

The Edenor logo is displayed in a white, lowercase, sans-serif font in the upper right corner of the image. The background of the entire image shows a modern building with a grey and white geometric facade, several white utility vehicles parked in a lot, and two workers in brown uniforms and white hard hats walking away from the camera. The vehicles are branded with the Edenor logo and text such as 'vehículo 100% eléctrico edenor' and 'movilidad sustentable'.

edenor

REPORTE DE RESULTADOS
Segundo Trimestre 2025

Agosto, 2025

Buenos Aires, Argentina, 8 de Agosto 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 segundo trimestre de 2025.

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 1.681.310.056.320 | USD 1.277.182.665,18

Precio

ARS 1920 | USD 29,17 07/08/25

REPORTE DE RESULTADOS
SEGUNDO TRIMESTRE 2025

Información Sobre Webcast

El Lunes 11 de Agosto, 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 2T25. 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 Agosto, 2025

HORA: 11 am BA/ 10 am Nueva York

2T 2025

WEBCAST DE RESULTADOS

PARA UNIRSE AL WEBCAST POR FAVOR

[Click aquí](#)

Germán Ranftl
Director
Finanzas y Control

Lucila Ramallo
Subgerente de Relación
con Inversores

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

AGENDA

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

01

ASPECTOS DESTACADOS

ASPECTOS DESTACADOS

EBITDA POSITIVO

- ✓ EBITDA 1S25 ARS 289.385 M , reflejando recomposición tarifaria y eficiencias operativas.
- ✓ VAD con ajuste mensual desde Agosto 2024 hasta la fecha (4% promedio).
- ✓ Mayo 3%; Junio 3,24%; Julio: 0,75%; Agosto:2,1%

DEUDA CAMMESA

- ✓ Regularización deuda CAMMESA: Todos los saldos pendientes en 3 planes de pagos (72/75 cuotas). Impacto positivo ARS 168.220 M.

Deuda Financiera

- ✓ Exitosa colocación de USD 80 M Obligaciones Negociables Clase 8 y ARS 20 mil millones Clase 9.

Calificación Crediticia

- ✓ Escala internacional:
 - S&P elevó su calificación a B-
 - Moody's elevó su calificación a B3
- ✓ Escala Local:
 - S&P elevó su calificación a raBBB-
 - Fix Scr le otorgó a la ON Clase 8 y 9 A1

02

MARCO REGULATORIO

MARCO REGULATORIO

Proceso de Revisión Tarifaria

- 319,2% nominal en Febrero 2024
- +4% promedio mensual desde Agosto 2024 con impacto positivo en EBITDA (ARS 223.339 M en el 2T25).
- Se completó **Revisión Quinquenal Tarifaria (2025-2030)**:
 - Incremento del 14,35%: 3% en Mayo 2025, + 0,42% de Junio 2025 a Noviembre 2027
 - Más ajustes mensuales con fórmula considerando inflación IPIM (67%) e IPC (33%).
 - Junio 3,24%
 - Julio 0,75%
 - Agosto 2,1%



MARCO REGULATORIO

Regularización DEUDA CAMMESA (21-05-25)

- La totalidad de los saldos pendientes a CAMMESA se incluyeron en 3 planes de pagos (72/75 cuotas) considerando el Decreto 186/2025 y la Disposición N°1/2025:
 - ✓ Regularización de la deuda no incluida en planes de pago existentes previos al 30 de noviembre de 2024, en 72 cuotas, con 12 meses de gracia y tasa de interés 50% de MEM, con revisión semestral.
 - ✓ El plan cuyas cuotas se actualizaban por el precio de energía en MWh, fue pesificado al precio de energía aplicable a octubre 2024, tasa de interés 50 % de MEM con las mismas condiciones del vigente (75 cuotas remanentes a Mayo, sin período de gracia).
- Impacto positivo 2Q25: ARS 168.220 M.
- **Se encuentra pendiente el reclamo de Activo Regulatorio*.**

*Diferencias por ajustes en tarifa no aplicados.



