

REPORTE DE RESULTADOS
Primer Trimestre 2024

Mayo, 2024

edenor



Buenos Aires, Argentina, 10 de Mayo de 2024. 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 2024.

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.

Ticket: EDN

Ratio: 20 Acciones Clase B= 1ADR

Cantidad de Acciones en Circulación

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 954.843.563.778 | USD 877.508.981,70

Precio

ARS 1090,85 | USD 20,05 09/05/24

Información Sobre Webcast

El Lunes 13 de mayo, 2024 a las 12 pm de Buenos Aires/ 11 am Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 1T24. Dicha presentación estará a cargo de Germán Ranftl, CFO de Edenor. Los interesados en participar en el webcast deberán registrarse en el link adjunto. Las preguntas serán respondidas exclusivamente a través del webcast

FECHA: 13 de Mayo, 2024

HORA: 12 pm BA/ 11 am Nueva York

1T 2024
WEBCAST DE RESULTADOS

PARA UNIRSE AL WEBCAST POR FAVOR
[Click aquí](#)

Germán Ranftl
Director
Finanzas y Control

Solange Barthe Dennin
Gerente
Relación con inversores

Lucila Ramallo
Analista Senior
Relación con Inversores

www.edenor.com
investor@edenor.com
Tel: +54 (11) 43365511

AGENDA

- **Aspectos Destacados**
- **Marco Regulatorio**
- **Análisis de los Resultados**
- **Indicadores Operativos**
- **Inversiones**
- **Deuda Financiera**
- **Conclusiones**

01

ASPECTOS DESTACADOS

ASPECTOS DESTACADOS

Marco Regulatorio

Res 102.: actualización transitoria del Valor Agregado de Distribución desde 16/02/24.

Los cambios restablecieron el equilibrio económico de la Compañía conforme fuera reflejado en el informe del auditor externo, sin párrafo de “*going concern*”.

Modificación Estatuto

Nuevas actividades incluidas en Objeto Social: Generación de energía Renovable, convencional y minerales críticos, entre otros, que permite a Edenor adaptarse a los desafíos de la transición energética.

Deuda Financiera

Exitosa colocación de USD 124 M Obligaciones Negociables Clase 3 y 4, mejorando el perfil de deuda de la Compañía

Calificación crediticia

Mejora en calificación crediticia de la deuda: S&P, FixSCr y Moodys.

02

MARCO REGULATORIO

MARCO REGULATORIO

- ❖ Nuevas tarifas aplicables desde el 16 de Febrero 2024, que restablecieron el equilibrio económico de la Compañía conforme fuera reflejado en el informe del auditor externo.
- ❖ El Gobierno Nacional se encuentra estudiando la modificación del régimen de subsidios.
- ❖ Continúa el proceso de Revisión Quinquenal Tarifaria (2025-2029), se mantiene la fecha original que es completar el proceso durante 2024.
- ❖ Resolución 58/2024 (y modif.) – Plan de pagos CAMMESA: La Secretaría de Energía instruyó a CAMMESA a determinar los montos adeudados por las distribuidoras, en concepto de compra de energía al MEM, y la forma en la cual deben ser cancelados.

MARCO REGULATORIO

Revisión Quinquenal Tarifaria

- ❖ **Resolución 270/2024: El 8 de Mayo de 2024, el ENRE aprobó el Programa para la Revisión Quinquenal Tarifaria del año en curso, dentro del que se incluye el siguiente detalle del plan de trabajo:**

Actividades/ Tareas	Fecha
1. Resolución del Interventor dando inicio al proceso RTI	8-may
2. Resolución ENRE aprobando la tasa de rentabilidad	10-jun
3. Resolución ENRE aprobando los criterios que deberán ser considerados para la elaboración de las propuestas tarifarias de las distribuidoras (parámetros de calidad objetivo, Costo de la Energía No Suministrada y penalizaciones por calidad de servicio, producto y comercial)	24-jul
4. Primer informe de las Distribuidoras: Proyección de Demanda, Base de Capital y Plan de Inversiones	30-agosto
5. Segundo informe de las Distribuidoras: Gastos de Explotación, Factor de Eficiencia, Mecanismo de traslados de los precios de energía y potencia. Ajuste del VAD	16-sept
6. Informe Final- Cuadro Tarifario Propuesto	30-sept
7. Resolución convocando Audiencia Pública	1-oct

MARCO REGULATORIO

Revisión Quinquenal Tarifaria

Principales indicadores del proceso de Revisión Quinquenal Tarifaria:

