



edenor

**REPORTE DE RESULTADOS
SEGUNDO 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	Contactos de relación con el inversor: Germán Ranftl Director de Finanzas y Control Silvana Coria Gerenta de Relación con Inversores
	Total Acciones: 906,5 millones de Acciones 45,3 millones de ADRs	
	Capitalización bursátil: ARS 88,845 mil millones USD 315,115 millones	
ir.edenor.com investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346 -5511		

Buenos Aires, Argentina, 5 de Agosto 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 segundo 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 Lunes 8 de Agosto 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 2T22. 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 04/08/2022, ARS 101,5 por acción y USD 7,2 por ADR

RESUMEN EJECUTIVO DE RESULTADOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE 2022

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

En millones de Pesos <i>en moneda constante</i>	6 Meses			2T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Ingresos por servicios	72.426	77.443	(6%)	36.729	39.155	(6%)
EBITDA	(3.968)	3.945	(201%)	(5.503)	2.239	(346%)
Resultado neto	(9.859)	(19.113)	(48%)	(6.549)	(17.920)	(63%)
Inversiones	8.655	10.131	(15%)	5.772	6.023	(4%)

Los **ingresos por servicios** disminuyeron un 6%, llegando a los ARS 36.729 millones en el 2T22 en términos reales, esto se debió principalmente al retraso tarifario, inflación y aumento de costos operativos

El **EBITDA** tuvo un resultado negativo por ARS 5.503 millones, durante los primeros 6 meses del 2022 acumula un resultado negativo de ARS 3.945 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 6.549 millones en el 2T22, disminuyendo las pérdidas por ARS 11.371 millones en comparación al mismo período del año pasado.

Durante el segundo 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 los primeros 6 meses del 2022 las **inversiones** alcanzaron ARS 8.655 millones, se redujeron un 15% en términos reales con respecto de las realizadas durante el mismo periodo del 2021

A fin de junio de 2022 la **cobrabilidad** fue del 98%, el **saldo moroso** de 9.023 millones de pesos y la **satisfacción general de clientes** 86%.

MARCO REGULATORIO

A partir del 1 de junio de 2022 aplicó la actualización del Precio Estacional de la Energía (PEST) e instruyó a Edenor a realizar la correspondiente adecuación del cuadro tarifario. Las tarifas tuvieron un incremento promedio con respecto al cuadro tarifario anterior de un 14% en la categoría residenciales y de un 15% en la categoría general.

A partir del mes de Junio 2022, un régimen de segmentación de subsidios a usuarios residenciales de los servicios públicos de energía eléctrica y gas, con el objetivo de lograr valores de la energía razonables y susceptibles de ser aplicados con criterios de justicia y equidad distributiva.




El régimen de segmentación esta compuesto por los siguientes Niveles: Nivel 1- mayores ingresos, Nivel 2- menores ingresos y Nivel 3 - ingresos medios. Los usuarios que integren los niveles 2 y 3 no tendrán nuevos incrementos en las facturas para el año 2022, mientras que los comprendidos en el segmento del Nivel 1 pagarán el costo pleno en forma gradual y en tercios bimestrales, de modo tal que, al finalizar el año en curso, estén abonando el costo pleno de la energía que se les factura.

CALIFICACIONES

En mayo 2022, las calificadoras S&P y Moody's actualizaron las calificaciones a Edenor:

- S&P Global confirmó la calificación institucional de la Sociedad, así como las calificaciones del Programa Global de Obligaciones Negociables por hasta U\$S 600 millones y las Obligaciones Negociables clase 9 de raCCC+, modificando el creditwatch de Revisión Especial con implicancias Positivas a Revisión Especial con implicancias en Desarrollo
- Moody's afirmó la calificación de emisor en moneda local en BBB+.ar con perspectiva negativa y confirmó la calificación de emisor en moneda extranjera y de las Obligaciones Negociables (ON) con vencimiento en 2025 en BBB.ar con perspectiva negativa
- Moody's Local Argentina bajó la clasificación de las ON Clase 9 a BB+.ar, manteniendo la revisión a la baja

