



**edenor**

**REPORTE DE RESULTADOS  
CUARTO TRIMESTRE 2022**

Resultados del cuarto trimestre de 2022		
 	<p><b>Ticker:</b> EDN Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR</p> <p><b>Cantidad de Acciones Netas de Acciones en Cartera:</b> 875,3 millones de Acciones   43,8 millones de ADRs</p> <p><b>Total Acciones:</b> 906,5 millones de Acciones   45,3 millones de ADRs</p> <p><b>Capitalización bursátil:</b> ARS 146,134 mil millones   USD 378,576 millones</p>	<p><b>Contactos de relación con el inversor:</b></p> <p>Germán Ranftl <b>Director de Finanzas y Control</b></p> <p>Silvana Coria <b>Gerenta de Relación con Inversores</b></p>

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

**Buenos Aires, Argentina, 9 de Marzo de 2023.** Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (NYSE / BYMA: EDN) (“edenor” o “la Compañía” o “la Sociedad”), la mayor distribuidora de electricidad de Argentina en cantidad de clientes y ventas de energía informa los resultados de sus operaciones correspondientes al cuarto trimestre de 2022. Todas las cifras están indicadas en pesos argentinos, en moneda constante y la información ha sido preparada de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”), excepto por lo expresamente indicado en el Estado de resultados expresado en valores históricos.

#### Información sobre Webcast

El Viernes 10 de Marzo de 2023 a las 11.00 a.m. de Buenos Aires / 9.00 a.m. de Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 4T22. Dicha presentación estará a cargo de Germán Ranftl, Director de Finanzas y Control de **edenor**.

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

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



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



<sup>1</sup> Cotización al 08/3/2022, ARS 166,95 por acción y USD 8,65 por ADR

## RESUMEN EJECUTIVO DE RESULTADOS DEL CUARTO TRIMESTRE 2022

**Edenor supera el nivel de inversiones del año anterior y avanza en el camino de normalización del sector.**

En millones de Pesos en moneda constante	12 Meses			4T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Ingresos por servicios	205.835	221.091	(7%)	46.554	47.624	(2%)
EBITDA	6.114	10.057	n/a	14.074	(3.096)	n/a
Resultado neto	(17.468)	(41.577)	58%	(14.368)	(12.935)	(11%)
Inversiones	33.900	31.653	7%	7.102	6.866	3%

Los **ingresos por servicios** disminuyeron un 2%, llegando a los ARS 46.554 millones en el 4T22 en términos reales, acumulando una disminución del 7% durante el año 2022. Esto se debió principalmente al retraso tarifario, inflación y aumento de costos operativos.

El **EBITDA** tuvo un resultado positivo por ARS 14.074 millones, durante el año 2022 acumula un positivo de ARS 6.114 millones. La diferencia se explica por: una disminución de los ingresos por ventas, producto de un congelamiento de tarifas, un aumento en los costos operativos, compensados parcialmente por una mejora en las pérdidas de energía y una ganancia de ARS18.136 por la compensación con el Acuerdo con CAMMESA

El **resultado neto** tuvo una pérdida de ARS 14.368 millones en el 4T22. Si analizamos el resultado neto acumulado al 30/12/2022, las perdidas disminuyen un 11% en comparación al mismo período del año pasado.

Durante el cuarto trimestre del año se registró una mayor pérdida en el resultado operativo, mayores cargos financieros originados por el diferimiento del pago de las obligaciones con el Mercado Eléctrico Mayorista y un mayor resultado positivo por exposición al cambio de poder adquisitivo en la moneda (RECPAM) respecto al mismo periodo de 2021.

Durante el año 2022 las **inversiones** alcanzaron ARS 33.900 millones, aumentaron un 7% en términos reales con respecto de las realizadas durante el mismo periodo del 2021

A fin de Diciembre de 2022 la cobrabilidad fue del 97,65%, el saldo moroso de 9.367 millones de pesos y la satisfacción general de clientes 89,3%.