- ❖ Base de Activos
- ❖ Costo de Capital (WACC)
- ❖ Gastos Operativos – Inversiones
- ❖ Estándares de Calidad de Servicios
- ❖ Demanda
- ❖ Tarifa ajustada considerando la inflación

MARCO REGULATORIO

Modificación Estatuto:

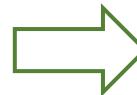
Objeto Social

Principales cambios estatutarios brindan flexibilidad que permitirá a Edenor aprovechar oportunidades relacionadas con la transición energética y la creciente electrificación de la economía argentina *

Previamente

- ❖ Distribución y comercialización de energía

Tras Modificación



- ❖ Distribución y comercialización de energía
- ❖ **NUEVAS OPORTUNIDADES:**
- ❖ Generación de Energía Renovables o Convencionales.
- ❖ Minerales Críticos ;
- ❖ Digitalización y/o inteligencia artificial aplicadas al Objeto Social.

03

ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS

Resultados mostraron una mejora significativa, principalmente impactado por una recomposición aprobada del VAD de 319,2% desde 16 de Febrero 2024.

EDENOR superó el nivel de inversiones en 1T24 (+27%vs. 1T23).

En millones de pesos en moneda constante	**1T24	**1T23	ΔAR\$	Δ%
Ingresos por servicios	276.157	270.771	5.386	2%
Compras de energía	(160.419)	(195.559)	35.140	(18%)
Margen de distribución	115.738	75.212	40.526	54%
Gastos operativos	(138.914)	(122.248)	(16.666)	14%
Otros ingresos operativos netos	972	2.299	(1.327)	(58%)
Resultado neto operativo	(22.204)	(44.737)	22.533	(50%)
Resultados financieros, netos	(214.050)	(135.077)	(78.973)	58%
RECPAM*	221.494	157.031	64.463	41%
Impuesto a las Ganancias	65.627	(15.856)	81.483	(514%)
Resultado neto	50.867	(38.639)	89.506	n/a

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

**Normas Internacionales de Contabilidad: Información financiera en economías hiperinflacionarias

Ingresos por Servicios: Alcanzaron los ARS 276.157 millones en el 1T24 (2% en moneda constante vs 1T23). Esto se debió principalmente por el récord de altas temperaturas durante el primer trimestre 2023 y consecuentemente a una menor demanda la cual fue compensada por el incremento de tarifa obtenido a partir del 16 de febrero de 2024.

Nuestros clientes ascendieron a 3,3 millones en el 1T24 (+1 % vs 1T23).

Compras de Energía: Fueron de ARS 160.419 millones (-18% vs 1T23), las cuales estuvieron impactadas principalmente por: (1) la menor demanda mencionada anteriormente, particularmente de los clientes residenciales y (2) por el incremento en el precio de la energía desde el primero de Febrero 2024 a raíz de los esfuerzos del gobierno en reducir los subsidios.

Margen de distribución: Fue de ARS 115.738 millones en el primer trimestre 2024, lo que representó un aumento del 54% respecto al mismo período del año anterior, producto principalmente por el incremento de las tarifas implementadas a mediados de Febrero 2024 y un menor volumen que compenso el efecto de mayores costos de energía debido a la reducción de subsidios.

Resultados Financieros netos: Registró una pérdida de ARS 214.050 millones en el 1T24 (+58% vs 1T23) principalmente por la mayor deuda financiera asumida en el período.

Resultado Neto: Para el 1T24 se obtuvo una ganancia de ARS 50.867 millones comparado a una perdida en el 1T23 de ARS 38.639 millones. La mejora se debió a mejores resultados operativos.

Inversiones: En el 1T24 se invirtió ARS 49.088 millones, (+27% vs 1T23). Estas cifras reflejan nuestro compromiso inquebrantable con la mejora en la calidad del servicio, lo que se hace evidente en las significativas mejoras que se han logrado en nuestros indicadores operativos.

El volumen de ventas de energía disminuyó en el primer trimestre 2024 un 7,8%.