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+	April 2022	raCCC+	Revisión Especial con implicancias en Desarrollo	may-22
	Programa ON	raCCC+	April 2022	raCCC+	Revisión Especial con implicancias en Desarrollo	may-22
	ON clase 9	raCCC+	April 2022	raCCC+	Revisión Especial con implicancias en Desarrollo	may-22
	Local	BBB+.ar	April 2022	BBB+.ar	Negative	may-22
	Global	BBB.ar	April 2022	BBB.ar	Negative	may-22
	Investors Services	Caa3	April 2022			
	por hasta USD 300 millones con vencimiento en hasta USD 103 millones con vencimiento en 2025	BB+.ar	REV		BBB.ar	REV
	BBB.ar	REV		BBB.ar	Negative	may-22
	Local	A-(arg)	April 2022			

PRINCIPALES RESULTADOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2022

En millones de pesos en moneda constante	2 T			6 Meses		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Ingresos por servicios	72.426	77.443	(6%)	36.729	39.155	(6%)
Compras de energía	(48.214)	(48.549)	(1%)	(27.103)	(25.334)	7%
Margen bruto	24.212	28.894	(16%)	9.626	13.821	(30%)
Gastos operativos	(34.202)	(32.217)	6%	(17.962)	(15.882)	13%
Otros egresos operativos	(691)	621	(211%)	(536)	983	(155%)
Resultado neto operativo	(10.681)	(2.702)	295%	(8.872)	(1.078)	723%
Resultado financiero, neto	(25.637)	(15.610)	64%	(14.075)	(7.707)	83%
RECPAM*	30.819	18.846	64%	16.984	8.980	89%
Impuesto a las Ganancias	(4.360)	(19.647)	(78%)	(586)	(18.115)	(97%)
Resultado neto	(9.859)	(19.113)	(48%)	(6.549)	(17.920)	(63%)

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

Ingresos por Servicios

Los ingresos por servicios disminuyeron un 6% llegando a los ARS 36.729 millones en el 2T22, comparado con los ARS 39.155 millones del 2T21. Esto se debe principalmente al retraso tarifario en un contexto inflacionario compensado parcialmente por los niveles de volumen de energía vendida se incrementaron.

Compras de Energía

Las compras de energía aumentaron un 7% a ARS 27.103 millones en el 2T22 comparado con ARS 25.334 millones en el mismo periodo de 2021. El precio estacional de referencia aplicable a los usuarios residenciales sigue gozando del subsidio del Estado Nacional, donde alcanzó el 70% del costo real de generación del sistema durante el segundo trimestre 2022, mientras que los grandes usuarios no poseen subsidios en el precio de la energía.

Margen Bruto

El margen bruto correspondiente al 2T22 fue de ARS 9.626 millones, lo cual representa una caída del 30% respecto al mismo periodo del año anterior. El margen bruto acumulado al 30/06/2022 fue de ARS 24.212 millones, lo que representa una caída del 16% 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 se incrementaron.

Mediante la Resolución RESOL-2022-405-APN-SE, el ENRE aplicó la actualización del precio estacional de la energía (PEST), la cual rige a partir del 01 de Junio de 2022 e instruyó a Edenor a realizar la correspondiente adecuación del cuadro tarifario en donde se estableció que las tarifas tendrían un incremento promedio con respecto al cuadro tarifario anterior de un 14% en la categoría residencial y de un 15% en la categoría general. Al mismo tiempo el VAD quedó sin incrementos.

