



Eficiencia y Cercanía

REPORTE DE RESULTADOS
TERCER TRIMESTRE 2021

edenor

Resultados del tercer 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: 824,15 MM Acciones 82,3 MM ADRs	
	Capitalización bursátil: ARS 59,871 mil millones USD 272,224 millones	
	ir.edenor.com investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346 -5511	

Buenos Aires, Argentina, 10 de noviembre de 2021. 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 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 11 de noviembre de 2021 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 3T21.

La presentación estará a cargo de Germán Ranftl, Director de Finanzas y Control de **edenor**. Los interesados en participar del webcast deberán registrarse haciendo [clíc AQUÍ](#)

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

3T 2021
WEBCAST DE RESULTADOS

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

¹ Cotización al 09/11/2021, ARS 68,40 por acción y USD 6,22 por ADR

RESUMEN EJECUTIVO DE RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE 2021

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

En millones de Pesos <i>en moneda constante</i>	9 Meses			3T		
	2021	2020	Δ%	2021	2020	Δ%
Ingresos por servicios	80.802	100.050	(19%)	29.236	34.961	(16%)
EBITDA ajustado	6.129	7.830	(22%)	3.496	3.378	3%
Resultado neto	(13.341)	(2.791)	378%	(618)	153	(504%)
Inversiones	10.347	10.722	(3%)	3.599	4.253	(15%)

Los **ingresos por servicios** disminuyeron un 16%, llegando a los ARS 29.236 millones en el 3T21, 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.

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

El **EBITDA** ajustado tuvo un incremento positivo en el 3T 2021 del 3%, sin embargo, durante los primeros nueve meses de 2021 disminuyó un 22% respecto al mismo periodo de 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 del 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 618 millones en el 3T21, aumentando las pérdidas por ARS 771 millones en comparación al mismo período del año pasado.

Durante el último trimestre se registró una mayor ganancia 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).

Durante los primeros 9 meses de 2021 las **inversiones** alcanzaron ARS 10.347 millones, sin representar cambios significativos en términos reales respecto al año anterior (-3%).

MARCO REGULATORIO

Reapertura de Oficinas Comerciales

Mediante Notas NO-2021-84330919-APN-ENRE#MEC y NO-2021-84786820-APN-ENRE#MEC notificadas con fecha 9 de septiembre de 2021, el ENRE instruyó a la Sociedad para que proceda a la reapertura de las oficinas comerciales que permanecían cerradas por instrucción del ENRE en el marco del Aislamiento Social, Preventivo y Obligatorio (ASPO) y el Distanciamiento Social, Preventivo y Obligatorio (DISPO) dispuestos por el Gobierno Nacional.

Liquidación Servicio - Bajas de Suministro y/o Cancelación de la Titularidad

El ENRE dictó el procedimiento referido a como la Sociedad debe exigir la deuda al momento de realizarse una baja en el servicio o cancelación de la titularidad, el cual fue notificado a la Sociedad con fecha 13 de septiembre de 2021 mediante Nota NO-2021-82569889-APN-ENRE#MEC. El mismo fue recurrido por la Sociedad y se encuentra en trámite ante el ENRE.

Acuerdo Marco

Al 30 de septiembre de 2021, la Sociedad recibió por el Acuerdo descrito en la Nota 2.f) a los Estados Financieros al 31 de diciembre de 2020 un primer desembolso por \$ 1.500, el cual, tal lo indicado en el mencionado acuerdo, deberá ser utilizado de forma específica al cumplimiento del Plan de Trabajo Preventivo y Correctivo de la Red de Distribución Eléctrica. La Sociedad podrá disponer de los mencionados fondos una vez que el ENRE certifique el cumplimiento del avance de ejecución de las obras incluidas en el mencionado plan y sus respectivos hitos financieros.

A la fecha de emisión de los presentes Estados Financieros Condensados Intermedios, la Sociedad ha dispuesto un total de \$ 1.347,1 (a moneda homogénea del 30 de septiembre de 2021 ascienden a \$ 1.455), correspondientes a las presentaciones de avance de obras realizadas.

