en la caída de la actividad económica general.”

En el transcurso de este período se han terminado/habilitado las obras:

- Gasoducto de Alimentación a América.
- Adecuación del sistema de Protección Catódica 2022.
- Renovación de red antigua Mariano Moreno 2 Etapa.
- Instalación de nueva ERP Caseros (Tres Arroyos).
- Renovación de tramos de red por ubicación y/o tapada inadecuada en Cañuelas.
- Renovación de calentadores ERP Arauz y San Martín (SRO).
- Renovación de calentador ERP Parque Industrial Pigüé (BBL).
- Renovación de red en ingreso a Base Naval.
- Acondicionamiento odorizador de Brandsen.
- Refuerzo de Red en Saladillo.
- Acondicionamiento odorizador de Chivilcoy.
- Inspecciones Directas e Indirectas 2022.
- Mantenimiento Vaporizador Ameghino.
- Renovación Tramo Gasoducto Las Flores – Gorch.
- Mantenimiento Cruce Aéreo Lobería.
- Plantas Limitadoras Casbas y Tres Lomas.
- Renovación de calentador en Tres Lomas.
- Renovación de válvula de línea de 10” en Larroude.
- Renovación de tramo de red en Ensenada.
- Inspecciones Indirectas 1º etapa 2023.
- Acondicionamiento Alimentación Gutierrez - La Plata por anomalía.

Es de destacar que el Gasoducto de alimentación a América es una obra de suma importancia. La misma consistió en la instalación de un gasoducto de aprox. 72 km de extensión de 6” de diámetro, un

Reseña informativa

ramal de 5 km del mismo diámetro, una planta reguladora de 1 Etapa (70/25 kg/cm²) y una de planta reguladora de segunda etapa (25/1,5 kg/cm²). La misma fue realizada en un periodo muy acotado de tiempo requiriendo de las acciones necesarias para tal fin.

Esta obra permitió sustituir la actual alimentación a la localidad que actualmente se realiza a través de un sistema de transporte de GNC por camiones (que se cargan en Pehuajó). De esta manera, ya se pueden incorporar nuevos usuarios al sistema, incluyendo las otras localidades abastecidas por este sistema: Carlos Tejedor, Urdampilleta, González Moreno, Tres Algarrobos y Berutti.

En el transcurso de este período también se han adjudicado y se encuentran en ejecución con distinto grado de avance las obras que se detallan a continuación:

- Adecuación del sistema de Protección Catódica 2023.
- Inspecciones Directas 1° etapa 2023.
- Renovación de Red Antigua en Laprida.
- Renovación de calentador en Alvear.
- Reparación de válvulas de línea Gasoducto Barker Necochea.
- Renovación de tramo gasoducto Pila – Lezama.
- Renovación de tramo de gasoducto CMS (La Plata).
- Recomposición de tapada Gasoducto. Saturno – Uriburu.
- Refuerzo de red La Plata (zona Grand Bell).

Y actualmente se encuentran en licitación las siguientes obras:

- Instalación de vaporizador en Planta GLP Ameghino.
- Refuerzo ramal zona quintas y Toay.
- Inspecciones Directas e Indirectas 2° etapa 2023.

En materia de seguridad y medio ambiente, se llevaron a cabo capacitaciones internas al personal propio de todas las Unidades de Negocios. La actividad de concienciación externa (empresas, fuerzas vivas, organismos públicos, etc.) a cargo de los jefes regionales de SyMA de cada Unidad de Negocio, se focalizó en el Plan de Prevención de Daños y prevención de los efectos del monóxido de carbono. Estas actividades se desarrollan presencialmente como también a distancia, aprovechando el uso de plataformas digitales sumado a las comunicaciones radiales y televisivas.