03

ANÁLISIS DE LOS RESULTADOS

Mejoras en resultados.

EDENOR invirtió ARS 163.538 millones en el primer semestre y presenta mejoras en todos sus indicadores operativos

En millones de pesos en moneda constante	**1S25	**1S24 Ajustado(1)	Δ%	**2T25	**2T24 Ajustado(1)	Δ%
Ingresos por servicios	1.299.917	1.065.380	22%	622.989	608.876	2%
Compras de energía	(776.650)	(571.418)	36%	(373.609)	(306.236)	22%
Margen de distribución	523.267	493.962	6%	249.380	302.640	(18%)
Gastos operativos	(489.930)	(471.564)	4%	(241.862)	(239.386)	1%
Otros ingresos operativos netos	24.491	18.859	30%	15.594	9.878	58%
Otros egresos operativos	(23.647)	(16.227)	46%	(13.404)	(11.396)	18%
Resultado neto operativo	34.181	25.030	37%	9.708	61.736	(84%)
Acuerdo regularización de obligaciones	168.220	-	n/a	168.220	-	n/a
Resultados financieros, netos	(182.851)	(538.573)	66%	(110.401)	(184.736)	40%
RECPAM*	144.440	544.015	(73%)	58.354	177.871	(67%)
Impuesto a las Ganancias	(32.986)	157.643	(121%)	(32.947)	12.875	356%
Resultado neto	131.004	188.115	(30%)	92.934	67.746	37%

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

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

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

REPORTE DE RESULTADOS SEGUNDO TRIMESTRE 2025

Ingresos por Servicios: Alcanzaron los ARS 622.989 millones en el 2T25 (+2% en moneda constante vs 2T24). Esto se debió principalmente al impacto del ajuste de las tarifas, incluyendo Febrero 2024 (319,2%) y los ajustes mensuales desde Agosto 2024 (4% en promedio).

El total de clientes en el 2T25 fue 3,36 millones (+2 % vs 2T24).

Compras de Energía: Se incrementaron a ARS 373.609 millones en 2T25 (22% vs 2T24), principalmente por el impacto de los mayores precios de generación, y reducción de subsidios.

Margen de distribución: Alcanzó los ARS 249.380 millones en el segundo trimestre 2025, lo que representó una disminución del 18% respecto al mismo período del año anterior. El margen de distribución acumulado a Junio 2025 fue de 523,267 (+6% vs 1S25). Se debió principalmente al incremento de tarifas, compensado principalmente por los mayores costos de energía (reducción de subsidios).

Resultados Financieros netos: Registró una pérdida de ARS 110.401 millones en el 2T25, que mejoró comparado al 2T24 debido fundamentalmente a la reducción del impacto de los intereses, y la regularización de la deuda con CAMMESA por el nuevo acuerdo firmado.

Resultado Neto: Para el 2T25 se obtuvo una ganancia de ARS 92.934 millones comparada con una ganancia en el 2T24 de ARS 67.746 millones. La diferencia se debe a la regularización de la deuda con CAMMESA, y el impacto positivo de la actualización tarifaria.

Inversiones: Durante el 2T25 se invirtieron ARS 82.670 millones con un acumulado de ARS 163.538 millones, en línea con nuestro plan de inversiones 2025.

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 2T25 fue mayor al del 2T24

	2025			2024			Variación	
	GWh	Part. %	Cientes	GWh	Part. %	Cientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	5.417	46,6%	2.997.566	5.392	46,7%	2.940.535	0,5%	1,9%
Comerciales pequeños	1.042	9,0%	326.197	1.070	9,3%	333.989	(2,6%)	(2,3%)
Comerciales medianos	768	6,6%	32.175	767	6,6%	31.427	0,1%	2,4%
Industriales	1.724	14,8%	7.270	1.763	15,3%	7.314	(2,2%)	(0,6%)
Sistema de peaje	1.961	16,9%	866	1.880	16,3%	769	4,4%	12,6%
Otros								
Alumbrado público	303	2,6%	21	291	2,5%	21	3,8%	0,0%
Asent. y barrios carenciados	400	3,4%	665	383	3,3%	641	4,6%	3,7%
Total	11.615	100%	3.364.760	11.546	100%	3.314.696	0,6%	2%

En el 2T25, el volumen de ventas de energía totalizó 5.668 GWh (+1,85% vs 2T24), que fue liderado principalmente por el efecto en la demanda en los clientes residenciales por las temperaturas más bajas.