	6 Meses 2022			6 Meses 2021			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	5.193	45,6%	2.871.716	4.844	45,4%	2.812.932	7,2%	2,1%
Comerciales pequeños	1.023	9,0%	340.678	903	8,5%	331.965	13,3%	2,6%
Comerciales medianos	759	6,7%	30.807	711	6,7%	30.919	6,8%	(0,4%)
Industriales	1.848	16,2%	6.943	1.714	16,1%	6.862	7,8%	1,2%
Sistema de peaje	1.890	16,6%	683	1.846	17,3%	686	2,4%	(0,4%)
Otros								
Alumbrado público	324	2,8%	21	339	3,2%	21	(4,2%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	352	3,1%	562	317	3,0%	537	10,9%	4,7%
Total	11.389	100%	3.251.410	10.675	100%	3.183.922	6,7%	2,1%

	2T 2022			2T 2021			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.837	47,9%	2.871.716	2.578	47,2%	2.812.932	10,1%	2,1%
Comerciales pequeños	487	8,2%	340.678	447	8,2%	331.965	9,0%	2,6%
Comerciales medianos	368	6,2%	30.807	338	6,2%	30.919	8,8%	(0,4%)
Industriales	911	15,4%	6.943	834	15,3%	6.862	9,3%	1,2%
Sistema de peaje	934	15,8%	683	896	16,4%	686	4,1%	(0,4%)
Otros								
Alumbrado público	178	3,0%	21	189	3,5%	21	(5,8%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	205	3,5%	562	182	3,3%	537	12,8%	4,7%
Total	5.919	100%	3.251.410	5.463	100%	3.183.922	8,3%	2,1%

*561.090 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Ventas por Volumen

El volumen de ventas de energía aumentó un 8,3% alcanzando los 5.919 GWh en el 2T22, comparado con 5.463 GWh en el mismo periodo del año 2021.

Por otro lado, la base de clientes de **edenor** se incrementó en un 2,1% 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 6416 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 junio de 2022 se acumula un saldo de capital vencido de ARS 38.937 millones, más ARS 40.372 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	6 Meses			2T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(10.916)	(10.547)	3%	(6.145)	(5.768)	7%
Planes de pensión	(569)	(739)	(23%)	(284)	(381)	(25%)
Gastos de comunicaciones	(544)	(594)	(8%)	(333)	(335)	(0%)
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(1.085)	(1.738)	(38%)	(664)	(626)	6%
Consumo de materiales	(1.564)	(1.493)	5%	(910)	(896)	2%
Alquileres y seguros	(415)	(340)	22%	(237)	(170)	39%
Servicio de vigilancia	(420)	(404)	4%	(198)	(219)	(10%)
Honorarios y retribuciones por servicios	(8.238)	(7.199)	14%	(5.225)	(4.108)	27%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(350)	(453)	(23%)	(192)	(259)	(26%)
Relaciones públicas y marketing	(41)	(8)	413%	174	(3)	(6708%)
Publicidad y auspicios	(21)	(4)	425%	90	(2)	(4939%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(6.363)	(6.194)	3%	(3.440)	(3.355)	3%
Honorarios directores y síndicos	(10)	(29)	(66%)	2	(15)	(112%)
Sanciones ENRE	(2.453)	(1.321)	86%	(1.291)	(523)	147%
Impuestos y tasas	(1.195)	(1.127)	6%	(684)	(608)	12%
Diversos	(17)	(26)	(35%)	(9)	(6)	70%
Total	(34.202)	(32.217)	6%	(19.349)	(17.276)	12%

Los gastos operativos aumentaron un 12%, alcanzando durante los primeros seis meses ARS 19.349 millones en el 2T22 comparado con ARS 17.276 millones en el 2T21. Esto se explica principalmente al incremento en los precios de energía.

Resultado Financiero

El resultado financiero presentó fue una pérdida de ARS 14.075 millones en el 2T 2022, un incremento del 83 %. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA.

