





Eficiencia y Cercanía

REPORTE DE RESULTADOS
TERCER TRIMESTRE 2020

edenor

Resultados del tercer trimestre de 2020	
 	Ticker: EDN Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR Capital neto de recompras: 875 MM Acciones 43,8 MM ADR Capitalización neta de recompras ¹ : ARS 24,2 mil millones USD 159 millones
	Contactos de relación con el inversor: Leandro Montero Director de Finanzas y Control Federico Mendez Gerente de Planeamiento y Relación con Inversores
ir.edenor.com investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346 -5511	

Buenos Aires, Argentina, 10 de noviembre de 2020. 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 3T20. 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 la Conferencia Telefónica

El miércoles 11 de noviembre de 2020 a las 2.00 p.m. de Buenos Aires / 12.00 p.m. de Nueva York se llevará a cabo la conferencia telefónica para analizar los resultados del 3T20.

La presentación estará a cargo de Leandro Montero, Director de Finanzas y Control de **edenor**. Los interesados en participar deberán comunicarse al:

- + 1 (844) 204-8586 en los Estados Unidos;
 - +1 (412) 317-6346 fuera de los Estados Unidos;
 - +54 (11) 3984-5677 en Argentina.
- O mediante internet haciendo clic [AQUI](#)

Los participantes deberán utilizar la identificación para la conferencia “Edenor” y llamar cinco minutos antes de la hora de inicio fijada. También habrá una transmisión de audio en vivo de la conferencia en la página ir.edenor.com.

3T 2020
TELECONFERENCIA DE RESULTADOS

Para unirse a la conferencia por favor
[clic AQUÍ](#)


¹ Cotización al 9/11/2020, ARS 27,60 por acción y USD 3,63 por ADR

RESUMEN DE RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE 2020

En millones de Pesos <i>en moneda constante</i>	9 Meses			3T		
	2020	2019	Δ%	2020	2019	Δ%
Ingresos por servicios	65.921	88.287	(25%)	23.033	30.469	(24%)
EBITDA ajustado	5.162	12.022	(57%)	2.227	5.014	(56%)
Resultado neto	(1.839)	17.059	na	101	353	(71%)
Inversiones	7.066	9.871	(28%)	2.802	2.976	(6%)

Los **ingresos por servicios** disminuyeron un 24%, llegando a los ARS 23.033 millones en el 3T20, debido principalmente al congelamiento tarifario tanto del Valor Agregado de Distribución como del precio estacional trasladado a tarifa, que implicaron una caída de los ingresos en términos reales. Estos menores ingresos son consecuencia de la falta de actualización por inflación del Costo Propio de Distribución (CPD) en agosto 2019, febrero y agosto 2020, y al mantenimiento del precio de la energía (el último incremento de 5% fue en mayo 2019). Estos efectos fueron parcialmente compensados por un mayor volumen de ventas por 1,3% impulsado por el aumento en el consumo residencial a pesar de la baja en el consumo de los clientes comerciales e industriales.

El **EBITDA ajustado** disminuyó ARS 2.787 millones o 56%, alcanzando una ganancia de ARS 2.227 millones en el 3T20, en comparación a una ganancia de ARS 5.014 millones en el mismo período del año anterior. Esta caída se explica principalmente por la disminución en el margen bruto producto de las menores ventas en términos reales como consecuencia del congelamiento tarifario y mayores gastos operativos. Por su parte las pérdidas se redujeron levemente.

El **resultado neto** acumuló una ganancia de ARS 101 millones en el 3T20, disminuyendo ARS 252 millones en comparación al mismo período de 2019. La variación se debe a un menor resultado operativo por ARS 2.870 millones en el 3T20 y al impacto positivo por ARS 840 millones del Acuerdo de Regularización de Obligaciones en el tercer trimestre de 2019. Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores pérdidas financieras por ARS 2.001 millones, principalmente por una mayor devaluación del peso registrada en el 3T19, y un menor devengamiento del impuesto a las ganancias por ARS 1.684 millones.

Las **inversiones** del 3T20 alcanzaron los ARS 2.802 millones, lo que significa una reducción del 6% respecto del mismo período del año anterior, reflejando el esfuerzo realizado por la sociedad a pesar de haberse reducido el margen bruto en mucha mayor magnitud, y que se ha visto afectado su ritmo de ejecución por las medidas adoptadas en relación a la pandemia por COVID-19. La falta de previsibilidad en el futuro cercano como consecuencia del congelamiento tarifario dispuesto y la caída en la demanda registrada en los últimos 3 años puede llevar a evaluarse una desaceleración del ritmo de las inversiones pautado en el ambicioso plan fijado por Edenor, siempre observando no afectar el cumplimiento de los indicadores de calidad de servicio, los que en los últimos años han resultado mejores que los requeridos regulatoriamente.