	3 Meses 2024			3 Meses 2023			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.785	46,6%	2.927.217	3.133	48,3%	2.895.181	(11,1%)	1,1%
Comerciales pequeños	564	9,4%	338.331	587	9,0%	340.059	(4,0%)	(0,5%)
Comerciales medianos	411	6,9%	31.664	431	6,6%	30.944	(4,5%)	2,3%
Industriales	932	15,6%	7.278	989	15,2%	7.105	(5,7%)	2,4%
Sistema de peaje	993	16,6%	752	1.030	15,9%	693	(3,6%)	8,5%
Otros								
Alumbrado público	125	2,1%	21	136	2,1%	21	(8,4%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	172	2,9%	632	182	2,8%	592	(5,8%)	6,8%
Total	5.981	100%	3.305.895	6.488	100%	3.274.595	(7,8%)	1%

	1T 2024			1T 2023			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.785	46,6%	2.927.217	3.133	48,3%	2.895.181	(11,1%)	1,1%
Comerciales pequeños	564	9,4%	338.331	587	9,0%	340.059	(4,0%)	(0,5%)
Comerciales medianos	411	6,9%	31.664	431	6,6%	30.944	(4,5%)	2,3%
Industriales	932	15,6%	7.278	989	15,2%	7.105	(5,7%)	2,4%
Sistema de peaje	993	16,6%	752	1.030	15,9%	693	(3,6%)	8,5%
Otros								
Alumbrado público	125	2,1%	21	136	2,1%	21	(8,4%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	172	2,9%	632	182	2,8%	592	(5,8%)	6,8%
Total	5.981	100%	3.305.895	6.488	100%	3.274.595	(7,8%)	1%

*1T24: 702.438 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

En el 1T24, el volumen de ventas de energía totalizó 5.981 GWh (-7,8% vs 1T23), que fue liderado principalmente por una disminución del consumo del 11,1 % en Clientes Residenciales, producto de haber registrado más altas temperaturas en el primer trimestre 2023 y el ajuste en el precio de energía como el aumento del VAD a partir del 16 de Febrero de 2024.

La base de clientes de Edenor alcanzó 3,3 millones (+1% vs 1T23). Esto se debió fundamentalmente al aumento de clientes residenciales e industriales a raíz de las medidas de disciplina de mercado establecidas y la instalación de 1.406 medidores de energía integrados en el primer trimestre 2024, que en su mayoría fueron destinados a regularizar conexiones clandestinas.

En millones de Pesos en moneda constante	1T24	1T23	ΔARS	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(40.173)	(35.887)	(4.286)	12%
Planes de pensión	(3.838)	(3.531)	(307)	9%
Gastos de comunicaciones	(1.618)	(1.642)	24	(1%)
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(442)	(2.789)	2.347	(84%)
Consumo de materiales	(6.789)	(5.448)	(1.341)	25%
Alquileres y seguros	(688)	(1.153)	465	(40%)
Servicio de vigilancia	(1.725)	(1.843)	118	(6%)
Honorarios y retribuciones por servicios	(25.235)	(29.282)	4.047	(14%)
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(1.623)	(1.037)	(586)	57%
Relaciones públicas y marketing	(1.816)	(2.463)	647	(26%)
Publicidad y auspicios	(936)	(1.269)	333	(26%)
Reembolsos al personal	(1)	(2)	1	(50%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(24.977)	(23.621)	(1.356)	6%
Honorarios directores y síndicos	(161)	(105)	(56)	53%
Sanciones ENRE	(26.110)	(8.427)	(17.683)	210%
Impuestos y tasas	(2.709)	(3.671)	962	(26%)
Diversos	(73)	(78)	5	(6%)
Total	(138.914)	(122.248)	(16.666)	13,6%

Excluyendo la provisión por sanciones, los gastos operativos están en línea con el periodo anterior.

Este aumento puede atribuirse principalmente al mayor cargo por la provisión de las sanciones del ENRE al actualizarse las mismas con los ajustes tarifarios experimentados en el primer trimestre del año 2024. Si bien se registró un incremento en las remuneraciones y cargas sociales del 1T24, las mismas fueron compensadas por la reducción en el rubro honorarios y retribuciones por servicios.

A fines de Marzo de 2024, el índice de cobranza fue del 93,90%, siendo el saldo de deudores incobrables a dicha fecha de ARS 11.906 millones de pesos.

EBITDA

Mejora significativa debido al impacto positivo de la recomposición tarifaria y menores pérdidas de energía.

