



edenor

**REPORTE DE RESULTADOS
TERCER TRIMESTRE 2022**

Resultados del segundo trimestre de 2022	
 	Ticker: EDN Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR
	Cantidad de Acciones Netas de Acciones en Cartera: 875,3 millones de Acciones 43,8 millones de ADRs
	Total Acciones: 906,5 millones de Acciones 45,3 millones de ADRs
	Capitalización bursátil: ARS 91,689 mil millones USD 307,675 millones
Contactos de relación con el inversor: Germán Ranftl Director de Finanzas y Control Silvana Coria Gerenta de Relación con Inversores	
ir.edenor.com investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346 -5511	

Buenos Aires, Argentina, 9 de Noviembre de 2022. 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 tercer 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 Jueves 10 de Noviembre de 2022 a las 15.00 p.m. de Buenos Aires / 14.00 p.m. de Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 3T22. 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.



¹ Cotización al 09/11/2022, ARS 104,75 por acción y USD 7,03 por ADR

RESUMEN EJECUTIVO DE RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE 2022

Edenor tiene pérdidas operativas, sin embargo, sostiene su calidad de servicio eléctrico

En millones de Pesos <i>en moneda constante</i>	9 Meses			3T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Ingresos por servicios	135.797	147.892	(8%)	47.454	53.430	(11%)
EBITDA	(6.789)	11.214	(161%)	(2.703)	5.667	(148%)
Resultado neto	(18.107)	(24.418)	(26%)	(6.082)	(1.105)	450%
Inversiones	16.802	18.935	(11%)	7.102	6.866	3%

Los **ingresos por servicios** disminuyeron un 11%, llegando a los ARS 47.454 millones en el 3T22 en términos reales, acumulando una disminución del 8% durante los primeros 9 meses. Esto se debió principalmente al retraso tarifario, inflación y aumento de costos operativos.

El **EBITDA** tuvo un resultado negativo por ARS 2.703 millones, durante los primeros 9 meses del 2022 acumula un resultado negativo de ARS 6.789 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.

El **resultado neto** tuvo una pérdida de ARS 6.082 millones en el 3T22. Si analizamos el resultado neto acumulado al 30/09/2022, las pérdidas disminuyen un 26% en comparación al mismo período del año pasado.

Durante el tercer 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 período de 2021.

Durante los primeros 9 meses del 2022 las **inversiones** alcanzaron ARS 16.802 millones, se redujeron un 11% en términos reales con respecto de las realizadas durante el mismo período del 2021

A fin de septiembre de 2022 la cobrabilidad fue del 97%, el saldo moroso de 9.479 millones de pesos y la satisfacción general de clientes 88,8%.

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. Las mismas fueron listadas en el panel SVS (Social, Verde y Sustentable) de BYMA como bono social.

A su vez, se emitió la Serie 2 por USD 30.000.000 hard dollar bajo Ley argentina realizada el 22 de septiembre de 2022, con vencimiento en noviembre de 2024.

MARCO REGULATORIO

Precio Estabilizado de la Energía en el MEM. Res. SE 627/2022 | 25.8.2022:




- La secretaria de Energía aprobó modificaciones en el Precio Estabilizado de la Energía (PEE) para el período comprendido entre el 1º de septiembre y el 31 de octubre de 2022, por medio de las que se redujeron en un 20% los subsidios de los Organismos Públicos de Salud y Educación, de las Demandas No Residenciales y de los usuarios residenciales Nivel 1.
- Los PEE de los usuarios OPS/E con consumo mayor a 300 KWh tendrán una variación del 41%, los de los usuarios de demanda No Residencial tendrán una variación del 45% y los correspondientes a los usuarios de demanda Residencial nivel 1 tendrán una variación del 70%.

CALIFICACIONES

Las calificadoras S&P y Moody's actualizaron las calificaciones a Edenor:

- S&P Global cambio la calificación internacional de **CCC-** a **CCC+**, manteniendo la implicancia Negativa.
- S&P Global cambio la calificación local de las notas existentes **de raCCC+ revisión Especial con implicancias en Desarrollo a raBB- con tendencia negativa**
- Moody's Investor Services afirmó la calificación de emisor en moneda local en BBB+.ar con perspectiva negativa y confirmó la calificación de familia Corporativa Caa3, cambiando la tendencia **Negativa a Estable**

Este es el resumen de las mismas:

Risk Ratings - 2022 Corporate Bonds				Risk Ratings - 2022 Corporate Bonds-New		
	Rating	Outlook	Date	Rating	Outlook	Date
	Calificación institucional	raCCC+	Positive	raCCC+	Special review with developing implications	may-22
	Programa ON	raCCC+	Special review with developing implications	raBB-	Negative	nov-22
	ON clase 9	raCCC+	Positive	raCCC+	Special review with developing implications	may-22
	International	raCCC-	Negative	raCCC+	Negative	oct-22
	Local	BBB+.ar	Negative	BBB+.ar	Negative	may-22
	Global	BBB.ar	REV	BBB.ar	Negative	may-22
	Investors Services	BBB.ar	Negative	BBB.ar	Stable	
	Obligaciones negociables clase 9 a tasa fija por hasta USD 300 millones con vencimiento en 2022	BB+.ar	REV	BBB.ar	REV	may-22
	Obligaciones negociables a tasa fija por hasta USD 103 millones con vencimiento en 2025	BBB.ar	REV	BBB.ar	Negative	may-22
	Local	A-(arg)	Negative			April 2022

PRINCIPALES RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2022

En millones de pesos en moneda constante	9 Meses			3 T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Ingresos por servicios	135.797	147.892	(8%)	47.454	53.430	(11%)
Compras de energía	(91.534)	(90.353)	1%	(32.724)	(31.135)	5%
Margen bruto	44.263	57.539	(23%)	14.730	22.295	(34%)
Gastos operativos	(61.867)	(58.918)	5%	(20.149)	(19.621)	3%
Otros egresos operativos	(1.496)	434	(445%)	(653)	(324)	102%
Resultado neto operativo	(19.100)	(945)	1921%	(6.072)	2.350	(358%)
Resultado financiero, neto	(51.886)	(28.018)	85%	(20.615)	(8.977)	130%
RECPAM*	61.511	31.061	98%	23.919	8.073	196%
Impuesto a las Ganancias	(8.632)	(26.516)	(67%)	(3.314)	(2.551)	30%
Resultado neto	(18.107)	(24.418)	(26%)	(6.082)	(1.105)	(450%)

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

Ingresos por Servicios

Los ingresos por servicios disminuyeron un 11% llegando a los ARS 47.454 millones en el 3T22, comparado con los ARS 53.430 millones del 3T21. 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 5% a ARS 32.724 millones en el 3T22 comparado con ARS 31.135 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 3T22 fue de ARS 14.730 millones, lo cual representa una caída del 34% respecto al mismo periodo del año anterior. El margen bruto acumulado al 30/09/2022 fue de ARS 44.263 millones, lo que representa una caída del 23% 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 aumento del VAD aún sigue pendiente.

	9 Meses 2022			9 Meses 2021			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	7.968	45,9%	2.876.895	7.601	46,2%	2.834.718	4,8%	1,5%
Comerciales pequeños	1.560	9,0%	339.449	1.373	8,3%	334.583	13,6%	1,5%
Comerciales medianos	1.146	6,6%	30.788	1.077	6,5%	30.882	6,4%	(0,3%)
Industriales	2.790	16,1%	6.995	2.594	15,8%	6.854	7,5%	2,1%
Sistema de peaje	2.818	16,2%	686	2.755	16,7%	684	2,3%	0,3%
Otros								
Alumbrado público	496	2,9%	21	519	3,2%	21	(4,4%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	590	3,4%	578	550	3,3%	553	7,3%	4,5%
Total	17.369	100%	3.255.412	16.469	100%	3.208.295	5,5%	1,5%

	3T 2022			3T 2021			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.775	46,4%	2.876.895	2.757	47,6%	2.834.718	0,7%	1,5%
Comerciales pequeños	537	9,0%	339.449	469	8,1%	334.583	14,3%	1,5%
Comerciales medianos	387	6,5%	30.788	367	6,3%	30.882	5,7%	(0,3%)
Industriales	942	15,8%	6.995	880	15,2%	6.854	7,1%	2,1%
Sistema de peaje	928	15,5%	686	909	15,7%	684	2,1%	0,3%
Otros								
Alumbrado público	172	2,9%	21	181	3,1%	21	(4,7%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	238	4,0%	578	232	4,0%	553	2,4%	4,5%
Total	5.979	100%	3.255.412	5.795	100%	3.208.295	3,2%	1,5%

Ventas por Volumen

El volumen de ventas de energía aumentó un 3,2% alcanzando los 5.979 GWh en el 3T22, comparado con 5.795 GWh en el mismo periodo del año 2021.