HECHOS RELEVANTES

Estimación de lecturas

Según lo informado el trimestre pasado, realizadas todas las lecturas a los medidores sobre los cuales se habían realizado estimaciones como consecuencia de lo establecido en la Resolución ENRE N°27 del 5 de mayo de 2020, el impacto financiero en los ingresos por estimaciones menores al consumo real fue de ARS 552 millones, los cuales se debían recuperar en 6 cuotas a partir de septiembre.

Mediante las notas del 21 de agosto y del 26 de octubre el inicio de los pagos fue pospuesto para noviembre y luego suspendido hasta que el ENRE instruya al respecto.

Presupuesto 2021 | Regularización de obligaciones

El 28 de octubre de 2020 la Cámara de Diputados de la Nación dio media sanción al Proyecto de Ley de Presupuesto 2021, el cual en su Artículo 87 establece un régimen de regularización para las obligaciones pendientes de pago con CAMMESA y/o con el MEM por las deudas de las Distribuidoras de Energía Eléctrica acumuladas al 30 de septiembre de 2020, ya sea por consumos de energía, potencia, intereses y/o penalidades, en las condiciones que establezca la autoridad de aplicación, quien podrá establecer un reconocimiento de créditos equivalentes hasta 5 veces la factura media mensual del último año o el 66% de la deuda existente.

La deuda remanente deberá ser regularizada mediante un plan de pagos con plazo de hasta 60 cuotas mensuales, hasta 6 meses de gracia y tasa de interés equivalente de hasta el 50% de la vigente en el Mercado Eléctrico Mayorista.

La autoridad de aplicación podrá llegar a acuerdos de regularización en forma particular con cada una de las Distribuidoras.

A la fecha de este reporte, dicho presupuesto nacional aún está pendiente de aprobación por parte del Cámara de Senadores.

Pre cancelación Obligaciones Negociables (“ON”)

El 28 de septiembre de 2020, la Sociedad ha cancelado en el mercado las ON que poseía en cartera, por un total de USD 78 millones de valor nominal. A la fecha de este reporte las ON en circulación ascienden a USD 98 millones de valor nominal.

Cambios de Calificación de la Compañía

El 16 de septiembre Moody’s Latin America lanzó su plataforma regional Moody’s Local Reemplazando a Moodys Investor Services para las calificaciones locales. Debido a estos cambios las calificaciones en escala nacional previa y oportunamente emitidas fueron reemplazadas por nuevas calificaciones domésticas bajo la marca Moody’s Local Argentina. En la misma fecha y bajo la nueva metodología, Moody’s Local Argentina emitió sus primeras calificaciones a la compañía otorgando una calificación de A.ar y A-, ambas con perspectiva negativa, a la deuda en moneda local y moneda extranjera respectivamente, mientras que otorgó la calificación 1.ar para las acciones de Edenor.

El 29 de septiembre Moody’s investor service, en línea con sus cambios a la calificación de la deuda soberana, cambió la perspectiva para las calificaciones en escala global de varias compañías, entre las cuales se encuentra Edenor, pasando de negativa a estable.

Por su parte el 18 de septiembre, tras las nuevas regulaciones sobre el acceso a divisas del banco central, S&P Global bajó la calificación en escala global de varias empresas, cambiando la calificación de Edenor de CCC a CCC-, manteniendo la tendencia negativa. A su vez, el 25 de septiembre también redujo la calificación en escala nacional de la compañía de raB a raCCC+, manteniendo la tendencia negativa. Los fundamentos de ambas bajas obedecen a la menor flexibilidad financiera para los próximos meses como resultado del congelamiento tarifario y la imposibilidad de cancelar en su totalidad los pagos a CAMMESA.

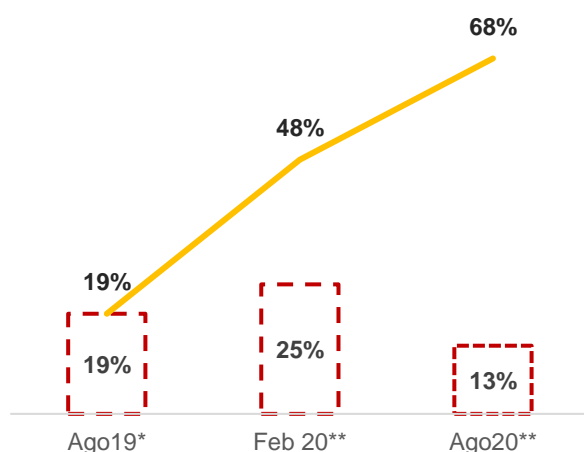
PRINCIPALES RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2020

En millones de pesos en moneda constante	9 Meses			3T		
	2020	2019	Δ%	2020	2019	Δ%
Ingresos por servicios	65.921	88.287	(25%)	23.033	30.469	(24%)
Compras de energía	(41.728)	(55.510)	(25%)	(14.307)	(19.338)	(26%)
Margen bruto	24.193	32.776	(26%)	8.726	11.131	(22%)
Gastos operativos	(23.988)	(25.058)	(4%)	(7.964)	(7.198)	11%
Otros egresos operativos	312	(1.049)	(130%)	(86)	(387)	(78%)
Resultado neto operativo	517	6.670	(92%)	675	3.546	(81%)
Acuerdo regularización de obligaciones	-	20.999	na	-	840	na
Resultado financiero, neto	(7.127)	(9.941)	(28%)	(2.436)	(4.436)	(45%)
RECPAM	6.002	11.694	(49%)	2.478	2.704	(8%)
Impuesto a las Ganancias	(1.231)	(12.363)	(90%)	(616)	(2.301)	(73%)
Resultado neto	(1.839)	17.059	na	101	353	(71%)