En millones de Pesos en moneda constante	1T24	1T23	Δ AR\$	Δ %
Resultado operativo	(22.204)	(44.737)	22.533	(50%)
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	26.600	24.658	1.942	8%
EBITDA	4.396	(20.079)	24.475	(122%)

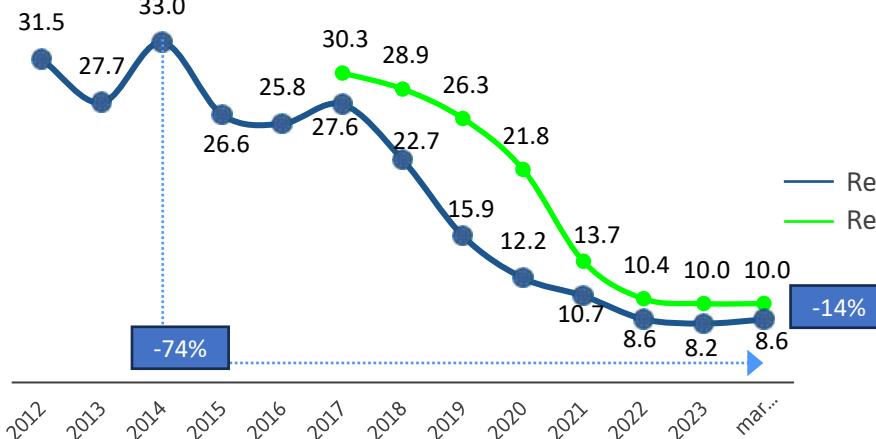
- ❖ Durante el primer trimestre 2024, el EBITDA registró una ganancia de ARS 4.396 millones, una mejora importante comparado con la pérdida de 20.079 millones registrada en el mismo período del año anterior.

- ❖ Los factores principales que impulsaron esta mejora fueron:
 - Impacto positivo debido a los mayores ingresos registrados en el último mes y medio por recomposición tarifaria (a partir del 16/02/2024).
 - Mayor reducción de las pérdidas de energía (15,9% en 1T23 VS 14,5% en 1T24).

04

INDICADORES OPERATIVOS

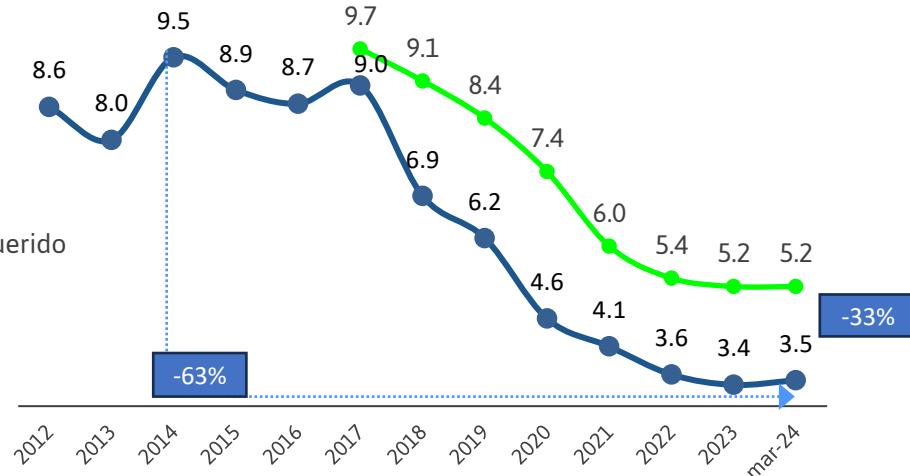
SAIDI horas / año / cliente



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.

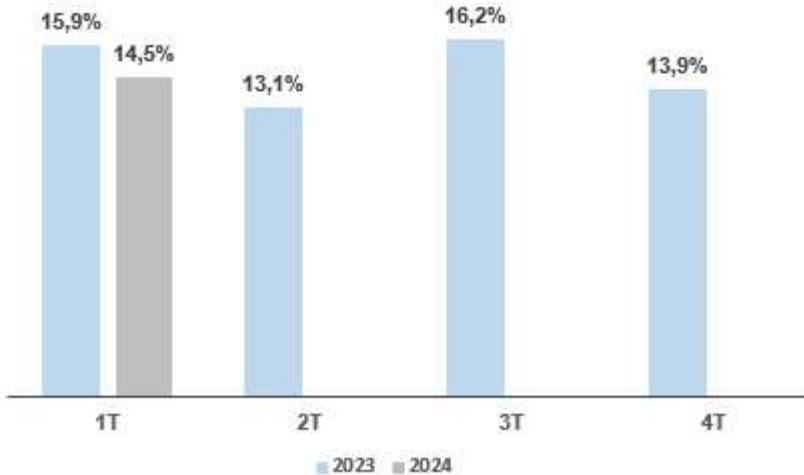
Los estándares de calidad se miden a través de la duración y la frecuencia de las interrupciones, en la prestación del servicio, utilizando los indicadores SAIDI y SAIFI. SAIDI se refiere a la duración de las interrupciones, mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año. SAIFI, por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

SAIFI veces / año / cliente



Al cierre del primer trimestre de 2024, los indicadores SAIDI y SAIFI fueron de 8.6 horas y 3.5 cortes promedio por cliente en el período, registrando niveles récord y mejorando un 74% y 63%, respectivamente, comparados con el año 2014.

