





edenor

**REPORTE DE RESULTADOS
PRIMER TRIMESTRE 2023**

| Resultados del primer trimestre de 2023 | | |
|--|---|---|
|   | Ticker: EDN Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR | Contactos de relación con el inversor: Germán Ranftl Director de Finanzas y Control Silvana Coria Gerente de Relación con Inversores y Planeamiento y Gestión de Control |
| | Cantidad de Acciones Netas de Acciones en Cartera: 875,3 millones de Acciones 43,8 millones de ADRs | |
| | Total Acciones: 906,5 millones de Acciones 45,3 millones de ADRs | |
| Capitalización bursátil: ARS 184,473 mil millones USD 407,024 millones | | |
| ir.edenor.com investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346 -5511 | | |

Buenos Aires, Argentina, 10 de Mayo de 2023. Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (NYSE / BYMA: EDN) (“edenor” o “la Compañía” o “la Sociedad”), la mayor distribuidora de electricidad de Argentina en cantidad de clientes y ventas de energía informa los resultados de sus operaciones correspondientes al primer trimestre de 2023. Todas las cifras están indicadas en pesos argentinos, en moneda constante y la información ha sido preparada de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), excepto por lo expresamente indicado en el Estado de resultados expresado en valores históricos.

Información sobre Webcast

El Jueves 11 de Mayo de 2023 a las 13.00 p.m. de Buenos Aires / 12.00 p.m. de Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 1T23. Dicha presentación estará a cargo de Germán Ranftl, Director de Finanzas y Control de **edenor**.

Los interesados en participar del webcast deberán registrarse haciendo [clic aquí](#)

Las preguntas se responderán exclusivamente a través del sistema de webcast.

1T 2023
WEBCAST DE RESULTADOS

Para unirse al webcast por favor
[Clic aquí](#)


¹ Cotización al 09/5/2022, ARS 210,75 por acción y USD 9,30 por ADR

RESUMEN EJECUTIVO DE RESULTADOS DEL PRIMER TRIMESTRE 2023

Edenor supera el nivel de inversiones del trimestre anterior en un 82%.

| En millones de Pesos <i>en moneda constante</i> | 1T | | | |
|--|---------|---------|---------|-----|
| | 2023 | 2022 | Δ AR\$ | Δ% |
| Ingresos por servicios | 69.809 | 62.094 | 7.715 | 12% |
| EBITDA ajustado | (5.175) | 2.715 | (7.890) | na |
| Resultado neto | (9.962) | (5.757) | (4.205) | 73% |
| Inversiones | 9.986 | 5.484 | 4.502 | 82% |

Los **ingresos por servicios** aumentaron un 12%, llegando a los ARS 69.809 millones en el 1T23 en términos reales, comparado con ARS 62.094 millones del primer trimestre de 2022. Esto se explica fundamentalmente al aumentó de consumo por las temperaturas récord que se produjeron en el mes de marzo.

El **EBITDA** tuvo un resultado negativo por ARS 5.175 millones, durante el año 1T23, en comparación a una ganancia de ARS 2.715 millones en el mismo periodo del año anterior, esto se debe principalmente a un aumento en los costos operativos y una inflación superior en comparación al año anterior.

El **resultado neto** tuvo una pérdida de ARS 9.962 millones en el 1T23, disminuyendo ARS 4.221 millones en comparación al mismo periodo del año anterior. La variación se debe principalmente al deterioro del margen bruto, del resultado operativo producto del retraso tarifario y de los aumentos en los costos producto de la inflación.

Durante el primer trimestre del año se registró una mayor pérdida en el resultado operativo, mayores cargos financieros originados por el diferimiento del pago de las obligaciones con el Mercado Eléctrico Mayorista y un mayor resultado positivo por exposición al cambio de poder adquisitivo en la moneda (RECPAM) respecto al mismo periodo de 2022, dado los mayores índices de inflación.

Las **inversiones** del 1T23 alcanzaron los ARS 9.986 millones, lo que significa un aumento del 82% respecto del mismo periodo del año anterior, destinado a la mejora en nuestra red de acuerdo con el “plan verano”. Esto refleja el esfuerzo realizado por Edenor a pesar de haberse reducido el margen bruto por el retraso tarifario.

A fines de Marzo de 2023 la cobrabilidad fue del 94,3%, el saldo moroso de 7.337 millones de pesos y la satisfacción general de clientes 89,3%.

El 7 de marzo se emitieron ON Adicionales clase 2 por USD 30 millones hard dollar bajo la ley Argentina, habiéndose recibiendo ofertas por más de USD 50 millones. también con vencimiento en noviembre 2024

MARCO REGULATORIO

Aumento del VAD: Luego de la Audiencia Pública celebrada en enero, el ENRE autorizó un aumento del VAD en dos tramos, siendo un 108% a partir del 1 de abril y un 74% adicional a partir del 1 de junio de 2023 (Resolución 241/23 – 28-2-23)

Inicio proceso de RTI: Mediante Resolución ENRE N° 363/2023, se aprobó iniciar el proceso a partir del 1 de junio.

