





Eficiencia y Cercanía

REPORTE DE RESULTADOS
TERCER TRIMESTRE 2018

edenor

Resultados del tercer trimestre de 2018	
 	Ticker: EDN Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR Capital neto de recompras: 886 MM Acciones 44,3 MM ADR Capitalización neta de recompras: ARS 39 mil millones USD 1,1 mil millones
	Contactos de relaciones con el inversor: Leandro Montero Director de Finanzas y Control Federico Mendez Gerente de Planeamiento y Relaciones con el Inversor
www.edenor.com investor@edenor.com Tel: +54 (11) 4346 -5510 / 5519	

Buenos Aires, Argentina, 9 de noviembre de 2018. Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (NYSE: EDN; BYMA: EDN) (“EDENOR” o “la Compañía” o “la Sociedad”), la mayor distribuidora de electricidad de Argentina en cantidad de clientes y ventas de energía, informa los resultados de sus operaciones correspondientes al tercer trimestre de 2018. Todas las cifras están indicadas en pesos argentinos y la información ha sido preparada de conformidad con las Normas Internacionales de Información Financiera (“NIIF”).

HECHOS RELEVANTES

Resolución Contractual de Activo Inmobiliario

Con el objetivo de concentrar en un mismo inmueble las funciones centralizadas y reducir costos de alquiler, Edenor adquirió a Ribera Desarrollos S.A. (“RDSA”) un activo inmobiliario a construirse por un monto de USD 46 millones, equivalentes a ARS 439,3 millones, al tipo de cambio vigente al momento de la adquisición. Para garantizar el pago de la indemnización contractualmente pactada en caso de resolución por causa del incumplimiento del vendedor, la Sociedad recibió un seguro de caución por hasta la suma máxima de USD 46 millones, con más una tasa de interés Badlar en dólares más 2%.

El 1 de junio de 2018 venció el plazo de entrega del inmueble, hito incumplido por el desarrollador. Por ello, se procedió a constituir en mora al vendedor, notificando a la compañía de seguro emisora de la póliza de caución, y a cobrar las multas devengadas durante la vigencia del contrato de compraventa y oportunamente depositadas en caución por el vendedor, con causa en su falta de cumplimiento de los hitos de construcción previstos contractualmente.

Posteriormente, habiéndose cumplido los plazos legales establecidos en el contrato, el 27 de agosto de 2018, Edenor notificó a RDSA la resolución del mismo con causa de su incumplimiento, intimándolo al pago de la indemnización contractualmente prevista. Asimismo, el 3 de septiembre de 2018, la Sociedad efectuó la denuncia del respectivo siniestro ante la compañía de seguros y posteriormente entregó la información y documentación adicional que fuera requerida.

Al 30 de septiembre de 2018 el valor razonable del crédito registrado asciende a \$ 2.068,7 millones, el cual, no supera su valor recuperable estimado. El resultado generado por esta operación asciende a \$ 1.629,4 millones antes de impuestos.

A la fecha de la emisión del presente informe nos encontramos llevando a cabo las acciones judiciales y extrajudiciales correspondientes con el fin de cobrar el crédito indicado precedentemente.

Reexpresión de la información financiera

La Norma Internacional de Contabilidad (NIC) 29, “Información financiera en economías hiperinflacionarias”, requiere que los estados financieros de una entidad cuya moneda funcional sea la de una economía de alta inflación, sean expresados en términos de la unidad de medida corriente a la fecha de cierre del período sobre el que se informa. En los términos de la mencionada norma, Argentina es una economía hiperinflacionaria por lo que corresponde aplicar los criterios de reexpresión previstos para los periodos que finalicen a partir del 1° de julio de 2018.

Asimismo, el 24 de julio de 2018, la Federación Argentina de Consejos Profesionales de Ciencias Económicas (FACPCE), emitió una comunicación confirmando lo mencionado precedentemente. No obstante, considerando que a la fecha aún se encuentra vigente el Decreto PEN 664/03 que no permite la presentación de estados financieros reexpresados ante la CNV, la dirección de la Sociedad no ha aplicado la NIC 29 en la preparación de los estados financieros al 30 de septiembre de 2018.

Regularización de obligaciones pendientes del Período de Transición

El 15 de septiembre de 2018, la Secretaría de Energía, prorrogó el plazo para la regularización de las obligaciones pendientes del Período de Transición que había anunciado comenzar a resolver el 31 de julio pasado.

Asimismo, el 28 de septiembre de 2018 la Subsecretaría de Energía Eléctrica requirió a la Sociedad la actualización de la información presentada oportunamente en virtud del proceso de regularización de las obligaciones recíprocas surgidas durante el Período de Transición, lo que la Sociedad cumplió en fecha.