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

Los **Ingresos por servicios** disminuyeron un 24% a ARS 23.033 millones en el 3T20 comparado con ARS 30.469 millones del 3T19. Esta disminución de ARS 7.436 millones se debe principalmente al congelamiento tarifario tanto del Valor Agregado de Distribución como del precio estacional trasladado a tarifa en un contexto inflacionario, que implicaron una caída de los ingresos en términos reales. La falta de aplicación del mecanismo de actualización sobre el CPD en agosto 2019, febrero y agosto 2020 genera el mismo precio de venta nominal entre trimestres, provocando una menor venta en términos reales por aproximadamente ARS 3.134 millones. Los menores ingresos también se deben a una menor facturación por la disminución en términos reales del costo de las compras de energía medidas en pesos por ARS 4.197 millones. Por último, a diferencia del 2020, en el tercer trimestre de 2019 se registró por única vez un ingreso por la energía distribuida a los asentamientos y barrios carenciados por ARS 282 millones correspondientes al periodo enero-mayo 2019 registrados. En contraposición el mayor volumen físico de ventas de electricidad aumentó los ingresos en ARS 177 millones.

A continuación, se resumen los ajustes al VAD no otorgados en concepto de aumento en los costos propios de distribución:



De haberse concretado a la fecha todos los ajustes adeudados, el VAD del trimestre debería incrementarse en ARS 5.221 millones.

* Ajuste postergado por Acuerdo de Mantenimiento de Tarifa

** Ajustes postergados por Ley 27.541 de Solidaridad y Reactivación Productiva, extendido hasta diciembre 2020.

	9 Meses 2020			9 Meses 2019			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	7.295	47,3%	2.773.726	6.504	42,7%	2.733.618	12,2%	1,5%
Comerciales pequeños	1.218	7,9%	325.183	1.273	8,4%	321.583	(4,3%)	1,1%
Comerciales medianos	1.014	6,6%	31.092	1.165	7,7%	31.228	(13,0%)	(0,4%)
Industriales	2.389	15,5%	6.882	2.620	17,2%	6.827	(8,8%)	0,8%
Sistema de peaje	2.452	15,9%	686	2.656	17,4%	692	(7,7%)	(0,9%)
Otros								
Alumbrado público	528	3,4%	21	559	3,7%	21	(5,5%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	530	3,4%	479	451	3,0%	465	17,6%	3,0%
Total	15.427	100%	3.138.069	15.228	100%	3.094.434	1,3%	1,4%

	3T 2020			3T 2019			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.708	49,8%	2.773.726	2.408	44,9%	2.733.618	12,4%	1,5%
Comerciales pequeños	404	7,4%	325.183	429	8,0%	321.583	(5,9%)	1,1%
Comerciales medianos	314	5,8%	31.092	388	7,2%	31.228	(19,0%)	(0,4%)
Industriales	775	14,3%	6.882	882	16,4%	6.827	(12,1%)	0,8%
Sistema de peaje	823	15,1%	686	869	16,2%	692	(5,3%)	(0,9%)
Otros								
Alumbrado público	184	3,4%	21	198	3,7%	21	(7,1%)	0,0%
Asent. y barrios carenciados	226	4,2%	479	189	3,5%	465	19,8%	3,0%
Total	5.434	100%	3.138.069	5.362	100%	3.094.434	1,3%	1,4%

* 571.468 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

El **volumen de ventas** de energía aumentó un 1,3%, alcanzando los 5.434 GWh en el 3T20 comparado con 5.362 GWh en el mismo periodo de 2019. Es importante destacar que el trimestre está marcado por la irrupción de la crisis por COVID-19 y la implementación del aislamiento social preventivo y obligatorio ("ASPO"), que impactó en la totalidad del trimestre, generando fuertes cambios en el consumo de energía. El consumo de energía de los usuarios residenciales aumentó en un 12,4% mientras que los usuarios comerciales (pequeños y medianos) e industriales redujeron su consumo en un 12,1%. La demanda residencial aumentó 299 GWh principalmente debido al mayor tiempo que pasaron las personas en casa por las restricciones para circular y la implementación de la modalidad de teletrabajo. Las caídas de 99 GWh y 106 GWh para los usuarios comerciales e industriales, respectivamente, se deben principalmente al cierre, parcial o total de comercios e industrias por las medidas implementadas a partir del ASPO. Sin embargo, y a pesar de las caídas mencionadas, estos sectores muestran una leve recuperación en el trimestre respecto de los primeros meses del ASPO. Adicionalmente, parte de la mejora en el volumen de ventas puede explicarse por el atraso en la actualización tarifaria.

