





Eficiencia y Cercanía

REPORTE DE RESULTADOS
CUARTO TRIMESTRE 2021

edenor

Resultados del cuarto trimestre de 2021		
 	Ticker: EDN Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR	Contactos de relación con el inversor: Germán Ranftl Director de Finanzas y Control Silvana Coria Gerenta de Relación con Inversores
	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 57,771 mil millones USD 291,92 millones		
ir.edenor.com investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346 -5511		

Buenos Aires, Argentina, 9 de marzo 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 cuarto trimestre de 2021. 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 marzo de 2022 a las 10.00 a.m. de Buenos Aires / 8.00 a.m. de Nueva York se llevará a cabo un webcast para analizar los resultados del 4T21. 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.

4T 2021
WEBCAST DE RESULTADOS

Para unirse al webcast por favor
[clic AQUÍ](#)


¹ Cotización al 08/03/2022, ARS 66,00 por acción y USD 6,67 por ADR

RESUMEN EJECUTIVO DE RESULTADOS DEL CUARTO TRIMESTRE 2021

Edenor ha logrado sostener la mejora en sus niveles de calidad de servicio juntamente con una mejora en la eficiencia del uso de sus recursos.

En millones de Pesos <i>en moneda constante</i>	12 Meses			4T		
	2021	2020	Δ%	2021	2020	Δ%
Ingresos por servicios	113.500	137.782	(18%)	24.480	27.557	(11%)
EBITDA ajustado	5.162	6.489	(20%)	(1.596)	(2.138)	25%
Resultado neto	(21.344)	(26.704)	20%	(6.650)	(23.630)	72%
Inversiones	16.246	16.704	(3%)	4.847	4.892	(1%)

Los **ingresos por servicios** disminuyeron un 11%, llegando a los ARS 24.480 millones en el 4T21, debido a que la compañía se encuentra en renegociación de la tarifa del Valor Agregado de Distribución, y que a los efectos del precio estacional de energía en un contexto inflacionario implicaron una caída de los ingresos en términos reales. Esto fue parcialmente compensado por un aumento de la demanda, impulsada por una recuperación de la actividad comercial e industrial entre los períodos de comparación, y el ajuste tarifario aplicado desde el 1° de Mayo.

El **EBITDA ajustado** tuvo un incremento del 25% en el 4T 2020, pero una caída del 20% respecto del año 2020. La diferencia se explica por: una disminución de los ingresos por ventas, compensado por una disminución en los costos operativos; una mejora en las pérdidas de energía; ingresos reconocidos por el Acuerdo Marco para inversiones y un aumento en la tarifa a partir del 1° de mayo de 2021 del 9% en promedio para los usuarios.

El **resultado neto** acumuló una pérdida de ARS 6.650 millones en el 4T21, disminuyendo las pérdidas por ARS 16.980 millones en comparación al mismo período del año pasado.

Durante el último cuatrimestre del año se registró una menor 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 por exposición al cambio de poder adquisitivo en la moneda (RECPAM) respecto al mismo período de 2020.

Durante 2021 las **inversiones** alcanzaron ARS 16.246 millones, sin representar cambios significativos en términos reales respecto al año anterior (-3%).

A fin de diciembre de 2021 la **cobranza** fue del 96%, el **saldo moroso** de 9.622 millones de pesos y la **satisfacción general de clientes** 86%.

MARCO REGULATORIO

Audiencia Pública para los regímenes tarifarios de transición en 2022. Res 25 / 2022 | 25.01.2022

En el marco de una renegociación transitoria de tarifas, dentro del Proceso de renegociación de la RTI y con carácter previo a definir las tarifas a aplicar por las concesionarias, el Ente Nacional Regulador de la Electricidad (ENRE) dictó la Resolución N°25 / 2022. A partir de dicha Resolución, el ENRE se dispuso convocar a una Audiencia Pública para el día 17 de febrero de 2022 con el objeto de poner en conocimiento y escuchar opiniones respecto a: (i) el tratamiento de la determinación de los precios de referencia estacionales de la Potencia, Estabilizado de Energía en el Mercado Eléctrico Mayorista (MEM), así como el Precio Estabilizado del Transporte (PET) y para el Mercado Eléctrico Mayorista del Sistema Tierra del Fuego (MEMSTDF); y (ii) las propuestas de las concesionarias del servicio público de transporte y distribución de energía eléctrica, tendientes a obtener una adecuación transitoria de tarifas.

