



edenor

**REPORTE DE RESULTADOS
PRIMER TRIMESTRE 2023**

Resultados del primer trimestre de 2023		
 	<p>Ticker: EDN Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR</p> <p>Cantidad de Acciones Netas de Acciones en Cartera: 875,3 millones de Acciones 43,8 millones de ADRs</p> <p>Total Acciones: 906,5 millones de Acciones 45,3 millones de ADRs</p> <p>Capitalización bursátil: ARS 184,473 mil millones USD 407,024 millones</p>	<p>Contactos de relación con el inversor:</p> <p>Germán Ranftl Director de Finanzas y Control</p> <p>Silvana Coria Gerente de Relación con Inversores y Planeamiento y Gestión de Control</p>

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

Buenos Aires, Argentina, 10 de Mayo 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 primer 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.

Información sobre Webcast

El Jueves 11 de Mayo de 2023 a las 13.00 p.m. de Buenos Aires / 12.00 p.m. de Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 1T23. 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](#)



¹ Cotización al 09/5/2022, ARS 210,75 por acción y USD 9,30 por ADR

RESUMEN EJECUTIVO DE RESULTADOS DEL PRIMER TRIMESTRE 2023

Edenor supera el nivel de inversiones del trimestre anterior en un 82%.

En millones de Pesos en moneda constante	1T			
	2023	2022	Δ AR\$	Δ%
Ingresos por servicios	69.809	62.094	7.715	12%
EBITDA ajustado	(5.175)	2.715	(7.890)	na
Resultado neto	(9.962)	(5.757)	(4.205)	73%
Inversiones	9.986	5.484	4.502	82%

Los **ingresos por servicios** aumentaron un 12%, llegando a los ARS 69.809 millones en el 1T23 en términos reales, comparado con ARS 62.094 millones del primer trimestre de 2022. Esto se explica fundamentalmente al aumentó de consumo por las temperaturas récord que se produjeron en el mes de marzo.

El **EBITDA** tuvo un resultado negativo por ARS 5.175 millones, durante el año 1T23, en comparación a una ganancia de ARS 2.715 millones en el mismo periodo del año anterior, esto se debe principalmente a un aumento en los costos operativos y una inflación superior en comparación al año anterior.

El **resultado neto** tuvo una pérdida de ARS 9.962 millones en el 1T23, disminuyendo ARS 4.221 millones en comparación al mismo periodo del año anterior. La variación se debe principalmente al deterioro del margen bruto, del resultado operativo producto del retraso tarifario y de los aumentos en los costos producto de la inflación.

Durante el primer 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 2022, dado los mayores índices de inflación.

Las **inversiones** del 1T23 alcanzaron los ARS 9.986 millones, lo que significa un aumento del 82% respecto del mismo periodo del año anterior, destinado a la mejora en nuestra red de acuerdo con el “plan verano”. Esto refleja el esfuerzo realizado por Edenor a pesar de haberse reducido el margen bruto por el retraso tarifario.

A fines de Marzo de 2023 la cobrabilidad fue del 94,3%, el saldo moroso de 7.337 millones de pesos y la satisfacción general de clientes 89,3%.

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

Aumento del VAD: Luego de la Audiencia Pública celebrada en enero, el ENRE autorizó un aumento del VAD en dos tramos, siendo un 108% a partir del 1 de abril y un 74% adicional a partir del 1 de junio de 2023 (Resolución 241/23 – 28-2-23)

Inicio proceso de RTI: Mediante Resolución ENRE N° 363/2023, se aprobó iniciar el proceso a partir del 1 de junio.

El ENRE preparará:

- Los lineamientos y el cronograma de desarrollo que regirá el proceso
- Se convocará a audiencias públicas para evaluar las propuestas de las distribuidoras y transportistas
- Realizará la evaluación técnico-económica necesaria para precisar, para el quinquenio 2024-2028, los parámetros de calidad del servicio, las adecuaciones a los procedimientos y normas vigentes, y las inversiones que deberán realizar las sociedades concesionarias.