El ENRE preparará:




- Los lineamientos y el cronograma de desarrollo que regirá el proceso
- Se convocará a audiencias públicas para evaluar las propuestas de las distribuidoras y transportistas
- Realizará la evaluación técnico-económica necesaria para precisar, para el quinquenio 2024-2028, los parámetros de calidad del servicio, las adecuaciones a los procedimientos y normas vigentes, y las inversiones que deberán realizar las sociedades concesionarias.

Precios Energéticos Temporales de Invierno: Mediante la Resolución 323/2023 (29/04/2023), se aprobó el Cronograma Estacional de Invierno para el MEM, presentado por CAMMESA, para el periodo comprendido entre el 1 de Mayo de 2023 y 31 de Octubre de 2023

-

CALIFICACIONES

Las Calificaciones otorgadas por las calificadoras son las siguientes:

| Risk Ratings - 2023 Corporate Bonds | | | | |
|---|--|---------|----------|--------|
| | | Rating | Outlook | Date |
|  | Calificación institucional | raCCC | Negativa | mar-23 |
| | Programa Global de Obligaciones Negociables | raCCC | Negativa | mar-23 |
| | Moneda extranjera | raCCC- | Negativa | mar-23 |
|  | Emisor en moneda Local | BBB+.ar | Estable | may-23 |
| | Emisor en moneda Extranjera | BBB.ar | Estable | may-23 |
|  | Emisor de Largo Plazo | A-(arg) | Estable | mar-23 |
| | ON Clase 1 por hasta USD 120M | A-(arg) | Estable | mar-23 |
| | ON Adicionales Clase 1 por USD 2,5M | A-(arg) | Estable | mar-23 |
| | ON Clase 2 por hasta USD 16M ampliable hasta 30M | A-(arg) | Estable | mar-23 |

- **S&P Global Ratings**, dada la baja en la calificación de Argentina a nivel país, bajó la calificación en moneda extranjera a largo plazo de Argentina de CCC+ a CCC-. Al mismo tiempo bajó la calificación en la Escala Nacional de BB- a CCC, con tendencia negativa.
- **Fix SCR S.A Agente Calificadora** mantiene las calificaciones de emisión largo plazo y de las Notas Existentes con A-(arg), mejorando la Perspectiva de negativa a estable.
- **Moody's Local AR Agente de Calificación de Riesgo S.A.** (Moody's Local Argentina) confirmó en BBB+.ar en moneda local y BBB.ar en moneda extranjera cambiando la perspectiva de Negativa a Estable.

PRINCIPALES RESULTADOS DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2023

| En millones de pesos en moneda constante | 1T | | | |
|---|-----------------|----------------|----------------|---------------|
| | 2023 | 2022 | ΔAR\$ | Δ% |
| Ingresos por servicios | 69.809 | 62.094 | 7.715 | 12% |
| Compras de energía | (50.419) | (36.723) | (13.696) | 37% |
| Margen bruto | 19.390 | 25.371 | (5.981) | (24%) |
| Gastos operativos | (31.518) | (28.247) | (3.271) | 12% |
| Otros egresos operativos | (1.612) | (2.564) | 952 | n/a |
| Desvalorización de activos | 5.051 | 4.211 | 840 | - |
| Resultado neto operativo | (11.536) | (3.147) | (8.389) | (267%) |
| Resultado financiero, neto | (34.826) | (20.109) | (14.717) | (73%) |
| RECPAM* | 40.488 | 24.064 | 16.424 | 68% |
| Impuesto a las Ganancias | (4.088) | (6.565) | 2.477 | (38%) |
| Resultado neto | (9.962) | (5.757) | (4.205) | (51%) |

*Resultado por exposición al cambio en el poder adquisitivo de la moneda

Ingresos por Servicios

Los ingresos por servicios aumentaron un 12% llegando a los ARS 69.809 millones en el 1T23, comparado con los ARS 62.094 millones del 1T22. Esto se explica fundamentalmente al aumentó de consumo por las temperaturas récord que se produjeron en el mes de marzo.

Compras de Energía

Las compras de energía aumentaron un 37%, considerando el aumento en el precio de la energía y el consumo a ARS 50.418 millones en el 1T23 comparado con ARS 36.723 millones en el mismo periodo de 2022. El precio estacional de referencia aplicable a los usuarios residenciales sigue gozando del subsidio del Estado Nacional.

Margen Bruto

El margen bruto correspondiente al 1T22 fue de ARS 19.390 millones, lo cual representa una caída del 24% respecto al mismo periodo del año anterior, esto se debe principalmente al retraso tarifario en un contexto inflacionario, compensado en parte por los niveles de volumen de energía vendida.