El 25 de Octubre de 2022, la compañía completó la cancelación y canje voluntario de Deuda Financiera de Obligaciones Negociables Clase 9 de 9,75%, por un total de USD 98,05 millones.

La operación incluyó un canje de deuda que alcanzó el apoyo del 77,35% de los tenedores (USD 75.855.000), en dos etapas, por el cual se emitieron por la parte en especie nuevas Obligaciones Negociables Clase 1 – Ley NY por un total de USD 55.244.538, con vencimiento en mayo 2025.

A su vez, el 22 de septiembre se emitió la Serie 2 por USD 30.000.000 hard dollar bajo Ley argentina, con vencimiento en noviembre de 2024. Como resultado de lo anterior, se despejó el horizonte de deuda corporativa.

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

## MARCO REGULATORIO

El 29 de Diciembre de 2022, se firmó un Acta de Acuerdo de Regularización de Obligaciones, de acuerdo a lo dispuesto por el Artículo 87 de la Ley 27.591, en donde la Sociedad reconoce adeudar a CAMMESA la suma de \$57.159 por los períodos vencidos desde septiembre 2020 hasta agosto 2022. Asimismo, la Secretaría de Energía reconoce a la Sociedad, un crédito por \$ 24.174. Por lo tanto, la Sociedad se compromete a pagar una deuda de \$ 32.985. A dicho monto se le adiciona un total de \$ 5.665 al 31 de diciembre de 2022, en concepto de actualizaciones, siendo la deuda total a financiar mediante un plan de pagos por \$ 38.650, en 96 cuotas con 6 meses de gracia y una tasa de interés equivalente al 50% de la vigente en el MEM.

Mediante Resolución ENRE N° 576/2022, se convocó a Audiencia Pública para el 23 de enero de 2023, con el objeto de poner en conocimiento y escuchar opiniones respecto a las propuestas tendientes a obtener una adecuación transitoria en la tarifa, ello dentro del Proceso de renegociación de la RTI y con carácter previo a definir las tarifas a aplicar por las concesionarias.

Con posterioridad al Cierre de los Estados Contables, el 28 de febrero el ENRE autorizó mediante la Resolución 241/23 un incremento del VAD en dos tramos, siendo de un 108% desde el 1 de abril y un adicional del 74% a partir del 1 de Junio 2023.

## CALIFICACIONES

Las Calificaciones otorgadas por las calificadoras son las siguientes:

Risk Ratings - 2022 -Bonos				
	Rating	Outlook	Date	
<b>S&amp;P Global</b>	raCCC+ raBB- raCCC+	Negativa Negativa Negativa	may-22 oct-22 oct-22	
<b>Moody's</b>	Emisor moneda Local Emisor en moneda extranjera	BBB+.ar BBB.ar	Negativa Negativa	feb-23 feb-23
<b>FixScr</b> FitchRatings	Emisor de Largo Plazo ON Adicionales Clase 2 por hasta USD 30 MILLONES	A-(arg) A-(arg)	Negativa Negativa	feb-23 feb-23

Con motivo de la Emisión de las ON Adicionales Clase 2, Hard Dollar, **FixScr** y **Moody's** confirmaron la calificación de las mismas en febrero de 2023.

