

REPORTE DE RESULTADOS

Cuarto Trimestre 2024

Marzo, 2025

edenor



Buenos Aires, Argentina, 7 de Marzo de 2025. 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 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

875,7 Millones de Acciones | 43,8 Millones de ADRs

Total Acciones

906,5 Millones de Acciones | 45,3 Millones de ADRs

Capitalización Bursátil

ARS 1.869.581.755.335 | USD 1.521.060.191,58

Precio

ARS 2135 | USD 34,68 06/03/25

Información Sobre Webcast

El Lunes 10 de marzo, 2025 a las 11 am de Buenos Aires/ 10 am Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados de la Compañía del 4T24. 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: 10 de Marzo, 2025

HORA: 11 am BA/ 10 am Nueva York

4T 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

EBITDA POSITIVO

- ✓ EBITDA mejoró reflejando recomposición tarifaria transitoria y eficiencias operativas.
- ✓ VAD con ajuste mensual desde Agosto 2024 (4% promedio).

Revisión Quinquenal Tarifaria

- ✓ Revisión Quinquenal Tarifaria(RQT) (2025/2029) últimos pasos para completar el proceso.
- ✓ Audiencia Pública 27/02/25.

Deuda Financiera

- ✓ Octubre 2024:USD 184 M emisión Obligaciones Negociables Clase 7 USD (B-) – Ley Nueva York (9,75%).

Mejora Calificación Crediticia

- ✓ Moody's Ratings subió calificación de Caa3 a Caa1 con perspectiva estable.
- ✓ S&P Global Ratings subió:
 - Escala nacional desde raB a raBB+
 - Escala global de CCC a CCC+.
- ✓ Fitch mejoró las calificaciones IDR en moneda extranjera y moneda local de la Compañía a CCC+ desde CCC.

02

MARCO REGULATORIO

MARCO REGULATORIO

- **Revisión Quinquenal Tarifaria (2025-2029):**
 - Últimos pasos para completar el proceso
 - 27/02/2025: Se realizó la Audiencia Pública
 - 31/03/2025: Se completaría el proceso según cronograma ENRE
- Desde el 16-02-24 se vienen aplicando tarifas transitorias (319,2% nominal) con impacto positivo en EBITDA (ARS 207.252 M en 2024) , las cuales restablecieron el equilibrio económico de la Compañía. De Agosto 2024 a Febrero 2025 se aplicaron ajustes mensuales considerando inflación esperada (4 % promedio).
- CAMMESA: La Compañía está pagando desde abril 2024, el 100 % de las facturas de la compra de energía. Continúa pagando, en tiempo y forma, las cuotas de planes de pago. Asimismo, se encuentra negociando planes de pago para la deuda restante. En Diciembre 2024 el directorio de CAMMESA aprobó un nuevo plan de pagos que a la fecha se encuentra sujeto a los actos del poder concedente para tornarlo operativo.
- El Gobierno continúa implementando gradualmente la reducción en los subsidios. En Febrero 2025 se estableció un plan hasta Diciembre de 2025 para disminuir los porcentajes de subsidio en los clientes N2 y N3, a aplicar en los topes ya establecidos de 350 y 250 kwh respectivamente, eliminándose los subsidios en N1.



03

ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS

Mejoras en resultados.

EDENOR invirtió ARS 389.215 millones en 2024 incrementando en un 45% su nivel de inversiones

En millones de pesos en moneda constante	**2024	**2023	Δ%	**4T24	**4T23	Δ%
Ingresos por servicios	2.043.127	1.526.735	34%	517.084	262.436	97%
Compras de energía	(1.166.395)	(999.413)	17%	(297.547)	(165.301)	80%
Margin de distribución	876.732	527.322	66%	219.537	97.135	126%
Gastos operativos	(858.544)	(811.989)	6%	(241.318)	(235.927)	2%
Otros ingresos operativos netos	59.136	55.150	7%	32.974	15.592	111%
Otros egresos operativos	(35.251)	(31.334)	13%	1.836	(376)	(588%)
Resultado neto operativo	42.073	(260.851)	n/a	13.029	(123.576)	n/a
Acuerdo regularización de obligaciones	-	430.587	n/a	-	79	n/a
Resultados financieros, netos	(459.209)	(762.942)	40%	(31.169)	(192.042)	84%
RECPAM ¹	610.414	989.926	(38%)	41.034	269.311	(85%)
Impuesto a las Ganancias	78.850	(205.333)	n/a	(4.728)	61.045	108%
Resultado neto	272.128	191.387	42%	18.166	14.817	23%

¹Resultado 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 517.084 millones en el 4T24 (+97% en moneda constante vs 4T23). Esto se debió principalmente al impacto del ajuste de las tarifas de Febrero 2024 (319,2%) y los ajustes mensuales posteriores de Agosto a Diciembre 2024 (4% en promedio).