La base de clientes de Edenor alcanzó 3,36 millones (+2% vs 2T24) fundamentalmente debido al aumento de clientes residenciales y comercios medianos.

	2T 2025			2T 2024			Variación	
	GWh	Part. %	Cientes	GWh	Part. %	Cientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.650	46,8%	2.997.566	2.608	46,9%	2.940.535	1,6%	1,9%
Comerciales pequeños	500	8,8%	326.197	506	9,1%	333.989	(1,3%)	(2,3%)
Comerciales medianos	360	6,4%	32.175	356	6,4%	31.427	1,1%	2,4%
Industriales	832	14,7%	7.270	831	14,9%	7.314	0,0%	(0,6%)
Sistema de peaje	942	16,6%	866	887	15,9%	769	6,3%	12,6%
Otros								
Alumbrado público	168	3,0%	21	167	3,0%	21	0,7%	0,0%
Asent. y barrios carenciados	217	3,8%	665	211	3,8%	641	3,0%	3,7%
Total	5.668	100%	3.364.760	5.565	100%	3.314.696	1,85%	2%

A raíz de las medidas de disciplina de mercado establecidas, se instalaron 9.951 medidores de energía integrados en el segundo trimestre 2025, que en su mayoría fueron destinados a regularizar conexiones clandestinas en participantes formales del sistema eléctrico.

*2T25: 894.321 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Los gastos operativos están en línea con el 2T24 (+1%)

En millones de Pesos En moneda constante	1S25	1S24	Δ%	2T25	2T24	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(119.526)	(133.231)	(10%)	(60.536)	(66.817)	(9%)
Planes de pensión	(3.523)	(11.312)	(69%)	(1.686)	(4.967)	(66%)
Gastos de comunicaciones	(9.111)	(6.308)	44%	(4.600)	(3.633)	27%
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(9.936)	(5.479)	81%	(3.232)	(4.750)	(32%)
Consumo de materiales	(24.109)	(21.404)	13%	(12.205)	(10.182)	20%
Alquileres y seguros	(6.336)	(3.080)	106%	(3.270)	(1.944)	68%
Servicio de vigilancia	(17.326)	(6.997)	148%	(9.960)	(4.146)	140%
Honorarios y retribuciones por servicios	(152.835)	(102.851)	49%	(75.134)	(61.135)	23%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(3.725)	(5.380)	(31%)	(1.804)	(2.698)	(33%)
Relaciones públicas y marketing	(2.585)	(6.155)	(58%)	(1.212)	(3.153)	(62%)
Publicidad y auspicios	(1.332)	(3.171)	(58%)	(625)	(1.624)	(62%)
Reembolsos al personal	(6)	(4)	50%	(4)	(3)	32%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(83.259)	(84.821)	(2%)	(42.607)	(43.531)	(2%)
Honorarios directores y síndicos	(408)	(225)	81%	(200)	41	(587%)
Sanciones ENRE	(11.548)	(59.492)	(81%)	(2.223)	(16.331)	(86%)
Impuestos y tasas	(44.045)	(21.402)	106%	(22.378)	(14.380)	56%
Diversos	(320)	(252)	27%	(185)	(133)	39%
Total	(489.930)	(471.564)	4%	(241.862)	(239.386)	1%

Los gastos operativos para el 2T25 están en línea con el segundo trimestre 2024 alcanzando un total de ARS 241.862 millones. Las sanciones disminuyeron significativamente, pero hubo mayores impuestos y tasas.