Por otro lado, mediante la Resolución de referencia, el ENRE solicitó a la Sociedad que presente la actualización de la proyección financiera (PEF) y el Plan de Inversiones para el año 2022, ya remitidos en fecha 19/01/2021, para los años 2021 y 2022. En relación con las Inversiones, el ENRE solicitó la presentación de un detalle de las obras (Plan de Inversiones) coherentes con esta nueva PEF.

Decreto 88 / 2022 – Disposiciones complementarias para el Presupuesto General de la Administración Nacional 2022 | 22.02.2022

El poder Ejecutivo Nacional 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 Nro. 40 / 21 y 371 / 21.

Aprobación Cuadro Tarifario. Res. ENRE 76 / 2022 | 25.02.2022

El ENRE aprobó nuevos valores del Cuadro Tarifario de Edenor, con vigencia a partir del 1 de marzo de 2022, en los que se fijó un incremento de VAD de 8%.

Se incorpora además un aumento en los precios de referencia de la potencia (POTREF) y el precio Estabilizado de la energía (PEE) del 34% para la categoría residencial y de 50% para la no residencial, así como también un incremento del 20% en el Precio Estabilizado del Transporte (PET).

De este modo, la tarifa media de la categoría residencial varía un 19% con respecto al CT anterior y la categoría general un 22%.

Aprobación Cuadro Tarifario. Res. ENRE 41 / 2022 | 03.02.2022

Con vigencia a partir del 1 de febrero de 2022 el ENRE aprobó los nuevos valores del cuadro tarifario de edenor. Con dicha aprobación solo cambiaron los precios de la energía para los clientes T3 con potencia contratada mayor a 300kW, para los cuales el precio medio de la energía pasó de 6.813 \$/MWh a 8.080 \$/MWh, y lo cual implica un aumento del 19%.

PRINCIPALES RESULTADOS DEL CUARTO TRIMESTRE DE 2021

En millones de pesos en moneda constante	12 Meses			4T		
	2021	2020	Δ%	2021	2020	Δ%
Ingresos por servicios	113,500	137,782	(18%)	24,480	27,557	(11%)
Compras de energía	(69,800)	(87,408)	(20%)	(15,415)	(17,636)	(13%)
Margen bruto	43,700	50,374	(13%)	9,065	9,921	(9%)
Gastos operativos	(48,054)	(54,411)	(12%)	(12,590)	(14,300)	(12%)
Otros egresos operativos	(43)	236	(118%)	(308)	(285)	8%
Desvalorización de activos	-	(26,248)	na	-	(26,248)	na
Resultado neto operativo	(4,397)	(30,049)	85%	(3,833)	(30,912)	88%
Acuerdo regularización de obligaciones	-	-	na	-	-	na
Resultado financiero, neto	(25,155)	(16,765)	(50%)	(8,292)	(4,850)	(71%)
RECPAM*	23,844	14,734	62%	5,148	4,698	10%
Impuesto a las Ganancias	(15,636)	5,376	(391%)	327	7,434	(96%)
Resultado neto	(21,344)	(26,704)	20%	(6,650)	(23,630)	72%

*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 24.480 millones en el 4T21, comparado con los ARS 27.557 millones del 4T20. Esto se debe a que la compañía se encuentra en renegociación de la tarifa del Valor Agregado de Distribución y que a los efectos del precio estacional de energía en un contexto inflacionario implicaron una caída de los ingresos en términos reales. Esto fue parcialmente compensado por un aumento de la demanda impulsada por la recuperación de la actividad comercial e industrial entre los períodos de comparación y el ajuste tarifario aplicado desde el 1° de Mayo.

Debe tenerse en cuenta que durante parte del mismo periodo de 2020 el Poder Ejecutivo Nacional mantuvo el Aislamiento Social Preventivo y Obligatorio ("ASPO"), el cual fue levantado el 6 de noviembre de 2020 y por lo que la base de comparación interanual es inusualmente baja.

Compras de Energía

Las compras de energía disminuyeron un 13% a ARS 15.415 millones en el 4T21 comparado con ARS 17.636 millones en el mismo periodo de 2020. El último incremento fue del 5% (a excepción de los usuarios residenciales) en abril de 2021, pendiente desde agosto 2019. A su vez, 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 cuarto trimestre del 2021, mientras que los grandes usuarios no poseen subsidios en el precio de la energía.