El total de clientes en el 4T24 fue 3,34 millones (+1% vs 4T23).

Compras de Energía: Se incrementaron a ARS 297.547 millones en 4T24 (80% vs 4T23), principalmente por el impacto de los mayores precios de generación, y reducción de subsidios.

Margen de distribución: Alcanzó los ARS 219.537 millones en el cuarto trimestre 2024, lo que representó un aumento del 126% respecto al mismo período del año anterior, debido principalmente por el incremento de las tarifas implementadas en Febrero 2024 más los ajustes periódicos desde Agosto 2024 (4% en promedio), compensado principalmente por los mayores costos de energía a raíz de la disminución de subsidios y por el menor volumen de ventas.

Resultados Financieros netos: Registró una variación positiva alcanzando una pérdida de ARS 31.169 millones en el 4T24, debido fundamentalmente a la reducción del impacto de los intereses comerciales y menor diferencia de cambio.

Resultado Neto: Para el 4T24 se obtuvo una ganancia de ARS 18.166 millones comparada con una ganancia en el 4T23 de ARS 14.817 millones. La diferencia se debe a la mejora en resultados operativos y menores gastos financieros, menor ajuste por inflación y un ajuste positivo en el impuesto diferido (Ver Nota 1 de Estados Financieros).

Inversiones: Durante el año 2024 se invirtieron ARS 389.215 millones, (+45% vs 2023), mientras que para el 4T24 las inversiones totalizaron ARS 127.473 millones (+59% vs 4T23). 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 en el 4T24 fue levemente inferior a 4T23

	2024			2023			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales*	10.452	46,0%	2.973.286	10.833	46,0%	2.919.787	(3,5%)	1,8%
Comerciales pequeños	2.048	9,0%	326.942	2.153	9,1%	339.149	(4,9%)	(3,6%)
Comerciales medianos	1.515	6,7%	31.868	1.552	6,6%	31.310	(2,4%)	1,8%
Industriales	3.503	15,4%	7.265	3.680	15,6%	7.252	(4,8%)	0,2%
Sistema de peaje	3.809	16,8%	807	3.933	16,7%	724	(3,1%)	11,5%
Otros								
Alumbrado público	585	2,6%	21	599	2,5%	21	(2,2%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	813	3,6%	650	788	3,4%	631	3,1%	3,0%
Total	22.726	100%	3.340.839	23.534	100%	3.298.874	(3,4%)	1%

En el 4T24, el volumen de ventas de energía totalizó 5.175 GWh y se redujo 1,6% vs 4T23 por el impacto de los efectos de la economía en la demanda de los segmentos comerciales e industriales. En el sector residencial hubo una disminución de 3,5% vs 4T23.

La base de clientes de Edenor alcanzó 3,34 millones (+1% vs 4T23) fundamentalmente debido al aumento de clientes residenciales y comercios medianos.

A raíz de las medidas de disciplina de mercado establecidas se instalaron 6.386 medidores de energía integrados en el cuarto trimestre 2024, que en su mayoría fueron destinados a regularizar conexiones clandestinas en participantes formales del sistema eléctrico.

	4T 2024			4T 2023			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales*	2.162	41,8%	2.973.286	2.240	42,6%	2.919.787	(3,5%)	1,8%
Comerciales pequeños	480	9,3%	326.942	497	9,4%	339.149	(3,3%)	(3,6%)
Comerciales medianos	373	7,2%	31.868	371	7,1%	31.310	0,5%	1,8%
Industriales	877	16,9%	7.265	890	16,9%	7.252	(1,5%)	0,2%
Sistema de peaje	995	19,2%	807	971	18,5%	724	2,5%	11,5%
Otros								
Alumbrado público	132	2,5%	21	132	2,5%	21	(0,1%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	156	3,0%	650	160	3,1%	631	(2,6%)	3,0%
Total	5.175	100%	3.340.839	5.261	100%	3.298.874	(1,6%)	1%

*4T24: 893.640 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Los gastos operativos aumentaron en el 4T24 (2% vs 4T23)