El 28 de Febrero de 2023, mediante la Resolución N° 241/2023, el ENRE aprobó los nuevos cuadros tarifarios, siendo de un 108%, a partir del 1 de Abril y un adicional del 74% para el 1 de Junio de 2023.

Ventas por Volumen

| | 3 Meses 2023 | | | 3 Meses 2022 | | | Variación | |
|------------------------------|--------------|-------------|------------------|--------------|-------------|------------------|--------------|-------------|
| | GWh | Part. % | Clientes | GWh | Part. % | Clientes | % GWh | % Clientes |
| Residenciales * | 3.133 | 48,3% | 2.895.181 | 2.356 | 43,1% | 2.864.063 | 33,0% | 1,1% |
| Comerciales pequeños | 587 | 9,0% | 340.059 | 536 | 9,8% | 339.647 | 9,4% | 0,1% |
| Comerciales medianos | 431 | 6,6% | 30.944 | 391 | 7,2% | 30.892 | 10,1% | 0,2% |
| Industriales | 989 | 15,2% | 7.105 | 936 | 17,1% | 6.931 | 5,6% | 2,5% |
| Sistema de peaje | 1.030 | 15,9% | 693 | 956 | 17,5% | 684 | 7,7% | 1,3% |
| Otros | | | | | | | | |
| Alumbrado público | 136 | 2,1% | 21 | 147 | 2,7% | 21 | (7,2%) | 0,0% |
| Asent. y barrios carenciados | 182 | 2,8% | 592 | 147 | 2,7% | 568 | 24,1% | 4,2% |
| Total | 6.488 | 100% | 3.274.595 | 5.470 | 100% | 3.242.812 | 18,6% | 1,0% |

| | 1T 2023 | | | 1T 2022 | | | Variación | |
|------------------------------|--------------|-------------|------------------|--------------|-------------|------------------|--------------|-------------|
| | GWh | Part. % | Clientes | GWh | Part. % | Clientes | % GWh | % Clientes |
| Residenciales * | 3.133 | 48,3% | 2.895.181 | 2.356 | 43,1% | 2.864.063 | 33,0% | 1,1% |
| Comerciales pequeños | 587 | 9,0% | 340.059 | 536 | 9,8% | 339.647 | 9,4% | 0,1% |
| Comerciales medianos | 431 | 6,6% | 30.944 | 391 | 7,2% | 30.892 | 10,1% | 0,2% |
| Industriales | 989 | 15,2% | 7.105 | 936 | 17,1% | 6.931 | 5,6% | 2,5% |
| Sistema de peaje | 1.030 | 15,9% | 693 | 956 | 17,5% | 684 | 7,7% | 1,3% |
| Otros | | | | | | | | |
| Alumbrado público | 136 | 2,1% | 21 | 147 | 2,7% | 21 | (7,2%) | 0,0% |
| Asent. y barrios carenciados | 182 | 2,8% | 592 | 147 | 2,7% | 568 | 24,1% | 4,2% |
| Total | 6.488 | 100% | 3.274.595 | 5.470 | 100% | 3.242.812 | 18,6% | 1,0% |

El volumen de ventas de energía aumentó un 18,6% alcanzando los 6.488 GWh en el 1T23, comparado con 5.470 GWh en el mismo periodo del año 2022. Esto se debe fundamentalmente por las temperaturas extremas durante el mes de Marzo que fueron récord.

Por otro lado, la base de clientes de **edenor** se incrementó en un 1,0% respecto al mismo periodo del año anterior, alcanzando algo más de 3.274.595 millones de clientes. Este aumento se dio principalmente por el incremento de los clientes residenciales y pequeños comerciales y como consecuencia de las acciones de disciplina de mercado y a la instalación de 565 medidores integrados de energía durante los primeros tres meses del año, que en su mayoría fueron destinados a regularizar suministros clandestinos.

Gastos Operativos

| En millones de Pesos en moneda constante | 1T | | | |
|--|-----------------|-----------------|----------------|--------------|
| | 2023 | 2022 | ΔAR\$ | Δ% |
| Remuneraciones y cargas sociales | (9.253) | (9.073) | (180) | 2% |
| Planes de pensión | (910) | (540) | (370) | 69% |
| Gastos de comunicaciones | (423) | (401) | (22) | 5% |
| Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos | (720) | (800) | 80 | (10%) |
| Consumo de materiales | (1.404) | (1.244) | (160) | 13% |
| Alquileres y seguros | (297) | (340) | 43 | (13%) |
| Servicio de vigilancia | (476) | (422) | (54) | 13% |
| Honorarios y retribuciones por servicios | (7.550) | (5.728) | (1.822) | 32% |
| Amortizaciones de activos por derecho de uso | (267) | (300) | 33 | (11%) |
| Relaciones públicas y marketing | (635) | (409) | (226) | 55% |
| Publicidad y auspicios | (327) | (211) | (116) | 55% |
| Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos | (6.090) | (5.560) | (530) | 10% |
| Honorarios directores y síndicos | (27) | (22) | (5) | 23% |
| Sanciones ENRE | (2.172) | (2.211) | 39 | (2%) |
| Impuestos y tasas | (946) | (971) | 25 | (3%) |
| Diversos | (20) | (15) | (5) | 33% |
| Total | (31.518) | (28.247) | (3.271) | 11,6% |