Además, la tasa de pérdidas de energía disminuyó pasando a ser del 17% en el 4T21 respecto del 18% registrado el mismo trimestre del año pasado.

Margen Bruto

El margen bruto correspondiente al 4T21 fue de ARS 9.065 millones, lo cual representa una caída del 9% respecto al mismo periodo del año anterior. Además, se puede observar una caída del 13% en el acumulado a fin del periodo fiscal de 2021 respecto al periodo anterior.

Con vigencia a partir de mayo, mediante la resolución N°107/2021, el ENRE estableció nuevos cuadros tarifarios de transición que incluyen una adecuación parcial de las tarifas de un 9% en promedio para los usuarios. Este incremento implica un aumento del CPD del 20,9% para **edenor**, que no es suficiente para compensar los efectos de la inflación.

Respecto del precio estacional, con vigencia a partir de abril, mediante la resolución ENRE N°78/2021, se emitieron nuevos cuadros tarifarios aumentando el precio de la energía para grandes usuarios de distribución (GUDIS) equiparándolos a los grandes usuarios del mercado eléctrico mayorista (MEM). Mediante la misma, también se incorporó a la tarifa un aumento del 5% (a excepción de los usuarios residenciales) pendiente desde agosto 2019, según lo dispuesto por la Resolución N°14/2019 de la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico, que no había sido pasado a tarifa y estaba siendo soportado por **edenor**. Estos incrementos del precio estacional de la energía se trasladan a la tarifa final sin afectar los ingresos de **edenor**.

	12 Meses 2021			12 Meses 2020			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	9.868	45,5%	2.853.455	9.315	46,2%	2.786.153	5,9%	2,4%
Comerciales pequeños	1.839	8,5%	337.797	1.609	8,0%	327.128	14,3%	3,3%
Comerciales medianos	1.447	6,7%	30.863	1.341	6,6%	31.012	7,9%	(0,5%)
Industriales	3.492	16,1%	6.900	3.210	15,9%	6.860	8,8%	0,6%
Sistema de peaje	3.703	17,1%	684	3.364	16,7%	687	10,1%	(0,4%)
Otros								
Alumbrado público	665	3,1%	21	676	3,4%	21	(1,6%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	695	3,2%	563	664	3,3%	482	4,7%	16,8%
Total	21.710	100%	3.230.283	20.179	100%	3.152.343	7,6%	2,5%

	4T 2021			4T 2020			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.267	43,3%	2.853.455	2.020	42,5%	2.786.153	12,2%	2,4%
Comerciales pequeños	466	8,9%	337.797	391	8,2%	327.128	19,3%	3,3%
Comerciales medianos	370	7,1%	30.863	328	6,9%	31.012	13,0%	(0,5%)
Industriales	898	17,1%	6.900	821	17,3%	6.860	9,4%	0,6%
Sistema de peaje	948	18,1%	684	911	19,2%	687	4,0%	(0,4%)
Otros								
Alumbrado público	146	2,8%	21	148	3,1%	21	(1,3%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	146	2,8%	563	134	2,8%	482	8,6%	16,8%
Total	5.241	100%	3.230.283	4.752	100%	3.152.343	10,3%	2,5%

*561.090 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Ventas por Volumen

El volumen de ventas de energía aumentó un 10% alcanzando los 5.241 GWh en el 4T21, comparado con 4.752 GWh en el mismo periodo del año 2020. Respecto del acumulado anual, también significó un aumento del 8% llegando a los 21.710 GWh.

Por otro lado, la base de clientes de **edenor** se incrementó en un 2% 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 41.862 medidores integrados de energía durante el último año, que en su mayoría fueron destinados a regularizar suministros clandestinos.

El surgimiento de la pandemia a nivel mundial generó diversas consecuencias en las actividades económicas a nivel global, las cuales impactaron directamente sobre las actividades de la compañía generando, sobre todo al inicio del aislamiento social, una merma en la recaudación. Además, 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 31 de diciembre de 2021 se acumula una deuda de ARS 26.258 millones antes de intereses.