## PRINCIPALES RESULTADOS DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2022

En millones de pesos en moneda constante	12 Meses			4 T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Ingresos por servicios	205.835	221.091	(7%)	46.554	47.624	(2%)
Compras de energía	(143.228)	(135.966)	5%	(35.865)	(29.988)	20%
<b>Margen bruto</b>	<b>62.607</b>	<b>85.125</b>	<b>(26%)</b>	<b>10.689</b>	<b>17.636</b>	<b>(39%)</b>
Gastos operativos	(96.638)	(93.604)	3%	(24.073)	(24.497)	(2%)
Otros egresos operativos	10.348	9.435	10%	5.439	2.151	153%
<b>Resultado neto operativo</b>	<b>(31.249)</b>	<b>(8.563)</b>	<b>(265%)</b>	<b>(8.848)</b>	<b>(7.454)</b>	<b>(19%)</b>
Resultado financiero, neto	(89.138)	(48.399)	82%	(28.280)	(16.136)	75%
RECPAM*	99.617	46.440	115%	27.469	10.008	174%
Impuesto a las Ganancias	(14.834)	(30.455)	(51%)	(4.709)	647	(828%)
<b>Resultado neto</b>	<b>(17.468)</b>	<b>(41.577)</b>	<b>(58%)</b>	<b>(14.368)</b>	<b>(12.935)</b>	<b>(11%)</b>

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

## Ingresos por Servicios

Los ingresos por servicios disminuyeron un 2% llegando a los ARS 46.554 millones en el 4T22, comparado con los ARS 47.624 millones del 4T21. Esto se debe principalmente al retraso tarifario en un contexto inflacionario compensado parcialmente por los niveles de volumen de energía vendida.

## Compras de Energía

Las compras de energía aumentaron un 20% a ARS 35.865 millones en el 4T22 comparado con ARS 29.998 millones en el mismo periodo de 2021. El precio estacional de referencia aplicable a los usuarios residenciales sigue gozando del subsidio del Estado Nacional.

## Margen Bruto

El margen bruto correspondiente al 4T22 fue de ARS 10.689 millones, lo cual representa una caída del 39% respecto al mismo periodo del año anterior. El margen bruto acumulado al 31/12/2022 fue de ARS 62.607 millones, lo que representa una caída del 26% 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.

Mediante la Resolución RESOL 313/2022, el ENRE aprobó el Cuadro Tarifario a aplicar a partir del 1 de septiembre de 2022 a los usuarios residenciales Nivel 1 y demás categorías tarifarias de EDENOR. Para los Niveles 2 y 3 continúa vigente el cuadro tarifario dispuesto en la Resolución ENRE N° 222/2022.

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

	12 Months 2022			12 Months 2021			Variation	
	GWh	Part. %	Customers	GWh	Part. %	Customers	% GWh	%
Residential *	10.361	45,4%	2.886.189	9.868	45,5%	2.853.455	5,0%	1,1%
Small commercial	2.056	9,0%	339.470	1.839	8,5%	337.797	12%	0,5%
Medium commercial	1.529	6,7%	30.825	1.447	6,7%	30.863	5,7%	(0,1%)
Industrial	3.714	16,3%	7.050	3.492	16,1%	6.900	6,3%	2,2%
Wheeling System	3.776	16,5%	686	3.703	17,1%	684	2,0%	0,3%
Others								
Public lighting	634	2,8%	21	665	3,1%	21	(4,6%)	0,0%
Shantytowns and others	755	3,3%	588	695	3,2%	563	8,5%	4,4%
<b>Total</b>	<b>22.826</b>	<b>100%</b>	<b>3.264.829</b>	<b>21.710</b>	<b>100%</b>	<b>3.230.283</b>	<b>5,1%</b>	<b>1,1%</b>

	4Q 2022			4Q 2021			Variation	
	GWh	Part. %	Customers	GWh	Part. %	Customers	% GWh	%
Residential *	2.393	43,8%	2.886.189	2.267	43,3%	2.853.455	5,5%	1,1%
Small commercial	497	9,1%	339.470	466	8,9%	337.797	6,6%	0,5%
Medium commercial	383	7,0%	30.825	370	7,1%	30.863	3,5%	(0,1%)
Industrial	924	16,9%	7.050	898	17,1%	6.900	2,9%	2,2%
Wheeling System	958	17,6%	686	948	18,1%	684	1,1%	0,3%
Others								
Public lighting	138	2,5%	21	146	2,8%	21	(5,6%)	0,0%
Shantytowns and others	165	3,0%	588	146	2,8%	563	13,1%	4,4%
<b>Total</b>	<b>5.457</b>	<b>100%</b>	<b>3.264.829</b>	<b>5.241</b>	<b>100%</b>	<b>3.230.283</b>	<b>4,1%</b>	<b>1,1%</b>

## Ventas por Volumen

El volumen de ventas de energía aumentó un 4,1% alcanzando los 5.457 GWh en el 4T22, comparado con 5.241 GWh en el mismo periodo del año 2021.