A fines de junio de 2025, el **índice de cobranza fue del 97,21%**, con una mejora del 2% en comparación al trimestre anterior, siendo el saldo moroso a dicha fecha de ARS 58.655 millones.

EBITDA

Mejora debido al impacto positivo de la recomposición tarifaria y el acuerdo firmado con CAMMESA.

En millones de Pesos en moneda constante	1S25	1S24	Δ%	2T25	2T24	Δ%
Resultado operativo	34.181	25.030	37%	9.708	61.736	(84%)
Depreciación de propiedades, plantas y equipos+Amortizaciones	86.984	90.201	(4%)	44.411	46.229	(4%)
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	168.220	-	n/a	168.220	-	n/a
EBITDA	289.385	115.231	151%	222.339	107.965	106%

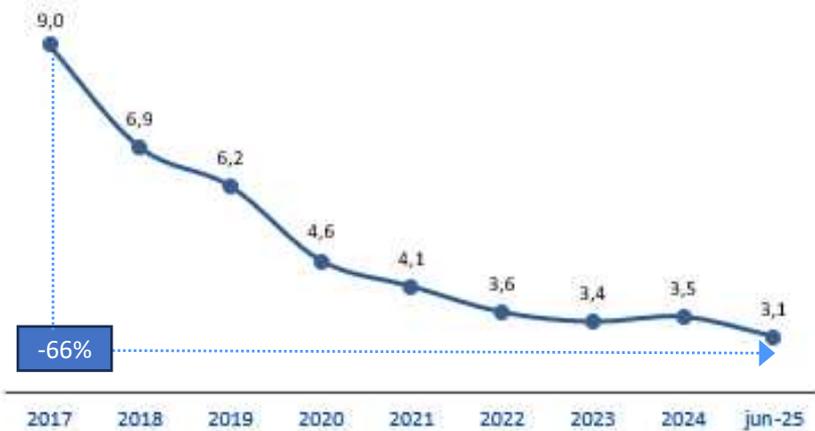
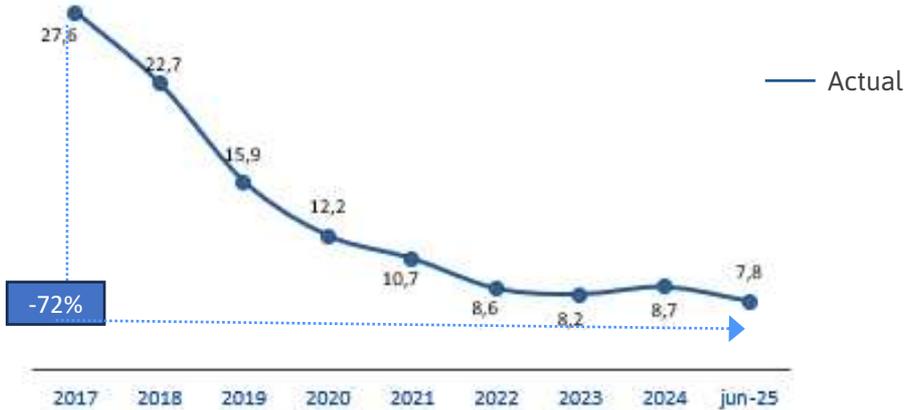
- ❖ Durante el segundo trimestre 2025, se registró un EBITDA de ARS 222.339 millones, una mejora comparada con los ARS 107.965 millones registrados en el mismo periodo del año anterior:
 - Se incluye una ganancia de ARS 168.220 millones por el efecto positivo de la regularización de los saldos pendientes con CAMMESA por las compras de energía. El EBITDA acumulado sin este efecto es ARS 121.165 M.
 - 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.