Respecto del tratamiento de la deuda acumulada, la Secretaría de Energía mediante la resolución 371/21 avanzó con la reglamentación del "Régimen Especial de Regularización de Obligaciones" y requirió a CAMMESA información para

su determinación. A la fecha, la sociedad entregó toda la información requerida y se encuentra a la espera de una definición por parte de la Secretaría de Energía.

Gastos Operativos

En millones de Pesos en moneda constante	12 Meses			4T		
	2021	2020	Δ%	2021	2020	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(15,642)	(17,073)	(8%)	(3,916)	(5,236)	(25%)
Planes de pensión	(755)	(720)	5%	19	(6)	(420%)
Gastos de comunicaciones	(837)	(1,000)	(16%)	(189)	(304)	(38%)
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(1,962)	(6,311)	(69%)	(563)	(1,262)	(55%)
Consumo de materiales	(2,476)	(3,057)	(19%)	(669)	(535)	25%
Alquileres y seguros	(511)	(477)	7%	(127)	(139)	(9%)
Servicio de vigilancia	(666)	(563)	18%	(186)	(154)	20%
Honorarios y retribuciones por servicios	(11,525)	(11,480)	0%	(3,475)	(3,419)	2%
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(458)	(478)	(4%)	59	(155)	(138%)
Relaciones públicas y marketing	(116)	(29)	300%	(106)	(4)	2798%
Publicidad y auspicios	(60)	(15)	300%	(54)	(2)	2962%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(9,101)	(9,812)	(7%)	(2,296)	(2,371)	(3%)
Honorarios directores y síndicos	(35)	(43)	(19%)	(7)	(8)	(4%)
Sanciones ENRE	(2,045)	(1,049)	95%	(595)	(129)	361%
Impuestos y tasas	(1,836)	(2,289)	(20%)	(479)	(575)	(17%)
Diversos	(28)	(14)	100%	(7)	(2)	276%
Total	(48,054)	(54,411)	(12%)	(12,590)	(14,300)	(12%)

Los gastos operativos disminuyeron un 12%, alcanzando los ARS 12.590 millones en el 4T21 comparado con ARS 14.300 millones en el 4T20. Esto se explica principalmente por menores remuneraciones y cargas sociales por ARS 1.321 millones, menores provisiones para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos por ARS 699 millones, menores amortizaciones de activos por derecho de uso por ARS 214 millones y menores gastos de comunicación por ARS 115 millones.

Resultado Financiero

El resultado financiero presentó un aumento en las pérdidas del 71% alcanzando los ARS 8.292 millones en el 4T21, en comparación con ARS 4.850 millones del 4T20. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA, que a la fecha acumula intereses por ARS 23.879 millones. Estos resultados fueron parcialmente compensados por menores pérdidas por diferencias de cambio por aproximadamente ARS 629 millones, producto de una menor devaluación del peso en el trimestre y una menor deuda en moneda extranjera y cambios en el valor razonable de los activos financieros por ARS 181 millones.

Resultado Neto

El resultado neto se incrementó 16.980 ARS millones, alcanzando una pérdida de ARS 6.650 millones en el 4T21 contra una pérdida de ARS 23.630 millones en el mismo período de 2020. Esto se puede explicar por el impacto de la desvalorización de propiedades, plantas y equipos incurrida en 2020, y se vio contrarrestado por la disminución de los ingresos por venta de servicios y el aumento de los gastos financieros.

Asimismo, se registró una menor 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 por exposición al cambio de poder adquisitivo en la moneda (RECPAM).

EBITDA

En millones de Pesos en moneda constante	12 Meses			4T		
	2021	2020	Δ%	2021	2020	Δ%
Resultado operativo	(4,397)	(30,049)	85%	(3,833)	(30,912)	88%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	9,559	10,290	(7%)	2,237	2,526	(11%)
EBITDA	5,162	(19,759)	126%	(1,596)	(28,386)	94%
Desvalorización de Activos	-	26,248	na	-	26,248	na
EBITDA ajustado	5,162	6,489	(20%)	(1,596)	(2,138)	25%

El EBITDA tuvo un incremento del 94% en el 4T 2021, y en lo que va del año acumula un aumento del 126% respecto al mismo periodo del año anterior. Sin embargo, el EBITDA ajustado acumula una caída del 20% en términos anuales respecto al año 2020. Esto se debe a que durante 2020 se contabilizó una fuerte desvalorización de activos que impactó directamente sobre los estados contables, y a la disminución de los ingresos por ventas, compensado por una disminución en los costos operativos, una mejora en las pérdidas de energía, ingresos reconocidos por del Acuerdo Marco para inversiones y un aumento en la tarifa a partir del 1° de mayo de 2021.