Por otro lado, la base de clientes de **edenor** se incrementó en un 1,5% respecto al mismo periodo del año anterior, alcanzando algo más de 3,2 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 2137 medidores integrados de energía durante el último trimestre, que en su mayoría fueron destinados a regularizar suministros clandestinos.

Dado el atraso tarifario nuestros ingresos se vieron sumamente comprometidos. Así, hemos visto la necesidad de postergar parcialmente los pagos a CAMMESA por la energía adquirida en el Mercado Eléctrico Mayorista a partir de los vencimientos operados durante el mes de marzo de 2020. Estas obligaciones se fueron regularizando parcialmente, sin embargo, al 30 de septiembre de 2022 se acumula un saldo de capital vencido de ARS 50.946 millones, más ARS 54.155 millones en concepto de intereses y recargos.

Respecto del tratamiento de la deuda acumulada, el Decreto 88/2022, prorrogó hasta el 31 de diciembre de 2022 la instrumentación del "Régimen Especial de Regularización de Obligaciones" para las deudas mantenidas con CAMMESA por las distribuidoras de energía eléctrica y del "Régimen Especial de Créditos" establecidos por la Secretaría de Energía en el marco del artículo 87 de la Ley N° 27.591 y en las Resoluciones N° 40/21 y 371/21.

Gastos Operativos

En millones de Pesos en moneda constante	9 Meses			3T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(20.345)	(19.486)	4%	(7.030)	(6.621)	6%
Planes de pensión	(958)	(1.288)	(26%)	(264)	(387)	(32%)
Gastos de comunicaciones	(909)	(1.075)	(15%)	(245)	(350)	(30%)
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(1.658)	(2.324)	(29%)	(335)	(204)	64%
Consumo de materiales	(2.683)	(3.003)	(11%)	(775)	(1.182)	(34%)
Alquileres y seguros	(701)	(640)	10%	(195)	(225)	(14%)
Servicio de vigilancia	(788)	(799)	(1%)	(276)	(306)	(10%)
Honorarios y retribuciones por servicios	(14.074)	(13.374)	5%	(4.026)	(4.593)	(12%)
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(651)	(856)	(24%)	(224)	(303)	(26%)
Relaciones públicas y marketing	(994)	(16)	6113%	(944)	(6)	15023%
Publicidad y auspicios	(512)	(8)	6300%	(486)	(3)	15485%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(11.660)	(11.303)	3%	(3.899)	(3.748)	4%
Honorarios directores y síndicos	(16)	(46)	(65%)	(4)	(17)	(78%)
Sanciones ENRE	(3.746)	(2.411)	55%	(754)	(800)	(6%)
Impuestos y tasas	(2.139)	(2.253)	(5%)	(681)	(878)	(22%)
Diversos	(32)	(35)	(9%)	(11)	(3)	243%
Total	(61.867)	(58.918)	5%	(20.149)	(19.627)	3%

Los gastos operativos acumulados a Septiembre aumentaron un 5%, alcanzando durante los primeros nueve meses ARS 61.867 millones en el 2022 comparado con ARS 58.918 millones en 2021.

Resultado Financiero

El resultado financiero presentó fue una pérdida de ARS 20.615 millones en el 3T 2022, un incremento del 130 %. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA. A Septiembre 2022, se registran pérdidas acumuladas de ARS 51.886.

Resultado Neto

El resultado neto disminuyó un 450 % alcanzando pérdidas por ARS 6.082 millones en el 3T22 contra los de ARS 1.105 millones de pérdidas en el mismo período 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	9 Meses			3T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Resultado operativo	(19.100)	(945)	1921%	(6.072)	2.350	(358%)
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	12.311	12.159	1%	3.369	3.317	2%
EBITDA	(6.789)	11.214	(161%)	(2.703)	5.667	(148%)

El EBITDA tuvo una disminución del 148% en el 3T22 y en el acumulado de 9 meses una disminución del 161% respecto al mismo periodo del año anterior. Esta diferencia se debe principalmente al incremento en los costos de operación, en donde la disminución del margen bruto por la disminución de pérdidas no reconocidas y el aumento de precios estacionales no fueron proporcional al aumento del VAD

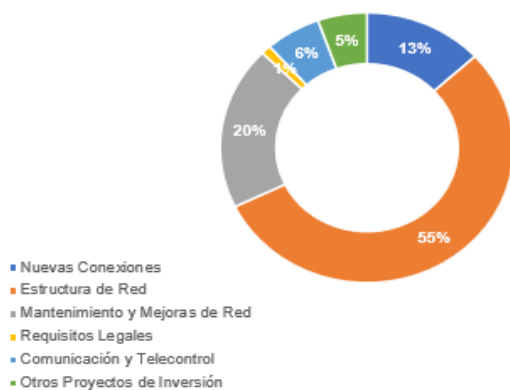
Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante los primeros 9 meses de 2022 fueron de ARS 16.802 millones, comparado con ARS 18.935 millones en 2021, una disminución del 11% en términos reales respecto del mismo período del año anterior.