Esta recuperación en el servicio se debe principalmente al nivel fuerte de inversiones que ha realizado la empresa desde ese entonces. Las inversiones han estado focalizadas en implementar mejoras en los procesos operativos y la adopción de tecnología aplicada a la operación y gestión de la red.



En el 1T24 las pérdidas de energía disminuyeron al 14,5%, en comparación con 15,9% en el mismo período del año anterior.

Impulsando la Innovación y la Eficiencia en la Mitigación de Pérdidas:

Nuestros equipos multidisciplinarios dinámicos siguen dedicados firmemente a desarrollar soluciones novedosas en la lucha contra las pérdidas de energía. Este esfuerzo colaborativo se ha fortalecido aún más mediante la ejecución decidida de las iniciativas de Disciplina de Mercado (DIME), destinadas a reducir las pérdidas.

Aprovechando la potencia de las herramientas analíticas e de inteligencia artificial, hemos optimizado estratégicamente las rutas de inspección, aumentando su eficacia. La misión de las acciones de DIME ("disciplina de mercado") sigue siendo firme: identificar y corregir conexiones irregulares, frustrar el fraude y frenar el robo de energía.

Avances Medibles en Inspección y Detección:

De Enero a Marzo de 2024, se llevaron a cabo un total considerable de 60.749 inspecciones en la Tarifa 1 (usuarios residenciales y generales), logrando una tasa de eficiencia del 48,3%. Esto se compara con el mismo período del año anterior, cuando 79.483 inspecciones arrojaron una tasa de eficiencia más alta del 50,2%.

Además, la instalación de 1.406 Medidores de Energía Integrados (MIDE: Medidores autoadministrados) durante 1T2024 y eso da fe de nuestro compromiso con la modernización de los mecanismos de monitoreo de energía.

Iniciativas de Recuperación y Redefinición de Equilibrio:

Nuestros esfuerzos van más allá de la detección, ya que restauramos diligentemente la integridad energética. Además de normalizar a los clientes equipados con medidores MIDE, nuestra labor se extiende a los clientes clandestinos con medidores convencionales.

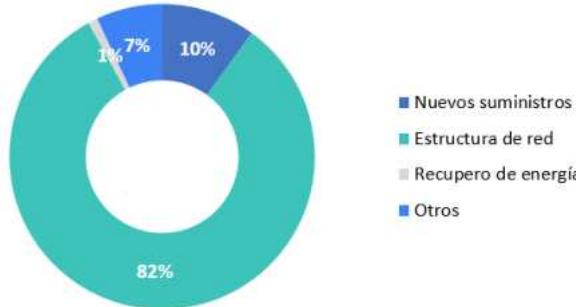
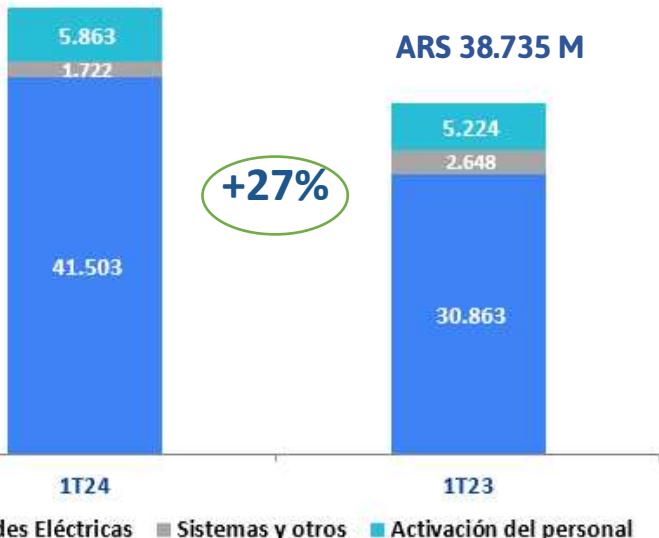
Reforzando estos esfuerzos, se ha implementado meticulosamente un novedoso sistema de balance de energía, complementado por la llegada de microbalances en vecindarios privados. A pesar de nuestros tenaces esfuerzos, se han observado casos de reincidencia en el fraude en todos los escenarios.

05

INVERSIONES

❖ Las inversiones durante el 1T24 fueron de ARS 49.088 M. (+27% vs 1T23).