Por otro lado, la base de clientes de **edenor** se incrementó en un 1,1% respecto al mismo periodo del año anterior, alcanzando algo más de 3,264,829 millones de clientes. Este aumento se dio principalmente por el incremento de los clientes residenciales y pequeños comerciales como consecuencia de las acciones de disciplina de mercado y a la instalación de 41 medidores integrados de energía durante el último trimestre, que en su mayoría fueron destinados a regularizar suministros clandestinos.

## Gastos Operativos

En millones de Pesos en moneda constante	12 Meses			4T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(32.731)	(30.464)	7%	(8.868)	(7.608)	17%
Planes de pensión	(1.202)	(1.471)	(18%)	(78)	40	(297%)
Gastos de comunicaciones	(1.289)	(1.633)	(21%)	(223)	(372)	(40%)
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(2.199)	(3.822)	(42%)	(254)	(1.096)	(77%)
Consumo de materiales	(3.587)	(4.824)	(26%)	(440)	(1.302)	(66%)
Alquileres y seguros	(1.127)	(997)	13%	(305)	(246)	24%
Servicio de vigilancia	(1.428)	(1.298)	10%	(504)	(361)	40%
Honorarios y retribuciones por servicios	(22.625)	(22.447)	1%	(6.117)	(6.760)	(10%)
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(1.033)	(892)	16%	(269)	112	(341%)
Relaciones públicas y marketing	(1.896)	(226)	739%	(730)	(207)	252%
Publicidad y auspicios	(977)	(117)	735%	(376)	(108)	250%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(18.193)	(17.728)	3%	(4.517)	(4.470)	1%
Honorarios directores y síndicos	(69)	(69)	0%	(50)	(15)	234%
Sanciones ENRE	(4.868)	(3.982)	22%	(474)	(1.154)	(59%)
Impuestos y tasas	(3.366)	(3.577)	(6%)	(857)	(934)	(8%)
Diversos	(46)	(55)	(16%)	(8)	(14)	(39%)
<b>Total</b>	<b>(96.638)</b>	<b>(93.604)</b>	<b>3%</b>	<b>(24.072)</b>	<b>(24.497)</b>	<b>(2%)</b>

Los gastos operativos acumulados a diciembre aumentaron un 3%, alcanzando durante los primeros doce meses ARS 96.638 millones en el 2022 comparado con ARS 93.604 millones en 2021.

## Resultado Financiero

El resultado financiero presentó una mayor pérdida de ARS 28.280 millones en el 4T 2022, un incrementando sus pérdidas en un 75 %. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA. A Diciembre 2022, se registran pérdidas acumuladas de ARS 89.138.

## Resultado Neto

El resultado neto disminuyó un 11 % alcanzando pérdidas por ARS 14.368 millones en el 4T22 contra los de ARS 12.935 millones de pérdidas en el mismo periodo de 2021. Se registró una mayor pérdida en el del resultado operativo, mayores cargos financieros originados por el diferimiento del pago de las obligaciones con el Mercado Eléctrico Mayorista y un mayor resultado positivo por exposición al cambio de poder adquisitivo en la moneda (RECPAM)

## EBITDA

En millones de Pesos en moneda constante	12 Meses			4T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Resultado operativo	(31.249)	(8.563)	265%	(8.848)	(7.454)	19%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	19.227	18.620	3%	4.786	4.358	10%
Acta Acuerdo de Regularización de Obligaciones	18.136	-	-	18.136	-	-
<b>EBITDA</b>	<b>6.114</b>	<b>10.057</b>	<b>n/a</b>	<b>14.074</b>	<b>(3.096)</b>	<b>n/a</b>

El EBITDA tuvo un resultado positivo por ARS 14.074 el 4T22, teniendo en cuenta los efectos del Acta de Acuerdo de Regularización de Obligaciones con cammesa con una ganancia de ARS18.136. El EBITDA acumulado del año 2022 fue de ARS 6.114.

