

REPORTE DE RESULTADOS
Cuarto Trimestre 2023

Marzo, 2024

edenor



Buenos Aires, Argentina, 8 de Marzo 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 cuarto 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.

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 706.383.788.760 | USD 694.129.299,24

Precio

ARS 807 | USD 15,86 07/03/24

Información Sobre Webcast

El Lunes 11 de marzo, 2024 a las 12 pm de Buenos Aires/ 10 am Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 4T23. 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: 11 de Marzo, 2024

HORA: 12 pm BA/ 10 am Nueva York

4T 2023

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

- **Marco Regulatorio**
- **Resultados Financieros**
- **Indicadores Operativos**
- **Deuda Financiera**
- **Sustentabilidad, tecnología e innovación**
- **Aspectos Destacados**

01

MARCO REGULATORIO

MARCO REGULATORIO

VAD + 319,2%

Ajuste Autómatico
Mensual

- ❖ **Nueva tarifa aplicable desde el 16/02/24, incluyendo un ajuste tarifario automático mensual:**
 - ✓ El 26/01/24 se realizó la Audiencia Pública para analizar la tarifa de distribución eléctrica.
 - ✓ Resolución N°102/2024 estableció nuevas tarifas incluyendo un aumento del VAD de 319,20%, **aplicables desde el 16/02/24**. Asimismo, se incluyó un **mechanismo de actualización mensual automático** (formula polinómica) aplicable desde **Mayo 2024**.
 - ✓ Los cambios restablecieron el equilibrio económico de la Compañía conforme fuera reflejado en el informe del auditor externo.
 - ✓ Continúa el proceso de Revisión Quinquenal Tarifaria (2024-2028), a completarse durante 2024.
- ❖ **El 29/02/2024 se realizó la Audiencia Pública a fin de definir modificaciones en el régimen de subsidios para bajos ingresos, el cual no tiene ningún efecto en el VAD de Edenor (pass-through).**

02

RESULTADOS FINANCIEROS

Desde 16 de Febrero 2024, fue aprobada una recomposición del VAD de 319,2% y un mecanismo de actualización mensual automática.

EDENOR supera el nivel de inversiones en 2023 (+17%vs. 2022).

En millones de pesos en moneda constante	**Nic-29 2023	Nic-29 2022	Δ%	Nic-29 4T23	Nic-29 4T22	Δ%
Ingresos por servicios	701,098	640,994	9%	120,423	144,991	(17%)
Compras de energía	(458,944)	(446,030)	3%	(75,848)	(111,699)	(32%)
Margen de distribución	242,154	194,964	24%	44,575	33,292	34%
Gastos operativos	(366,314)	(300,940)	22%	(101,736)	(74,969)	36%
Otros ingresos operativos netos	4,374	8,665	(50%)	405	14,130	n/a
Resultado neto operativo	(119,786)	(97,311)	23%	(56,756)	(27,547)	106%
Acuerdo regularización de obligaciones	197,731	56,479	250%		56,479	n/a
Resultados financieros, netos	(350,354)	(277,584)	26%	(88,149)	(88,066)	0%
RECPAM*	454,589	310,205	47%	123,627	85,540	45%
Impuesto a las Ganancias	(133,809)	(46,187)	190%	(11,465)	(14,669)	(22%)
Resultado neto	48,371	(54,398)	n/a	(32,743)	11,737	n/a

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

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

Ingresos por Servicios: Alcanzaron los ARS 120.423 millones en el 4T23 (-17% en moneda constante vs 4T22), acumulando un incremento del 9% durante el año 2023. Esto se debió principalmente al retraso tarifario vs la inflación.

Nuestros clientes ascendieron a 3,3 millones en el año 2023 (+1 % vs 2022).

Compras de Energía: Fueron de ARS 75.848 millones (-32% vs 4T22), acumulando en el año un incremento del 3%, el cual estuvo impactado por récord de altas temperaturas en el primer trimestre del 2023 , en comparación al mismo período del año anterior.