Se continuó con el proceso de generación de un Cambio de Cultura en materia de Seguridad y Medio Ambiente con el objeto de revalorizar la prevención en todos los órdenes, reducir los riesgos de accidentes y preservar el medio ambiente. De acuerdo al plan trazado, se continuó incorporando nuevas personas comprometidas voluntariamente con el proyecto. Consecuentemente, el número de colaboradores directos del Programa se amplió mediante la incorporación de nuevos adeptos, que complementan al grupo ya conformado de multiplicadores logrando reunir actualmente más de 185 colaboradores firmes de las distintas UN. Las jornadas de capacitación / difusiones para este año abordaron temas tanto de seguridad como de medio ambiente, y se continuará con el proceso de formación en liderazgo con el objeto de afirmar y mantener el compromiso de cambio de cultura asumido por la compañía, proporcionando más y mejores herramientas de gestión toda vez que con profesionales mejor formados es esperable reducir los riesgos en todos los ámbitos de trabajo. Particularmente en el periodo que nos ocupa se participó activamente en la incorporación de una nueva tecnología para la obturación de cañerías de servicios domiciliarios elaborando el instructivo de utilización como asimismo en brindar la primera capacitación a los multiplicadores para que estos colaboren las capacitaciones posteriores.

Se continuó efectuando el programa de la Gestión Itinerante de la Seguridad (GIS), el cual brinda una eficiente conexión entre lo operativo y la seguridad//medio ambiente, a través de visitas y recorridos para ver in situ la realización de los trabajos.

En prevención de roturas de instalaciones de gas en la vía pública, la compañía continuó haciendo entrega de las notificaciones que, con relación a su plan de prevención de daños, realiza periódicamente a “potenciales excavadores” (entidades o empresas que por sus actividades podrían generar daños a las cañerías de gas o instalaciones complementarias). Asimismo, para ilustración del público en general, se

Reseña informativa

emitieron comunicados en medios gráficos y se difundió material informativo alusivo al plan de prevención de daños. En todos los casos el objetivo perseguido es el de dar a conocer cursos de acción que permitan prevenir daños y siniestros por escapes accidentales de gas natural.

Luego del trabajo efectuado en conjunto con el IRAM, TGN, TGS, YPF y Oldelval, referido a la normalización de la cartelería para la señalización de ductos en vía pública (norma IRAM 3967), se continuó con el equipo de trabajo para el desarrollo de una nueva norma IRAM 3968, con el propósito de definición de características mínimas y del modo de utilización para advertir a las personas, sobre la existencia de un ducto enterrado.

Se concretaron varias charlas de Primeros Auxilios, a través de personal de la Cruz Roja Argentina y ART ASOCIART, destinado al personal de la oficina Sede Central. Por otro lado, también se efectuaron charlas del mismo tema en las Unidades de Negocio con personal de la firma Argentina Reanima y Empresas de Seguro Médico.

Se desarrollaron charlas de capacitación virtual, referidas al Manejo Defensivo (El Conductor Seguro y El Conductor Predictivo), por medio de la empresa CESVI Argentina.

Por otro lado, se llevó adelante una nueva charla de prevención de Mordeduras de Perro, liderada en esta oportunidad por una profesional veterinaria, especializada en psiquiatría animal (comportamiento canino). Las mencionadas charlas fueron transmitidas en vivo de manera virtual al personal de la compañía, por intermedio de la plataforma WorkPlace.

En el Campus virtual de la Compañía se cargaron dos nuevos cursos, los cuales están disponibles en forma permanente para todo el personal de la empresa. Esta metodología de capacitación permite agilizar los procesos de aprendizaje, optimizando recursos. Algunos de los temas abordados en esta oportunidad son: "Riesgo eléctrico" y "Plan de Prevención de Daños".

Se efectuaron las 2 auditorías semestrales técnica y de seguridad en la planta de GLP Ameghino, según lo establecido por la Secretaría de Energía de la Nación (Resolución 404/94), obteniéndose los certificados de habilitación para su funcionamiento en condiciones seguras.

Se realizaron las mediciones de efluentes gaseosos y ruidos en las plantas compresoras de la compañía, según requisitos de la Res. ENARGAS 818/19, con resultados satisfactorios.

En el marco del Plan de Atención de Emergencias (PAE) y del Plan de Contingencias Ambientales (PCA), se continuó con el ciclo de capacitaciones teóricas relativas a estos temas. Adicionalmente, y en el marco del Plan General de Contingencias (PGC), se llevó a cabo el Simulacro Anual de Emergencias el cual en esta oportunidad tuvo como hipótesis una falla mecánica en el gasoducto Noroeste (en la Pcia. de Buenos Aires) que originó una fuga de gas a 70 bar de presión y el encendido de un tractor que tiraba un arado en una zona rural.