04

INDICADORES OPERATIVOS

SAIDI horas / año / cliente

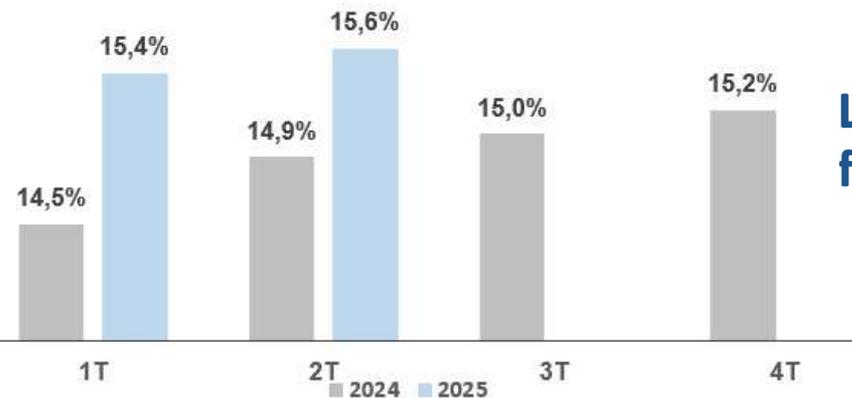
SAIFI veces / año /cliente



Al 2T25 los indicadores SAIDI y SAIFI fueron de 7,8 horas y 3,1 cortes promedio por cliente en el período, registrando una mejora del 72% y 66%, respectivamente, comparados con el año 2017, **por debajo de los requerimientos del Regulador.**

Esta recuperación en el servicio se debe principalmente al nivel fuerte de inversiones que ha realizado la empresa en los últimos años. Las inversiones han estado focalizadas en implementar mejoras en los procesos operativos y la adopción de tecnologías aplicadas a la operación y gestión de la red.

Nota: SAIDI: Mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año | SAIFI: Mide la cantidad de veces que un usuario está sin servicio por año.



Las pérdidas de energía TAM a Junio 2025 fueron de 15,6%.

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 Abril a Junio de 2025, se llevaron a cabo un total considerable de 77.629 inspecciones en la Tarifa 1 (usuarios residenciales y generales), logrando una tasa de eficiencia del 57%. Esto se compara con el mismo período del año anterior, cuando 77.969 inspecciones arrojaron una tasa de eficiencia del 53%.

Iniciativas de Recuperación y Redefinición de Equilibrio:

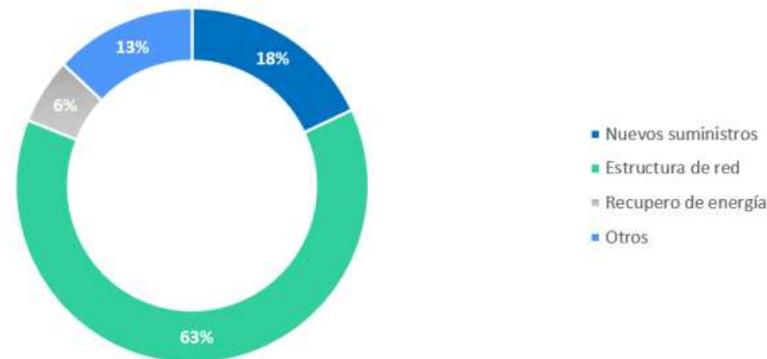
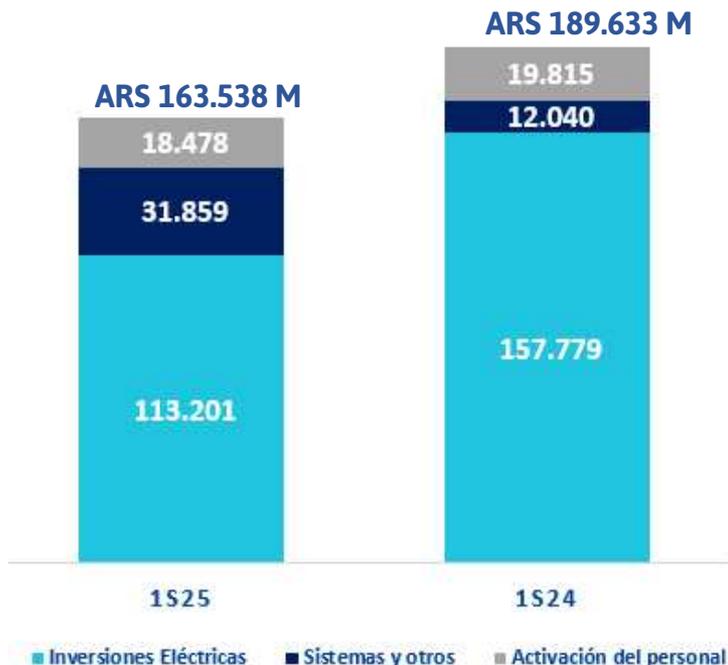
A las inspecciones de medidores MIDE y convencionales se incorporó la normalización con medidores MIDE de las cuentas inactivas que habían sido dadas de baja luego de agotarse la instancia de morosidad. Se avanza en la implementación de un sistema de balance de energía, en countries y barrios cerrados.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