Margen de distribución: Fue de ARS 44.575 millones en 4T23, lo que representó un aumento del 34% respecto al mismo periodo del año anterior, producto principalmente del retraso tarifario en un contexto inflacionario compensado en parte por los niveles de volumen de energía vendida. En el acumulado del año alcanzó un incremento del 24% vs 2022.

Resultados Financieros netos: Registró una pérdida de ARS 88.149 millones en el 4T23, totalizando un nivel similar al 4T22.

Resultado Neto: Se totalizó una pérdida de ARS 32.743 millones en el 4T23, resultando el acumulado del año una ganancia de ARS 48.371 millones.

Inversiones: En el 4T23 se invirtió ARS 32.426 millones, alcanzando un total de ARS 123.628 millones en el año 2023 (+17% vs 2022). 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 SAIDI (Duración de interrupción del servicio) y SAIFI (Frecuencia de interrupciones del servicio).

	2023			2022			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	10.833	46,0%	2.919.787	10.361	45,4%	2.886.189	4,6%	1,2%
Comerciales pequeños	2.153	9,1%	339.149	2.056	9,0%	339.470	4,7%	(0,1%)
Comerciales medianos	1.552	6,6%	31.310	1.529	6,7%	30.825	1,5%	1,6%
Industriales	3.680	15,6%	7.252	3.714	16,3%	7.050	(0,9%)	2,9%
Sistema de peaje	3.933	16,7%	724	3.776	16,5%	686	4,1%	5,5%
Otros								
Alumbrado público	599	2,5%	21	634	2,8%	21	(5,6%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	788	3,3%	631	755	3,3%	588	4,5%	7,3%
Total	23.538	100%	3.298.874	22.826	100%	3.264.829	3,1%	1,0%

	4T23			4T22			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.240	42,6%	2.919.787	2.393	43,8%	2.886.189	(6,4%)	1,2%
Comerciales pequeños	497	9,4%	339.149	497	9,1%	339.470	0,1%	(0,1%)
Comerciales medianos	371	7,1%	31.310	383	7,0%	30.825	(3,1%)	1,6%
Industriales	890	16,9%	7.252	924	16,9%	7.050	(3,7%)	2,9%
Sistema de peaje	971	18,5%	724	958	17,6%	686	1,3%	5,5%
Otros								
Alumbrado público	132	2,5%	21	138	2,5%	21	(4,6%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	160	3,1%	631	165	3,0%	588	(2,6%)	7,3%
Total	5.261	100%	3.298.874	5.457	100%	3.264.829	(3,6%)	1,0%

*4T23: 703.823 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

El volumen de ventas de energía aumentó en el año 2023 un 3,1%.

En el 4T23, el volumen de ventas de energía totalizó 5.261 GWh (-3,6% vs 4T22), que fue liderado principalmente por una disminución del consumo del 6,4 % en Clientes Residenciales, si bien en el año tuvo un incremento del 4,6% producto de las altas temperaturas en el primer trimestre.

La base de clientes de Edenor alcanzó 3,3 millones (+1% vs 4T22). 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 1.130 medidores de energía integrados en el cuarto trimestre 2023, que en su mayoría fueron destinados a regularizar conexiones clandestinas.