En materia ambiental, se intervino conforme los requisitos establecidos en la Norma Regulatoria NAG 153 (Normas Argentinas Mínimas para la Protección Ambiental en el Transporte y la Distribución de Gas Natural y otros gases por cañerías), en todos los proyectos de construcción de nuevas instalaciones, y ampliación, retiro o abandono de las existentes.

Se concluyó la Etapa I del Proyecto de Medición de la Huella de Carbono de Camuzzi Gas Pampeana S.A. y Camuzzi Gas del Sur SA. En esta línea, se definió realizar este proyecto por etapas, y para ello se trabajó en la Etapa I "Identificación de Emisiones y Remociones de GEI", con una empresa consultora especializada en el tema de huella de carbono y cambio climático. Como resultado, se elaboró un informe en el cual se definieron los límites de la organización para el cálculo de la Huella de Carbono, el enfoque de consolidación a adoptar y las fuentes de emisión y remoción de GEI de la compañía.

Asimismo, se continuó con la actualización permanente del Manual de Gestión de SyMA, efectuándose la revisión de las siguientes Instrucciones de Trabajo: ISM-129 Reciclado de Cartuchos para Impresoras (la cual se definió dar de baja en virtud de la gestión actualmente llevada a cabo y la existencia de otros documentos que contemplan la temática), ISM-141 Manipuleo y Almacenamiento de Líquidos

Reseña informativa

Inflamables (la cuál pasó a denominarse “Manipuleo y Almacenamiento de Sustancias”), ISM-103 Excavación y Zanjeo e ISM-132 Conducción de Vehículos.

El precio de la divisa norteamericana finalizó al 29 de diciembre de 2023 con un nivel mayorista (dólar de referencia Com. BCRA A 3.500) de 808,48 \$/US\$.

El índice CER (coeficiente de estabilización de referencia) alcanzó un valor de 183,5016 al 29 de diciembre de 2023, versus 73,3848 registrado a fines de diciembre del año pasado.

La tasa BADLAR Bancos Privados para depósitos a plazo fijo de más de un millón de pesos por períodos de 30 a 35 días finalizó el mes de diciembre de 2023 a un valor nominal anual de 109,75%, mientras que su valor a fines de diciembre de 2022 fue de 69,375%.

La tasa TM20 Bancos Privados para depósitos a plazo fijo de más de 20 millones de pesos por períodos de 30 a 35 días finalizó el mes de diciembre de 2023 a un valor nominal anual de 109,5625%, mientras que su valor a fines de diciembre de 2022 fue de 66,4375%.

El índice Merval finalizó al 29 de diciembre de 2023 en 929.704,19 puntos, registrando una suba del 360,06% respecto del cierre de diciembre de 2022.

El precio de la acción de Camuzzi Gas Pampeana S.A. está listada en BYMA y parte de sus acciones cotizan en el mercado bursátil local. Al 29 de diciembre de 2023, el precio de cada acción cerró a \$ 1080,50 mientras que al cierre de diciembre de 2022 el mismo fue de \$ 211, registrando una variación del 412,09%.

ESTRUCTURA PATRIMONIAL COMPARATIVA (Expresado en miles de pesos)

	<u>31.12.23</u> \$	<u>31.12.22</u> \$	<u>31.12.21</u> \$	<u>31.12.20</u> \$	<u>31.12.19</u> \$
Activo no corriente	79.073.578	70.283.431	67.143.659	110.316.983	137.208.168
Activo corriente	36.267.206	48.021.035	63.557.329	100.651.820	158.605.993
Total del Activo	<u>115.340.784</u>	<u>118.304.466</u>	<u>130.700.988</u>	<u>210.968.803</u>	<u>295.814.161</u>
Patrimonio neto	<u>45.952.345</u>	<u>48.426.661</u>	<u>35.677.770</u>	<u>37.404.647</u>	<u>52.919.401</u>
Pasivo no corriente	26.162.763	19.469.404	14.500.083	88.877.278	89.988.380
Pasivo corriente	43.225.676	50.408.401	80.523.135	84.686.878	152.906.380
Total del Pasivo	<u>69.388.439</u>	<u>69.877.805</u>	<u>95.023.218</u>	<u>173.564.156</u>	<u>242.894.760</u>
Total del Pasivo y Patrimonio neto	<u>115.340.784</u>	<u>118.304.466</u>	<u>130.700.988</u>	<u>210.968.803</u>	<u>295.814.161</u>