En millones de Pesos En moneda constante	2024	2023	Δ%	4T24	4T23	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(227.930)	(241.196)	(6%)	(58.717)	(73.478)	(20%)
Planes de pensión	(13.650)	(5.286)	158%	10	7.049	(100%)
Gastos de comunicaciones	(13.712)	(10.462)	31%	(4.534)	(2.894)	57%
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(9.474)	(14.506)	(35%)	4.129	616	571%
Consumo de materiales	(37.630)	(24.086)	56%	(8.173)	(3.603)	127%
Alquileres y seguros	(7.498)	(5.516)	36%	(2.491)	(954)	161%
Servicio de vigilancia	(17.840)	(10.278)	74%	(6.501)	(2.986)	118%
Honorarios y retribuciones por servicios	(219.492)	(212.379)	3%	(75.265)	(71.336)	6%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(10.620)	(6.161)	72%	(3.609)	(1.453)	148%
Relaciones públicas y marketing	(9.145)	(14.472)	(37%)	(1.695)	(4.470)	(62%)
Publicidad y auspicios	(4.711)	(7.455)	(37%)	(873)	(2.302)	(62%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(154.559)	(180.208)	(14%)	(41.128)	(58.576)	(30%)
Honorarios directores y síndicos	(567)	(351)	62%	(393)	(2)	n/a
Sanciones ENRE	(80.671)	(40.607)	99%	(13.343)	(1.180)	n/a
Impuestos y tasas	(50.435)	(38.595)	31%	(28.586)	(20.200)	42%
Diversos	(603)	(422)	43%	(146)	(155)	(6%)
Total	(858.544)	(811.989)	6%	(241.318)	(235.927)	2%

Los gastos operativos para el 4T24 aumentaron un 2% alcanzando un total de ARS 241.318 millones. Esto se debió principalmente a mayores costos debido a la inflación y sanciones del ENRE dada la actualización en el valor del Kwh usado en los cálculos de la provisión por sanciones.

(30%) A fines de Diciembre de 2024, el índice de cobranza fue del 95,32%, siendo el saldo moroso a dicha fecha de ARS 44.342 millones.

EBITDA

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

En millones de Pesos en moneda constante	2024	2023	Δ%	4T24	4T23	Δ%
Resultado operativo	42.073	(260.851)	n/a	13.029	(123.576)	n/a
Depreciación de propiedades, plantas y equipos+Amortizaciones	165.179	186.369	(11%)	44.737	60.029	(25%)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones		430.587	n/a	-	79	n/a
EBITDA	207.252	356.105	(42%)	57.766	(63.468)	n/a

- ❖ Durante el cuarto trimestre 2024, se registró un EBITDA de ARS 57.766 millones, en comparación con una pérdida de ARS 63.468 millones en 4T23. En el año 2024 fue de ARS 207.252 millones, en comparación con ARS 356.105 millones en 2023 que había registrado una ganancia de ARS 430.587 millones por el efecto de los planes de pago implementados con CAMMESA por las compras de energía de periodos anteriores.
- ❖ Los factores principales que impulsaron el resultado obtenido en 4T24 fueron:
 - Impacto positivo debido a los mayores ingresos registrados por la recomposición tarifaria (319,2% nominal a partir del 16/02/2024).
 - Ajustes mensuales implementados a partir de Agosto 2024 (4% promedio).
 - Aumento de las compras de energía por la reducción de subsidios estableciendo topes de 250 kw en N3 y 350 kw en N2.

PASIVO POR IMPUUESTO DIFERIDO

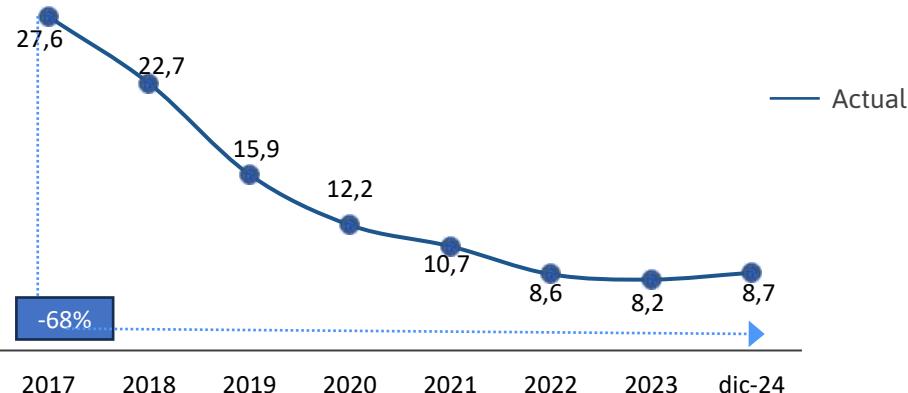
❖ El resultado de 2024 incluye un ajuste positivo (ganancia) por impuesto diferido:

- Como consecuencia de la mejora en el desempeño económico dados los ajustes tarifarios otorgados, se revisaron procesos y se identificó una inconsistencia al 31 de diciembre de 2024, en el cálculo de impuesto diferido correspondiente al rubro Propiedades, Plantas y Equipos.
- La legislación vigente permite el ajuste por inflación de PPyE posteriores al 1 de enero 2018 para el cálculo de la amortización en el impuesto a las ganancias, sin embargo, para el cálculo de impuesto diferido se había considerado la base patrimonial a valores históricos, generando una distorsión que sobreestimaba el pasivo diferido.
- En consecuencia se actualizaron los valores fiscales de 2018 a 2024, y se reexpresaron retroactivamente las partidas involucradas al 31 de diciembre de 2023 y 2022, tal cual lo expuesto en Nota 1 a los EECC.
- El auditor externo ha emitido un informe limpio respecto a los Estados Financieros.
- Este ajuste no afecta el Cash-Flow, los compromisos financieros (Covenants) ni la posición impositiva

04

INDICADORES OPERATIVOS

SAIDI horas / año / cliente

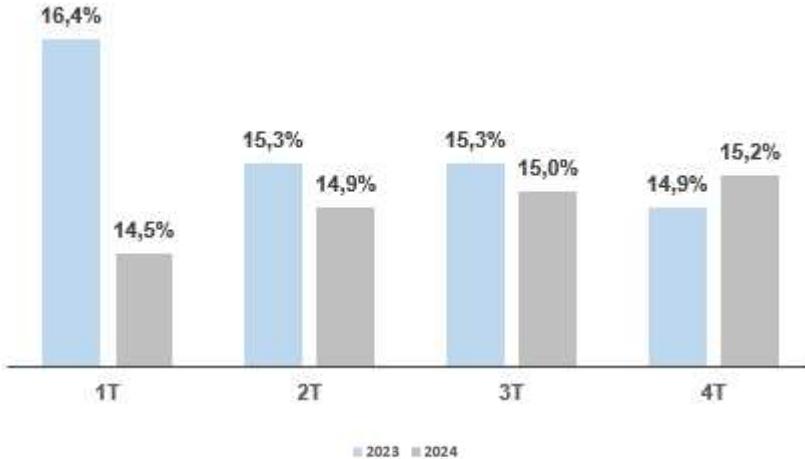


Al 4T24 los indicadores SAIDI y SAIFI fueron de 8,7 horas y 3,5 cortes promedio por cliente en el período, registrando una mejora del 68% y 61%, respectivamente, comparados con el año 2017, por debajo de los requerimientos del Regulador.

SAIFI veces / año / cliente



En el 4T24 la evolución de los indicadores tuvo tendencia menos favorable, producto tanto de las interrupciones forzadas del servicio como de las programadas. Sobre éstas últimas el incremento es importante debido a que se llevaron a cabo tareas de mantenimiento y obras en gran parte de los municipios, con impacto en los actuales valores de cortes y duraciones, tendientes a mejorar la calidad de servicio brindado por nuestra Compañía.



Las pérdidas de energía TAM a Diciembre 2024 fueron de 15,2%.

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

Continuamos utilizando la potencia de las herramientas analíticas y de inteligencia artificial, optimizando estratégicamente las rutas de inspección y 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 2024, se llevaron a cabo un total considerable de 130.635 inspecciones en la Tarifa 1 (usuarios residenciales y generales), logrando una tasa de eficiencia del 43%. Esto se compara con el mismo período del año anterior, cuando 79.468 inspecciones arrojaron una tasa de eficiencia más alta del 52%.