Los gastos operativos aumentaron un 11,6%, alcanzando los ARS 31.580 millones en el 1T23 comparado con ARS 28.247 millones en el 1T22. Esto se explica principalmente por el aumento de 1.822 millones en Honorarios y retribuciones por servicios.

Resultado Financiero

El resultado financiero presentó una mayor pérdida de ARS 34.826 millones en el 1T 2023, incrementando sus pérdidas en un 73 %. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA que al 31 de Marzo 2023 acumula un saldo de capital vencido de \$71.533 más 111.597 en concepto de intereses y recargos.

Al respecto, los vencimientos correspondientes de las facturas de CAMMESA, operados en los meses de marzo y abril de 2023 fueron abonados en su totalidad.

Resultado Neto

El resultado neto disminuyó ARS 4.205 millones, alcanzando una pérdida de ARS 9.962 millones en el 1T23 contra una pérdida de ARS 5.757 millones en el mismo período de 2022. Se registró una mayor pérdida en el del resultado operativo, mayores cargos financieros originados por el diferimiento del pago de las obligaciones con el Mercado Eléctrico Mayorista y un mayor resultado positivo por exposición al cambio de poder adquisitivo en la moneda (RECPAM) y los aumentos en los costos producto de la alta inflación.

EBITDA

| En millones de Pesos en moneda constante | 1T | | | |
|--|----------------|--------------|----------------|---------------|
| | 2023 | 2022 | Δ AR\$ | Δ % |
| Resultado operativo | (11.536) | (3.147) | (8.389) | 267% |
| Depreciación de propiedades, plantas y equipos | 6.361 | 5.862 | 499 | 9% |
| EBITDA | (5.175) | 2.715 | (7.890) | (291%) |

El **EBITDA** disminuyó ARS 7.890 millones, alcanzando un resultado negativo de ARS 5.175 millones en el 1T23, en comparación a una ganancia de ARS 2.715 millones en el mismo período del año anterior. Esta caída se explica

principalmente por el congelamiento tarifario compensado por una mejora en las pérdidas de energía, y costos operativos más altos. Las nuevas tarifas aprobadas el 28-2, recién aplican a partir de abril y Junio 2023. No existen entre los períodos de comparación ajustes al EBITDA.

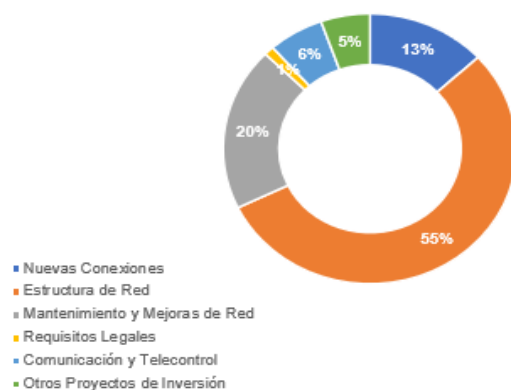
Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante los primeros 3 meses de 2023 fueron de ARS 9.986 millones, comparado con ARS 5.484 millones en 2022, un aumento del 82% en términos reales respecto del mismo período del año anterior.

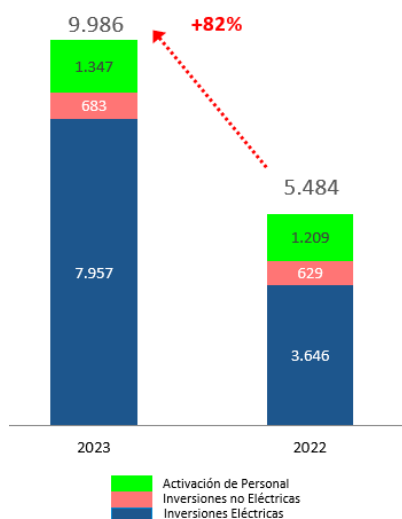
El total de inversiones de \$9.986 corresponde a:

- 7.956,5 millones en Actividades Eléctricas
- 682,7 millones en Sistema y otros
- 1.346,8 millones en Activación de personal

Clasificación de inversiones como % del total



Inversiones en millones de ARS\$



Con el objetivo de satisfacer la demanda, mejorar la calidad del servicio y reducir las pérdidas no técnicas, la mayor parte de las inversiones fueron destinadas al incremento de la capacidad, la instalación de equipamiento de telecontrol en la red de media tensión, la conexión de los nuevos suministros y la instalación de medidores de energía autoadministrados. Todas las inversiones se realizan priorizando la protección del medio ambiente y la seguridad en la vía pública.

