

Reseña informativa

Correspondiente a los períodos de tres meses iniciados el 1° de enero de 2023 y 2022 y finalizados el 31 de marzo de 2023 y 2022

COMENTARIO SOBRE LAS ACTIVIDADES DEL PERÍODO

La Sociedad registró pérdidas netas de \$ 2.216,74 millones durante el período finalizado el 31 de marzo 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 \$ 7.902,66 millones, y fueron principalmente a residenciales (60%), comerciales (21%), transporte y/o distribución a industrias (19%).

Las entregas de gas durante el período totalizaron 1.260,6 millones de metros cúbicos de gas vendido, equivalentes a un volumen promedio diario de despacho de 14 millones de metros cúbicos. Dicho total incluye 1.067 millones de metros cúbicos de gas transportados para industrias, distribuidoras, GNC y SGP. Se utilizó el 69,8% de la capacidad de transporte firme contratada.

Los costos de compra y transporte de gas fueron de \$ 3.199,10 millones y \$ 1.68,94 millones, respectivamente, para este período.

Durante el período se incorporaron 1.965 nuevos clientes, llegando al total de 1.419.050 clientes al 31 de marzo de 2023.

En referencia a la demanda de gas natural, se puede mencionar que el consumo residencial disminuyó un 3,3 % respecto al consumo registrado durante el primer trimestre del 2022. Asimismo, el despacho de gas realizado exclusivamente a los sectores comerciales y pequeña industria detectó una mínima baja del 0,8%. Por otra parte, los segmentos de clientes correspondientes a Grandes Usuarios registraron un aumento del volumen de gas entregado del 10,3%, este aumento de volumen corresponde principalmente a los nuevos contratos de transporte. Las Estaciones de GNC registraron una disminución del 5,6% producto de menor circulación vehicular en las zonas turísticas

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

- Cambio de Odorizador en ERP Cámara Norte.
- Renovación de tramos de red por ubicación y/o tapada inadecuada - Mar del Plata, Bragado, 25 de Mayo y Santa Rosa.
- Refuerzo de Red en La Plata (Gonnet y G. Bell).
- Renovación red antigua barrio Mariano Moreno en Olavarría (2° Etapa).
- Renovación válvulas de línea en Gasoducto de la Costa (los Horcones) y Gasoducto Pampeano (La Maruja).
- Remoción ramal alimentación Salto en cruce arroyo.
- Adecuación de alimentación de Las Flores y Gorchs.

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:

- Gasoducto de Alimentación a América. – en ejecución.
- Adecuación del sistema de Protección Catódica 2022. – en ejecución.
- Instalación de nueva ERP Caseros (Tres Arroyos). – en ejecución.
- Renovación de tramos de red por ubicación y/o tapada inadecuada en Cañuelas. – en ejecución.
- Renovación de calentadores ERP Arauz y San Martin (SRO) – en ejecución.
- Renovación de red en ingreso a Base Naval. – en ejecución.
- Acondicionamiento odorizador de Brandsen.
- Refuerzo de Red en Saladillo.
- Acondicionamiento odorizador de Chivilcoy.

Es de destacar que el Gasoducto de alimentación a América es una obra de suma importancia. La misma consiste en la instalación de un gasoducto de aprox. 72 km de extensión de 6" de diámetro, un 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). Este gasoducto se conectará con el Gasoducto de alimentación a Trenque Lauquen y permitirá 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, cuando la obra sea habilitada, se tendrá una operación más confiable y segura y adicionalmente se podrán incorporar nuevos usuarios al sistema, incluyendo las otras localidades abastecidas por este sistema: Carlos Tejedor, Urdampilleta, Gonzalez Moreno, Tres Algarrobos y Berutti.



Reseña informativa (Continuación)

En materia de seguridad y medio ambiente, se llevaron a cabo capacitaciones internas al personal propio de 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, manteniendo los cuidados que refieren al COVID-19, pero también se continuó aprovechando el uso de plataformas digitales sumado a las comunicaciones radiales y televisivas.

Se continua 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 continúa 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 previstas para este año están abordando 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.

Se continúa 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 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 de utilización para advertir a las personas, sobre la existencia de un ducto enterrado.

Se concretó un acuerdo con la ART ASOCIART para el desarrollo de cursos de Primeros Auxilios, a través de personal de la Cruz Roja Argentina, destinado al personal de la oficina Sede Central.

Se efectuó la auditoría semestral 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 están planificando las mediciones de efluentes gaseosos y ruidos en las plantas compresoras de la compañía, según requisitos de la Res. ENARGAS 818/19.

En el marco del Plan de Atención de Emergencias (PAE) y del Plan de Contingencias Ambientales (PCA), se inició el ciclo de capacitaciones teóricas relativas a estos temas.

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.



Reseña informativa (Continuación)

Se recibió, de parte de la empresa externa de consultoría ambiental contratada, el informe correspondiente a la Auditoría Ambiental Trienal desarrollada entre octubre y diciembre de 2022, la cual abarcó el período de gestión octubre 2019 – octubre 2022. Se comunicaron internamente los resultados de la misma, los cuales en líneas generales han sido muy satisfactorios, y se comenzó a trabajar al respecto.

Se inició el Proyecto de Medición de la Huella de Carbono de Camuzzi Gas Pampeana SA y Camuzzi Gas del Sur SA. En esta línea, se definió realizar este proyecto por etapas, y para ello se ha licitado la Etapa I “Identificación de Emisiones y Remociones de GEI”, la cual será llevada adelante durante el año 2023.

El precio de la divisa norteamericana finalizó al 30 de diciembre de 2023 con un nivel mayorista (dólar de referencia Com. BCRA A 3.500) de 172,45 \$/US\$.