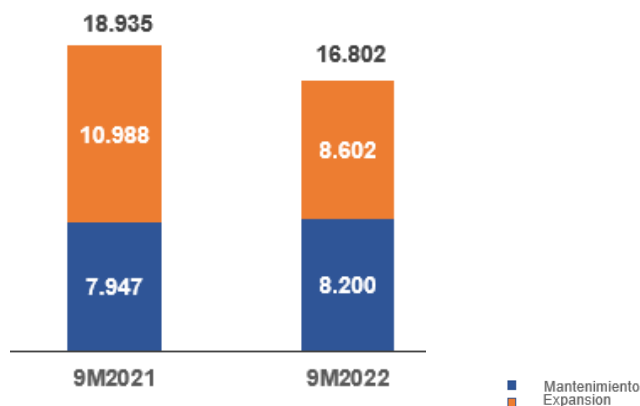
Las inversiones del 3T2022 fueron las siguientes:

- ARS 923 millones en nuevas conexiones;
- ARS 3906 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 1420 millones en mantenimiento;
- ARS 71 millones en requisitos legales;
- ARS 426 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 355 millones en otros proyectos de inversión

Clasificación de inversiones como % del total



Inversiones en millones de ARS\$



Dentro de este año se prevé y se realizó las siguientes cosas:

- Electroducto ORO VERDE 4 km se puso en servicio en agosto 2022
- Nueva SE ORO VERDE 80 MVA previsto poner en servicio en noviembre de 2022.
- Electroducto MATHEU-TALAR en SE Benavidez 0,5 km previsto poner en servicios en noviembre de 2022
- Renovación de cables 115/116 SE PUERTO NUEVO-PI SALGUERO 4 km previsto poner en servicio en diciembre de 2022