Con fecha 15 de octubre de 2021, el ENRE instruyó a la Sociedad a restituir \$76,4 millones en concepto de excedente de los montos correspondientes aprobados, lo cual la Sociedad cumplió bajo protesto y con reserva de derechos con fecha 18 de octubre de 2021.

PRINCIPALES RESULTADOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2021

En millones de pesos en moneda constante	9 Meses			3T		
	2021	2020	Δ%	2021	2020	Δ%
Ingresos por servicios	80,802	100,050	(19%)	29,236	34,961	(16%)
Compras de energía	(49,365)	(63,331)	(22%)	(17,039)	(21,715)	(22%)
Margen bruto	31,437	36,719	(14%)	12,197	13,246	(8%)
Gastos operativos	(32,190)	(36,408)	(12%)	(10,738)	(12,088)	(11%)
Otros egresos operativos	238	472	(50%)	(180)	(134)	34%
Desvalorización de activos	-	-	na	-	-	na
Resultado neto operativo	(515)	783	(166%)	1,279	1,024	25%
Acuerdo regularización de obligaciones	-	-	na	-	-	na
Resultado financiero, neto	(15,307)	(10,816)	42%	(4,914)	(3,697)	33%
RECPAM*	16,970	9,110	86%	4,422	3,761	18%
Impuesto a las Ganancias	(14,489)	(1,868)	676%	(1,405)	(935)	na
Resultado neto	(13,341)	(2,791)	(578%)	(618)	153	(504%)

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

Ingresos por Servicios

Los ingresos por servicios disminuyeron un 16% llegando a los ARS 29.236 millones en el 3T21, comparado con ARS 34.961 millones del 3T20. 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 una recuperación de la actividad comercial e industrial entre los períodos de comparación y el ajuste tarifario aplicado desde el 1° de Mayo.

Compras de Energía

Las compras de energía disminuyeron un 22% a ARS 17.039 millones en el 3T21 comparado con ARS 21.715 millones en el mismo periodo de 2020. A su vez, el precio estacional de referencia aplicable a los usuarios sigue gozando del subsidio del Estado Nacional, especialmente en el caso de clientes residenciales, donde alcanzó el 78% del costo real de generación del sistema en el tercer trimestre del 2021, mientras que el mismo fue del 17% para los grandes usuarios. Adicionalmente, la tasa de pérdidas de energía disminuyó pasando a ser 19% en el 3T21 respecto del 23% registrado el mismo trimestre del año pasado.

Margen Bruto

El margen bruto correspondiente al 3T21 fue de ARS 12.197, lo cual representa una caída del 8% respecto al mismo periodo del año anterior. Además, se puede observar una caída del 14% en el acumulado de los nueve meses cerrados al 30 de septiembre de 2021.

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 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.

	9 Meses 2021			9 Meses 2020			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	7.601	46,2%	2.834.790	7.295	47,3%	2.773.726	4,2%	2,2%
Comerciales pequeños	1.373	8,3%	334.583	1.218	7,9%	325.183	12,7%	2,9%
Comerciales medianos	1.077	6,5%	30.882	1.014	6,6%	31.092	6,3%	(0,7%)
Industriales	2.594	15,8%	6.854	2.389	15,5%	6.882	8,6%	(0,4%)
Sistema de peaje	2.755	16,7%	684	2.452	15,9%	686	12,3%	(0,3%)
Otros								
Alumbrado público	519	3,2%	21	528	3,4%	21	(1,7%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	550	3,3%	481	530	3,4%	479	3,7%	0,4%
Total	16.469	100%	3.208.295	15.427	100%	3.138.069	6,8%	2%

	3T 2021			3T 2020			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.757	47,6%	2.834.790	2.708	49,8%	2.773.726	1,8%	2,2%
Comerciales pequeños	469	8,1%	334.583	404	7,4%	325.183	16,3%	2,9%
Comerciales medianos	367	6,3%	30.882	314	5,8%	31.092	16,7%	(0,7%)
Industriales	880	15,2%	6.854	775	14,3%	6.882	13,5%	(0,4%)
Sistema de peaje	909	15,7%	684	823	15,1%	686	10,4%	(0,3%)
Otros								
Alumbrado público	181	3,1%	21	184	3,4%	21	(1,9%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	232	4,0%	481	226	4,2%	479	2,7%	0,4%
Total	5.795	100%	3.208.295	5.434	100%	3.138.069	7%	2%