En millones de Pesos	2023	2022	%	4T23	4T22	%
En moneda constante						
Remuneraciones y cargas sociales	(110.758)	(101.931)	9%	(33.727)	(27.624)	22%
Planes de pensión	(2.428)	(3.743)	(35%)	3.238	(243)	(1430%)
Gastos de comunicaciones	(4.805)	(4.015)	20%	(1.330)	(698)	91%
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(6.662)	(6.847)	(3%)	284	(792)	(136%)
Consumo de materiales	(11.061)	(11.170)	(1%)	(1.654)	(1.370)	21%
Alquileres y seguros	(2.534)	(3.508)	(28%)	(439)	(947)	(54%)
Servicio de vigilancia	(4.720)	(4.447)	6%	(1.369)	(1.568)	(13%)
Honorarios y retribuciones por servicios	(97.527)	(70.457)	38%	(32.748)	(19.053)	72%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(2.829)	(3.216)	(12%)	(668)	(835)	(20%)
Relaciones públicas y marketing	(6.646)	(5.905)	13%	(2.052)	(2.274)	(10%)
Publicidad y auspicios	(3.424)	(3.042)	13%	(1.057)	(1.172)	(10%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(82.753)	(56.656)	46%	(26.890)	(14.066)	91%
Honorarios directores y síndicos	(161)	(215)	(25%)	(2)	(176)	(99%)
Sanciones ENRE	(18.647)	(15.160)	23%	(539)	(1.476)	(63%)
Impuestos y tasas	(11.161)	(10.479)	7%	(2.712)	(2.667)	2%
Diversos	(194)	(143)	36%	(70)	(26)	164%
Total	(366.314)	(300.940)	22%	(101.736)	(74.969)	36%

Los gastos operativos aumentaron en el 4T23 un 36% debido principalmente a la inflación.

Este aumento puede atribuirse principalmente a mayores remuneraciones, honorarios por servicios y gastos de depreciación producto de la inflación.

A fines de Diciembre de 2023, el índice de cobranza fue del 95,82%, siendo el saldo de deudores incobrables a dicha fecha de ARS 11.355 millones de pesos.

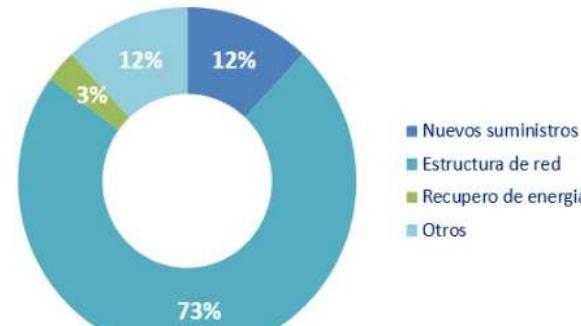
EBITDA

En millones de Pesos en moneda constante	2023	2022	Δ%	4T23	4T22	Δ%
Resultado operativo	(119.786)	(97.311)	23%	(56.756)	(27.547)	106%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	85.582	59.872	43%	27.556	14.900	85%
Acuerdo de Regularización en negocios conjuntos	197.731	56.479	250%	-	56.479	n/a
EBITDA	163.527	19.040	n/a	(29.200)	43.832	n/a

- ❖ Durante el año 2023, el EBITDA registró una ganancia de ARS 163.527 millones, una mejora importante comparado con el año anterior. Los factores principales fueron:
 - Impacto positivo de ARS 197.731 millones como resultado de los planes de pago implementados con CAMMESA por las compras de energía.
 - Los ajustes tarifarios de Abril y Junio; y
 - Mayor reducción de las pérdidas de energía (14,9% en 4T23 VS 15,6% en 4T22).
- ❖ El EBITDA del 4T23 fue un resultado negativo de ARS 29.200 millones frente a la ganancia de ARS 43.832 millones del año pasado por las mismas razones mencionadas anteriormente (menor demanda, atraso tarifario, mayores gastos operativos).

- ❖ Las inversiones durante el año 2023 fueron de **ARS 123.628 millones**.
(+17% vs 2022 que representaron ARS 105.571 millones).

- ❖ El total de las inversiones durante 4T23 fueron ARS 32.426 millones.