05

INVERSIONES

INVERSIONES EN LÍNEA CON CAPEX 2025

Las inversiones durante el segundo trimestre 2025 fueron de **ARS 82.670 M**, con un acumulado de **ARS 163.538 M** para el 1S25, en línea con el plan de inversiones 2025.



PUESTO EN SERVICIO

- Ampliación barra de 132 kV en Subestación ZAPPALORTO
- Nuevo electroducto subterráneo 132 kV (8,75 km) ZAPPALORTO – MERLO
- Nuevo Centro de Rebaje PUERTOS DEL LAGO 33/13,2 kV 2x20 MVA.

PREVISTO 2025

- Nueva Subestación MARTINEZ 132/13,2 kV 2x80 MVA. Octubre 2025.
- Desafectación Subestación NEWBERY de 27,5 kV con nuevas instalaciones y vinculación a Subestación COLEGIALES. Diciembre 2025.

06

DEUDA FINANCIERA

**Oblig. Negociables
Clase 8
Ago-26**

- ❖ Monto: USD 80 Millones (se recibieron ofertas por USD 80.038.777)
- ❖ Tasa: 8,5%
- ❖ Pago de Interés: Semestral
- ❖ Amortización: Bullet – 12 meses - Vencimiento: 7 de agosto 2026
- ❖ Ley: Argentina

**Oblig. Negociables
Clase 9
Ago-26**

- ❖ Monto: ARS 20 Mil Millones (Eq. USD 15 millones)- (Se recibieron ofertas por ARS 25.453089.000)
- ❖ Tasa: TAMAR + 6%
- ❖ Pago de Interés: Trimestral.
- ❖ Amortización: Bullet - 12 meses - Vencimiento: 7 de agosto 2026
- ❖ Ley: Argentina

Escala Nacional LP
Escala Nacional CP
Escala Global LP






raBBB-	A.ar	A(arg)	
raBBB-	A.ar	A1(arg)	
B-	B3	-	CCC+

ON Clase	Monto (Millones)	Moneda	Tipo	Vencimiento	Tasa	Interes	Ley
3	96	USD	Std	nov-26	9,75	Semestral	Argentina
5	82	USD	Std	ago-28	9,5	Semestral	Argentina
				oct-28			
7*	184	USD	Std	oct-29	9,75	Semestral	Nueva York
				oct-30			
8	80	USD	Std	ago-26	8,5	Semestral	Argentina
9	20000 (USD 15).	ARS	Std	ago-26	TAMAR +6%	Trimestral	Argentina
TOTAL USD	457 M						

Notas: S&P Global Rating elevó la calificación institucional y la calificación del Programa de Notas de la Compañía en escala nacional a 'raBBB-', con perspectiva estable. Moody's Rating ha subido la calificación de la Compañía en escala global de 'Caa1' a 'B3', con perspectiva positiva y S&P Global Ratings ha elevado la calificación a "B-" desde CCC+, con perspectiva estable. El 5 de mayo se cancelaron las ON 6. Las ON 8 y 9 han sido calificadas A1(arg) por FIX Scr.