Por otro lado, la base de clientes de edenor se incrementó en un 1,4% principalmente por el incremento de los clientes residenciales como consecuencia de las acciones de disciplina de mercado implementadas previo al inicio del ASPO y a la instalación durante el último año de casi 36.800 medidores integrados de energía que en su mayoría fueron destinados a regularizar suministros clandestinos.

Las **compras de energía** disminuyeron un 26% a ARS 14.307 millones en el 3T20 comparado con ARS 19.338 millones en el mismo periodo de 2019. Dicha caída de ARS 5.031 millones se debe principalmente a una disminución en el precio medio de compra en términos reales de un 25.8%, que generó menores egresos por ARS 4.503 millones. El último incremento fue del 5% (a excepción de los usuarios residenciales) en agosto 2019, según lo dispuesto por la Resolución No. 14/2019 de la Secretaría de Recursos Renovables y Mercado Eléctrico. Esta disminución fue parcialmente compensada por un aumento del 2,5% en el volumen de energía neto de pérdidas por el aumento en la demanda, valorizado en aproximadamente ARS 306 millones. 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 58% del costo real de generación del sistema en el 3T20. Adicionalmente, la tasa de pérdidas de energía disminuyó, pasando a 22,5% en el 3T20 respecto del 23,1% registrado el mismo trimestre del año pasado. A su vez, el costo asociado a las pérdidas disminuyó en un 32,4% en términos reales, por la falta de actualización del precio estacional de referencia en un contexto inflacionario, provocando menores compras por ARS 834 millones.

Es importante destacar que en los últimos años **edenor** ha sufrido el deterioro sistemático de la situación patrimonial y financiera como consecuencia del atraso tarifario, el aumento de los costos operativos, la caída en la demanda y el aumento del hurto de energía. Por su parte, 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. Por todo ello, 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, acumulando al 30 de septiembre de 2020 una deuda de ARS 14.411 millones antes de intereses.

Los **gastos operativos** aumentaron un 11% alcanzando los ARS 7.964 millones en el 3T20 comparado con ARS 7.198 millones en el 3T19. Esto se explica principalmente por el aumento en la previsión de deudores incobrables por ARS 429 millones producto del incremento en la tasa de incobrabilidad como consecuencia del contexto de COVID-19 que produjo un incremento sustancial del Saldo Moroso y la cantidad de clientes que integran esa categoría. A su vez se registraron mayores sanciones por ARS 222 millones y un mayor consumo de materiales por ARS 180 millones. Estos aumentos en los costos fueron parcialmente compensados por un menor gasto en remuneraciones por ARS 265 millones producto de la demora en el cierre de paritarias salariales y menores horas extras.

En millones de Pesos en moneda constante	9 Meses			3T		
	2020	2019	Δ%	2020	2019	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(7.079)	(7.739)	(9%)	(2.214)	(2.479)	(11%)
Planes de pensión	(427)	(322)	32%	(134)	(99)	36%
Gastos de comunicaciones	(417)	(445)	(6%)	(154)	(138)	11%
Previsión para desv. de créditos por ventas y otros créditos	(3.020)	(1.160)	160%	(962)	(533)	80%
Consumo de materiales	(1.508)	(1.480)	2%	(532)	(351)	51%
Alquileres y seguros	(202)	(214)	(6%)	(67)	(81)	(18%)
Servicio de vigilancia	(244)	(369)	(34%)	(89)	(92)	(4%)
Honorarios y retribuciones por servicios	(4.819)	(5.061)	(5%)	(1.691)	(1.713)	(1%)
Amortizaciones de activos por derecho de uso	(193)	(129)	50%	(56)	(58)	(3%)
Relaciones públicas y marketing	(15)	(48)	(68%)	(3)	(9)	(71%)
Publicidad y auspicios	(8)	(25)	(68%)	(1)	(5)	(71%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(4.451)	(4.304)	3%	(1.496)	(1.411)	6%
Honorarios directores y síndicos	(21)	(23)	(5%)	(5)	(6)	(16%)
Sanciones ENRE	(550)	(2.948)	(81%)	(199)	23	na
Impuestos y tasas	(1.025)	(780)	31%	(360)	(240)	50%
Diversos	(7)	(10)	(28%)	(3)	(6)	(49%)
Total	(23.988)	(25.058)	-4%	(7.964)	(7.198)	11%

El **resultado financiero** presentó una reducción en las pérdidas del 45% alcanzando los ARS 2.436 millones en el 3T20 en comparación con ARS 4.436 millones en el 3T19. Dicha diferencia se debe principalmente a menores pérdidas por diferencias de cambio por ARS 2.979 millones producto de una menor devaluación del peso respecto del dólar estadounidense en el 3T20 en comparación al mismo período de 2019 y a una mayor ganancia por recompra de ONs por ARS 326 millones. Estos efectos fueron parcialmente compensados por mayores intereses por deuda incurrida con CAMMESA en 3T20 por ARS 1.515 millones.