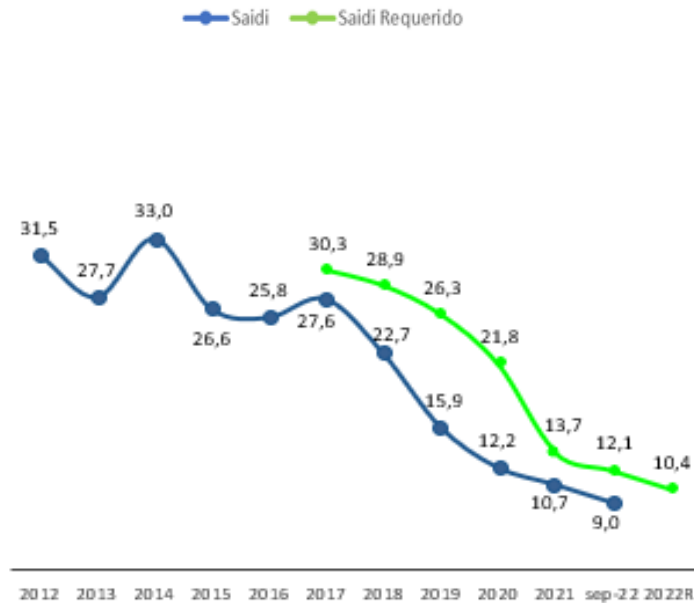
Estándares de Calidad del Servicio

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

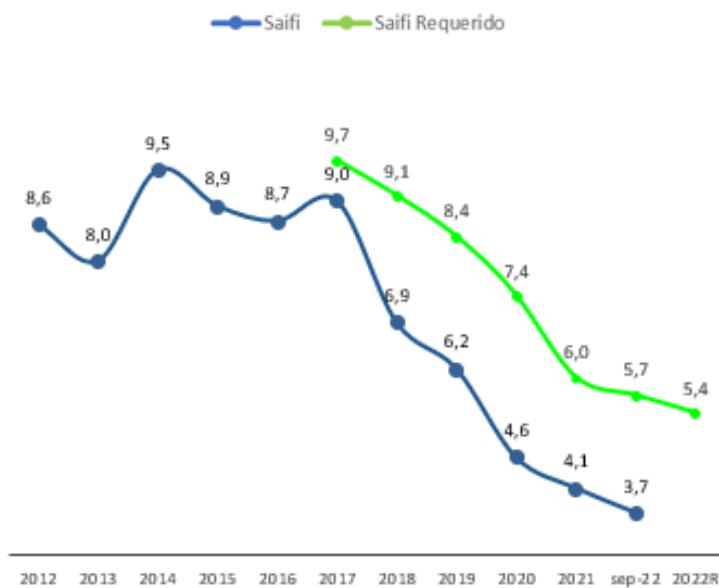
Los estándares de calidad se miden a través de la duración y la frecuencia de las interrupciones en la prestación del servicio, utilizando los indicadores SAIDI y SAIFI. SAIDI se refiere a la duración de las interrupciones, mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año. SAIFI, por 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 tercer trimestre de 2022, los indicadores SAIDI y SAIFI para los últimos 12 meses fueron de 9,0 horas y 3,7 cortes promedio por cliente en el año, 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.

SAIDI



SAIFI



Pérdidas de Energía

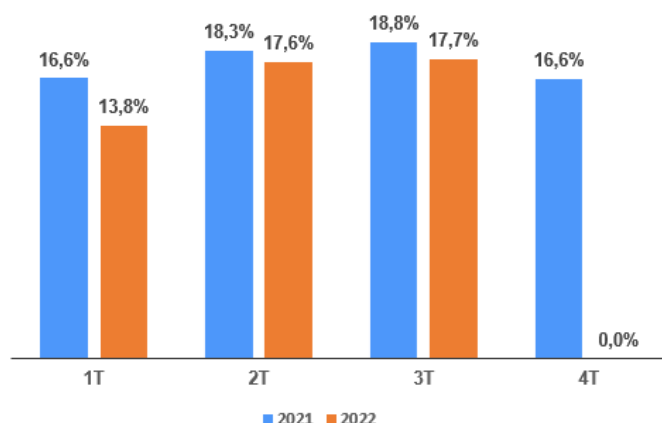
En el 3T22 las pérdidas de energía disminuyeron al 17,7%, en comparación con 18,8% en el mismo periodo del año anterior.

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 Julio a septiembre 2022 fueron 97.188 para Tarifa 1 Residenciales y G con un 54,6% de efectividad, mientras que para el mismo periodo del año anterior se realizaron 122.306 inspecciones con una efectividad del 45,2%. Además, se instalaron 15.045 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 30 de septiembre de 2022 el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 78 millones, mientras que la posición de deuda financiera neta de caja es de USD -197 millones.

Como hecho posterior, 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.

A su vez, se emitió la Serie 2 por USD 30.000.000 hard dollar bajo Ley argentina realizada el 22 de septiembre de 2022, con vencimiento en noviembre de 2024.

La deuda financiera se compone únicamente por las Obligaciones Negociables con vencimiento en noviembre de 2024 y en Mayo 2025.

La Sociedad posee restricciones a su capacidad de endeudarse conforme los términos y condiciones de las Obligaciones Negociables Clase 9 con vencimiento 2022 y 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.

Al 30 de Septiembre de 2022 los valores de los ratios indicados precedentemente no cumplen con los parámetros establecidos.

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.

Edenor presentó en BYMA el primer informe de indicadores correspondiente a su primer Bono Social (clase N1), disponible en nuestro website y en la página de BYMA.

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 3Q, **edenor** vendió 5.979 GWh de electricidad y compró 7.143 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 135.797 mil millones ajustados por inflación a Septiembre 2022. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 18.107 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 4º
(C1428ARG) Buenos Aires, Argentina
Tel: 5411.4346.5511
investor@edenor.com
www.edenor.com