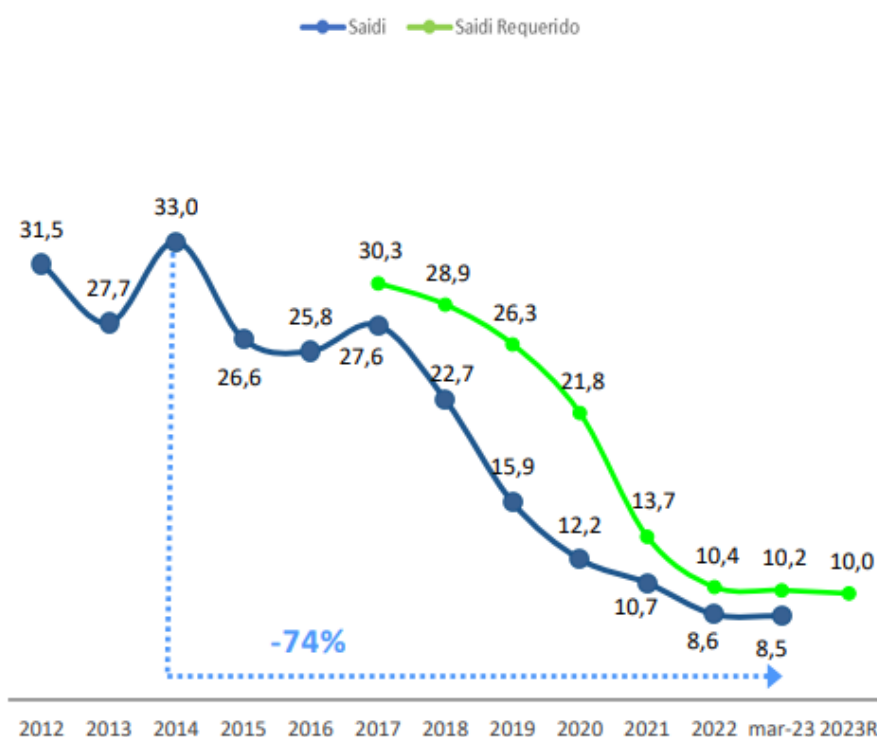
Estándares de Calidad del Servicio

El plan de inversiones ejecutadas en los últimos años sigue mostrando resultados que se reflejan en una continua mejora en la calidad de servicio al reducir la duración y frecuencia de los cortes desde 2014, y superar así los requerimientos regulatorios establecidos

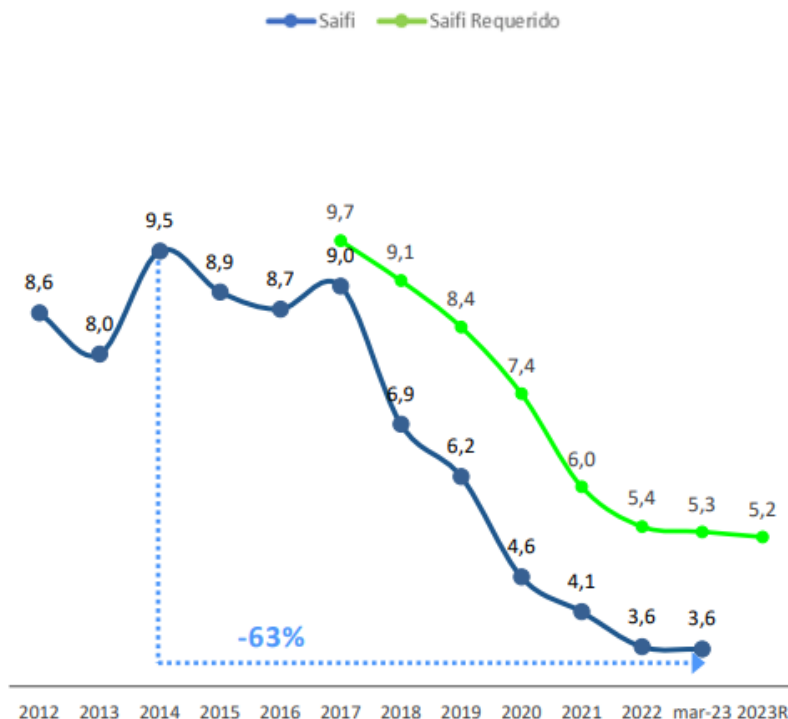
Los estándares de calidad se miden a través de la duración y la frecuencia de las interrupciones en la prestación del servicio, utilizando los indicadores SAIDI y SAIFI. SAIDI se refiere a la duración de las interrupciones, mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año. SAIFI, por su parte, se refiere a la frecuencia de las interrupciones, mide la cantidad de veces que un usuario está sin servicio por año.