Iniciativas de Recuperación y Redefinición de Equilibrio:

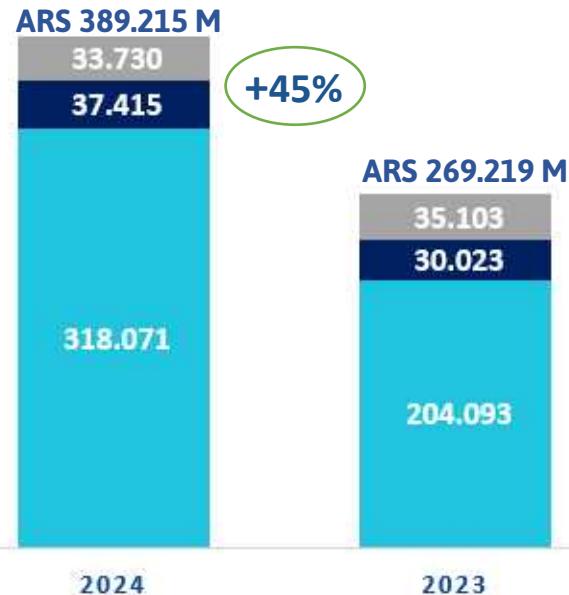
A las inspecciones de medidores MIDE y convencionales se incorporó la normalización con medidores MIDE de las cuentas inactivas que habían sido dadas de baja luego de agotarse la instancia de morosidad. Se avanza en la implementación de un sistema de balance de energía, en countries y barrios cerrados. A pesar de nuestros tenaces esfuerzos, se han observado casos de reincidencia en el fraude en todos los escenarios.

05

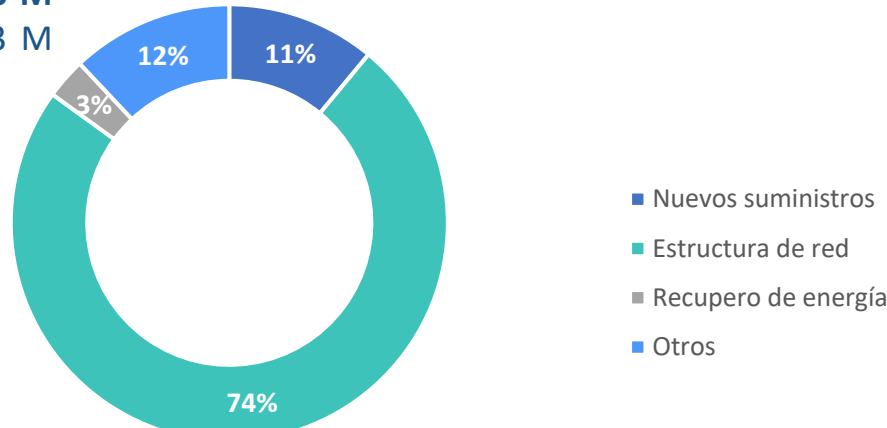
INVERSIONES

INCREMENTO EN INVERSIONES

- ❖ Las inversiones durante el año 2024 fueron de **ARS 389.215 M** (+45 % vs 12M23). Durante el 4T24 fueron de ARS 127.473 M (+59% vs 4T23).



+45%



- Nuevos suministros
- Estructura de red
- Recupero de energía
- Otros

PUESTO EN SERVICIO:

- Nueva Subestación GARIN 132/13,2 kV 2x40 MVA
- Nueva Subestación TRUJUI 220/13,2 kV 2x80 MVA
- Ampliación Subestación SAN ALBERTO 132/13,2 kV de 2x40 MVA a 2x80 MVA
- Renovación cable subterráneo 220 kV (4,3 km) N°46 MALAVER – PI-MALAVER
- Nuevos electrodutos subterráneos 132 kV (11 km) PANTANOSA – AEROCLUB
- Ampliación barra de 132 kV en Subestación ZAPPALORTO
- Nuevo electroduto subterráneo 132 kV (8,75 km) ZAPPALORTO – MERLO

06

DEUDA FINANCIERA

INTERNACIONAL :

Oblig. Negociables Clase 7 Oct-30

Fitch mejora la Calificación de
bono de la Compañía a B-

- Monto: USD 184 Millones.
 - USD 49 Millones (Canje ON Clase 1- 85,12% aceptación).
 - USD 135 Millones (*New Money*).
- Tasa: 9,75%
- Pago de Interés: Semestral.
- Ley: Nueva York.
- Vencimiento: 6 años
- Amortización: 33,33% en Oct 28; 33,33% en Oct 29 y 33,34% en Oct 30