■ Inversiones Eléctricas ■ Inversiones no eléctricas ■ Activación del personal

- Renovación/Repotenciación cables 115/116 Subestación PUERTO NUEVO-PI SALGUERO- 2,5 km de Red AT. Puesta en Servicio en mayo 2023
- Adecuación Subestación MORON 132/13.2 kV – mantiene su potencia instalada (160 MVA) cambiando la cantidad de transformadores (de 3 a 2), con el objeto de liberar un campo de maniobras en 132 kV. En servicio: septiembre 2023
- Adecuación Subestación MERLO 132/13.2 kV – amplía su potencia instalada (de 120 MVA a 160 MVA) cambiando la cantidad de transformadores (de 3 a 2), con el objeto de liberar un campo de maniobras en 132 kV. En Servicio 1º Transformador: noviembre 2023. (2º Transformador y finalizaciones 1º trimestre 2024).
- Nueva Subestación TRUJUI 220/13.2 kV-160 MVA de potencia instalada. Puesta en servicio: diciembre 2023. (Finalizaciones durante el 1º trimestre 2024)
Vinculación AT Nueva SE TRUJUI- 0,2 km de Red AT. Puesta en servicio: noviembre 2023.
- Nueva Subestación GARIN 132/13.2 kV- 80 MVA de potencia instalada. Puesta en servicio: 1º Transformador 40 MVA: diciembre 2023. (2º Transformador y finalizaciones durante el 1º trimestre 2024)
Vinculación AT Nueva SE GARIN- 6 km de Red AT. Puesta en servicio: noviembre 2023.
- Ampliación Subestación SAN ALBERTO 132/13.2 kV – duplica su potencia instalada de 80 MVA a 160 MVA. Fecha de puesta en servicio: 1er trimestre 2024.

**Se invirtieron
4.274 millones
de dólares
desde 1992**

**En los últimos
11 años
invertimos USD
2.252 M
(promedio de
USD 205 M por
año)**

Inversiones en infraestructura:



41.896
km de red



83
Subestaciones



29.778
MVA de
potencia
instalada



72%
Ratio clientes
edenordigital/
cartera



3.343
Puntos de
telecontrol



2.724
Puntos tele-
supervisados



324 mil
Medidores
inteligentes

En el período 2013-2023 invertimos USD 2.252 M (promedio de USD 205 M por año) y logramos:

5.547
km de red

18
Subestaciones

5.416
MVA de
potencia
instalada

+13%

+21%

+27%

Sumamos

- Redes inteligentes
- Medidores inteligentes
- Soluciones y tecnología para clientes
- Electromovilidad
- Generación de energía renovable propia y por los usuarios

03

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.

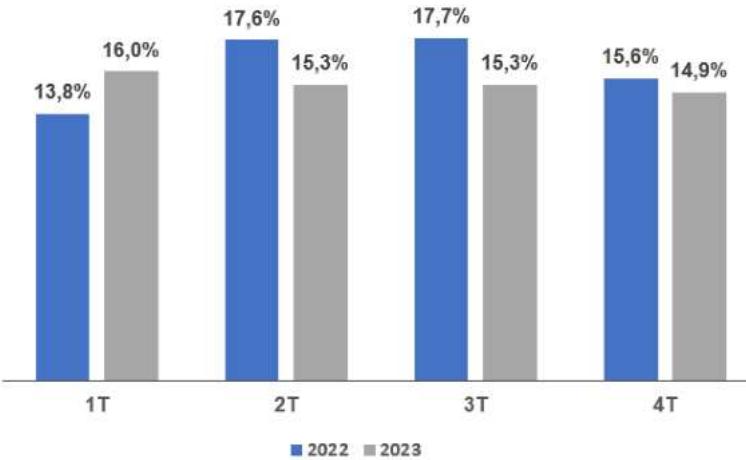
REPORTE DE RESULTADOS
CUARTO TRIMESTRE 2023

SAIFI veces / año / cliente



Al cierre del cuarto trimestre de 2023, los indicadores SAIDI y SAIFI mostraron una mejora significativa a 8,2 horas y 3,4 cortes promedio por cliente en el año, registrando niveles récord y mejorando un 75% y 64%, 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 4T23 las pérdidas de energía disminuyeron al 14,9%, en comparación con 15,6% 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 Octubre a Diciembre de 2023, se llevaron a cabo un total considerable de 79.468 inspecciones en la Tarifa 1 (usuarios residenciales y generales), logrando una tasa de eficiencia del 52,0%. Esto se compara con el mismo período del año anterior, cuando 83.141 inspecciones arrojaron una tasa de eficiencia más alta del 56,5%.