Al cierre del primer trimestre de 2023, los indicadores SAIDI y SAIFI para los primeros 3 meses fueron de 8,5 horas y 3,6 cortes promedio por cliente en el año, registrando niveles récord y mejorando un 19% y 13% respectivamente y comparados con el mismo período del año anterior. Esta recuperación en el servicio se debe principalmente al plan de inversión que ha realizado la empresa desde 2014, las distintas mejoras implementadas en los procesos operativos y la adopción de tecnología aplicada a la operación y gestión de la red.

SAIDI



SAIFI



Pérdidas de Energía

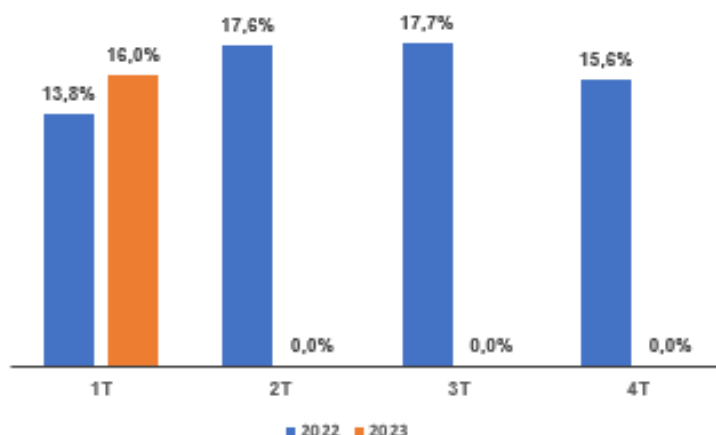
En el 1T23 las pérdidas de energía disminuyeron al 16,0%, en comparación con 13,8% en el mismo periodo del año anterior.

Se continuó con el trabajo de equipos multidisciplinarios para brindar nuevas soluciones a las pérdidas de energía, así como también con las actividades de disciplina de mercado (DIME) destinadas a reducirlas. Se utilizaron herramientas analíticas e inteligencia artificial para lograr mejoras en la efectividad del direccionamiento de inspecciones y se realizaron tareas DIME con el objetivo de detectar y normalizar conexiones irregulares, fraudes y hurtos de energía.

Asimismo, las inspecciones llevadas a cabo durante el periodo de Enero a Marzo 2023 fueron 79.483 para Tarifa 1 Residenciales y G con un 50,2% de efectividad, mientras que para el mismo periodo del año anterior se realizaron 78.734 inspecciones con una efectividad del 54,2%. Además, se instalaron 565 Medidores Integrados de Energía (MIDE) durante el 2023.

En cuanto al recupero de energía, además de la normalización de clientes con MIDE se realizó la normalización de clientes clandestinos con medidores convencionales. A su vez, se implementó un nuevo sistema de balance de energía y el desarrollo de micro-balances en barrios privados. En todos los casos se ha observado una tasa de reincidencia en el fraude.

Pérdidas de Energía



Endeudamiento

Al 31 de Marzo de 2023 el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 115 millones, mientras que la posición de deuda financiera neta de caja es de USD -61 millones.

El 7 de Marzo de 2023, se emitieron la Adicionales Clase Serie 2 por USD 30.000.000 hard dollar bajo Ley argentina con vencimiento en noviembre de 2024.

La Sociedad posee restricciones a su capacidad de endeudarse conforme los términos y condiciones de las Obligaciones Negociables Clase 1 con vencimiento 2025.

Allí se indica que la Sociedad no podrá incurrir en nuevo Endeudamiento, salvo cierto Endeudamiento Permitido o cuando el índice de Endeudamiento sea mayor de 3,75 o menor a 0 y el índice de Cobertura de Egresos Financieros fuera menor de 2.

Esta situación no desencadena Evento de Incumplimiento de pago alguno y la Sociedad podrá incurrir en cierto Endeudamiento Permitido según lo establecido en los términos y condiciones de las Obligaciones Negociables (incluyendo la refinanciación de sus Obligaciones Negociables en circulación)."

Sustentabilidad

En Edenor estamos comprometidos con los objetivos de desarrollo sostenible. Específicamente, realizamos contribuciones concretas y medibles en 3 de estos objetivos: energía asequible y no contaminante, educación de calidad e igualdad de género.