S&P Global

MOODY'S

FixScr
FitchRatings

FitchRatings

Escala Nacional LP
Escala Nacional CP
Escala Global LP

raBB+	A.ar	A(arg)
raBB+	A.ar	A1(arg)
CCC+	Caa1	-

CCC+

ON Clase	Monto (Millones)	Moneda	Tipo	Vencimiento	Tasa	Interes	Ley
1	8	USD	Social	may-25	9,75	Semestral	Nueva York
3	96	USD	Std	nov-26	9,75	Semestral	Argentina
4	24.4 (USD 28.6)	ARS	Std	mar-25	BADLAR +300 Puntos Basicos.	Trimestral	Argentina
5	82	USD	Std	ago-28	9,5	Semestral	Argentina
6	17.3 (USD 18.6)	ARS	Std	ago-25	BADLAR +700 Puntos Basicos.	Trimestral	Argentina
7*	184	USD	Std	oct-30	9,75	Semestral	Nueva York
TOTAL USD	417 M						

Notas: * Incluye los USD 49 M del canje con ON Clase 1. Las ON Internacionales Clase 7 han sido calificadas por Fitch "B-" y por S&P "CCC+". La calificación en escala nacional de Moody's Argentina subió a "A.ar" y S&P Global Rating elevó la calificación institucional y la calificación del Programa de Notas de la Compañía en escala nacional a 'raBB+', mejorando la perspectiva de estable a positiva. Fitch ha subido las IDR en moneda extranjera y moneda local de la Compañía a 'CCC+' desde CCC, Moody's Rating ha subido la calificación de la Compañía de 'Caa3' a 'Caa1', con perspectiva estable y S&P Global Ratings ha elevado la calificación en moneda local y en moneda extranjera de la Compañía a "CCC+" desde "CCC" con perspectiva estable. El 7 de marzo de 2025 se canceló la ON Clase 4

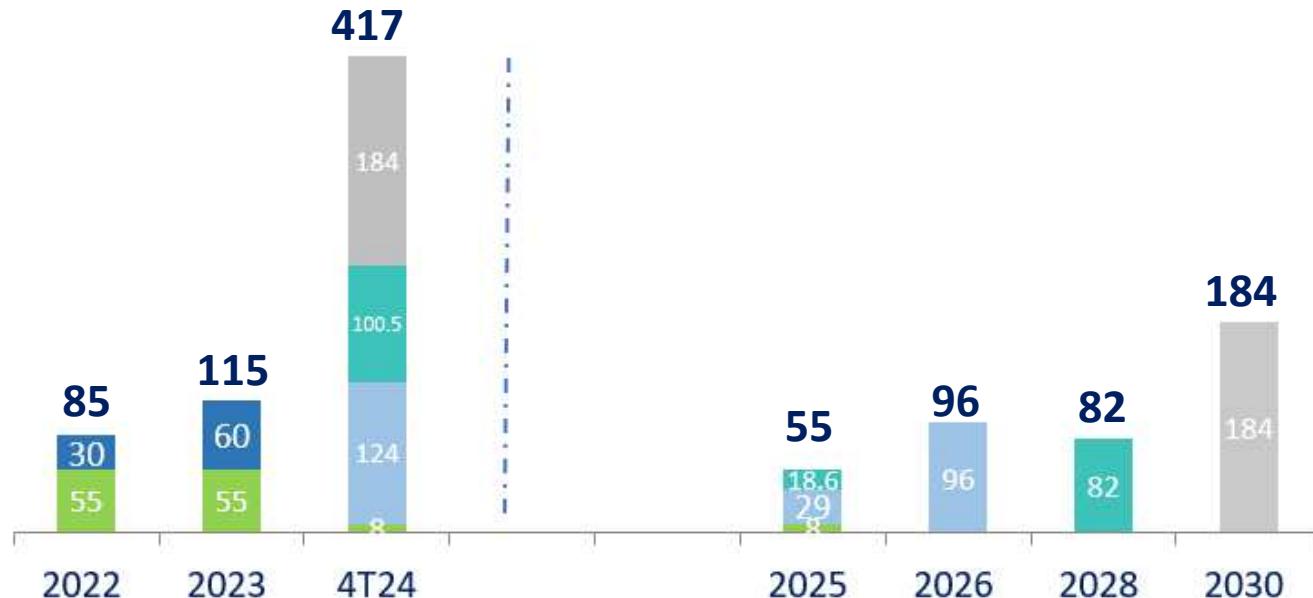
DEUDA FINANCIERA

Obligaciones Negociables

Deuda Financiera al 4T24 (en millones de dólares)

edenor

- Clase 7
- Clase 5&6
- Clase 3&4
- Clase 1



07

CONCLUSIONES

CONCLUSIONES

EBITDA POSITIVO

- ✓ EBITDA mejoró reflejando recomposición tarifaria transitoria y eficiencias operativas.
- ✓ VAD con ajuste mensual desde Agosto 2024 (4% promedio).