Además, la instalación de 7.859 Medidores de Energía Integrados (MIDE: Medidores autoadministrados) durante 2023 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

04

DEUDA FINANCIERA

DEUDA FINANCIERA

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 3.577 Millones (Eq. USD 4 Millones)
- ❖ Tasa: BADLAR+300 Puntos Básicos
- ❖ Pago de Interés: Trimestral
- ❖ Amortización: Bullet.

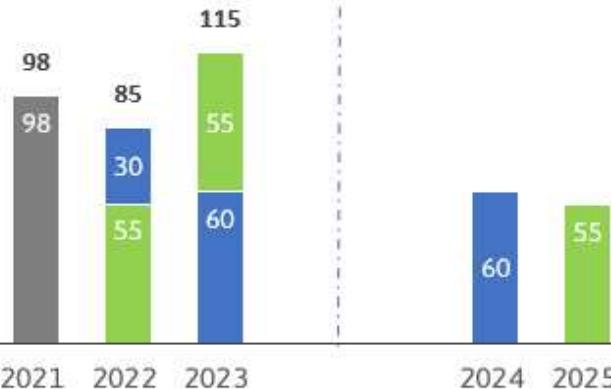
	ON Clase 1	ON Clase 2	ON Clase 3	ON Clase 4
Monto (Millones)	55	27*	96	3.577
Moneda	USD	USD	USD	ARS
Tipo	Social	Std	Std	Std
Vencimiento	may-25	nov-24	nov-26	mar-25
Tasa	9.75	9.75	9.75	BADLAR +300 Puntos Basicos
Interes	Semestral	Semestral	Semestral	Trimestral
Ley	Nueva York	Argentina	Argentina	Argentina

* Neto de la Emisión de 60 M por el canje

DEUDA FINANCIERA

En millones de dólares

Deuda hasta Diciembre 2023

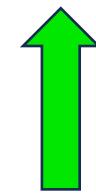


Deuda Proforma con las Nuevas Emisiones



CALIFICACIONES

Risk Ratings - 2023 Corporate Bonds				
		Rating	Outlook	Fecha
Moody's	Emisor en moneda Local	BBB+.ar	Rev a la suba	feb-24
	Emisor en moneda Extranjera	BBB+.ar	Rev a la suba	feb-24
FixSer FitchRatings	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
S&P Global	Calificacion institucional	raCCC	Negativa	dic-23
	Programa Global de Obligaciones Negociables	raCCC	Negativa	dic-23
	Moneda extranjera	raCCC-	Negativa	mar-23



05

SUSTENTABILIDAD, TECNOLOGIA E INNOVACIÓN

SUSTENTABILIDAD, TECNOLOGIA E INNOVACIÓN

Queremos liderar la transformación de la red eléctrica a una red inteligente con tecnología e innovación.



Red inteligente

Clientes generando y vendiendo electricidad.



Paneles solares

Techos y terrazas propias y de clientes.



Eficiencia energética

Medidores y red inteligente. Uso de inteligencia artificial.



Cargadores eléctricos

Contribuir al desarrollo de la electromovilidad (transporte público y privado).