El índice CER (coeficiente de estabilización de referencia) alcanzó un valor de 73,4982 al 30 de diciembre de 2022, versus 38,6418 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 2022 a un valor nominal anual de 69,375%, mientras que su valor a fines de diciembre de 2021 fue de 34,12%.

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 2022 a un valor nominal anual de 66,4375%, mientras que su valor a fines de diciembre de 2021 fue de 33,94%.

El índice Merval finalizó al 31 de diciembre de 2022 en 202.085 puntos, registrando una suba del 142% respecto del cierre de diciembre de 2021.

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 30 de diciembre de 2022, el precio de cada acción cerró a \$ 211 mientras que al cierre de diciembre de 2021 el mismo fue de \$ 44,80, registrando una variación del 371%

ESTRUCTURA PATRIMONIAL COMPARATIVA (Expresado en miles de pesos)

	31.03.23	31.03.22	31.03.21	31.03.20	31.03.19
	\$	\$	\$	\$	\$
Activo no corriente	28.052.544	25.169.491	40.903.919	52.810.978	89.228.149
Activo corriente	14.470.686	21.899.501	30.163.559	48.112.441	41.622.400
Total del Activo	42.523.230	47.068.992	71.067.478	100.923.419	130.850.549
Patrimonio neto	16.713.709	13.674.807	12.972.406	19.995.203	40.143.924
Pasivo no corriente	8.507.055	5.111.172	19.199.654	34.530.214	46.321.254
Pasivo corriente	17.302.466	28.283.013	38.895.418	46.398.002	44.385.371
Total del Pasivo	25.809.521	33.394.185	58.095.072	80.928.216	90.706.625
Total del Pasivo y Patrimonio neto	42.523.230	47.068.992	71.067.478	100.923.419	130.850.549



Reseña informativa (Continuación)

ESTRUCTURA DE RESULTADOS COMPARATIVA (Expresado en miles de pesos)

	31.03.23 \$	31.03.22 \$	31.03.21 \$	31.03.20 \$	31.03.19 \$
Resultado operativo	(2.642.364)	(2.063.354)	(2.470.845)	(970.396)	(1.033.410)
Resultados financieros netos	1.330.147	1.248.575	1.041.243	730.526	565.220
Impuesto a las ganancias	(904.526)	542.802	(219.834)	(451.633)	(946.351)
Resultado integral del período (Pérdida)	(2.216.743)	(271.977)	(1.649.436)	(691.503)	(1.414.541)

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

	31.03.23 \$	31.03.22 \$	31.03.21 \$	31.03.20 \$	31.03.19 \$
Flujo neto de efectivo generado por / (utilizado en) las actividades operativas	549.598	(6.423.513)	2.673.900	3.059.596	(222.309)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) / generado por las actividades de inversión	(1.375.010)	7.337.645	(3.813.644)	(3.342.888)	(746.027)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) las actividades de financiación	-	-	-	(875.760)	-
(Disminución) / Aumento neto del efectivo y equivalente de efectivo	(825.412)	914.132	(1.139.744)	(1.159.052)	(968.336)

ÍNDICES

	31.03.23	31.03.22	31.03.21	31.03.20	31.03.19
Liquidez	0,84	0,77	0,78	1,04	0,94
Endeudamiento	1,54	2,44	4,48	4,05	2,26
Rentabilidad	(0,15)	(0,02)	(0,10)	(0,07)	(0,07)
Solvencia	0,65	0,41	0,22	0,25	0,44
Inmovilización del Capital	0,66	0,53	0,58	0,52	0,68

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

	31.03.23 (miles de m3)	31.03.22 (miles de m3)	31.03.21 (miles de m3)	31.03.20 (miles de m3)	31.03.19 (miles de m3)
Volumen de gas natural disponible para la venta (1)	195.544	225.318	202.835	201.640	212.533
Volumen de ventas gas natural (1)	193.664	218.505	195.442	182.979	194.238

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



Reseña informativa (Continuación)

COMENTARIO SOBRE LAS PERSPECTIVAS PARA EL RESTO DEL EJERCICIO 2023

El Banco Mundial en su informe de perspectivas de la economía global para el año 2023, proyecta que la actividad económica mundial se desacelerará y experimentará el tercer ritmo más débil en casi tres décadas. Mencionan como principales factores a la elevada inflación, el aumento de las tasas de interés, la reducción de las inversiones y las perturbaciones causadas por la invasión de Rusia a Ucrania. Según los pronósticos, el crecimiento mundial se desacelerará desde 2,9% en 2022 a 1,7% en 2023.

Por su parte el FMI (Fondo Monetario Internacional) en su informe de perspectivas publicado en enero de 2023 espera que la inflación mundial alcance el nivel del 6,5 6,6% en 2023, para luego descender a 4,1 4,3% en 2024. En su informe, el FMI espera que este sendero decreciente se obtenga a través de políticas fiscales lo suficientemente restrictivas para que esté alineada con la política monetaria.

En EEUU el impacto de la recuperación sería de 0,5%, en la zona euro sin variaciones y en Asia en desarrollo se espera una expansión del 4,3%. Por su parte, para América Latina se proyecta un 1,3 % de crecimiento para 2023 según Banco Mundial.

Respecto de la economía argentina, los participantes del Relevamiento de Expectativas de Mercado (REM) del BCRA correspondiente a enero marzo de 2023 estiman para el año 2023 una tasa de inflación (nivel general (IPC) de 97,6110%, una mediana de un decrecimiento del 0,52,7% del PIB anual real, un tipo de cambio AR\$/US\$ en torno a los 327 346 pesos a fin de año, y un déficit fiscal primario promedio de \$ 3.157 3.800 miles de millones.

Buenos Aires, 12 de mayo de 2023.

Jaime Barba
Presidente