ESTRUCTURA DE RESULTADOS COMPARATIVA (Expresado en miles de pesos)

	<u>31.12.23</u> \$	<u>31.12.22</u> \$	<u>31.12.21</u> \$	<u>31.12.20</u> \$	<u>31.12.19</u> \$
Resultado operativo	(7.428.971)	16.764.932	(258.774)	(26.147.820)	(46.129.882)
Resultados financieros netos	10.545.052	6.678.476	7.582.888	10.281.373	(20.706.854)
Impuesto a las ganancias	(5.590.397)	(10.694.521)	(9.050.989)	935.762	13.443.944
Resultado integral del ejercicio (Pérdida) / Ganancia	<u>(2.474.316)</u>	<u>12.748.887</u>	<u>(1.726.875)</u>	<u>(14.930.685)</u>	<u>(53.392.792)</u>

Reseña informativa

ESTRUCTURA DEL FLUJO DE EFECTIVO COMPARATIVA (Expresado en miles de pesos)

	31.12.23 \$	31.12.22 \$	31.12.21 \$	31.12.20 \$	31.12.19 \$
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades operativas	15.594.411	(9.823.111)	2.945.827	(24.186.730)	18.397.930
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades de inversión	(5.878.226)	18.264.085	2.279.589	23.807.276	(24.619.341)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades de financiación	-	-	-	(3.310.458)	3.273.736
Aumento /(Disminución) neto del efectivo y equivalente de efectivo	9.716.185	8.440.974	5.225.416	(3.689.912)	(2.947.675)

ÍNDICES

	31.12.23	31.12.22	31.12.21	31.12.20	31.12.19
Liquidez	0,84	0,95	0,79	1,19	1,04
Endeudamiento	1,51	1,44	2,66	4,64	4,59
Rentabilidad	(0,05)	0,30	(0,05)	(0,33)	(0,46)
Solvencia	0,66	0,69	0,38	0,22	0,22
Inmovilización del Capital	0,69	0,59	0,51	0,52	0,46

DATOS ESTADÍSTICOS (no cubierto por el informe de auditoría sobre los estados financieros condensados intermedios)

	31.12.23 (miles de m3)	31.12.22 (miles de m3)	31.12.21 (miles de m3)	31.12.20 (miles de m3)	31.12.19 (miles de m3)
Volumen de gas natural disponible para la venta (1)	2.552.042	2.604.456	2.251.104	2.240.572	2.201.236
Volumen de ventas gas natural (1)	2.480.589	2.508.072	2.351.451	2.164.815	2.086.946

(1) No incluye volumen de transporte a industrias y RTP.

COMENTARIO SOBRE LAS PERSPECTIVAS PARA EL EJERCICIO 2024

El Banco Mundial en su informe de perspectivas de la economía global para el año 2024, proyecta que el crecimiento mundial disminuirá al 2,4%, siendo el tercer año consecutivo de desaceleración, en un contexto de políticas monetarias restrictivas, bajo nivel de comercio internacional e inversión. Entre los mayores riesgos se encuentran la escalada del conflicto en medio oriente, tensiones financieras y mayor persistencia de la inflación.

Por su parte el FMI (Fondo Monetario Internacional) en su informe de perspectivas publicado en enero de 2024 espera que la inflación a escala mundial descienda a 5.8% en 2024 y a 4.4 % en 2025. Por otra parte se espera que las economías de los mercados emergentes y en desarrollo sea estable en el año 2024 y 2025.

Según el Banco Mundial el crecimiento esperado para la economía de los EEUU es de 1,6%, en la zona euro del 0,7 % y en la región de Asia del 4,5%. Por su parte, para América Latina se proyecta un 2,3 % de crecimiento para 2024.

Reseña informativa

Respecto de la economía argentina, los participantes del Relevamiento de Expectativas de Mercado (REM) del BCRA correspondiente a diciembre de 2023 estiman para el año 2024 una tasa de inflación (nivel general IPC) del 213 %, caída del Producto Interno Bruto (PIB) del 2,6 %, un tipo de cambio AR\$/US\$ en torno a los 1.700 pesos a fin de año, y un superávit fiscal primario del Sector Público Nacional no financiero de \$ 666,4 miles de millones.

Buenos Aires, 7 de marzo de 2024.

Jaime Barba
Presidente