Deuda Financiera Pro forma (en millones de dólares)

DEUDA FINANCIERA

Obligaciones Negociables

- Deuda Financiera al 30 de junio 2025
- Clase 8&9
- Clase 7
- Clase 5
- Clase 3



Nota: El 7 de marzo de 2025 se canceló la ON Clase 4; El 12 de mayo se canceló la ON Clase 1 y el 5 de Agosto se canceló la ON Clase 6

07

CONCLUSIONES



- Mejoras en las perspectivas a largo plazo, y Ratings por la Revisión Quinquenal Tarifaria: EBITDA 1S25 ARS 289.385 M
- Regularización deuda CAMMESA: Todos los saldos pendiente en 3 planes de pagos (72/75 cuotas)
- Exitosa Colocación ON local USD 95 Millones
(USD 80 M + ARS 20 Mil Millones)



- **Nuevos Negocios: Nuevas oportunidades**
Ampliación objeto social: Generación de energías renovables y convencionales, almacenamiento y minerales críticos, habiendo concretado una primera inversión minoritaria en litio y cobre en activos en etapa de pre-exploración

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 3,36 millones de clientes (una población de aproximadamente 9 millones de habitantes) en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 2T25, edenor vendió 5.668 GWh de electricidad y compró 6.703 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 622.989 millones. A su vez, la Sociedad obtuvo un resultado trimestral neto en 2T25 por ARS 92.934 millones.

CONTACTOS RELACIÓN CON INVERSORES

German Ranftl | **Director de Administración y Finanzas**

Lucila Ramallo | **Subgerente de Relación con Inversores**

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



Estado de Resultados Integral Consolidado Condensado Intermedio

Por el período de seis meses finalizados al 30 de Junio de 2025 y 2024.

Valores expresados en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	30.06.2025 AR\$	30.06.2024 Ajustado (1) AR\$
Ingresos por servicios	1.299.917	1.065.380
Compras de energía	(776.650)	(571.418)
Margen de distribución	523.267	493.962
Gastos de transmisión y distribución	(270.712)	(259.722)
Resultado bruto	252.555	234.240
Gastos de comercialización	(104.440)	(122.108)
Gastos de administración	(114.778)	(89.734)
Otros ingresos operativos	24.545	18.918
Otros egresos operativos	(23.647)	(16.227)
Resultado por participación en subsidiarias y negocios	(54)	(59)
Resultado operativo	34.181	25.030
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	168.220	
Ingresos financieros	171	741
Gastos financieros	(138.345)	(271.722)
Otros resultados financieros	(44.677)	(267.592)
Resultados financieros netos	(182.851)	(538.573)
RECPAM	144.440	544.015
Resultado antes de impuestos	163.990	30.472
Impuesto a las ganancias	(32.986)	157.643
Resultado del período	131.004	188.115

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

Resultado por acción básico y diluido

Resultado por acción (pesos por acción)	149,72	214,99
---	--------	--------

Estado de Resultados Integral Consolidado histórico

Por el período de seis meses finalizados al
30 Junio de 2025 y 2024

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en valores históricos	30.06.2025 AR\$	30.06.2024 AR\$
Ingresos por servicios	1.233.858	677.302
Compras de energía	(737.179)	(358.367)
Subtotal	496.679	318.935
Gastos de transmisión y distribución	(199.940)	(119.537)
Resultado bruto	296.739	199.399
Gastos de comercialización	(90.389)	(68.858)
Gastos de administración	(100.813)	(45.274)
Otros ingresos operativos, netos	3.363	(3.725)
Resultado operativo	108.900	81.542
Acuerdo de Regularización de Obligaciones	168.220	
Ingresos financieros	162	473
Gastos financieros	(158.813)	(172.630)
Otros resultados financieros	(16.770)	(163.685)
Resultados financieros netos	(175.421)	(335.842)
Resultado antes de impuestos	100.101	(254.300)
Impuesto a las ganancias	2.216	46.021
Resultado del período	102.318	(208.279)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción (pesos por acción)	116,93	(238,03)