A la fecha, todas las actuaciones aún se encuentran en trámite.

Programación Estacional de Verano

El 26 de octubre de 2018, la Subsecretaría de Energía Eléctrica aprobó mediante la Disposición No 97/2018 la Programación Estacional de Verano para el Mercado Eléctrico Mayorista (“MEM”) elevada por CAMMESA, correspondiente al período comprendido entre el 1° de noviembre de 2018 y el 30 de abril de 2019. La misma prorrogó para este período los precios de potencia, energía y transporte dispuestos anteriormente por la Disposición No 75/2018 y mantuvo sin cambios los puntos referidos a la Tarifa Social y los descuentos por Plan Estímulo.

Cambio de calificación S&P Global Ratings

El 3 de septiembre de 2018, S&P Global Ratings emitió un informe modificando las calificaciones de deuda de las empresas argentinas en la escala global. La baja informada se explica por el mayor riesgo soberano ante un debilitamiento del peso y un aumento de la inflación. Edenor pasó de ‘B’ con perspectiva positiva a ‘B’ con perspectiva estable.

Asimismo, el 4 de septiembre también modificó la calificación de Edenor en la escala nacional pasando de ‘raA+’ con tendencia ‘positiva’ a ‘raA’ con tendencia ‘estable’. El cambio se explica principalmente por el deterioro del contexto económico nacional y el descalce entre la generación de fondos en pesos y la deuda en dólares de Edenor.

Proceso de fusión sociedad controlante

El 15 de agosto de 2018, en el marco del proceso de absorción de Pampa Energía y sus subsidiarias, Pampa ha pasado a ser la controlante directa de Edenor. Bajo este proceso EASA (Ex compañía controlante de Edenor) e IEASA (Ex sociedad controlante de EASA) fueron absorbidas por Central Térmica Loma de la Lata (CTLL) y esta última absorbida por Pampa, como sociedad absorbente y continuadora.

PRINCIPALES RESULTADOS DEL TERCER TRIMESTRE DE 2018

En millones de pesos	9 Meses			3er Trimestre		
	2018	2017	Δ%	2018	2017	Δ%
Ingresos por servicios	34.726,6	17.576,4	97,6%	13.460,7	6.458,1	108,4%
Compras de energía	(19.307,7)	(9.237,8)	109,0%	(7.995,5)	(3.427,3)	133,3%
Margen bruto	15.418,9	8.338,6	84,9%	5.465,2	3.030,8	80,3%
Gastos operativos	(9.326,0)	(5.948,6)	56,8%	(3.646,5)	(2.027,3)	79,9%
Otros egresos operativos	(669,5)	(541,7)	23,6%	(253,1)	(270,6)	(6,5%)
Resultado neto operativo	5.423,4	1.848,3	193,4%	1.565,6	732,9	113,6%
Resultado financiero, neto	(2.356,4)	(927,7)	154,0%	(314,9)	(340,2)	(7,4%)
Impuesto a las Ganancias	(966,4)	(260,7)	270,7%	(403,3)	(101,6)	297,0%
Resultado neto	2.100,6	659,9	218,3%	847,4	291,2	191,0%

Los **Ingresos por servicios** aumentaron un 108,4% a ARS 13.460,7 millones en el tercer trimestre de 2018 comparado con ARS 6.458,1 millones del tercer trimestre de 2017, principalmente por encontrarse vigente la totalidad de los ajustes de VAD previstos en la Resolución ENRE 63/2017 resultante del proceso de RTI, junto con los ajustes semestrales correspondientes a la actualización del Costo Propio de Distribución (CPD). Entre los períodos de comparación se aplicaron dos ajustes de VAD de 18%, el último vigente desde el 1 de febrero 2018, según Resolución ENRE 33/2018, finalizando el ajuste total previsto en la RTI otorgado en tres etapas. En cuanto a los ajustes de CPD correspondientes a los incrementos de costos, se aplicaron el 11,6%, 11,9% y 7,9% correspondientes a los primeros tres semestres desde la implementación de la RTI. El último ajuste, vigente a partir del 1 de agosto de 2018, fue otorgado en dos etapas: 50% a partir de esa fecha y el 50% restante a partir de febrero 2019. La diferencia en los ingresos que se genere en el período agosto 2018 - enero 2019, será recuperada a través de los ingresos en seis cuotas actualizadas conforme al ajuste del CPD, a partir de esa misma fecha. De haberse registrado el aumento completo de CPD, en el tercer trimestre de 2018 las ventas se hubieran incrementado en ARS 308,2 millones adicionales. Por otra parte, en concepto del ingreso diferido en 48 cuotas devengado durante el período febrero 2017 - enero 2018, se registraron ARS 540,0 millones en el tercer trimestre de 2018.