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio
al 30 de Septiembre de 2022 y 2021
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.09.2022	31.12.2021	30.09.2022	31.12.2021
	AR\$	AR\$	AR\$	AR\$
ACTIVO			PATRIMONIO	
ACTIVO NO CORRIENTE			Capital social	875
Propiedades, plantas y equipos	329.390	324.471	Ajuste sobre capital social	92.562
Participación en negocios conjuntos	19	23	Prima de emisión	1.280
Activo por impuesto diferido	830	706	Acciones propias en cartera	31
Otros créditos	3	12	Ajuste acciones propias en cartera	1.983
Activos financieros a costo amortizado	-	-	Costo de adquisición de acciones propias	(7.651)
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	330.242	325.212	Reserva legal	6.467
ACTIVO CORRIENTE			Reserva facultativa	62.625
Inventarios	4.875	5.714	Otros resultados integrales	(330)
Otros créditos	7.478	3.541	Resultados acumulados	(53.554)
Créditos por ventas	26.652	29.168	TOTAL DEL PATRIMONIO	104.288
Activos financieros a valor razonable	23.884	25.660	PASIVO	
Activos financieros a costo amortizado	-	404	PASIVO NO CORRIENTE	
Efectivo y equivalentes de efectivo	7.137	5.268	Deudas comerciales	825
TOTAL DEL ACTIVO	70.026	69.755	Otras deudas	15.002
TOTAL DEL ACTIVO	400.268	394.967	Préstamos	11.662
			Ingresos diferidos	1.654
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	615
			Planes de beneficios	1.454
			Pasivo por impuesto diferido	90.737
			Previsiones	5.779
			TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	127.728
			PASIVO CORRIENTE	
			Deudas comerciales	148.619
			Otras deudas	6.369
			Préstamos	4.084
			Instrumentos financieros derivados	12
			Ingresos diferidos	44
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	6.604
			Planes de beneficios	131
			Impuesto a las ganancias a pagar, neto	-
			Deudas fiscales	1.103
			Previsiones	1.286
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	168.252
			TOTAL DEL PASIVO	295.980
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	400.268
				394.967

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de seis meses finalizado el 30 de Septiembre de 2022 y 2021

Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.09.2022 AR\$	30.09.2021 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	135.797	147.892
Compras de energía	(91.534)	(90.353)
Subtotal	44.263	57.539
Gastos de transmisión y distribución	(35.118)	(35.181)
Resultado bruto	9.145	22.358
Gastos de comercialización	(15.297)	(14.344)
Gastos de administración	(11.452)	(9.393)
Otros ingresos operativos	4.179	6.216
Otros egresos operativos	(5.681)	(5.776)
Resultado operativo	(19.106)	(939)
Ingresos financieros	51	47
Gastos financieros	(47.419)	(30.938)
Otros resultados financieros	(4.518)	2.873
Resultados financieros netos	(51.886)	(28.018)
RECPAM	61.511	31.061
Resultado antes de impuestos	(9.481)	2.104
Impuesto a las ganancias	(8.632)	(26.516)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(18.113)	(24.412)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(3,22)	(1,16)

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de seis meses finalizado el 30 de Septiembre de 2022 y 2021
Expresado en valores históricos

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	30.09.2022 AR\$	30.09.2021 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	108.142	71.477
Compras de energía	(73.609)	(43.632)
Subtotal	34.533	27.845
Gastos de transmisión y distribución	(21.777)	(13.194)
Resultado bruto	12.756	14.651
Gastos de comercialización	(11.368)	(6.190)
Gastos de administración	(8.180)	(4.134)
Otros egresos operativos, netos	(2.119)	(1.010)
Resultado operativo	(8.912)	3.317
Efecto Nuevo AM	989	1.347
Ingresos financieros	42	21
Gastos financieros	(40.892)	(15.178)
Otros resultados financieros	(1.344)	1.657
Resultados financieros netos	(42.193)	(13.501)
Resultado antes de impuestos	(50.116)	(8.836)
Impuesto a las ganancias	1.428	(1.344)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(48.688)	(10.180)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(55,64)	(11,63)

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de seis meses finalizado el 30 de Septiembre de 2022 y 2021

Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.09.22 AR\$	30.09.21 AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	(18.107)	(24.418)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	15.796	39.944
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(8.444)	(10.120)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	38.674	24.447
Pago de impuesto a las ganancias	(96)	-
Aumento (Disminución) de Deuda Comercial con Cammesa	-	-
Otros	(5.320)	1.753
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	22.503	31.606
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(12.104)	(11.984)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(3.761)	(1.152)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	6.638	18.470
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	4.324	8.973
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	554	268
Res por exp la inflación efectivo y equivalentes de efectivo	9	2
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(1.040)	4.813
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	3.847	14.056
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(983)	(1.017)
Adquisiciones de activos por derechos de uso a través de un aumento de otras deudas	(775)	(873)



Contacto de relaciones con el inversor:

Germán Ranftl

Director de Finanzas y Control

Silvana Coria

Gerenta Relaciones con Inversores

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

edenor^o

edenor.com