Para poder leer el informe completo [Reportes y acciones | Edenor](#)

Acerca de edenor

Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (**edenor**) es la mayor distribuidora de electricidad de la Argentina en términos de cantidad de clientes y electricidad vendida (en GWh). A través de una concesión, **edenor** distribuye electricidad en forma exclusiva en el noroeste del Gran Buenos Aires y en la zona norte de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, lo que comprende una población de aproximadamente 11 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 1Q, **edenor** vendió 6.488 GWh de electricidad y compró 7.727 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 69.809 mil millones ajustados por inflación a Marzo 2023. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 9.962 millones.

Disclaimer

Este comunicado de prensa puede contener declaraciones sobre hechos futuros. Estas declaraciones no son hechos históricos y se basan en la visión actual de la dirección de la Compañía y estimaciones de circunstancias económicas futuras, condiciones de la industria, rendimiento y resultados financieros de la Compañía. Los términos “anticipa”, “cree”, “estima”, “espera”, “proyecta” y expresiones similares, según se refieran a la Compañía, tienen el objetivo de identificar declaraciones a futuro. Estas declaraciones reflejan los puntos de vista actuales de la dirección y se encuentran sujetas a una cantidad de riesgos e incertidumbres, incluyendo aquéllos identificados en los documentos presentados por la Compañía ante la Securities and Exchange Commission de los Estados Unidos. No existen garantías de que los hechos, tendencias o resultados esperados efectivamente ocurran. Las declaraciones se basan en muchos presupuestos y factores, incluyendo condiciones de mercado y económicos generales, condiciones de la industria y factores operativos. Algunos cambios en dichos presupuestos o factores podrían originar que los resultados reales difieran sustancialmente de las expectativas actuales.

Edenor S.A.
Avenida del Libertador 6363, Piso 12º
(C1428ARG) Buenos Aires, Argentina
Tel: 5411.4346.5511
investor@edenor.com
www.edenor.com

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio
al 31 de Marzo de 2023 y 2022
Valores expresados en moneda constante

| <i>En millones de Pesos en moneda constante</i> | 31.03.2023 | 31.03.2021 | | 31.03.2023 | 31.03.2021 |
|---|-------------------|-------------------|--|-------------------|-------------------|
| | AR\$ | AR\$ | | AR\$ | AR\$ |
| ACTIVO | | | PATRIMONIO | | |
| ACTIVO NO CORRIENTE | | | Capital social | 875 | 875 |
| Propiedades, plantas y equipos | 485.734 | 481.988 | Ajuste sobre capital social | 132.538 | 132.538 |
| Participación en negocios conjuntos | 26 | 26 | Prima de emisión | 1.827 | 1.827 |
| Activo por impuesto diferido | 778 | 861 | Acciones propias en cartera | 31 | 31 |
| Otros créditos | 3 | 4 | Ajuste acciones propias en cartera | 2.843 | 2.843 |
| Activos financieros a costo amortizado | - | - | Costo de adquisición de acciones propias | (10.324) | (10.324) |
| TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE | 486.601 | 482.879 | Reserva legal | 3.233 | 3.233 |
| ACTIVO CORRIENTE | | | Reserva facultativa | 89.419 | 89.419 |
| Inventarios | 3.276 | 7.837 | Otros resultados integrales | (383) | (383) |
| Otros créditos | 24.852 | 22.763 | Resultados acumulados | (81.833) | (71.877) |
| Créditos por ventas | 42.070 | 34.074 | TOTAL DEL PATRIMONIO | 143.014 | 152.976 |
| Activos financieros a valor razonable con | 30.404 | 34.939 | | | |
| Activos financieros a costo amortizado | - | - | PASIVO | | |
| Efectivo y equivalentes de efectivo | 7.067 | 1.384 | PASIVO NO CORRIENTE | | |
| TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE | 113.669 | 101.597 | Deudas comerciales | 1.026 | 1.120 |
| TOTAL DEL ACTIVO | 600.270 | 584.476 | Otras deudas | 20.248 | 21.288 |
| | | | Préstamos | 23.608 | 17.636 |
| | | | Ingresos diferidos | 3.666 | 4.477 |
| | | | Remuneraciones y cargas soc. a pagar | 1.030 | 339 |
| | | | Planes de beneficios | 2.433 | 2.265 |
| | | | Pasivo por impuesto diferido | 133.101 | 135.013 |
| | | | Previsiones | 5.743 | 6.760 |
| | | | TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE | 196.861 | 189.558 |
| | | | PASIVO CORRIENTE | | |
| | | | Deudas comerciales | 240.428 | 218.882 |
| | | | Otras deudas | 7.683 | 7.637 |
| | | | Préstamos | 1.056 | 224 |
| | | | Instrumentos financieros derivados | - | - |
| | | | Ingresos diferidos | 44 | 54 |
| | | | Remuneraciones y cargas soc. a pagar | 7.281 | 11.369 |
| | | | Planes de beneficios | 234 | 285 |
| | | | Impuesto a las ganancias a pagar, neto | - | - |
| | | | Deudas fiscales | 1.386 | 1.604 |
| | | | Previsiones | 1.677 | 1.827 |
| | | | TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE | 260.395 | 241.942 |
| | | | TOTAL DEL PASIVO | 457.256 | 431.500 |
| | | | TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO | 600.270 | 584.476 |