Precios Energéticos Temporales de Invierno: Mediante la Resolución 323/2023 (29/04/2023), se aprobó el Cronograma Estacional de Invierno para el MEM, presentado por CAMMESA, para el periodo comprendido entre el 1 de Mayo de 2023 y 31 de Octubre de 2023

CALIFICACIONES

Las Calificaciones otorgadas por las calificadoras son las siguientes:

Risk Ratings - 2023 Corporate Bonds				
	Rating	Outlook	Date	
S&P Global	Calificación institucional	raCCC	Negativa	mar-23
	Programa Global de Obligaciones Negociables	raCCC	Negativa	mar-23
	Moneda extranjera	raCCC-	Negativa	mar-23
Moody's	Emisor en moneda Local	BBB+.ar	Estable	may-23
	Emisor en moneda Extranjera	BBB.ar	Estable	may-23
FixSer Fitch Ratings	Emisor de Largo Plazo	A-(arg)	Estable	mar-23
	ON Clase 1 por hasta USD 120M	A-(arg)	Estable	mar-23
	ON Adicionales Clase 1 por USD 2,5M	A-(arg)	Estable	mar-23
	ON Clase 2 por hasta USD 16M ampliable hasta 30M	A-(arg)	Estable	mar-23

- **S&P Global Ratings**, dada la baja en la calificación de Argentina a nivel país, bajó la calificación en moneda extranjera a largo plazo de Argentina de CCC+ a CCC-. Al mismo tiempo bajó la calificación en la Escala Nacional de BB- a CCC, con tendencia negativa.
- **Fix SCR S.A Agente Calificadora** mantiene las calificaciones de emisión largo plazo y de las Notas Existentes con A-(arg), mejorando la Perspectiva de negativa a estable.
- **Moody's Local AR Agente de Calificación de Riesgo S.A.** (Moody's Local Argentina) confirmó en BBB+.ar en moneda local y BBB.ar en moneda extranjera cambiando la perspectiva de Negativa a Estable.

PRINCIPALES RESULTADOS DEL PRIMER TRIMESTRE DE 2023

En millones de pesos en moneda constante	1T			
	2023	2022	ΔAR\$	Δ%
Ingresos por servicios	69.809	62.094	7.715	12%
Compras de energía	(50.419)	(36.723)	(13.696)	37%
Margen bruto	19.390	25.371	(5.981)	(24%)
Gastos operativos	(31.518)	(28.247)	(3.271)	12%
Otros egresos operativos	(1.612)	(2.564)	952	n/a
Desvalorización de activos	5.051	4.211	840	-
Resultado neto operativo	(11.536)	(3.147)	(8.389)	(267%)
Resultado financiero, neto	(34.826)	(20.109)	(14.717)	(73%)
RECPAM*	40.488	24.064	16.424	68%
Impuesto a las Ganancias	(4.088)	(6.565)	2.477	(38%)
Resultado neto	(9.962)	(5.757)	(4.205)	(51%)

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

Ingresos por Servicios

Los ingresos por servicios aumentaron un 12% llegando a los ARS 69.809 millones en el 1T23, comparado con los ARS 62.094 millones del 1T22. Esto se explica fundamentalmente al aumentó de consumo por las temperaturas récord que se produjeron en el mes de marzo.

Compras de Energía

Las compras de energía aumentaron un 37%, considerando el aumento en el precio de la energía y el consumo a ARS 50.418 millones en el 1T23 comparado con ARS 36.723 millones en el mismo periodo de 2022. El precio estacional de referencia aplicable a los usuarios residenciales sigue gozando del subsidio del Estado Nacional.

Margen Bruto

El margen bruto correspondiente al 1T22 fue de ARS 19.390 millones, lo cual representa una caída del 24% respecto al mismo periodo del año anterior, esto se debe principalmente al retraso tarifario en un contexto inflacionario, compensado en parte por los niveles de volumen de energía vendida.

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 el 1 de Junio de 2023.