Revisión Quinquenal Tarifaria

- ✓ Revisión Quinquenal Tarifaria(RQT) (2025/2029) últimos pasos para completar el proceso.
- ✓ Audiencia Pública 27/02/25.

Deuda Financiera

- ✓ Octubre 2024: USD 184 M emisión Obligaciones Negociables Clase 7 USD (B-) – Ley Nueva York (9,75%).

Mejora Calificación Crediticia

- ✓ Moody's Ratings subió calificación de Caa3 a Caa1 con perspectiva estable.
- ✓ S&P Global Ratings subió:
 - Escala nacional desde raB a raBB+
 - Escala global de CCC a CCC+.
- ✓ Fitch mejoró las calificaciones IDR en moneda extranjera y moneda local de la Compañía a CCC+ desde CCC.

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 3,34 millones de clientes (una población de aproximadamente 9 millones de habitantes) en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 4T24, edenor vendió 5.175 GWh de electricidad y compró 6.052 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 517.084 millones. A su vez, la Sociedad obtuvo un resultado trimestral neto en 4T24 por ARS 18.166 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 Consolidado

Los ejercicios finalizados al 31 de Diciembre de 2024, 2023 y 2022.

Valores expresados en moneda constante.

(1) Ver Nota 1: Reexpresión retroactiva de los estados financieros previamente emitidos – Pasivo por impuesto diferido generado por el rubro Propiedades, plantas y equipo.

En millones de Pesos en moneda constante	31.12.2024	31.12.2023 Ajustado (1)	31.12.2022 Ajustado (1)
	AR\$	AR\$	AR\$
Ingresos por servicios	2.043.127	1.526.735	1.395.852
Compras de energía	(1.166.395)	(999.413)	(971.291)
Margen de distribución	876.732	527.322	424.561
Gastos de transmisión y distribución	(482.136)	(466.946)	(373.737)
Resultado bruto	394.596	60.376	50.824
Gastos de comercialización	(203.689)	(180.230)	(160.529)
Gastos de administración	(172.719)	(164.813)	(134.272)
Otros ingresos operativos	59.149	55.171	70.582
Otros egresos operativos	(35.251)	(31.334)	(38.475)
Resultado por participación en negocios conjuntos	(13)	(21)	(37)
Resultado operativo	42.073	(260.851)	(211.907)
Acuerdo de Regularización de obligaciones		430.587	122.991
Ingresos financieros	1.224	800	442
Gastos financieros	(340.412)	(695.612)	(595.224)
Otros resultados financieros	(120.021)	(68.130)	(9.695)
Resultados financieros netos	(459.209)	(762.942)	(604.477)
RECPAM	610.414	989.926	675.514
Resultado antes de impuestos	193.278	396.720	(17.879)
Impuesto a las ganancias	78.850	(205.333)	(26.135)
Resultado del ejercicio	272.128	191.387	(44.014)
Total otros resultados integrales	2.273	(2.049)	(2.883)
Resultado integral del ejercicio	274.401	189.338	(46.897)

Resultado por acción básico y diluido

Resultado por acción (pesos por acción)	311,00	218,73	(50,30)
---	--------	--------	---------

Estado de Resultados Integral Consolidado histórico

Los ejercicios finalizados al 31 Diciembre de 2024 y 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en valores históricos	31.12.2024 AR\$	31.12.2023 AR\$
Ingresos por servicios	1.715.372	373.253
Compras de energía	(979.808)	(240.640)
Subtotal	735.564	132.612
Gastos de transmisión y distribución	(307.897)	(93.702)
Resultado bruto	427.667	38.910
Gastos de comercialización	(150.986)	(39.700)
Gastos de administración	(133.179)	(34.373)
Otros ingresos operativos, netos	25.422	2.198
Resultado operativo	168.923	(32.965)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones		108.723
Ingresos financieros	1.021	278
Gastos financieros	(292.704)	(184.188)
Otros resultados financieros	(37.383)	(23.351)
Resultados financieros netos	(329.066)	(207.261)
Resultado antes de impuestos	(160.143)	(131.504)
Impuesto a las ganancias	(20.341)	(83.727)
Resultado del ejercicio	(180.484)	(215.230)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	(206,27)	(245,98)