+ SOLUCIONES + INNOVACIÓN + EFICIENCIA = MEJOR CALIDAD DE SERVICIO



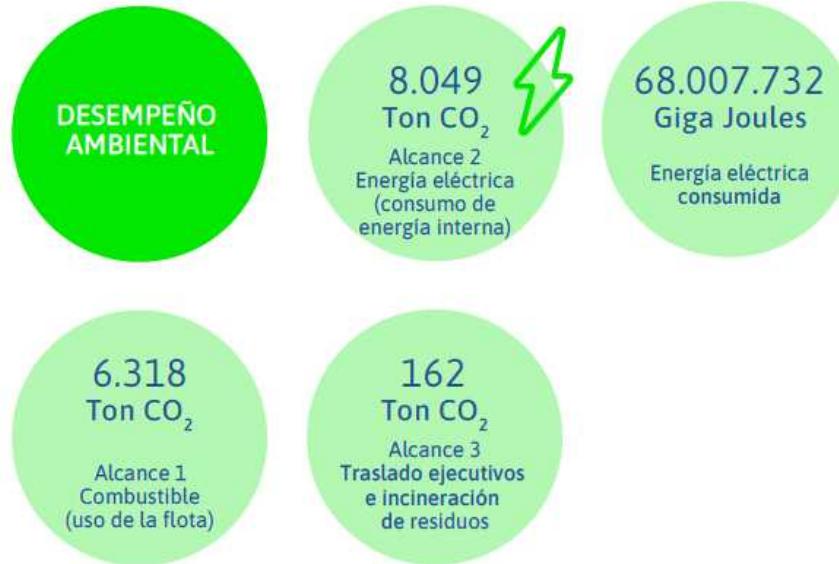
El día 08/03/24 el Directorio aprobó el 10º Reporte de Sustentabilidad 2023 con su “Informe de Seguridad Limitada” emitida por PwC Argentina.

Elaborado en referencia los estándares de la Global Reporting Initiative (GRI) y del Sustainability Accounting Standards Board (SASB).

Te invitamos a recorrerlo en:

<https://ir.edenor.com/sustentabilidad>

Desempeño Ambiental 2023



- ✓ ISO 14001:2015: Sistemas de Gestión Ambiental
- ✓ Promovemos la economía circular

Desempeño Social 2023



- ✓ 85,1% de satisfacción de Clientes
- ✓ Programa de Becas y Tutorías

Desempeño en Gobernanza 2023



- ✓ Impulsamos el Programa de Integridad
- ✓ Capacitación y divulgación

06

ASPECTOS RELEVANTES

ASPECTOS RELEVANTES (POSTERIORES AL CIERRE DEL EJERCICIO 2023)

26/01/24: Audiencia Pública
actualización transitoria
Costo Propio de Distribución.

Resolución Nº102/2024
estableció nuevas tarifas
incluyendo un aumento del
VAD de 319,20% , **aplicables
desde el 16/02/24.**

Se incluyó mecanismo de
actualización mensual
automático (fórmula
polinómica) aplicable desde
Mayo 2024.

Mejora en calificación de
la deuda: FixSCr y
Moodys.

Exitosa colocación y
canje de USD 100 M
Obligaciones
Negociables Clase 3 y 4.

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 4T23, edenor vendió 5.261 GWh de electricidad y compró 7.287 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 120.423 millones. A su vez, la Sociedad obtuvo un resultado trimestral negativo neto por ARS 32.743 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 Integrales Condensado

Por el ejercicio finalizado al 31 de Diciembre de 2023 y 2022.

Valores expresados en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	31.12.2023 AR\$	31.12.2022 AR\$
Ingresos por servicios	701.098	640.994
Compras de energía	(458.944)	(446.030)
Margen de distribución	242.154	194.964
Gastos de transmisión y distribución	(214.428)	(171.625)
Resultado bruto	27.726	23.339
Gastos de comercialización	(82.764)	(73.717)
Gastos de administración	(69.122)	(55.598)
Otros ingresos operativos	25.335	32.412
Otros egresos operativos	(20.951)	(23.730)
Resultado por participación en negocios conjuntos	(10)	(17)
Resultado operativo	(119.786)	(97.311)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	197.731	56.479
Ingresos financieros	367	203
Gastos financieros	(319.435)	(273.335)
Otros resultados financieros	(31.286)	(4.452)
Resultados financieros netos	(350.354)	(277.584)
RECPAM	454.589	310.208
Resultado antes de impuestos	182.180	(8.211)
Impuesto a las ganancias	(133.809)	(46.187)
Resultado del ejercicio	48.371	(54.398)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	55,28	(62,17)

Estado de Resultados Integrales Condensado

Por el ejercicio finalizado al 31 de Diciembre
de 2023 y 2022

Expresado en moneda constante.