### **Inversiones en Bienes de Capital**

Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante los primeros 12 meses de 2022 fueron de ARS 33.900 millones, comparado con ARS 31.653 millones en 2021, un aumento del 7% en términos reales respecto del mismo período del año anterior.

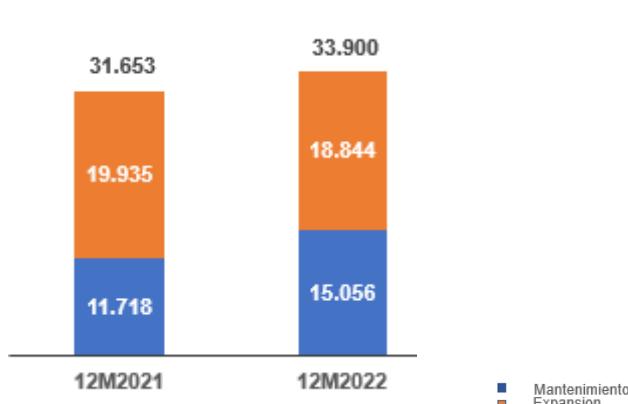
#### **Las inversiones del 4T2022 fueron las siguientes:**

- 10.863,3 millones en Actividades Eléctricas
- 1.735,6 millones en Sistema y otros
- 1.349,0 millones en Activación de personal

**Clasificación de inversiones como % del total**



**Inversiones en millones de ARS\$**



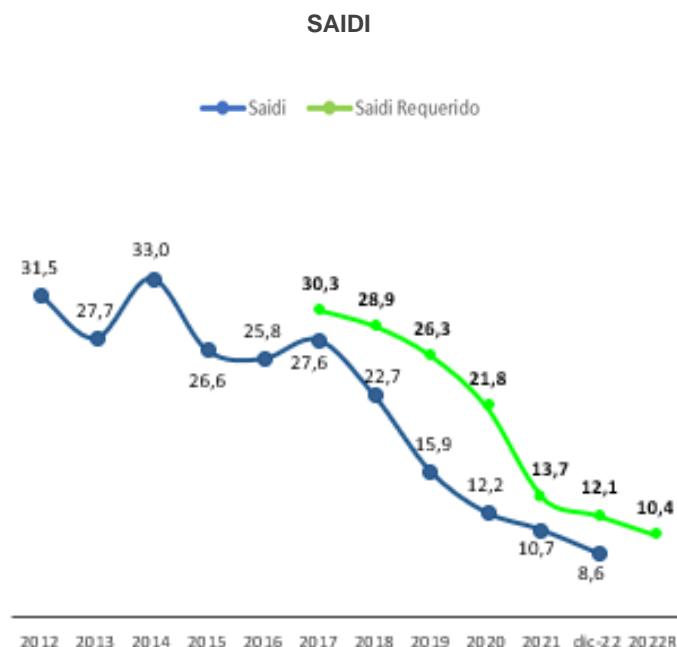
Con el objetivo de satisfacer la demanda, mejorar la calidad del servicio y reducir las pérdidas no técnicas, la mayor parte de las inversiones fueron destinadas al incremento de la capacidad, la instalación de equipamiento de telecontrol en la red de media tensión, la conexión de los nuevos suministros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