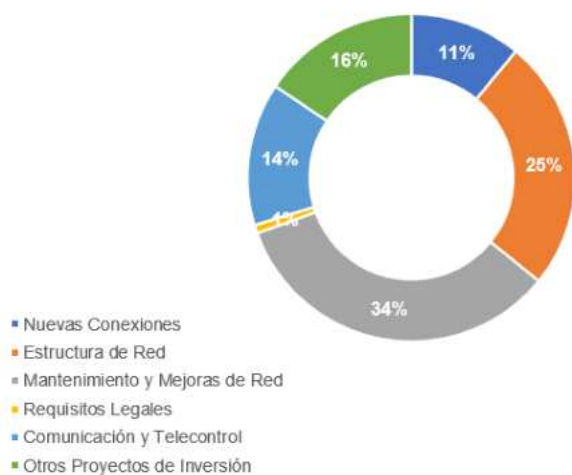
Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante 2021 fueron de ARS 16.246 millones, una disminución del 3% en términos reales respecto del mismo período del año anterior, comparado con ARS 16.704 millones en el mismo período el año pasado. La apertura de inversiones para el período fueron las siguientes:

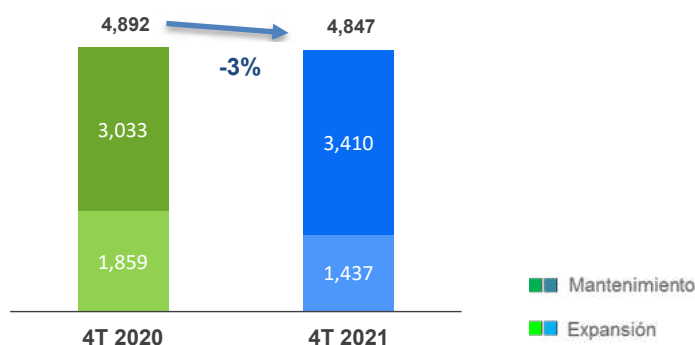
- ARS 1.915 millones en nuevas conexiones;
- ARS 5.983 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 4.712 millones en mantenimiento;
- ARS 163 millones en requisitos legales;
- ARS 1.578 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 1.895 millones en otros proyectos de inversión.

A nivel trimestral

Clasificación de inversiones como % del total



Inversiones en millones de ARS\$



Dentro de las inversiones más destacadas del cuarto trimestre podemos destacar:

- Puesta en servicio de la nueva subestación ARA San Juan de 160 MVA;
- Construcción de 6,6 km de red de Alta Tensión del Electroducto Puerto Nuevo – Austria;
- Construcción de 1,4 km de red de Alta Tensión como parte de la vinculación de alta tensión del Electroducto Puesto de Interconexión Martínez – Subestación Edison;
- Construcción de 2 km de red de Alta Tensión como parte de la vinculación de alta tensión de la subestación ARA San Juan.

La diferencia en el monto de inversiones durante los 12 meses del 2021, respecto al mismo periodo de 2020, se puede explicar principalmente al impacto de la registración extraordinaria del banco de transformación 500/220 Kw de 800