Estado de Situación Financiera Consolidado

Los ejercicios finalizados al 31 de Diciembre de 2024, 2023 y el 1 de enero 2023

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	31.12.2024 AR\$	31.12.2023 Ajustado (1) AR\$	01.01.2023 Ajustado (1) AR\$	31.12.2024 AR\$	31.12.2023 Ajustado (1) AR\$	01.01.23 Ajustado (1) AR\$
ACTIVO						
ACTIVO NO CORRIENTE						
Propiedades, plantas y equipos	3.002.617	2.772.111	2.685.032	Capital social	875	875
Participación en negocios conjuntos	121	124	144	Ajuste sobre capital social	742.454	742.413
Activo por derecho de uso	10.451	7.708	4.795	Prima de emisión	10.323	10.269
Otros créditos	124	6	20	Acciones propias en cartera	31	31
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	3.013.313	2.779.949	2.689.991	Ajuste sobre acciones propias en cartera	15.866	15.907
ACTIVO CORRIENTE				Costo de adquisición de acciones propias	(60.856)	(60.856)
Inventarios	149.772	86.704	43.657	Reserva legal	51.438	51.438
Otros créditos	56.657	74.140	126.808	Ferseva facultativa	498.128	498.128
Créditos por ventas	362.367	145.024	189.818	Otros resultados integrales	(5.288)	(7.561)
Activos financieros a costo amortizado	10.199			Resultados no asignados	254.088	(18.040)
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	363.351	179.933	194.635	TOTAL DEL PATRIMONIO	1.507.065	1.232.604
Efectivo y equivalentes de efectivo	23.918	19.877	11.054			
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	966.264	505.678	565.972	PASIVO		
TOTAL DEL ACTIVO	3.979.577	3.285.627	3.255.963	PASIVO NO CORRIENTE		
PASIVO CORRIENTE						
Deudas comerciales		2.819	3.479	Deudas comerciales	2.819	3.479
Otras deudas		187.683	346.079	Otras deudas	187.683	346.079
Préstamos		354.945	96.566	Préstamos	354.945	96.566
Ingresos diferidos		108.101	29.342	Ingresos diferidos	108.101	29.342
Remuneraciones y cargas soc. a pagar		6.226	5.333	Remuneraciones y cargas soc. a pagar	6.226	5.333
Planes de beneficios		13.648	10.719	Planes de beneficios	13.648	10.719
Pasivo por impuesto diferido		687.790	765.391	Pasivo por impuesto diferido	687.790	765.391
Previsiones		21.502	21.474	Previsiones	21.502	21.474
NO CORRIENTE	1.382.730	1.278.383	864.994			
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	1.089.782	774.640	1.347.794			
TOTAL DEL PASIVO	2.472.512	2.053.023	2.212.788			
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	3.979.577	3.285.627	3.255.963			

(1)Ver Nota 1: Reexpresión retroactiva de los estados financieros previamente emitidos – Pasivo por impuesto diferido generado por el rubro Propiedades, plantas y equipo.

Estado de Flujo de Efectivo Consolidado

Los ejercicios finalizados finalizado al 31 de Diciembre de 2024, 2023, 2022

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	31.12.2024 AR\$	31.12.2023 Ajustado (1) AR\$	31.12.2022 Ajustado AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas			
Resultado del ejercicio	272.128	191.387	(44.014)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:			
Cambios en activos y pasivos operativos:			
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(282.218)	(64.889)	(46.989)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	314.968	240.352	419.382
Aumento (Disminución) de remuneraciones y cargas sociales a pagar	39.135	41.321	35.243
Otros	(30.892)	2.482	(116.778)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	245.917	155.642	240.241
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(567.245)	(172.168)	(253.355)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	265.176	15.979	(32.294)
(Disminución) Incremento del efectivo y equivalentes de efectivo	(56.152)	(547)	(45.408)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	19.877	11.054	41.902
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	5.150	9.821	14.736
RECPAM	(426)	(451)	(176)
Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	(56.152)	(547)	(45.408)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del ejercicio	(31.551)	19.877	11.054
Información complementaria			
Actividades que no generan flujo de efectivo			
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(29.249)	(8.381)	(14.751)
Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas	(13.363)	(9.072)	(6.184)

(1)Ver Nota 1: Reexpresión retroactiva de los estados financieros previamente emitidos – Pasivo por impuesto diferido generado por el rubro Propiedades, plantas y equipo.

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.