El **resultado neto** disminuyó ARS 252 millones, alcanzando una ganancia de ARS 101 millones en el 3T20 contra una ganancia de ARS 353 millones en el mismo período de 2019. Esta diferencia obedece principalmente a un menor resultado operativo por ARS 2.870 millones en el 3T20 y al impacto positivo por ARS 840 millones del Acuerdo de Regularización de Obligaciones en el tercer trimestre de 2019. Estos efectos fueron parcialmente compensados por menores pérdidas financieras por ARS 2.001 millones y un menor devengamiento del impuesto a las ganancias por ARS 1.684 millones.

EBITDA ajustado

El EBITDA ajustado del 3T20 registró una ganancia de ARS 2.227 millones, ARS 2.787 millones menor al mismo periodo de 2019. No se registraron ajustes de EBITDA en los períodos trimestrales de comparación.

Para el período de 9 meses, el ajuste al EBITDA corresponde a la actualización de sanciones correspondientes al período de transición. Hasta el informe correspondiente al 2T20 también se ajustaban al EBITDA los intereses comerciales, los cuales a partir de este trimestre se exponen dentro del resultado operativo tal como se explica en las notas de los Estados Financieros del 30 de septiembre de 2020.

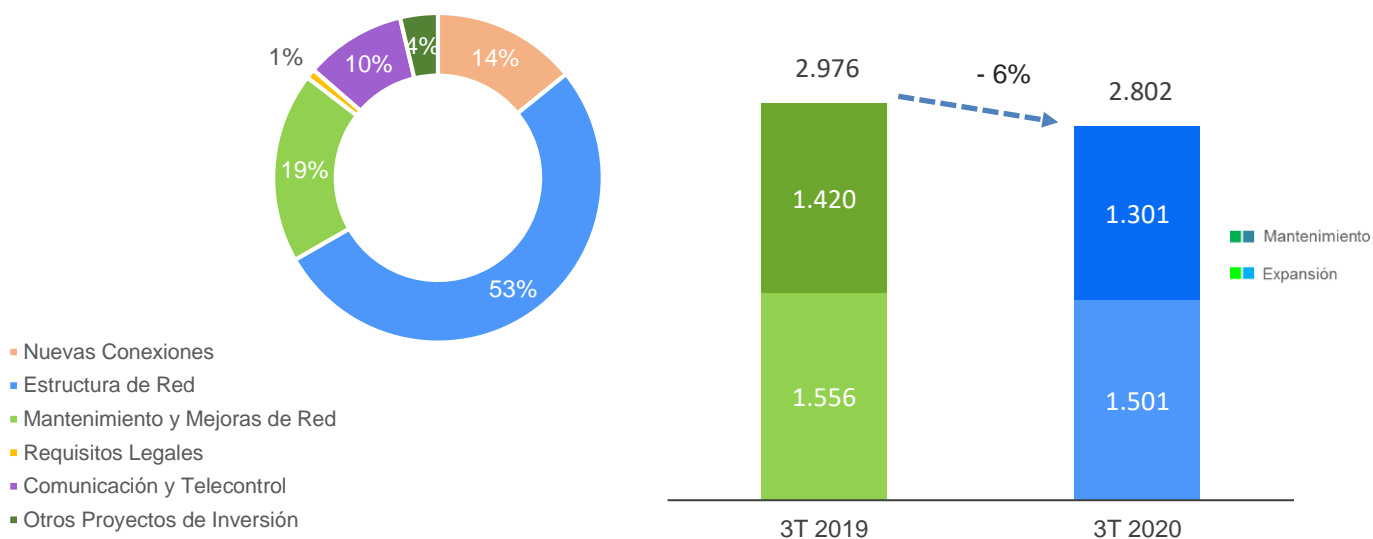
En millones de Pesos en moneda constante	9 Meses			3T		
	2020	2019	Δ%	2020	2019	Δ%
Resultado operativo	517	6.670	(92%)	675	3.546	(81%)
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	4.645	4.432	5%	1.552	1.469	6%
EBITDA	5.162	11.102	(54%)	2.227	5.014	(56%)
Sanciones - Actualización (*)	-	920	na	-	-	na
EBITDA ajustado	5.162	12.022	(57%)	2.227	5.014	(56%)

(*) El acuerdo de regularización de obligaciones firmado el 10 de mayo de 2019 discontinuó la actualización de sanciones correspondientes al periodo de transición (2006-2016).

Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de **edenor** durante el 3T20 totalizaron ARS 2.802 millones comparado con ARS 2.976 millones en el 3T19. Las inversiones durante el período fueron las siguientes:

- ARS 397 millones en nuevas conexiones;
- ARS 1.472 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 524 millones en mantenimiento;
- ARS 27 millones en requisitos legales;
- ARS 278 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 104 millones en otros proyectos de inversión.