* 567.431 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Ventas por Volumen

El volumen de ventas de energía aumentó un 7%, alcanzando los 5.795 GWh en el 3T21 comparado con 5.434 GWh en el mismo periodo del año 2020. Respecto del acumulado de 9 meses, también significó un aumento del 7% llegando a los 16.469 GWh.

Por otro lado, la base de clientes de **edenor** se incrementó en un 2% alcanzando a 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 durante el último año de 34.958 medidores integrados de energía, 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 30 de septiembre de 2021 se acumula una deuda de ARS 21.461 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	9 Meses			3T		
	2021	2020	Δ%	2021	2020	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(10.644)	(10.744)	(1%)	(3.618)	(3.357)	8%
Planes de pensión	(703)	(648)	8%	(211)	(204)	3%
Gastos de comunicaciones	(588)	(632)	(7%)	(192)	(234)	(18%)
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(1.270)	(4.583)	(72%)	(114)	(1.460)	(92%)
Consumo de materiales	(1.640)	(2.289)	(28%)	(646)	(807)	(20%)
Alquileres y seguros	(349)	(307)	14%	(123)	(101)	21%
Servicio de vigilancia	(436)	(371)	18%	(167)	(136)	23%
Honorarios y retribuciones por servicios	(7.307)	(7.317)	(0%)	(2.512)	(2.565)	(2%)
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(469)	(293)	60%	(167)	(85)	96%
Relaciones públicas y marketing	(9)	(23)	(61%)	(4)	(3)	7%
Publicidad y auspicios	(5)	(12)	(58%)	(3)	(2)	31%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(6.177)	(6.754)	(9%)	(2.050)	(2.268)	(10%)
Honorarios directores y síndicos	(25)	(32)	(22%)	(5)	(8)	(33%)
Sanciones ENRE	(1.316)	(835)	58%	(438)	(302)	45%
Impuestos y tasas	(1.232)	(1.556)	(21%)	(482)	(546)	(12%)
Diversos	(19)	(11)	73%	(1)	(4)	(66%)
Total	(32.190)	(36.408)	(12%)	(10.732)	(12.082)	(11%)

Los gastos operativos disminuyeron un 11%, alcanzando los ARS 10.732 millones en el 3T21 comparado con ARS 12.082 millones en el 3T20. Esto se explica principalmente por una menor desvalorización de créditos por ventas por ARS 1.346 millones producto de la normalización de los cobros en comparación al ASPO vigente durante el mismo periodo el año pasado. A su vez se registró un menor consumo de materiales por ARS 161 millones y menores depreciaciones de bienes de uso por ARS 217 millones.

Resultado Financiero

El resultado financiero presentó un aumento en las pérdidas del 33% alcanzando los ARS 4.914 millones en el 3T21 en comparación con ARS 3.697 millones en el 3T20. Dicha diferencia se debe principalmente a mayores intereses devengados por la deuda incurrida con CAMMESA, que a la fecha acumula intereses por ARS 11.890 millones. Estos resultados fueron parcialmente compensados por cambios en el valor razonable de los activos financieros por ARS 784 millones y menores pérdidas por diferencias de cambio por ARS 777 millones producto de una menor devaluación del peso en el trimestre y una menor deuda en moneda extranjera.

Resultado Neto

El resultado neto disminuyó 771 ARS millones, alcanzando una pérdida de ARS 618 millones en el 3T21 contra una ganancia de ARS 153 millones en el mismo período de 2020. Esto se puede explicar por el impacto de la disminución de los ingresos por venta de servicios y el aumento de los gastos financieros. Además, la caída acumulada a Septiembre de 2021 no solo se explica con las métricas anteriores, sino que también como consecuencia del impuesto a las ganancias que generó una pérdida de ARS 1,405 millones debido al mayor cargo del impuesto a las ganancias registrado en el período corriente por el ajuste generado por el pasivo diferido del rubro de bienes de uso, lo cual implica llevar los pasivos a una alícuota promedio de entre el 25% y el 27% a una del 35, lo que supuso una pérdida adicional por \$ 7.473 millones.