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	31.12.2023 AR\$	31.12.2022 AR\$
Ingresos por servicios	373,253	152,641
Compras de energía	(240,640)	(107,922)
Subtotal	132,612	44,720
Gastos de transmisión y distribución	(93,702)	(32,455)
Resultado bruto	38,910	12,265
Gastos de comercialización	(39,700)	(16,023)
Gastos de administración	(34,373)	(12,463)
Otros ingresos operativos, netos	2,198	3,432
Resultado operativo	(32,965)	(12,790)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	108,723	18,136
Ingresos financieros	278	47
Gastos financieros	(184,188)	(72,950)
Otros resultados financieros	(23,351)	3,885
Resultados financieros netos	(207,261)	(69,017)
Resultado antes de impuestos	(131,504)	63,671
Impuesto a las ganancias	(83,727)	543
Resultado del ejercicios	(215,230)	63,127
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(245.98)	(72.15)

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio

Por el ejercicio finalizado al 31 de Diciembre
de 2023 y 2022

Expresado en moneda constante.

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
	AR\$	AR\$	AR\$	AR\$
ACTIVO				
ACTIVO NO CORRIENTE				
Propiedades, plantas y equipos	1.272.983	1.233.003		
Participación en negocios conjuntos	51	66		
Activo por impuesto diferido	3.540	2.202		
Otros créditos	3	3		
Activos financieros a costo amortizado	-	-		
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	1.276.589	1.235.280		
ACTIVO CORRIENTE				
Inventarios	39.816	20.048		
Otros créditos	34.046	58.232		
Créditos por ventas	66.597	87.167		
Activos financieros a valor razonable con	82.628	89.379		
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.128	5.076		
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	232.215	259.902		
TOTAL DEL ACTIVO	1.508.804	1.495.182		
PATRIMONIO				
PATRIMONIO				
Capital social		875	875	
Ajuste sobre capital social		340.453	340.419	
Prímo de emisión		31	31	
Acciones propias en cartera		7.286	7.322	
Ajuste acciones propias en cartera		4.716	4.674	
Costo de adquisición de acciones propias		(27.346)	(27.346)	
Reserva legal		23.621	23.621	
Reserva facultativa		228.747	228.747	
Otros resultados integrales		(3.472)	(2.532)	
Resultados acumulados		(135.502)	(183.873)	
TOTAL DEL PATRIMONIO	436.811	391.338		
PASIVO				
PASIVO NO CORRIENTE				
Deudas comerciales		1.597	2.866	
Otras deudas		158.924	54.458	
Préstamos		44.345	45.268	
Ingresos diferidos		13.474	11.451	
Remuneraciones y cargos soc. a pagar		2.449	2.402	
Planes de beneficios		4.322	5.795	
Passivo por impuesto diferido		478.636	345.384	
Previsiones		3.861	17.233	
TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	714.268	484.917		
PASIVO CORRIENTE				
Deudas comerciales		240.350	559.936	
Otras deudas		23.340	19.632	
Préstamos		50.663	573	
Ingresos diferidos		50	137	
Remuneraciones y cargos soc. a pagar		26.636	29.084	
Planes de beneficios		578	729	
Deudas fiscales		4.639	4.102	
Previsiones		2.863	4.674	
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	355.725	618.927		
TOTAL DEL PASIVO	1.069.993	1.103.844		
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	1.508.804	1.495.182		

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio

Por el ejercicio finalizado al 31 de Diciembre de 2023 y 2022

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	31.12.23 AR\$	31.12.22 AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	48.371	(54.398)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(29.798)	(21.578)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	110.373	192.586
Pago de impuesto a las ganancias	-	(299)
Otros	20.115	(30.322)
 Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	 71.472	 110.321
 Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	 (79.061)	 (116.343)
 Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	 7.338	 (14.830)
 (Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	 (251)	 (20.852)
 Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	 5.076	 19.242
Resultados financieros del efectivo y equivalentes de efectivo	4.510	6.767
RECPAM	(207)	(81)
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(251)	(20.852)
 Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	 9.128	 5.076
 Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(3.847)	(6.774)
Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas	(4.166)	(2.840)

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.