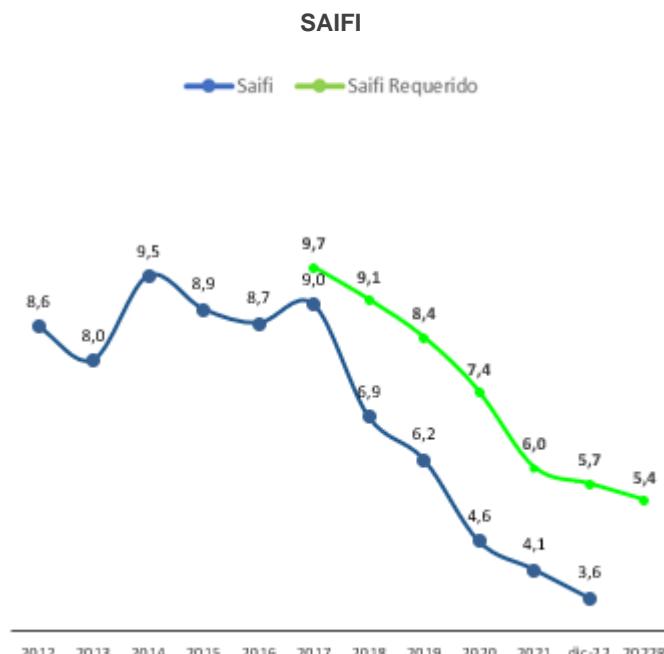
## Estándares de Calidad del Servicio

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

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

Al cierre del cuarto trimestre de 2022, los indicadores SAIDI y SAIFI para los últimos 12 meses fueron de 8,6 horas y 3,6 cortes promedio por cliente en el año, registrando niveles récord y mejorando un 19% y 13% respectivamente y comparados con el mismo período del año anterior. Esta recuperación en el servicio se debe principalmente al plan de inversión que ha realizado la empresa desde 2014, las distintas mejoras implementadas en los procesos operativos y la adopción de tecnología aplicada a la operación y gestión de la red.





### Pérdidas de Energía

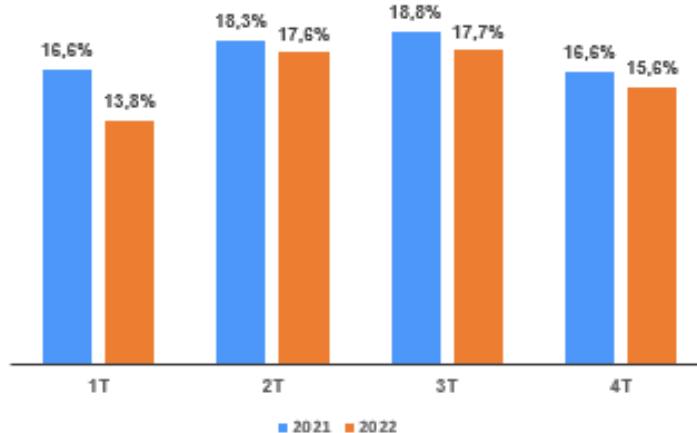
En el 4T22 las pérdidas de energía disminuyeron al 15,6%, en comparación con 16,6% en el mismo periodo del año anterior.

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

Asimismo, las inspecciones llevadas a cabo durante el periodo de Octubre a Diciembre 2022 fueron 83.141 para Tarifa 1 Residenciales y G con un 56,5% de efectividad, mientras que para el mismo periodo del año anterior se realizaron 123.486 inspecciones con una efectividad del 45,1%. Además, se instalaron 15.086 Medidores Integrados de Energía (MIDE) durante el 2022.

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

### Pérdidas de Energía



### Endeudamiento

Al 31 de Diciembre de 2022 el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 85 millones, mientras que la posición de deuda financiera neta de caja es de USD -88 millones.

El 25/10/22, Edenor completó su cancelación y canje voluntario de Deuda Financiera de Obligaciones Negociables Clase 9 de 9,75%, por un total de USD 98,05 millones.