Ventas por Volumen

	3 Meses 2023			3 Meses 2022			Variación	
	GWh	Part. %	Ciencia	GWh	Part. %	Ciencia	% GWh	% Ciencia
Residenciales *	3.133	48,3%	2.895.181	2.356	43,1%	2.864.069	33,0%	1,1%
Comerciales pequeños	587	9,0%	340.059	536	9,8%	339.647	9,4%	0,1%
Comerciales medianos	431	6,6%	30.944	391	7,2%	30.892	10,1%	0,2%
Industriales	989	15,2%	7.105	936	17,1%	6.931	5,6%	2,5%
Sistema de peaje	1.030	15,9%	693	956	17,5%	684	7,7%	1,3%
Otros								
Alumbrado público	136	2,1%	21	147	2,7%	21	(7,2%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	182	2,8%	592	147	2,7%	568	24,1%	4,2%
Total	6.488	100%	3.274.595	5.470	100%	3.242.812	18,6%	1,0%

	1T 2023			1T 2022			Variación	
	GWh	Part. %	Ciencia	GWh	Part. %	Ciencia	% GWh	% Ciencia
Residenciales *	3.133	48,3%	2.895.181	2.356	43,1%	2.864.069	33,0%	1,1%
Comerciales pequeños	587	9,0%	340.059	536	9,8%	339.647	9,4%	0,1%
Comerciales medianos	431	6,6%	30.944	391	7,2%	30.892	10,1%	0,2%
Industriales	989	15,2%	7.105	936	17,1%	6.931	5,6%	2,5%
Sistema de peaje	1.030	15,9%	693	956	17,5%	684	7,7%	1,3%
Otros								
Alumbrado público	136	2,1%	21	147	2,7%	21	(7,2%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	182	2,8%	592	147	2,7%	568	24,1%	4,2%
Total	6.488	100%	3.274.595	5.470	100%	3.242.812	18,6%	1,0%

El volumen de ventas de energía aumentó un 18,6% alcanzando los 6.488 GWh en el 1T23, comparado con 5.470 GWh en el mismo periodo del año 2022. Esto se debe fundamentalmente por las temperaturas extremas durante el mes de Marzo que fueron récord.

Por otro lado, la base de clientes de **edenor** se incrementó en un 1,0% respecto al mismo periodo del año anterior, alcanzando algo más de 3.274.595 millones de clientes. Este aumento se dio principalmente por el incremento de los clientes residenciales y pequeños comerciales y como consecuencia de las acciones de disciplina de mercado y a la instalación de 565 medidores integrados de energía durante los primeros tres meses del año, que en su mayoría fueron destinados a regularizar suministros clandestinos.

Gastos Operativos

En millones de Pesos en moneda constante	1T			
	2023	2022	Δ AR\$	Δ %
Remuneraciones y cargas sociales	(9.253)	(9.073)	(180)	2%
Planes de pensión	(910)	(540)	(370)	69%
Gastos de comunicaciones	(423)	(401)	(22)	5%
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(720)	(800)	80	(10%)
Consumo de materiales	(1.404)	(1.244)	(160)	13%
Alquileres y seguros	(297)	(340)	43	(13%)
Servicio de vigilancia	(476)	(422)	(54)	13%
Honorarios y retribuciones por servicios	(7.550)	(5.728)	(1.822)	32%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(267)	(300)	33	(11%)
Relaciones públicas y marketing	(635)	(409)	(226)	55%
Publicidad y auspicios	(327)	(211)	(116)	55%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(6.090)	(5.560)	(530)	10%
Honorarios directores y sindicatos	(27)	(22)	(5)	23%
Sanciones ENRE	(2.172)	(2.211)	39	(2%)
Impuestos y tasas	(946)	(971)	25	(3%)
Diversos	(20)	(15)	(5)	33%
Total	(31.518)	(28.247)	(3.271)	11,6%

Los gastos operativos aumentaron un 11,6%, alcanzando los ARS 31.580 millones en el 1T23 comparado con ARS 28.247 millones en el 1T22. Esto se explica principalmente por el aumento de 1.822 millones en Honorarios y retribuciones por servicios.