Asimismo, se registró una mayor ganancia 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	9 Meses			3T		
	2021	2020	Δ%	2021	2020	Δ%
Resultado operativo	(515)	783	(166%)	1.279	1.024	25%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	6.644	7.047	(6%)	2.217	2.354	(6%)
EBITDA	6.129	7.830	(22%)	3.496	3.378	3%

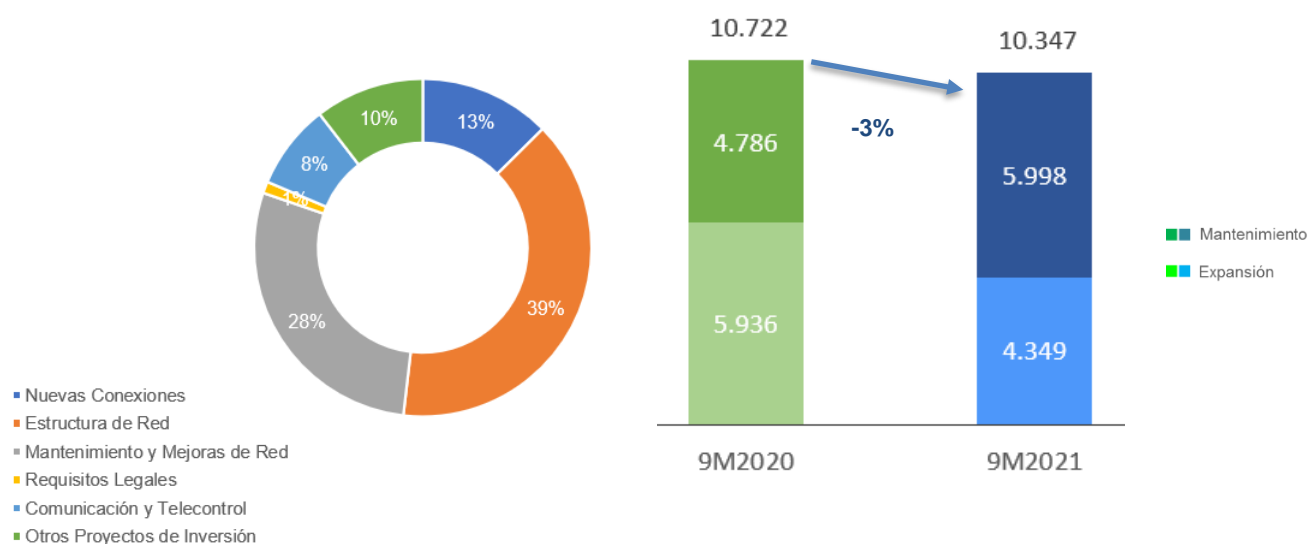
Si bien el EBITDA tuvo un incremento del 3% en el 3T 2021, en lo que va del año acumula una caída del 22% respecto al mismo periodo del año anterior. La diferencia se explica por una disminución de los ingresos por ventas, compensado por una disminución en los costos operativos, una mejora en las pérdidas de energía, ingresos reconocidos por del Acuerdo Marco para inversiones y un aumento en la tarifa a partir del 1° de mayo de 2021.

No existen entre los períodos de comparación ajustes al EBITDA.

Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante los primeros 9 meses de 2021 las inversiones fueron de ARS 10.347 millones, una disminución del 3% en términos reales respecto del mismo período del año anterior, comparado con ARS 10.722 millones en el mismo período el año pasado. Las inversiones del período fueron las siguientes:

- ARS 1.235 millones en nuevas conexiones;
- ARS 3.799 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 2.816 millones en mantenimiento;
- ARS 109 millones en requisitos legales;
- ARS 797 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 1.038 millones en otros proyectos de inversión.