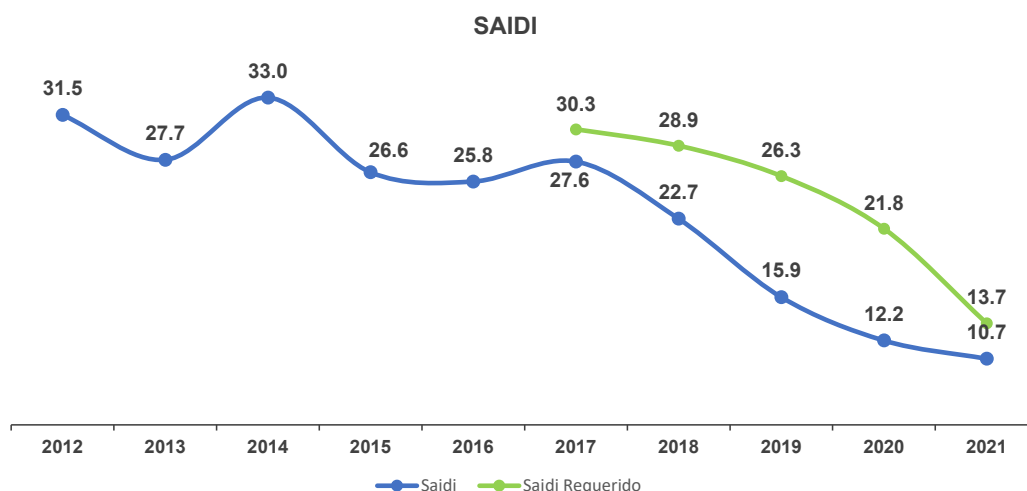
MVA en la estación General Rodríguez por ARS 1.385 millones en el segundo trimestre del año pasado, y que afecta nuestra comparación anual. Sin esta activación, las inversiones hubieran mostrado números más favorables respecto al año 2020.

Estándares de Calidad del Servicio

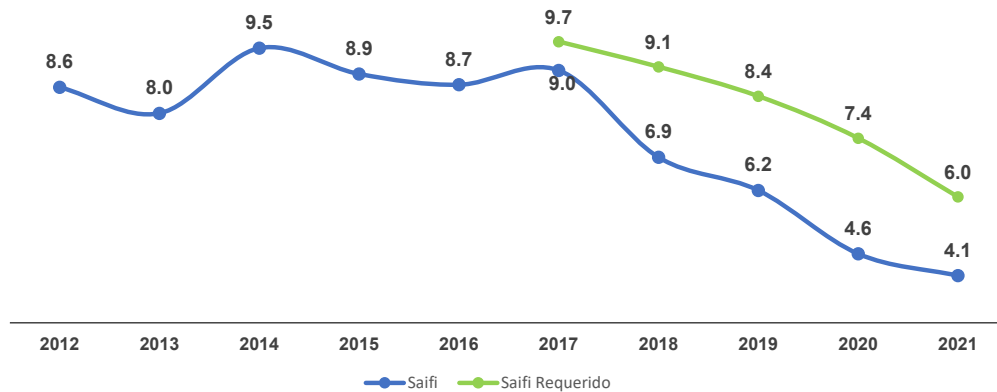
El plan de inversiones ejecutadas en los últimos años sigue mostrando resultados que se reflejan en una continua mejora en la calidad de servicio al reducir la duración y frecuencia de los cortes desde 2014, y superar así los requerimientos regulatorios previstos en la última revisión tarifaria integral, incluso llegando a superar este año los indicadores de calidad exigidos por el regulador para el fin del período tarifario en febrero 2022.

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 2021, los indicadores SAIDI y SAIFI para los últimos 12 meses fueron de 10,7 horas y 4,1 cortes promedio por cliente en el año, mejorando un 13% y 11% respectivamente y comparados con el mismo período del año anterior. A su vez, los indicadores son un 22% y 31% menores a los valores objetivos requeridos por la RTI para fin de 2021. 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.



SAIFI



Pérdidas de Energía

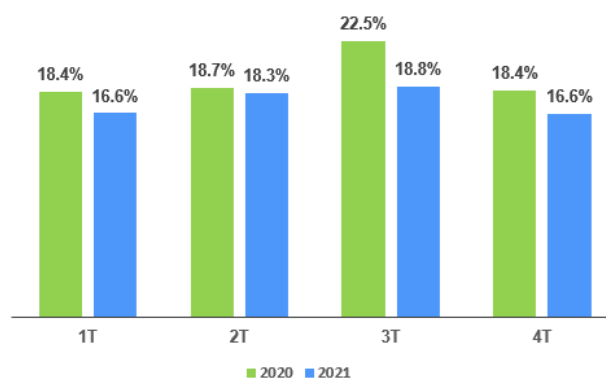
En el 4T21 las pérdidas de energía disminuyeron al 17%, en comparación con 18% en el mismo periodo del año anterior. El costo asociado a las pérdidas se mantuvo estable, arrojando una disminución del 45% en términos reales, lo que impacta en una mejora de ARS 681 millones en términos reales.