Resultado Neto

El resultado neto disminuyó un 63 % alcanzando los ARS 6.549 millones en el 2T22 contra los de ARS 17.920 millones 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	6 Meses			2T		
	2022	2021	Δ%	2022	2021	Δ%
Resultado operativo	(10.681)	(2.702)	295%	(8.872)	(1.078)	723%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	6.713	6.647	1%	3.369	3.317	2%
EBITDA	(3.968)	3.945	(201%)	(5.503)	2.239	(346%)

El EBITDA tuvo una disminución del 346% en el 2T22 y en el acumulado de 6 meses una disminución del 201% 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

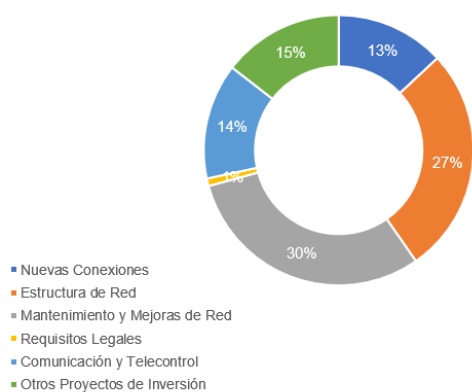
Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante los primeros 6 meses de 2022 fueron de ARS 8.655 millones, comparado con ARS 10.131 millones en el primer semestre 2021, una disminución del 15% en términos reales respecto del mismo período del año anterior.

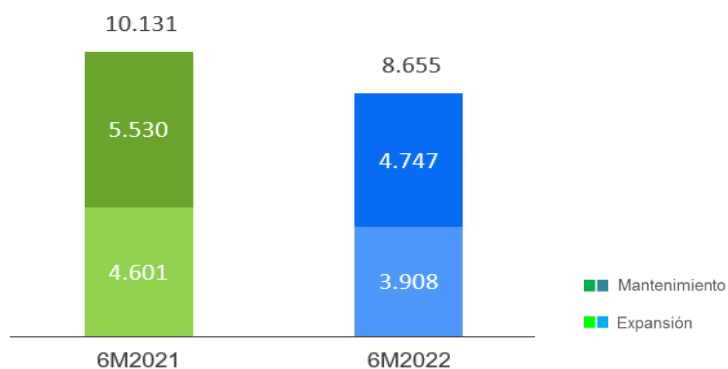
Las inversiones del 2T2022 fueron las siguientes:

- ARS 674 millones en nuevas conexiones;
- ARS 1638 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 1329 millones en mantenimiento;
- ARS 52 millones en requisitos legales;
- ARS 217 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 582 millones en otros proyectos de inversión

Clasificación de inversiones como % del total



Inversiones en millones de ARS\$



Dentro de este año se prevé realizar las siguientes cosas:

- Renovación de Transformador 220/132 kV - MALAVER 300 MVA previsto poner en servicio en octubre de 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 octubre de 2022
- Electroducto ORO VERDE 4 km previsto poner en servicio en noviembre del 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

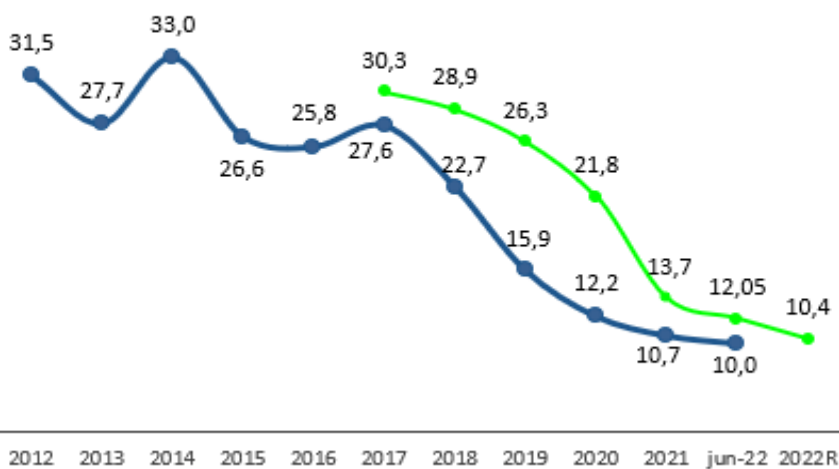
El plan de inversiones ejecutadas en los últimos años sigue mostrando resultados que se reflejan en una continua mejora en la calidad de servicio al reducir la duración y frecuencia de los cortes desde 2014, y superar así los requerimientos regulatorios establecidos

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 segundo trimestre de 2022, los indicadores SAIDI y SAIFI para los últimos 12 meses fueron de 10,0 horas y 4,0 cortes promedio por cliente en el año, mejorando un 16% y 8% 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.