La diferencia en el monto de inversiones durante los primeros nueve meses del año en curso, 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 a nueve meses. Sin esta activación, las inversiones hubieran mostrado números más favorables respecto al año 2020.

Por su parte, la inversión más destacada del tercer trimestre de este año fue la construcción de 0.6 km de red de alta tensión que permitió de alta tensión en la subestación José C. Paz.

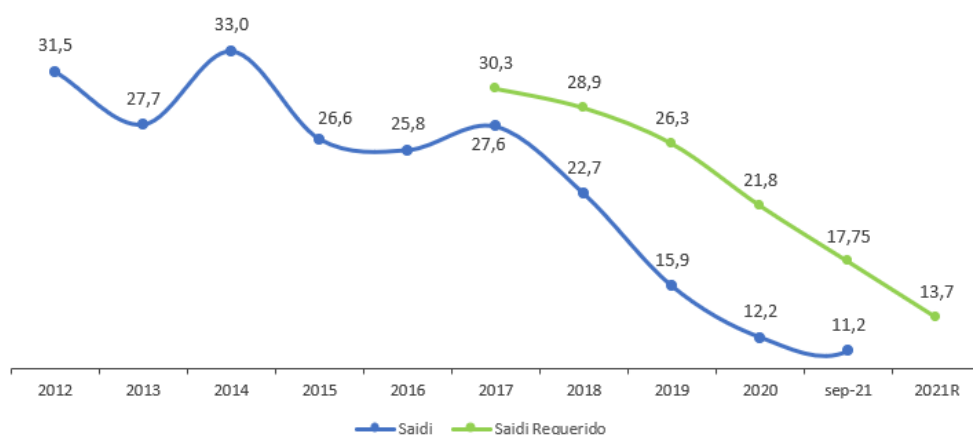
Estándares de Calidad del Servicio

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.

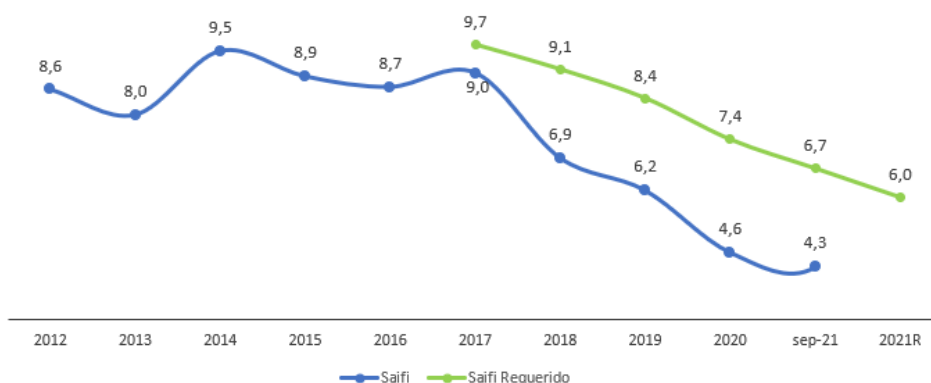
Los estándares de calidad se miden a través de la duración y la frecuencia de las interrupciones en la prestación del servicio, utilizando los indicadores SAIDI y SAIFI. SAIDI se refiere a la duración de las interrupciones, mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año. SAIFI, por 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 tercer trimestre de 2021, los indicadores SAIDI y SAIFI para los últimos 12 meses fueron de 11,2 horas y 4,3 cortes por año, mejorando un 14% y 16%, respectivamente comparados con el mismo período del año anterior. A su vez, los indicadores son un 18% y 29% menores a los valores objetivo requeridos por la RTI para fines 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.