Resultado Financiero

El resultado financiero presentó una mayor pérdida de ARS 34.826 millones en el 1T 2023, incrementando sus pérdidas en un 73 %. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA que al 31 de Marzo 2023 acumula un saldo de capital vencido de \$71.533 más 111.597 en concepto de intereses y recargos.

Al respecto, los vencimientos correspondientes de las facturas de CAMMESA, operados en los meses de marzo y abril de 2023 fueron abonados en su totalidad.

Resultado Neto

El resultado neto disminuyó ARS 4.205 millones, alcanzando una pérdida de ARS 9.962 millones en el 1T23 contra una pérdida de ARS 5.757 millones en el mismo período de 2022. 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) y los aumentos en los costos producto de la alta inflación.

EBITDA

En millones de Pesos en moneda constante	1T			
	2023	2022	Δ AR\$	Δ %
Resultado operativo	(11.536)	(3.147)	(8.389)	267%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	6.361	5.862	499	9%
EBITDA	(5.175)	2.715	(7.890)	(291%)

El EBITDA disminuyó ARS 7.890 millones, alcanzando un resultado negativo de ARS 5.175 millones en el 1T23, en comparación a una ganancia de ARS 2.715 millones en el mismo período del año anterior. Esta caída se explica

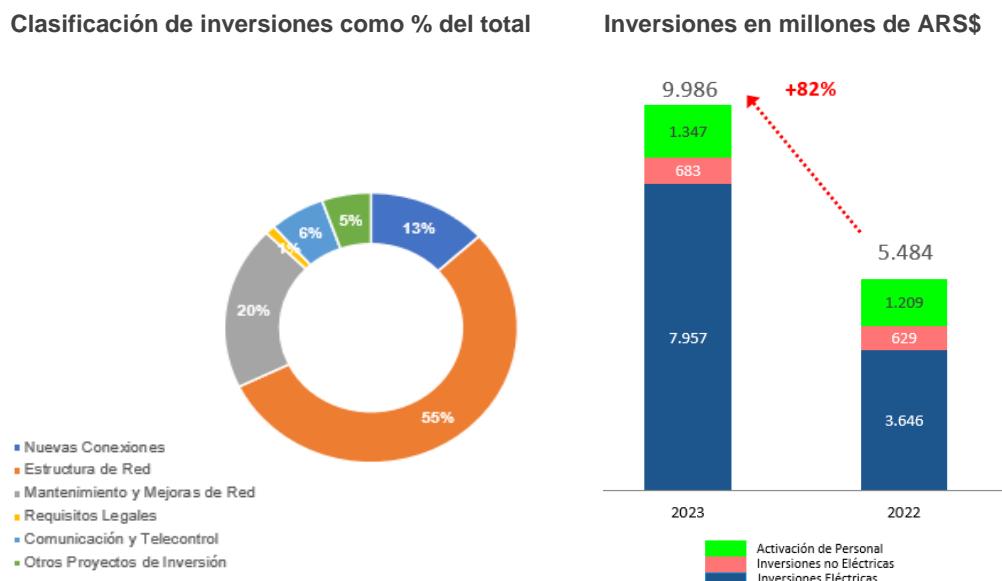
principalmente por el congelamiento tarifario compensado por una mejora en las pérdidas de energía, y costos operativos más altos. Las nuevas tarifas aprobadas el 28-2, recién aplican a partir de abril y Junio 2023. No existen entre los períodos de comparación ajustes al EBITDA.

Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante los primeros 3 meses de 2023 fueron de ARS 9.986 millones, comparado con ARS 5.484 millones en 2022, un aumento del 82% en términos reales respecto del mismo período del año anterior.