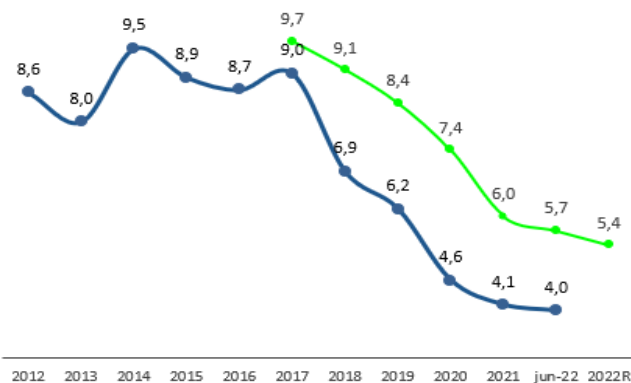
SAIDI

—●— Saidi —●— Saidi Requerido



SAIFI

—●— Saifi —●— Saifi Requerido



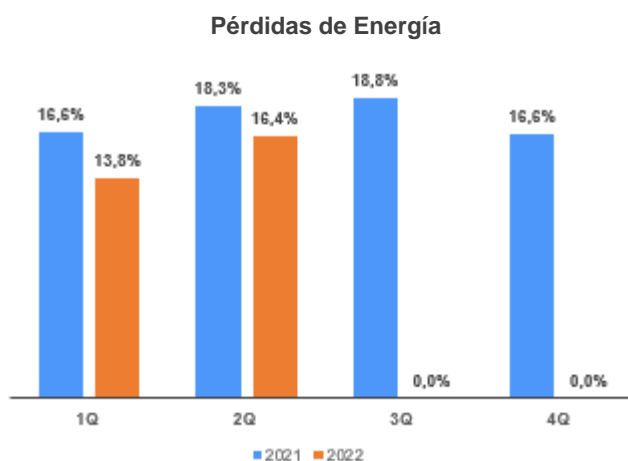
Pérdidas de Energía

En el 2T22 las pérdidas de energía disminuyeron al 17,6%, en comparación con 18,3% 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 Abril a Junio 2022 fueron 82.058 para Tarifa 1 Residenciales y G con un 60,6% de efectividad, mientras que para el mismo periodo del año anterior se realizaron 124.174 inspecciones con una efectividad del 52,2%. Además, se instalaron 6.416 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.



Endeudamiento

Al 30 de junio 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 -154 millones. La deuda financiera se compone únicamente por las Obligaciones Negociables con vencimiento en octubre de 2022 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 junio 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 2Q, **edenor** vendió 5.919 GWh de electricidad y compró 7.190 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 72.426 mil millones ajustados por inflación a Junio 2022. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 9.859 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 Junio de 2022 y 2021
Valores expresados en moneda constante