La operación incluyó un canje de deuda que alcanzó el apoyo del 77,35% de los tenedores (USD 75.855.000), en dos tramos, por el cual se emitieron por la parte en especie nuevas Obligaciones Negociables Clase 1 – Ley NY por un total de USD 55.244.538, con vencimiento mayo 2025. Las mismas fueron listadas en el panel SVS (Social, Verde y Sustentable) de BYMA como bono social.

El 22 de septiembre se emitió la Serie 2 por USD 30.000.000 hard dollar bajo Ley argentina, con vencimiento en noviembre de 2024. Como resultado de lo anterior, se despejó el horizonte de deuda corporativa.

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

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

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

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

## Sustentabilidad

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

Durante el año 2022, se emitió el octavo reporte de sustentabilidad, correspondiente al año 2021, el cual a partir de esta edición comenzó a realizarse anualmente tanto en Castellano como en inglés. [Reportes y acciones | Edenor](#)

---

## Acerca de edenor

Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (**edenor**) es la mayor distribuidora de electricidad de la Argentina en términos de cantidad de clientes y electricidad vendida (en GWh). A través de una concesión, **edenor** distribuye electricidad en forma exclusiva en el noroeste del Gran Buenos Aires y en la zona norte de la Ciudad Autónoma de Buenos Aires, lo que comprende una población de aproximadamente 11 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En el 4Q, **edenor** vendió 5.547 GWh de electricidad y compró 6.475 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 205.835 mil millones ajustados por inflación a Diciembre 2022. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 17.893 mil millones.

## Disclaimer

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

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

**Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio**

al 31 de Diciembre de 2022 y 2021

Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	<b>31.12.2022</b> <b>AR\$</b>	<b>31.12.2021</b> <b>AR\$</b>	<b>31.12.2022</b> <b>AR\$</b>	<b>31.12.2021</b> <b>AR\$</b>
<b>ACTIVO</b>				
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>				
Propiedades, plantas y equipos	329.390	324.471	Capital social	875
Participación en negocios conjuntos	19	23	Ajuste sobre capital social	32.562
Activo por impuesto diferido	830	706	Primo de emisión	1.280
Otros créditos	3	12	Acciones propias en cartera	31
amortizado	-	-	Ajuste acciones propias en cartera	1.383
<b>TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>330.242</b>	<b>325.212</b>	Costo de adquisición de acciones propias	(7.651)
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>				
Inventarios	4.875	5.714	Reserva legal	6.467
Otros créditos	7.478	3.541	Reserva facultativa	62.625
Créditos por ventas	26.652	29.168	Otros resultados integrales	(330)
Activos financieros a valor razonable	23.884	25.660	Resultados acumulados	(53.554)
Activos financieros a costo	-	404	<b>TOTAL DEL PATRIMONIO</b>	<b>104.268</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo	7.131	5.268		<b>122.387</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>70.026</b>	<b>69.755</b>	<b>PASIVO</b>	
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>400.268</b>	<b>394.967</b>	<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>	
<b>PASIVO CORRIENTE</b>				
Deudas comerciales		825	Deudas comerciales	825
Otras deudas		15.002	Otras deudas	15.700
Préstamos		11.662	Préstamos	-
Ingresos diferidos		1.654	Ingresos diferidos	1.654
Remuneraciones y cargas soc. a pagar		615	Remuneraciones y cargas soc. a pagar	615
Planes de beneficios		1.454	Planes de beneficios	1.454
Pasivo por impuesto diferido		90.737	Pasivo por impuesto diferido	90.737
Previsiones		5.773	Previsiones	5.773
<b>TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE</b>		<b>168.252</b>	<b>TOTAL DEL PASIVO</b>	<b>110.633</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>		<b>295.980</b>		
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>				
		<b>400.268</b>		<b>394.967</b>

**Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio**  
 por el período de seis meses finalizado el 31 de Diciembre de 2022 y 2021  
 Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.12.2022	31.12.2021
	AR\$	AR\$
<b>Operaciones continuas</b>		
Ingresos por servicios	205.835	221.091
Compras de energía	(143.228)	(135.966)
<b>Subtotal</b>	<b>62.607</b>	<b>85.125</b>
Gastos de transmisión y distribución	(55.108)	(56.708)
<b>Resultado bruto</b>	<b>7.499</b>	<b>28.417</b>
Gastos de comercialización	(23.669)	(22.391)
Gastos de administración	(17.861)	(14.505)
Otros ingresos operativos	10.354	9.431
Otros egresos operativos	(7.566)	(9.515)
<b>Resultado operativo</b>	<b>(31.243)</b>	<b>(8.563)</b>
Ingresos financieros	65	127
Gastos financieros	(87.773)	(52.517)
Otros resultados financieros	(1.430)	3.391
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(89.138)</b>	<b>(48.999)</b>
RECPAM	99.617	46.440
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(20.764)</b>	<b>(11.122)</b>
Impuesto a las ganancias	(14.834)	(30.455)
<b>Resultado del ejercicio por operaciones continuas</b>	<b>(35.598)</b>	<b>(41.577)</b>
<b>Resultado por acción básico y diluido</b>		
Resultado por acción operaciones continuas	(3,22)	(1,16)

**Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio**  
 por el período de seis meses finalizado el 31 de Diciembre de 2022 y 2021  
**Expresado en valores históricos**

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	31.12.2022	31.12.2021
	AR\$	AR\$
<b>Operaciones continuas</b>		
Ingresos por servicios	19.009	9.725
Compras de energía	(13.920)	(5.802)
<b>Subtotal</b>	<b>5.088</b>	<b>3.923</b>
Gastos de transmisión y distribución	(3.630)	(1.713)
<b>Resultado bruto</b>	<b>1.459</b>	<b>2.210</b>
Gastos de comercialización	(2.374)	(810)
Gastos de administración	(1.794)	(736)
Otros egresos operativos, netos	47	(48)
<b>Resultado operativo</b>	<b>(2.663)</b>	<b>616</b>
Efecto Nuevo AM	-	211
Ingresos financieros	0	3
Gastos financieros	(11.222)	(2.705)
Otros resultados financieros	6.315	191
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(4.907)</b>	<b>(2.511)</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>(7.570)</b>	<b>(1.684)</b>
Impuesto a las ganancias	874	8
<b>Resultado del ejercicio por operaciones continuas</b>	<b>(6.696)</b>	<b>(1.675)</b>
<b>Resultado por acción básico y diluido</b>		
Resultado por acción operaciones continuas	(7,65)	(1,91)

**Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio**  
 por el período de seis meses finalizado el 31 de Diciembre de 2022 y 2021  
 Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	<b>31.12.22</b> <b>AR\$</b>	<b>31.12.21</b> <b>AR\$</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades operativas</b>		
Resultado del ejercicio	(17.468)	(41.577)
<b>Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:</b>		
	<b>10.367</b>	<b>58.054</b>
<b>Cambios en activos y pasivos operativos:</b>		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(6.535)	(5.236)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	62.072	35.525
Pago de impuesto a las ganancias	(96)	-
Aumento (Disminución) de Deuda Comercial con Cammesa	-	-
Otros	(14.938)	(5.180)
<b>Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas</b>	<b>33.402</b>	<b>41.586</b>
<b>Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión</b>	<b>(32.690)</b>	<b>(49.760)</b>
<b>Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación</b>	<b>1.316</b>	<b>(2.801)</b>
<b>(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<b>2.028</b>	<b>(10.975)</b>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	6.179	12.821
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	2.136	4.340
Res por exp la inflación efectivo y equivalentes de efectivo	15	(8)
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(6.700)	(10.975)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<b>1.630</b>	<b>6.178</b>
<b>Información complementaria</b>		
<b>Actividades que no generan flujo de efectivo</b>		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(2.170)	(2.959)
Adquisiciones de activos por derecho de uso a través de un aumento de otras deudas	(912)	(1.050)



[edenor.com](http://edenor.com)

edenor<sup>•</sup>