El total de inversiones de \$9.986 corresponde a:

- 7.956,5 millones en Actividades Eléctricas
- 682,7 millones en Sistema y otros
- 1.346,8 millones en Activación de personal

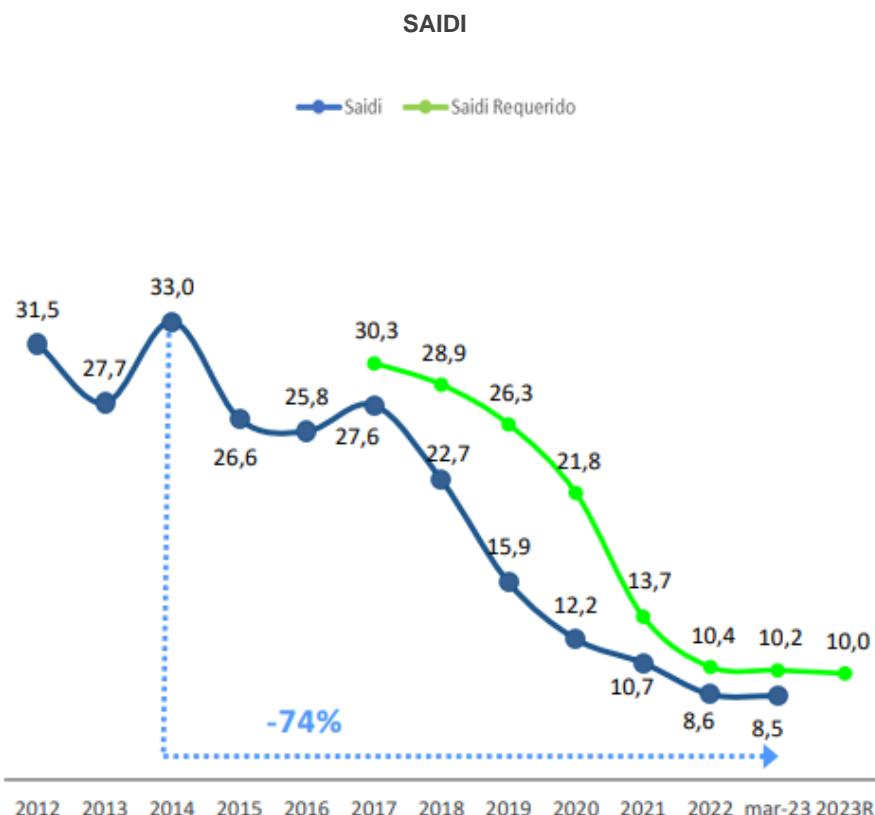


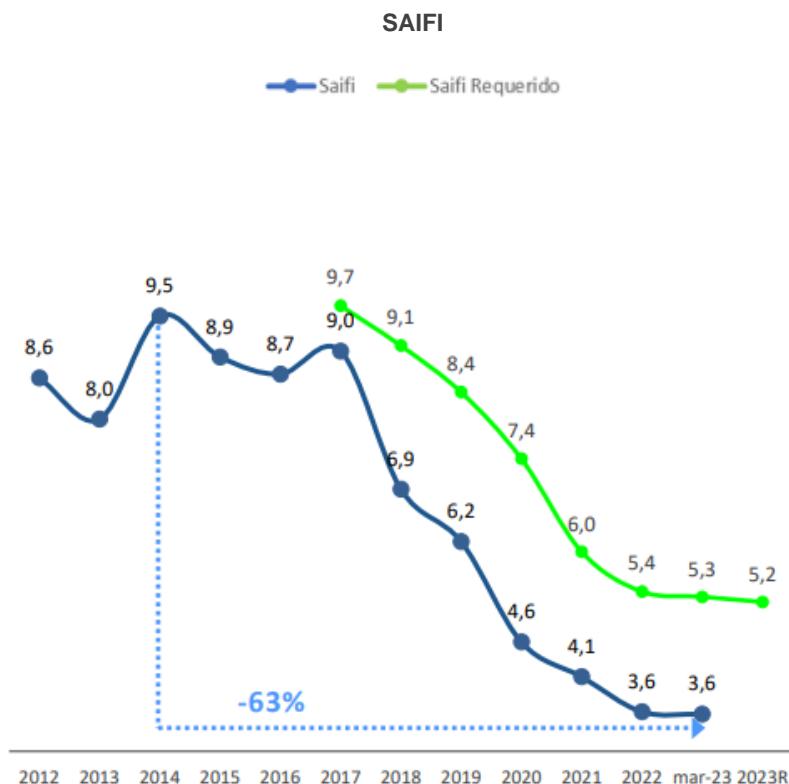
Estándares de Calidad del Servicio

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 primer trimestre de 2023, los indicadores SAIDI y SAIFI para los primeros 3 meses fueron de 8,5 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