La reducción de las inversiones fue de un 6% respecto al mismo período del año anterior y obedece principalmente a las restricciones impuestas en la realización de determinadas actividades por la situación de aislamiento en la que se encontró el país desde el 20 de marzo de este año, y la ralentización en su ejecución a partir de la implementación de los protocolos con las que se retomaron. Asimismo, entendemos que los menores ingresos producto de la caída en los volúmenes de venta y la postergación de los ajustes tarifarios, podría llevar a la desaceleración del plan fijado por **edenor**. El foco del plan se mantiene en el uso eficiente de los recursos y la realización de las inversiones que hacen a la mejora en la calidad de servicio, lo que puede verse reflejado en el cumplimiento de las curvas de calidad exigidas por el regulador en la RTI. Todo ello con el debido cuidado de nuestros empleados, contratistas y clientes, aplicando estrictos protocolos de higiene, seguridad y salud para cada una de las actividades realizadas bajo esta inédita circunstancia.

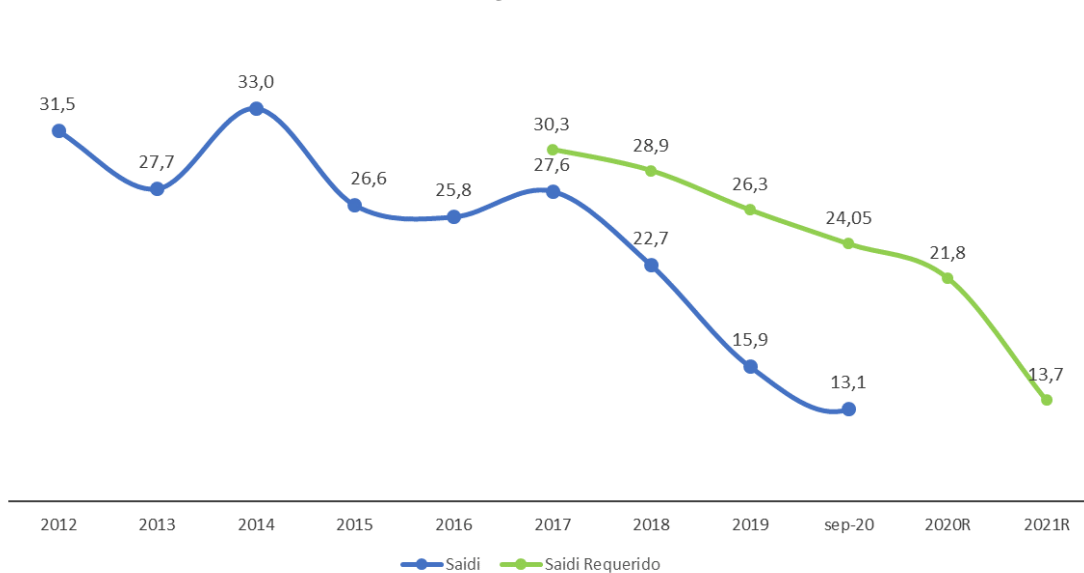
Las inversiones destacadas del trimestre fueron la renovación de electroductos de alta tensión Munro - Malaver por un total de 4,5 km y la construcción de 12 km de electroductos de alta tensión Morón - Matheu. Esta última con puesta en servicio en octubre 2020.

Estándares de Calidad del Servicio

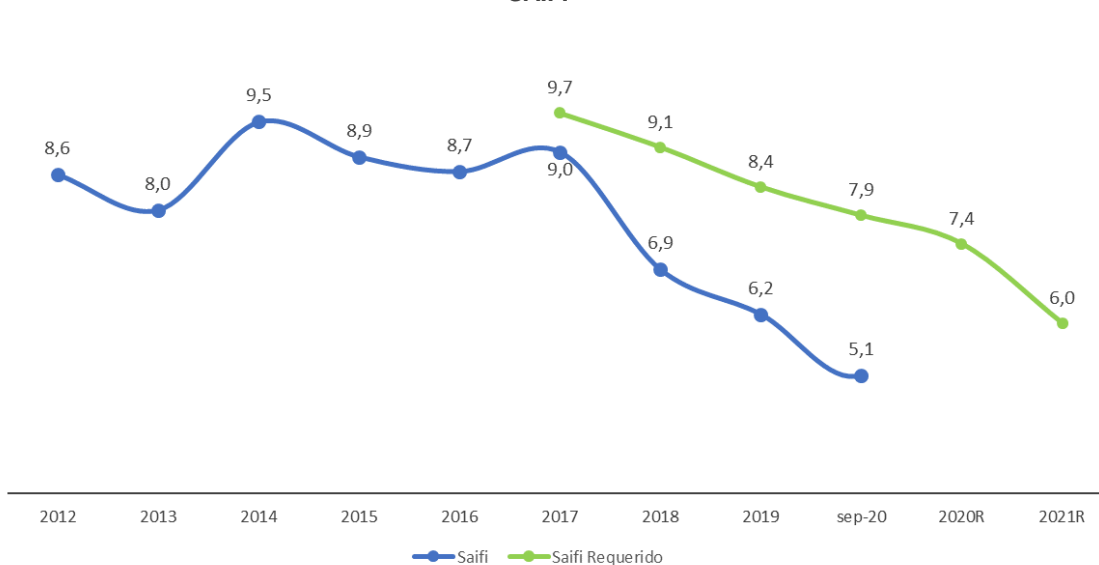
Los estándares de calidad se miden a través de la duración y la frecuencia de las interrupciones en la prestación del servicio utilizando los indicadores SAIDI y SAIFI. SAIDI se refiere a la duración de las interrupciones, mide la cantidad de horas que un usuario está sin servicio por año. SAIFI se refiere 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 2020 los indicadores SAIDI y SAIFI para los últimos 12 meses fueron de 13,1 horas y 5,1 cortes por año, mejorando un 19,3% y 17,1%, respectivamente comparados con el mismo período del año anterior. A su vez los indicadores son un 45,4% y 35,6% menores a lo requerido por la RTI. Esta recuperación en el servicio se debe principalmente al ambicioso plan de inversión que ha realizado la empresa desde la RTI, las distintas mejoras implementadas en los procesos operativos y la adopción de tecnología aplicada a la operación y gestión de la red. El éxito de este plan puede verse reflejado en el hecho que estos indicadores están sobre cumpliendo el sendero de mejora de calidad de servicio establecido por el regulador, inclusive se está cumpliendo con los índices requeridos para el 2021.