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 2021 fueron 413.041 para Tarifa 1 Residenciales con un 52% de efectividad, mientras que para el mismo periodo del año anterior se realizaron 446.086 inspecciones con una efectividad del 57%. Esto significa una caída del 7% en las inspecciones y un 5% en la efectividad. Además, se instalaron 41.862 Medidores Integrados de Energía (MIDE) durante el 2021, de los cuales 13.303 fueron instalados durante el último trimestre.

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 llamativa tasa de reincidencia en el fraude.

Pérdidas de Energía



Endeudamiento

Al 31 de diciembre de 2021 el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 98,1 millones, mientras que la posición de deuda financiera neta de caja es de USD –84 millones. La deuda financiera se compone únicamente por las Obligaciones Negociables con vencimiento en octubre de 2022.

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.

Pilar social: Edenor considera fundamental su compromiso con el desarrollo de la comunidad en la que está inmersa, siendo partes de su estrategia de sustentabilidad: la inclusión eléctrica, el consumo inteligente y la educación equitativa y de calidad. En este sentido, el programa de inclusión eléctrica y consumo inteligente permite que los clientes estén efectivamente incluidos a la sociedad y puedan hacer un uso pleno de la energía eléctrica contando con conocimientos referentes a eficiencia energética. Asimismo, es un avance en cuanto a la experiencia de los clientes con la empresa y sobre la administración del consumo eléctrico en los hogares.

Cabe destacar los beneficios más significativos de acceder a la electricidad:

- Acceso a un servicio público de calidad;
- Posibilidad de abrir una cuenta en un banco o acceder a otros servicios, ya que el ticket de recarga sirve como documento de verificación de domicilio;
- Mayor equidad entre los vecinos que se encuentran en los barrios sin normalizar vs. los ya normalizados;
- Posibilidad de autoadministrar los consumos (cargas de energía) de acuerdo con el flujo de ingresos familiar;
- Capacitación a los clientes en el uso racional de la energía;
- Disminución de los accidentes derivados de las manipulaciones ilegales en el tendido eléctrico y las conexiones clandestinas;
- Mejora en la seguridad eléctrica de las viviendas por la incorporación de térmica y disyuntor;
- Brinda acceso a poder realizar reclamos ante la empresa, y en caso de que esta no dé respuesta al ENRE;
- Digitalización del servicio;
- Mejora en la calidad de vida por acceso a la posibilidad de utilizar una heladera, horno eléctrico para cocinar, acceso a agua de pozo, etc.;
- Acceso a la tarifa social;
- Acceso a crédito de consumo, ya que puede ser considerado buen pagador si no existen deudas;
- Acceso a la educación, trabajo y desarrollo de emprendimientos

Además, la compañía continúa realizando el programa de becas y tutorías en escuelas técnicas, la iniciativa “Mujeres con Energía” y el programa educativo “edenorchicos”.

Pilar Ambiental: Edenor está trabajando con sus consumidores para que aquellos que puedan instalen un sistema de generación de electricidad para su autoconsumo y con eventual inyección de excedentes a la red. Asimismo, Edenor adquirió su primer vehículo 100% eléctrico para sus operaciones e instaló medidores inteligentes que permiten a la empresa y a los clientes conocer en tiempo real, las 24 horas del día, el consumo eléctrico, los saldos de crédito, los valores parciales y totales del suministro eléctrico, entre otros.

Pilar de Gobernanza: todos los empleados, miembros del Consejo de Administración y miembros del Comité de Supervisión adhieren al código de ética y, a su vez, se ha implementado una política para facilitar la denuncia de presuntas irregularidades.

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 2021, **edenor** vendió 21.710 GWh de electricidad y compró 26.373 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 113,5 mil millones ajustados por inflación a diciembre 2021. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 6,65 mil millones en los últimos 3 meses del año.