Estado de Situación Financiera Consolidado Condensado Intermedio

Por el período de los seis meses finalizados al 30 de junio de 2025 y 31 de Diciembre de 2024

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	30.06.2025	31.12.2024
	AR\$	AR\$
ACTIVO		
ACTIVO NO CORRIENTE		
Propiedades, plantas y equipos	3.533.410	3.455.917
Participación en negocios conjuntos	95	140
Activo por derecho de uso	10.564	12.029
Otros créditos	12.591	141
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	17.414	
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	3.574.074	3.468.227
ACTIVO CORRIENTE		
Inventarios	190.259	172.383
Otros créditos	45.279	65.211
Créditos por ventas	467.259	417.074
Activos financieros a costo amortizado	854	11.739
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	327.386	418.206
Efectivo y equivalentes de efectivo	59.237	27.530
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	1.090.274	1.112.143
TOTAL DEL ACTIVO	4.664.348	4.580.370

	30.06.2025	31.12.2024
	AR\$	AR\$
PATRIMONIO		
Capital social	875	875
Ajuste sobre capital social	854.655	854.655
Prima de emisión	11.888	11.888
Acciones propias en cartera	31	31
Ajuste sobre acciones propias en cartera	18.277	18.277
Costo de adquisición de acciones propias	(70.036)	(70.036)
Reserva legal	74.865	59.204
Reserva facultativa	850.110	573.327
Otros resultados integrales	(6.078)	(6.078)
Resultados no asignados	131.004	292.444
TOTAL DEL PATRIMONIO	1.865.591	1.734.587
PASIVO		
PASIVO NO CORRIENTE		
Deudas comerciales	3.758	3.245
Otras deudas	365.495	216.002
Préstamos	419.069	408.530
Ingresos diferidos	123.879	124.455
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	9.170	7.166
Planes de beneficios	17.203	15.709
Pasivo por impuesto diferido	739.508	791.624
Previsiones	23.162	24.748
NO CORRIENTE	1.701.244	1.591.479
PASIVO CORRIENTE		
Deudas comerciales	656.023	873.322
Otras deudas	129.824	129.653
Préstamos	126.690	129.519
Ingresos diferidos	641	119
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	46.540	71.256
Planes de beneficios	1.441	1.659
Deudas fiscales	48.662	39.461
Impuestos a las ganancias a pagar, neto	69.391	
Previsiones	18.301	9.315
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	1.097.513	1.254.304
TOTAL DEL PASIVO	2.798.757	2.845.783
TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	4.664.348	4.580.370

Estado de Flujo de Efectivo Consolidado Condensado Intermedio

Por el período de seis meses finalizado al 30 de Junio de 2025 y 2024

Expresado en moneda constante.

En millones de Pesos en moneda constante	30.06.2025	30.06.2024
	AR\$	Ajustado (1) AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del período	131.004	188.115
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	5.536	(57.091)
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento de créditos por ventas	(100.809)	(298.076)
(Disminución) Aumento de deudas comerciales	(244.712)	256.260
(Disminución) Aumento de remuneraciones y cargas sociales a pagar	(12.425)	6.758
Otros	329.322	4.807
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	107.916	100.773
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(38.346)	(265.696)
Flujo neto de efectivo (utilizado en) generado por las actividades de financiación	(34.039)	105.123
Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	35.531	(59.800)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	(36.314)	22.879
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	1.143	2.132
RECPAM efectivo y equivalente de efectivo	(185)	(43)
Aumento (Disminución) del efectivo y equivalentes de efectivo	35.531	(59.800)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del periodo	175	(34.832)
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(21.334)	(13.489)
Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas	(2.260)	(4.563)
Adquisición de participaciones minoritarias a través de un aumento de otras deudas	(28.999)	

(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 aquellos 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.