ARS 49.088 M



- Nueva **Subestación TRUJUI** 220/13,2 kV 2x80MVA: En servicio, continúan las tareas de finalización
- Nueva **Subestación GARIN** 132/13,2 kV 2x40 MVA: En servicio, continúan las taras de finalización
- Adecuación **Subestación MORON** 132/13,2 kV de 2x40+80 MVA a 2x80 MVA con el objeto de liberar un campo de maniobras 132 kV: En servicio
- Adecuación **Subestación MERLO** 132/13,2 kV de 3x40 MVA a 2x80 MVA con el objeto de liberar un campo de maniobras 132 kV: En servicio
- Ampliación **Subestación SAN ALBERTO** 132/13,2 kV de 2x40 MVA a 2x80 MVA: Puesta en servicio durante Mayo
- Renovación cable subterráneo 220 kV (4,3 km) N°46 MALAVER – PI-MALAVER: Puesta en servicio durante Mayo
- Desafectación **Subestación NEWBERY** de 27,5 kV con nuevas instalaciones y vinculación a Subestación COLEGIAS. En servicio: 2º semestre 2024: Previsto para el 1º semestre 2025
- Ampliación barra de 132 kV en Subestación ZAPPALORTO: Previsto para el 1º semestre 2025
- Nuevo electroducto subterráneo 132 kV (8,75 km) ZAPPALORTO – MERLO: Previsto para el 1 semestre 2025
- Nuevo Centro de Rebaje **PUERTOS DEL LAGO** 33/13,2 kV 2x20 MVA: Previsto para el 1º semestre 2025
- Nuevo Puesto de Entrega TRANSCLOR 132 kV. En servicio: 1º semestre 2025.
- Nueva **Subestación MORENO** 132/13,2 kV 2x80 MVA. En servicio: 1º semestre 2025.
- Nueva **Subestación MARTINEZ** 132/13,2 kV 2x80 MVA. En servicio: 1º semestre 2025.

06

DEUDA FINANCIERA

DEUDA FINANCIERA

Obligaciones Negociables

Exitsa colocación de
USD 124 M en
Obligaciones Negociables

**Oblig. Negociables Clase 3
Nov-26**

**Oblig. Negociables Clase 4
Mar-25**

- ❖ Monto: USD 96 Millones.
 - USD 34 Millones (Canje ON Clase 2 – 57% aceptación).
 - USD 62 Millones (*New Money*).
- ❖ Tasa: 9,75%
- ❖ Pago de Interés: Semestral.
- ❖ Amortización: Bullet.

- ❖ Monto: ARS 24.398 Millones (Eq. USD 28.6 Millones)
- ❖ Tasa: BADLAR+300 Puntos Básicos
- ❖ Pago de Interés: Trimestral
- ❖ Amortización: Bullet.

	ON Clase 1	ON Clase 2	ON Clase 3	ON Clase 4
Monto (Millones)	55	27*	96	24.398**
Moneda	USD	USD	USD	ARS
Tipo	Social	Std	Std	Std
Vencimiento	may-25	nov-24	nov-26	mar-25
Tasa	9.75	9.75	9.75	BADLAR +300 Puntos Basicos
Interes	Semestral	Semestral	Semestral	Trimestral
Ley	Nueva York	Argentina	Argentina	Argentina