SAIDI



SAIFI

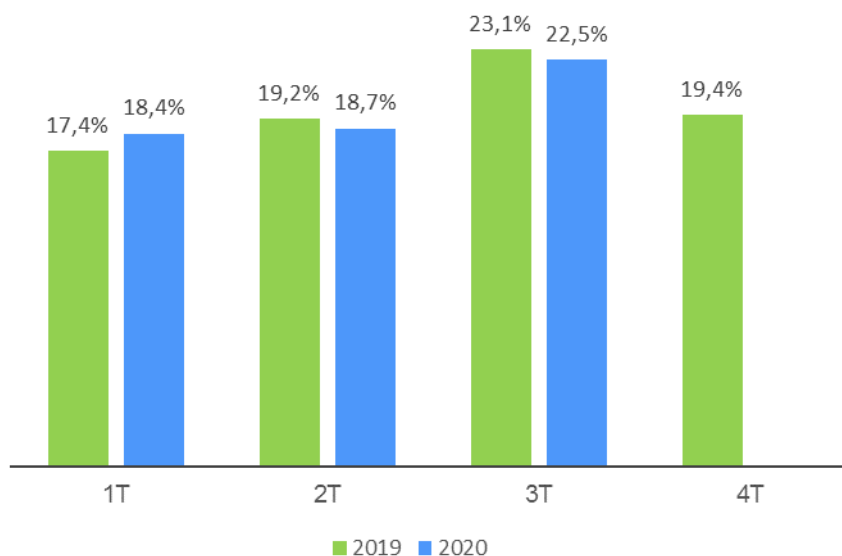


Pérdidas de Energía

En el 3T20, las pérdidas de energía disminuyeron a 22,5% en comparación con 23,1% en el mismo periodo de 2019. El costo asociado a las pérdidas disminuyó en un 32,4% en términos reales, provocando una mejora de ARS 834 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. A su vez, se profundizó la instalación de Medidores de Inclusión (Medidor Integrado de Energía – MIDE) a más usuarios.

Durante el último año se efectuaron aproximadamente 520.300 inspecciones de medidores en Tarifa 1 con un 54% de efectividad y se instalaron 36.800 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. En todos los casos se ha observado una llamativa tasa de reincidencia en el fraude.



Endeudamiento

Al 30 de septiembre de 2020, el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 111 millones, mientras que la posición de caja neta de deuda financiera es de USD 3,1 millones. La deuda financiera se compone de USD 98,3 millones correspondientes a las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2022, y USD 12,5 millones a la deuda bancaria tomada con el Industrial and Commercial Bank of China (ICBC) Dubai Branch. Durante el tercer trimestre de 2020 todas las obligaciones negociables recompradas por la compañía por un total de USD 78,1 millones de valor nominal, fueron canceladas quedando a vencer USD 98,3 millones. A su vez, el 5 de octubre, con anterioridad a las restricciones para el pago de deudas en moneda extranjera impuestas por el BCRA, se realizó el último pago correspondiente al préstamo con el banco ICBC por USD 12,5 millones.

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 2019, **edenor** vendió 19.974 GWh de electricidad y compró 24.960 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por ARS 110 mil millones ajustados por inflación a septiembre 2020. A su vez la sociedad obtuvo un resultado neto positivo por ARS 15 mil millones ajustado por inflación a septiembre 2020.