SAIDI



SAIFI



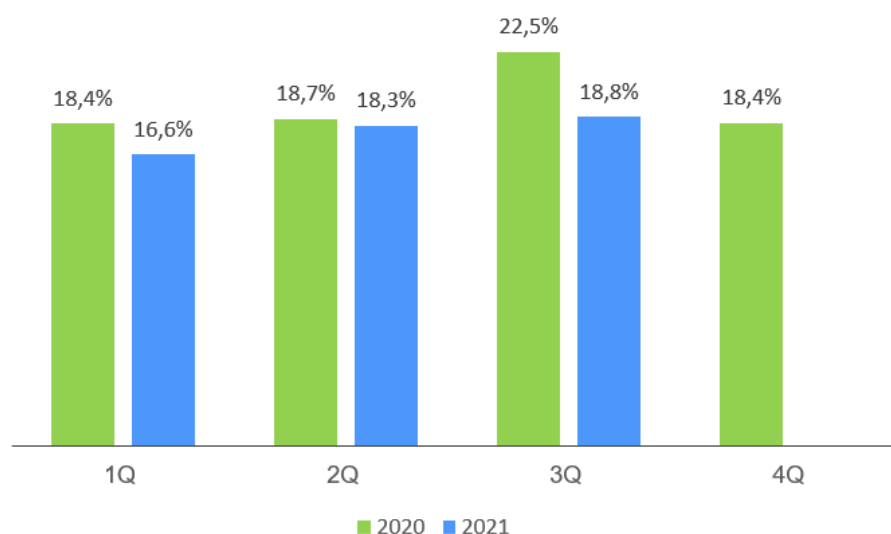
Pérdidas de Energía

En el 3T21, las pérdidas de energía disminuyeron a 19% en comparación con 23% en el mismo periodo del año anterior. El costo asociado a las pérdidas se mantuvo estable, arrojando una disminución de un 53% en términos reales. Esto impacta en una mejora en términos reales de ARS 1.390 millones.

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 los primeros nueve meses de 2021 fueron 301.137 para Tarifa 1 Residenciales con un 53% de efectividad, mientras que para el mismo periodo del año anterior se realizaron 345.364 inspecciones con una efectividad del 57%. Esto significa una caída del 13% en las inspecciones y un 4% en la efectividad. Además, se instalaron 34.958 Medidores Integrados de Energía (MIDE).

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.



Endeudamiento

Al 30 de septiembre de 2021, el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 98,1 millones, mientras que la posición de caja neta de deuda financiera es de USD -80 MM millones. La deuda financiera se compone únicamente por las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2022.

Sustentabilidad

En Edenor estamos comprometidos con los objetivos de desarrollo sostenible. Específicamente, realizamos contribuciones concretas y medibles en 5 de estos objetivos: Buena salud y bienestar, educación de calidad, energía asequible y limpia, consumo y producción responsable y asociaciones para lograr los objetivos.

Pilar social: Realizamos donaciones durante la pandemia de Covid-19 para mejorar los procesos de vacunación, de pruebas y científicos. Además, instalamos más de 150.000 medidores MIDE para que las familias sin ingresos regulares puedan acceder a la electricidad, trabajamos junto a los empleados para colaborar con las personas de nuestra área de concesión y nos comprometemos a ayudar estudiantes en escuelas primarias y universidades para aportar a su conocimiento sobre la energía.

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 1.900 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 9 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En 2020, **edenor** vendió 20.179 GWh de electricidad y compró 25.124 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 125 mil millones ajustados por inflación a septiembre 2021. A su vez, la sociedad obtuvo un resultado neto negativo por ARS 24 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 2021 y al 31 de diciembre de 2020

Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.09.2021 AR\$	31.12.2020 AR\$		30.09.2021 AR\$	31.12.2020 AR\$
ACTIVO			PATRIMONIO		
ACTIVO NO CORRIENTE			Capital social		
Propiedades, plantas y equipos	175.069	171.082		875	875
Participación en negocios conjuntos	8	15	Ajuste sobre capital social	50.190	50.182
Activo por impuesto diferido	393	384	Prima de emisión	695	690
Otros créditos	13	58	Acciones propias en cartera	31	31
Activos financieros a costo amortizado	-	328	Ajuste acciones propias en cartera	1.074	1.082
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	175.483	171.867	Costo de adquisición de acciones propias	(4.181)	(4.181)
ACTIVO CORRIENTE			Reserva legal	3.535	3.535
Inventarios	2.790	2.563	Reserva facultativa	34.227	58.467
Otros créditos	399	854	Otros resultados integrales	(299)	(299)
Créditos por ventas	20.083	19.381	Resultados acumulados	(13.339)	(24.238)
Activos financieros a valor razonable	8.882	3.043	TOTAL DEL PATRIMONIO	72.808	86.144
Activos financieros a costo amortizado	322	107			
Efectivo y equivalentes de efectivo	8.769	5.975	PASIVO		
TOTAL DEL ACTIVO	41.245	31.923	PASIVO NO CORRIENTE		
TOTAL DEL ACTIVO	216.728	203.790	Deudas comerciales	627	714
			Otras deudas	8.696	8.608
			Préstamos	9.676	11.315
			Ingresos diferidos	1.698	2.015
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	454	416
			Planes de beneficios	1.215	1.026
			Pasivo por impuesto diferido	44.814	32.472
			Previsiones	3.500	3.329
			TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	70.680	59.895
			PASIVO CORRIENTE		
			Deudas comerciales	60.730	45.222
			Otras deudas	3.653	4.107
			Préstamos	404	196
			Instrumentos financieros derivados	1	1
			Ingresos diferidos	44	50
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	4.192	5.115
			Planes de beneficios	84	115
			Impuesto a las ganancias a pagar, neto	1.518	-
			Deudas fiscales	2.092	2.455
			Previsiones	522	490
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	73.240	57.751
			TOTAL DEL PASIVO	143.920	117.646
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	216.728	203.790

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y 2020
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.09.2021	30.09.2020
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	80.802	100.050
Compras de energía	(49.365)	(63.331)
Subtotal	31.437	36.719
Gastos de transmisión y distribución	(19.221)	(20.500)
Resultado bruto	12.216	16.219
Gastos de comercialización	(7.824)	(11.200)
Gastos de administración	(5.145)	(4.708)
Otros ingresos operativos	3.396	2.367
Otros egresos operativos	(3.159)	(1.895)
Resultado operativo	(516)	783
Ingresos financieros	26	25
Gastos financieros	(16.903)	(8.215)
Otros resultados financieros	1.570	(2.626)
Resultados financieros netos	(15.307)	(10.816)
RECPAM	16.970	9.110
Resultado antes de impuestos	1.147	(923)
Impuesto a las ganancias	(14.488)	(1.868)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(13.341)	(2.791)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(15,25)	(3,19)

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y 2020
Expresado en valores históricos

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	30.09.2021	30.09.2020
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	71.477	60.254
Compras de energía	(43.632)	(38.108)
Subtotal	27.845	22.147
Gastos de transmisión y distribución	(13.194)	(9.479)
Resultado bruto	14.651	12.668
Gastos de comercialización	(6.190)	(6.382)
Gastos de administración	(4.134)	(2.488)
Otros egresos operativos, netos	(1.010)	339
Resultado operativo	3.317	4.137
Efecto Nuevo AM	1.347	-
Ingresos financieros	21	15
Gastos financieros	(15.178)	(5.140)
Otros resultados financieros	1.657	(1.417)
Resultados financieros netos	(13.501)	(6.542)
Resultado antes de impuestos	(8.836)	(2.405)
Impuesto a las ganancias	(1.344)	(919)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(10.180)	(3.324)
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(11,63)	(3,80)

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2021 y 2020
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.09.2021	30.09.2020
	AR\$	AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	(13,341)	(2,791)
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	21,825	14,899
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento (Disminución) de créditos por ventas	(5,529)	(8,493)
Aumento (Disminución) de deudas comerciales	(3,479)	7,257
Pago de impuesto a las ganancias	-	(3,757)
Aumento (Disminución) de Deuda Comercial con Cammesa	16,836	19,371
Otros	958	(396)
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	17,270	26,090
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(15,175)	(11,371)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(867)	(7,830)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	1,228	6,889
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	5,975	5,965
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	1,562	712
Res por exp la inflación efectivo y equivalentes de efectivo	4	98
Aumento (Disminución) neto del efectivo y equivalentes de efectivo	1,228	6,889
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	8,769	13,664
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(558)	(931)
Adquisiciones de activos por derechos de uso a través de un aumento de otras deudas	(477)	(278)



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[•]

edenor.com