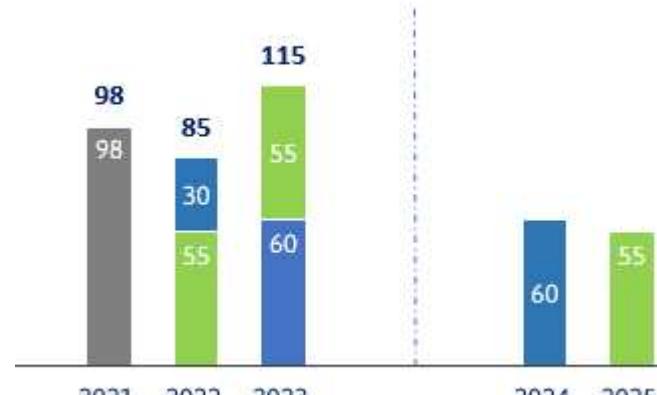
DEUDA FINANCIERA

Obligaciones Negociables

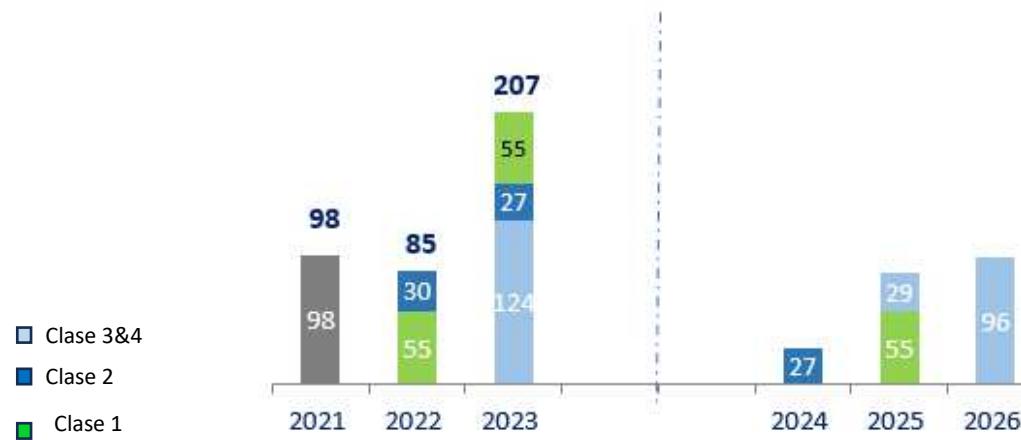
(en millones de US\$)

**REPORTE DE RESULTADOS
PRIMER TRIMESTRE 2024**

Deuda hasta Diciembre 2023



Deuda tras recientes Emisiones



CALIFICACIONES

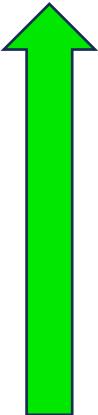
Moody's

FixSer
FitchRatings

S&P Global

Risk Ratings - 2024 Corporate Bonds

	<i>Rating</i>	<i>Outlook</i>	<i>Fecha</i>
Emisor en moneda Local	BBB+.ar	Rev a la suba	feb-24
Emisor en moneda Extranjera	BBB+.ar	Rev a la suba	feb-24
Emisor de Largo Plazo	A(arg)	Estable	feb-24
ON Clase 1			feb-24
ON Clase 1 Adicionales	A(arg)	Estable	feb-24
ON Clase 2	A(arg)	Estable	feb-24
ON Clase 2 Adicionales	A(arg)	Estable	feb-24
ON Clase 3	A(arg)	Estable	feb-24
ON Clase 4	A(arg)	Estable	feb-24
Calificacion institucional	raB	Estable	mar-24
Programa Global de Obligaciones Negociables	raB	Estable	mar-24
Moneda extranjera	raCCC	Estable	mar-24



07

CONCLUSIONES

CONCLUSIONES

Res 102.: actualización transitoria del Valor Agregado de Distribución desde 16/02/24.

Los cambios restablecieron el equilibrio económico de la Compañía conforme fuera reflejado en el informe del auditor externo, sin párrafo de “going concern”.

Continúa el proceso de Revisión Quinquenal Tarifaria (2025-2029), se mantiene la fecha original que es completar el proceso durante 2024

Nuevas actividades incluidas en Objeto Social: Generación de energía Renovable, convencional y minerales críticos, entre otros, que permite a Edenor adaptarse a los desafíos de la transición energética.

Mejora en calificación crediticia de la deuda: S&P, FixSCr y Moodys.

Exitosa colocación y canje de USD 124 M Obligaciones Negociables Clase 3 y 4, mejorando el perfil de deuda de la Compañía

Perspectivas positivas y estables en flujo de ingresos.

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, a 3,3 millones de clientes (una población de aproximadamente 9 millones de habitantes) en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 1T24, edenor vendió 5.981 GWh de electricidad y compró 7.004 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 276.157 millones. A su vez, la Sociedad obtuvo un resultado trimestral neto por ARS 50.867 millones.

CONTACTOS RELACIÓN CON INVERSORES

German Ranftl | Director de Administración y Finanzas

Solange Barthe | Gerente de Relación con Inversores

Lucila Ramallo | Analista Senior de Relación con Inversores

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



Estado de Resultados Integral Condensado Intermedio

Por el período finalizado al 31 de Marzo de 2024 y 2023.