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: 5411.4346.5510
investor@edenor.com
www.edenor.com

Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio
al 30 de septiembre de 2020 y 31 de diciembre de 2019
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.9.2020 AR\$	31.12.2019 AR\$	30.9.2020 AR\$	31.12.2019 AR\$
ACTIVO			PATRIMONIO	
ACTIVO NO CORRIENTE			Capital social	875 875
Propiedades, plantas y equipos	126.954	124.434	Ajuste sobre capital social	32.764 32.764
Participación en negocios conjuntos	11	14	Prima de emisión	454 454
Activo por impuesto diferido	310	321	Acciones propias en cartera	31 31
Otros créditos	19	32	Ajuste acciones propias en cartera	703 703
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	127.294	124.800	Costo de adquisición de acciones propias	(2.755) (2.755)
ACTIVO CORRIENTE			Reserva legal	2.329 1.584
Inventarios	1.807	2.367	Reserva facultativa	38.523 24.363
Otros créditos	785	356	Otros resultados integrales	(265) (265)
Créditos por ventas	16.632	15.306	Resultados acumulados	(1.839) 14.905
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	-	3.427	TOTAL DEL PATRIMONIO	70.822 72.660
Efectivo y equivalentes de efectivo	9.002	503	PASIVO	
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	28.226	21.959	PASIVO NO CORRIENTE	
TOTAL DEL ACTIVO	155.519	146.759	Deudas comerciales	480 454
			Otras deudas	5.703 4.938
			Préstamos	7.477 10.070
			Ingresos diferidos	1.487 332
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	340 296
			Planes de beneficios	846 644
			Pasivo por impuesto diferido	25.133 24.635
			Previsiones	2.123 2.534
			TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	43.590 43.901
			PASIVO CORRIENTE	
			Deudas comerciales	32.133 15.602
			Otras deudas	3.080 4.418
			Préstamos	1.291 2.038
			Instrumentos financieros derivados	13 252
			Ingresos diferidos	32 7
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	2.306 2.957
			Planes de beneficios	51 63
			Impuesto a las ganancias a pagar, neto	498 2.419
			Deudas fiscales	1.355 2.180
			Previsiones	350 263
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	41.108 30.198
			TOTAL DEL PASIVO	84.698 74.099
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	155.519 146.759

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y 2019
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.9.2020	30.9.2019
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	65.921	88.287
Compras de energía	(41.728)	(55.510)
Subtotal	24.193	32.776
Gastos de transmisión y distribución	(13.507)	(14.737)
Resultado bruto	10.686	18.039
Gastos de comercialización	(7.402)	(6.872)
Gastos de administración	(3.079)	(3.448)
Otros egresos operativos, netos	312	(1.049)
Resultado operativo	517	6.670
Acuerdo de Regularización de obligaciones	-	20.999
Ingresos financieros	16	55
Gastos financieros	(5.413)	(5.718)
Otros resultados financieros	(1.730)	(4.278)
Resultados financieros netos	(7.127)	(9.941)
RECPAM	6.002	11.694
Resultado antes de impuestos	(608)	29.422
Impuesto a las ganancias	(1.231)	(12.363)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(1.839)	17.059
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(2,10)	19,49

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y 2019
Expresado en valores históricos

<i>En millones de Pesos en valores históricos</i>	30.9.2020	30.9.2019
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	60.254	56.222
Compras de energía	(38.108)	(35.371)
Subtotal	22.147	20.851
Gastos de transmisión y distribución	(9.479)	(7.306)
Resultado bruto	12.668	13.545
Gastos de comercialización	(6.382)	(4.047)
Gastos de administración	(2.488)	(1.905)
Otros egresos operativos, netos	339	(1.285)
Resultado operativo	4.138	6.308
Acuerdo de regularización de obligaciones	-	13.403
Ingresos financieros	15	654
Gastos financieros	(5.140)	(3.562)
Otros resultados financieros	(1.417)	(2.755)
Resultados financieros netos	(6.542)	(5.663)
Resultado antes de impuestos	(2.404)	14.048
Impuesto a las ganancias	(919)	(2.494)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	(3.323)	11.554
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	(3,80)	13,20

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2020 y 2019
Valores expresados en moneda constante

<i>En millones de Pesos en moneda constante</i>	30.9.2020	30.9.2019
	AR\$	AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	(1.839)	17.059
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	9.802	(4.065)
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento de créditos por ventas	(5.580)	(6.616)
Aumento de deudas comerciales	17.545	5.853
Pago de impuesto a las ganancias	(2.475)	(2.924)
Otros	(261)	383
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	17.192	9.689
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(3.455)	(7.006)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(5.159)	(2.547)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	8.578	137
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	503	52
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	(143)	109
Res por exp la inflación efectivo y equivalentes de efectivo	64	(2)
Disminución neto del efectivo y equivalentes de efectivo	8.578	137
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	9.002	295
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Acuerdo regularización de obligaciones		(20.999)
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(615)	(427)
Adquisiciones de activos por derechos de uso a través de un aumento de otras deudas	(183)	-

	Contacto de relaciones con el inversor: Leandro Montero Director de Finanzas y Control Federico Mendez Gerente de Planeamiento y Relaciones con Inversores
	investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346-5511

edenor^o

edenor.com