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 4°
(C1428ARG) Buenos Aires, Argentina
Tel: 5411.4346.5511
investor@edenor.com
www.edenor.com

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio
al 31 de diciembre de 2021 y 2020
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.12.2021 AR\$	31.12.2020 AR\$		31.12.2021 AR\$	31.12.2020 AR\$
ACTIVO			PATRIMONIO		
ACTIVO NO CORRIENTE			Capital social		
Propiedades, plantas y equipos	195,374	188,478	Ajuste sobre capital social		
Participación en negocios conjuntos	14	17	Prima de emisión		
Activo por impuesto diferido	425	344	Acciones propias en cartera		
Otros créditos	7	143	Ajuste acciones propias en cartera		
Activos financieros a costo amortizado	-	361	Costo de adquisición de acciones propias		
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	195,820	189,343	Reserva legal		
ACTIVO CORRIENTE			Reserva facultativa		
Inventarios	3,441	2,823	Otros resultados integrales		
Otros créditos	2,133	941	Resultados acumulados		
Créditos por ventas	17,563	21,352	TOTAL DEL PATRIMONIO		
Activos financieros a valor razonable con	15,451	3,352			
Activos financieros a costo amortizado	243	117			
Efectivo y equivalentes de efectivo	3,172	6,582			
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	42,003	35,167			
TOTAL DEL ACTIVO					
	237,823	224,510			
			PASIVO		
			PASIVO NO CORRIENTE		
			Deudas comerciales		
			Otras deudas		
			Préstamos		
			Ingresos diferidos		
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar		
			Planes de beneficios		
			Pasivo por impuesto diferido		
			Previsiones		
			TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE		
			PASIVO CORRIENTE		
			Deudas comerciales		
			Otras deudas		
			Préstamos		
			Instrumentos financieros derivados		
			Ingresos diferidos		
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar		
			Planes de beneficios		
			Impuesto a las ganancias a pagar, neto		
			Deudas fiscales		
			Previsiones		
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE		
			TOTAL DEL PASIVO		
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO		

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2021 y 2020

Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.12.2021	31.12.2020
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	113,500	137,782
Compras de energía	(69,800)	(87,408)
Subtotal	43,700	50,374
Gastos de transmisión y distribución	(29,112)	(29,974)
Resultado bruto	14,588	20,400
Gastos de comercialización	(11,495)	(16,362)
Gastos de administración	(7,447)	(8,075)
Otros ingresos operativos	4,842	3,635
Otros egresos operativos	(4,885)	(3,399)
Resultado operativo	(4,397)	(30,049)
Ingresos financieros	65	83
Gastos financieros	(26,961)	(13,996)
Otros resultados financieros	1,741	(2,852)
Resultados financieros netos	(25,155)	(16,765)
RECPAM	23,844	14,734
Resultado antes de impuestos	(5,708)	(32,080)
Impuesto a las ganancias	(15,636)	5,376
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(21,344)	(26,704)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(24.39)	(30.52)

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2021 y 2020
Expresado en valores históricos

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	31.12.2021 AR\$	31.12.2020 AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	95,223	77,896
Compras de energía	(58,589)	(49,394)
Subtotal	36,634	28,502
Gastos de transmisión y distribución	(19,799)	(13,306)
Resultado bruto	16,835	15,196
Gastos de comercialización	(8,673)	(8,760)
Gastos de administración	(5,655)	(4,251)
Otros egresos operativos, netos	(1,455)	194
Resultado operativo	1,051	2,379
Efecto Nuevo AM	1,794	-
Ingresos financieros	56	51
Gastos financieros	(24,142)	(8,346)
Otros resultados financieros	2,530	(1,346)
Resultados financieros netos	(21,556)	(9,641)
Resultado antes de impuestos	(18,711)	(7,262)
Impuesto a las ganancias	(475)	(123)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(19,186)	(7,384)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(21.93)	(8.44)

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de doce meses finalizado el 31 de diciembre de 2021 y 2020
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	31.12.2021	31.12.2020
	AR\$	AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	(21,344)	(26,704)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	29,802	39,124
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(2,688)	(5,768)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	18,237	20,475
Pago de impuesto a las ganancias	-	(3,651)
Aumento (Disminución) de Deuda Comercial con Cammesa	-	-
Otros	(2,659)	2,673
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	21,348	26,149
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(25,544)	(18,242)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(1,438)	(9,283)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(5,634)	(1,376)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	6,582	6,572
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	2,228	1,385
Res por exp la inflación efectivo y equivalentes de efectivo	(4)	1
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(5,634)	(1,376)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	3,172	6,582
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(1,521)	(1,846)
Adquisiciones de activos por derechos de uso a través de un aumento de otras deudas	(539)	(371)



Contacto de relaciones con el inversor:

Germán Ranftl

Director de Finanzas y Control

Silvana Coria

Gerente Relaciones con Inversores

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

edenor[•]

edenor.com