ACTIVO			PATRIMONIO		
ACTIVO NO CORRIENTE			Capital social	875	875
Propiedades, plantas y equipos	268.508	266.344	Ajuste sobre capital social	75.823	75.816
Participación en negocios conjuntos	19	19	Prima de emisión	1.050	1.044
Activo por impuesto diferido	857	580	Acciones propias en cartera	31	31
Otros créditos	3	10	Ajuste acciones propias en cartera	1.623	1.630
Activos financieros a costo amortizado	-	-	Costo de adquisición de acciones propias	(6.280)	(6.280)
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	269.387	266.953	Reserva legal	5.308	5.308
ACTIVO CORRIENTE			Reserva facultativa	51.406	51.406
Inventarios	3.966	4.690	Otros resultados integrales	(272)	(272)
Otros créditos	3.827	2.907	Resultados acumulados	(38.956)	(29.097)
Créditos por ventas	23.880	23.943	TOTAL DEL PATRIMONIO	90.608	100.461
Activos financieros a valor razonable	20.534	21.063	PASIVO		
Activos financieros a costo amortizado	88	331	PASIVO NO CORRIENTE		
Efectivo y equivalentes de efectivo	3.847	4.324	Deudas comerciales	557	901
TOTAL DEL ACTIVO	56.142	57.258	Otras deudas	12.704	12.887
TOTAL DEL ACTIVO	325.529	324.211	Préstamos	6.339	-
			Ingresos diferidos	1.664	2.300
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	557	543
			Planes de beneficios	1.328	1.359
			Pasivo por impuesto diferido	71.757	67.397
			Previsiones	5.186	5.427
			TOTAL DEL PASIVO		
			NO CORRIENTE	100.092	90.814
			PASIVO CORRIENTE		
			Deudas comerciales	119.347	103.848
			Otras deudas	5.833	5.421
			Préstamos	3.429	13.989
			Instrumentos financieros derivados	-	-
			Ingresos diferidos	44	60
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	4.556	6.156
			Planes de beneficios	131	178
			Impuesto a las ganancias a pagar, neto	-	1.709
			Deudas fiscales	796	843
			Previsiones	692	732
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	134.828	132.936
			TOTAL DEL PASIVO	234.920	223.750
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL		
			PATRIMONIO	325.528	324.211

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

Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.06.2022 AR\$	30.06.2021 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	72.426	77.443
Compras de energía	(48.214)	(48.549)
Subtotal	24.212	28.894
Gastos de transmisión y distribución	(19.224)	(18.873)
Resultado bruto	4.988	10.021
Gastos de comercialización	(8.028)	(8.278)
Gastos de administración	(6.950)	(5.066)
Otros ingresos operativos	2.219	3.372
Otros egresos operativos	(2.910)	(2.751)
Resultado operativo	(10.681)	(2.702)
Ingresos financieros	33	36
Gastos financieros	(22.524)	(16.726)
Otros resultados financieros	(3.146)	1.080
Resultados financieros netos	(25.637)	(15.610)
RECPAM	30.819	18.846
Resultado antes de impuestos	(5.499)	534
Impuesto a las ganancias	(4.360)	(19.647)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(9.859)	(19.113)
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 junio de 2022 y 2021
Expresado en valores históricos

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	30.06.2022 AR\$	30.06.2021 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	63.732	43.213
Compras de energía	(42.946)	(27.146)
Subtotal	20.786	16.067
Gastos de transmisión y distribución	(13.122)	(8.251)
Resultado bruto	7.664	7.816
Gastos de comercialización	(6.502)	(4.183)
Gastos de administración	(5.672)	(2.442)
Otros egresos operativos, netos	(1.162)	(313)
Resultado operativo	(5.672)	878
Efecto Nuevo AM	577	809
Ingresos financieros	32	19
Gastos financieros	(21.242)	(9.481)
Otros resultados financieros	(1.462)	719
Resultados financieros netos	(22.672)	(8.742)
Resultado antes de impuestos	(27.767)	(7.055)
Impuesto a las ganancias	1.179	55
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(26.588)	(7.000)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(30,39)	(8,00)

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de seis meses finalizado el 30 de junio de 2022 y 2021
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.06.2022	30.06.2021
	AR\$	AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	(9.859)	(19.113)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	8.449	25.882
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(5.984)	(5.141)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	24.900	17.085
Pago de impuesto a las ganancias	(2.090)	-
Aumento (Disminución) de Deuda Comercial con Cammesa	-	-
Otros	(591)	(763)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	14.825	17.950
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	(1.040)	4.814
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	(907)	(996)
Adquisiciones de activos por derechos de uso a través de un aumento de otras deudas	(628)	(508)



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