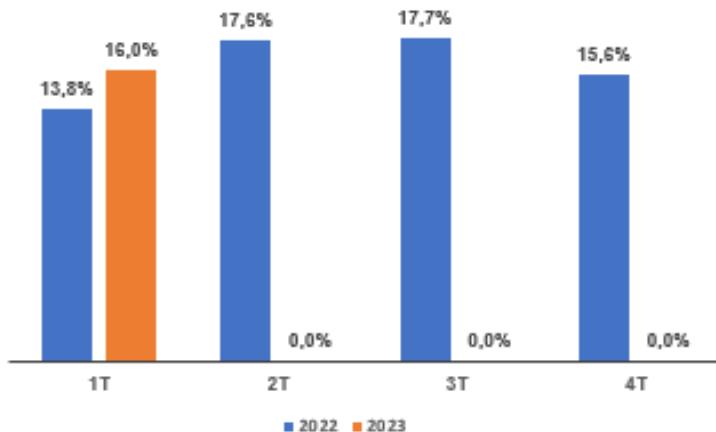
En el 1T23 las pérdidas de energía disminuyeron al 16,0%, en comparación con 13,8% en el mismo periodo del año anterior.

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 Enero a Marzo 2023 fueron 79.483 para Tarifa 1 Residenciales y G con un 50,2% de efectividad, mientras que para el mismo periodo del año anterior se realizaron 78.734 inspecciones con una efectividad del 54,2%. Además, se instalaron 565 Medidores Integrados de Energía (MIDE) durante el 2023.

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 Marzo de 2023 el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 115 millones, mientras que la posición de deuda financiera neta de caja es de USD -61 millones.

El 7 de Marzo de 2023, se emitieron la Adicionales Clase Serie 2 por USD 30.000.000 hard dollar bajo Ley argentina 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.

Para poder leer el informe completo [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 1Q, **edenor** vendió 6.488 GWh de electricidad y compró 7.727 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 69.809 mil millones ajustados por inflación a Marzo 2023. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 9.962 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
www.edenor.com

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio

al 31 de Marzo de 2023 y 2022

Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.03.2023	31.03.2021	31.03.2023	31.03.2021		
	ARS	ARS	ARS	ARS		
ACTIVO						
ACTIVO NO CORRIENTE						
Propiedades, plantas y equipos	485.734	481.968	Capital social	875		
Participación en negocios conjuntos	26	26	Ajuste sobre capital social	132.538		
Activo por impuesto diferido	778	861	Prima de emisión	1.827		
Otros créditos	3	4	Acciones propias en cartera	31		
Activos financieros a costo amortizado	-	-	Ajuste acciones propias en cartera	31		
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	486.601	482.879	Costo de adquisición de acciones propias	(10.924)		
ACTIVO CORRIENTE			Reserva legal	3.233		
Inventarios	3.276	7.837	Reserva facultativa	83.419		
Otros créditos	24.852	22.763	Otros resultados integrales	(969)		
Créditos por ventas	42.070	34.074	Resultados acumulados	(81.833)		
Activos financieros a valor razonable con	30.404	34.933	TOTAL DEL PATRIMONIO	143.014		
Activos financieros a costo amortizado	-	-				
Efectivo y equivalentes de efectivo	7.067	1.984				
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	113.669	101.597	PASIVO			
TOTAL DEL ACTIVO	600.270	584.476	PASIVO NO CORRIENTE			
PASIVO						
PASIVO NO CORRIENTE						
Deudas comerciales	-	1.026	Deudas comerciales	1.120		
Otras deudas	-	20.248	Otras deudas	21.268		
Préstamos	-	23.608	Préstamos	17.696		
Ingresos diferidos	-	3.666	Ingresos diferidos	4.477		
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	-	1.030	Remuneraciones y cargas soc. a pagar	933		
Planes de beneficios	-	2.433	Planes de beneficios	2.265		
Passivo por impuesto diferido	-	139.101	Passivo por impuesto diferido	135.013		
Previsiones	-	5.749	Previsiones	6.760		
TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	196.861	189.558	PASIVO CORRIENTE			
PASIVO CORRIENTE						
Deudas comerciales	-	240.428	Deudas comerciales	218.882		
Otras deudas	-	7.689	Otras deudas	7.637		
Préstamos	-	1.056	Préstamos	224		
Instrumentos financieros derivados	-	-	Instrumentos financieros derivados	-		
Ingresos diferidos	-	44	Ingresos diferidos	54		
Remuneraciones y cargas soc. a pagar	-	7.281	Remuneraciones y cargas soc. a pagar	11.363		
Planes de beneficios	-	234	Planes de beneficios	285		
Impuesto a los ganancias a pagar, neto	-	-	Impuesto a los ganancias a pagar, neto	-		
Deudas fiscales	-	1.986	Deudas fiscales	1.604		
Previsiones	-	1.677	Previsiones	1.827		
TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	260.395	241.942	TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO			
TOTAL DEL PASIVO	457.256	431.500	TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	600.270		