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de tres meses finalizado el 31 de Marzo de 2023 y 2022

Valores expresados en moneda constante

| <i>En millones de Pesos en moneda constante</i> | 31.03.2023 AR\$ | 31.03.2022 AR\$ |
|--|----------------------------|----------------------------|
| Operaciones continuas | | |
| Ingresos por servicios | 69.809 | 62.094 |
| Compras de energía | (50.419) | (36.723) |
| Subtotal | 19.390 | 25.371 |
| Gastos de transmisión y distribución | (17.962) | (16.119) |
| Resultado bruto | 1.428 | 9.252 |
| Gastos de comercialización | (7.699) | (7.219) |
| Gastos de administración | (5.857) | (4.909) |
| Otros ingresos operativos | 2.204 | 2.293 |
| Otros egresos operativos | (1.612) | (2.564) |
| Resultado operativo | (11.536) | (3.147) |
| Ingresos financieros | 1 | 17 |
| Gastos financieros | (37.827) | (16.989) |
| Otros resultados financieros | 3.000 | (3.137) |
| Resultados financieros netos | (34.826) | (20.109) |
| RECPAM | 40.488 | 24.064 |
| Resultado antes de impuestos | (5.874) | 808 |
| Impuesto a las ganancias | (4.088) | (6.565) |
| Resultado del ejercicio por operaciones continuas | (9.962) | (5.757) |
| Resultado por acción básico y diluido | | |
| Resultado por acción operaciones continuas | (11,39) | (6,58) |

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de tres meses finalizado el 31 de Marzo de 2023 y 2022
Expresado en valores históricos

| <i>En millones de Pesos en valores históricos</i> | 31.03.2023 | 31.03.2022 |
|--|-------------------|-------------------|
| | AR\$ | AR\$ |
| Operaciones continuas | | |
| Ingresos por servicios | 65.256 | 28.590 |
| Compras de energía | (47.137) | (16.940) |
| Subtotal | 18.119 | 11.651 |
| Gastos de transmisión y distribución | (12.548) | (5.679) |
| Resultado bruto | 5.571 | 5.972 |
| Gastos de comercialización | (6.566) | (3.075) |
| Gastos de administración | (4.843) | (2.022) |
| Otros egresos operativos, netos | 636 | (512) |
| Resultado operativo | (5.204) | 362 |
| Efecto Nuevo AM | - | 424 |
| Ingresos financieros | 1 | 10 |
| Gastos financieros | (36.627) | (8.373) |
| Otros resultados financieros | 3.629 | (922) |
| Resultados financieros netos | (32.997) | (9.285) |
| Resultado antes de impuestos | (38.200) | (8.499) |
| Impuesto a las ganancias | 830 | (1.122) |
| Resultado del ejercicio por operaciones continuas | (37.371) | (9.621) |
| Resultado por acción básico y diluido | | |
| Resultado por acción operaciones continuas | (42,71) | (11,00) |

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de tres meses finalizado el 31 de Marzo de 2023 y 2022
Valores expresados en moneda constante

| <i>En millones de Pesos en moneda constante</i> | 31.03.23 AR\$ | 31.03.22 AR\$ |
|---|--------------------------|--------------------------|
| Flujo de efectivo de las actividades operativas | | |
| Resultado del ejercicio | (9.962) | (5.757) |
| Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas: | 5.977 | 10.689 |
| Cambios en activos y pasivos operativos: | | |
| Aumento (Disminución) de créditos por ventas | (13.786) | (3.074) |
| Aumento (Disminución) de deudas comerciales | 28.432 | 10.092 |
| Pago de impuesto a las ganancias | - | - |
| Aumento (Disminución) de Deuda Comercial con Cammesa | - | - |
| Otros | (9.067) | (1.147) |
| Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas | 1.594 | 10.803 |
| Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión | (2.894) | (7.365) |
| Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación | 5.985 | (384) |
| (Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo | 4.685 | 3.054 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio | 1.984 | 7.522 |
| Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo | 416 | 571 |
| Res por exp la inflación efectivo y equivalentes de efectivo | (18) | (2) |
| Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo | 4.685 | 3.054 |
| Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período | 7.067 | 11.145 |
| Información complementaria | | |
| Actividades que no generan flujo de efectivo | | |
| Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales | (2.170) | (2.959) |
| Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas | (912) | (1.050) |



Contacto de relaciones con el inversor:

Germán Ranftl

Director de Finanzas y Control

Silvana Coria

Gerenta Relaciones con Inversores

investor@edenor.com | Tel: +54 (11) 4346-5511

edenor[•]

edenor.com