Valores expresados en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	31.03.2024 AR\$	31.03.2023 AR\$
Ingresos por servicios	276.157	270.771
Compras de energía	(160.419)	(195.559)
Margen de distribución	115.738	75.212
Gastos de transmisión y distribución	(73.673)	(69.671)
Resultado bruto	42.065	5.541
Gastos de comercialización	(41.175)	(29.861)
Gastos de administración	(24.066)	(22.716)
Otros ingresos operativos	5.433	8.262
Otros egresos operativos	(4.461)	(5.963)
Resultado operativo	(22.204)	(44.737)
Ingresos financieros	115	5
Gastos financieros	(113.589)	(146.720)
Otros resultados financieros	(100.576)	11.638
Resultados financieros netos	(214.050)	(135.077)
RECPAM	221.494	157.031
Resultado antes de impuestos	(14.760)	(22.783)
Impuesto a las ganancias	65.627	(15.856)
Resultado del período	50.867	(38.639)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	58,13	(44,16)

Estado de Resultados Integrales Condensado histórico

Por el período finalizado al 31 Marzo de 2024 y 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en valores históricos	31.03.2024 AR\$	31.03.2023 AR\$
Ingresos por servicios	256.572	65.256
Compras de energía	(146.913)	(47.137)
Margen de Distribución	109.658	18.119
Gastos de transmisión y distribución	(48.231)	(12.548)
Resultado bruto	61.428	5.571
Gastos de comercialización	(34.613)	(6.566)
Gastos de administración	(19.288)	(4.843)
Otros ingresos operativos, netos	964	636
Resultado operativo	8.491	(5.204)
 Ingresos financieros	102	1
Gastos financieros	(213.013)	(36.627)
Otros resultados financieros	7.730	3.629
Resultados financieros netos	(205.181)	(32.997)
 Resultado antes de impuestos	(196.690)	(38.200)
Impuesto a las ganancias	47.964	830
Resultado del periodo	(148.726)	(37.371)
 Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	(169,97)	(42,71)

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio

Por el período finalizado al 31 de Marzo de 2024 y Diciembre 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	31.03.2024	31.12.2023	31.03.2024	31.12.2023
	AR\$	AR\$	AR\$	AR\$
ACTIVO				PATRIMONIO
ACTIVO NO CORRIENTE				
Propiedades, plantas y equipos	1.953.999	1.930.124	Capital social	875
Participación en negocios conjuntos	86	86	Ajuste sobre capital social	516.633
Activos por derecho de uso	6.249	5.367	Acciones propias en cartera	31
Otros créditos	3	4	Ajuste acciones propias en cartera	11.077
			Prima de Emisión	7.150
			Costo de adquisición de acciones propias	(42.365)
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	1.960.337	1.935.581		(42.365)
ACTIVO CORRIENTE				
Inventarios	76.248	60.369	Reserva legal	35.814
Otros créditos	53.231	51.621	Reserva facultativa	346.826
Créditos por ventas	205.224	100.975	Otros resultados integrales	(5.256)
Activos Financieros a valor razonables con cambios en resultados	144.310	125.281	Resultados no asignados	(154.584)
Efectivo y equivalentes de efectivo	25.207	13.840	TOTAL DEL PATRIMONIO	716.201
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	504.220	352.086		665.334
TOTAL DEL ACTIVO	2.464.557	2.287.667	PASIVO	
PASIVO NO CORRIENTE				
Deudas comerciales		1.843		2.422
Otras deudas		277.657		240.963
Préstamos		127.285		67.236
Ingresos diferidos		20.621		20.430
Remuneraciones y cargas soc. a pagar		3.887		3.713
Planes de beneficios		8.466		7.463
Pasivo por impuesto diferido		660.176		725.803
Previsiones		10.943		14.951
TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE		1.110.878		1.082.981
PASIVO CORRIENTE				
Deudas comerciales		458.837		365.329
Otras deudas		87.524		44.486
Préstamos		52.903		76.816
Ingresos diferidos		50		76
Remuneraciones y cargas soc. a pagar		26.736		40.386
Planes de beneficios		578		876
Deudas fiscales		7.816		7.033
Previsiones		3.034		4.350
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE		637.478		539.352
TOTAL DEL PASIVO		1.748.356		1.622.333
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		2.464.557		2.287.667

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio

Por el período finalizado al 31 de Marzo de 2024 y 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	31.03.24 AR\$	31.03.23 AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del período	50.867	(38.639)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:		
	(44.651)	23.188
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(130.770)	(53.472)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	152.260	110.280
Aumento (Disminución) de remuneraciones y cargas sociales a pagar	1.538	(6.982)
Otros	(1.235)	(28.186)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	28.009	6.189
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(90.474)	(11.232)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	73.440	23.215
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	10.975	18.172
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	13.840	7.695
Resultados financieros del efectivo y equivalentes de efectivo	544	1.614
RECPAM	(152)	(70)
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	10.975	18.172
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	25.207	27.411
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(6.384)	(4.145)
Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas	(2.505)	(718)

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.