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
 por el período de tres meses finalizado el 31 de Marzo de 2023 y 2022
 Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.03.2023	31.03.2022
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	69.809	62.094
Compras de energía	(50.419)	(36.723)
Subtotal	19.390	25.371
Gastos de transmisión y distribución	(17.962)	(16.119)
Resultado bruto	1.428	9.252
Gastos de comercialización	(7.699)	(7.219)
Gastos de administración	(5.857)	(4.909)
Otros ingresos operativos	2.204	2.293
Otros egresos operativos	(1.612)	(2.564)
Resultado operativo	(11.536)	(3.147)
Ingresos financieros	1	17
Gastos financieros	(37.827)	(16.989)
Otros resultados financieros	3.000	(3.137)
Resultados financieros netos	(34.826)	(20.109)
RECPAM	40.488	24.064
Resultado antes de impuestos	(5.874)	808
Impuesto a las ganancias	(4.088)	(6.565)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(9.962)	(5.757)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(11,39)	(6,58)

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
 por el período de tres meses finalizado el 31 de Marzo de 2023 y 2022
 Expresado en valores históricos

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	31.03.2023	31.03.2022
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	65.256	28.590
Compras de energía	(47.137)	(16.940)
Subtotal	18.119	11.651
Gastos de transmisión y distribución	(12.548)	(5.679)
Resultado bruto	5.571	5.972
Gastos de comercialización	(6.566)	(3.075)
Gastos de administración	(4.843)	(2.022)
Otros egresos operativos, netos	636	(512)
Resultado operativo	(5.204)	362
Efecto Nuevo AM	-	424
Ingresos financieros	1	10
Gastos financieros	(36.627)	(8.373)
Otros resultados financieros	3.629	(922)
Resultados financieros netos	(32.997)	(9.285)
Resultado antes de impuestos	(38.200)	(8.499)
Impuesto a las ganancias	830	(1.122)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(37.371)	(9.621)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(42,71)	(11,00)

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
 por el período de tres meses finalizado el 31 de Marzo de 2023 y 2022
 Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.03.23 AR\$	31.03.22 AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	(9.962)	(5.757)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:		
	5.977	10.689
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(13.786)	(3.074)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	28.432	10.092
Pago de impuesto a las ganancias	-	-
Aumento (Disminución) de Deuda Comercial con Cammesa	-	-
Otros	(9.067)	(1.147)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	1.594	10.803
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(2.894)	(7.365)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	5.985	(384)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	4.685	3.054
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	1.984	7.522
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	416	571
Res por exp la inflación efectivo y equivalentes de efectivo	(18)	(2)
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	4.685	3.054
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	7.067	11.145
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
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

edenor[•]