El incremento en los Ingresos por Servicios se vio acompañado, aunque en menor medida, por un leve aumento en el **volumen de ventas de energía** de 0,7%, alcanzando 5.626 GWh en el tercer trimestre de 2018 comparado con 5.587 GWh en el mismo periodo de 2017. Este aumento se debió principalmente a subas de 2,5% para usuarios residenciales y 30,9% para asentamientos y barrios carenciados, parcialmente compensado por disminuciones de 3,5% para grandes demandas (industriales y peaje) y 0,9% para pequeños y medianos comercios. La demanda residencial aumentó como consecuencia de las menores temperaturas que se registraron en julio y agosto respecto del año pasado, parcialmente compensada en septiembre, producto de una mayor temperatura respecto al año anterior y por el impacto de los incrementos tarifarios. Por parte de los asentamientos y barrios carenciados, las menores temperaturas sumado al nulo impacto del incremento tarifario, por cuanto sus consumos se encuentran cubiertos por el Acuerdo Marco, provocaron un fuerte aumento en su demanda. Por otro lado, los usuarios comerciales pequeños y medianos se vieron afectados por la menor actividad comercial mientras que las grandes demandas por la menor actividad industrial que se puede ver reflejada en la caída del índice IPI (índice de producción industrial). Asimismo, la base de clientes de Edenor se incrementó en un 2,9%. Particularmente el incremento de los clientes residenciales se debió en su mayoría a regularizaciones producto de las acciones de disciplina de mercado implementadas.

	3T 2018			3T 2017			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	%GWh	%Clientes
Residenciales *	2.526	44,9%	2.644.011	2.464	44,1%	2.553.412	2,5%	3,5%
Comerciales pequeños	458	8,1%	323.322	455	8,1%	329.019	0,6%	(1,7%)
Comerciales medianos	414	7,4%	32.427	424	7,6%	33.777	(2,6%)	(4,0%)
Industriales	913	16,2%	6.871	912	16,3%	6.859	0,1%	0,2%
Sistema de peaje	922	16,4%	705	986	17,7%	708	(6,5%)	(0,4%)
Otros								
Alumbrado público	200	3,5%	21	197	3,5%	21	1,0%	0,0%
Asent. y barrios carenciados	194	3,4%	450	148	2,7%	419	30,9%	7,4%
Total	5.626	100%	3.007.807	5.587	100%	2.924.215	0,7%	2,9%

* 564.837 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Las **compras de energía** aumentaron un 133,3% a ARS 7.995,5 millones en el tercer trimestre de 2018 comparado con ARS 3.427,3 millones en el mismo periodo de 2017, debido principalmente a un incremento en el precio medio de compra de aproximadamente 122,1% como consecuencia de la entrada en vigencia de los nuevos precios estacionales de referencia de la energía a partir de diciembre 2017, febrero 2018 y agosto 2018, según lo dispuesto por la Resolución No 1.091/2017 y la Disposición No 75/2018 de la ex Secretaria de Energía Eléctrica (SEE) y considerando los efectos de la aplicación de la tarifa social al 21,4% de los clientes residenciales. A pesar del mencionado incremento, 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 aproximadamente el 50% del costo real de generación del sistema. Adicionalmente, la tasa de pérdidas de energía aumentó, pasando a 20,4% en el 3T18 respecto del 18,4% registrado el mismo trimestre del año pasado, principalmente generado por un aumento en la demanda de clientes residenciales, que es el segmento donde mayor cantidad de conexiones clandestinas se observan, como consecuencia de la menor temperatura registrada en julio y agosto de 2018 y el impacto de los aumentos tarifarios. A su vez, el costo asociado a estas pérdidas aumentó en un 147,0% principalmente producto de la aplicación del nuevo precio estacional para su determinación.

Los **gastos operativos** aumentaron un 79,9%, alcanzando ARS 3.646,5 millones en el 3T18 comparado con ARS 2.027,3 millones en el 3T17. Esto se explica principalmente como resultado de: (1) un aumento de ARS 586,1 millones en el cargo por sanciones causado principalmente por el cambio de metodología de cálculo definido por el ENRE en su Nota 125.248 de marzo de 2017, y por la aplicación de nuevas sanciones por ARS 105,0 millones, fundamentadas en el apartamiento del plan anual de inversiones 2017 en relación al presentado en la RTI, según la Resolución ENRE N° 170/18; (2) un aumento de ARS 279,5 millones en honorarios y retribuciones por servicios, fundamentalmente por mayores trabajos de disciplina de mercado asociados al plan de reducción de pérdidas, mayores erogaciones por mantenimiento preventivo y correctivo como ser podas, cambios de postes, relevamiento de anomalías, trabajos de seguridad en la vía pública, reparación de veredas, mayores gastos en la distribución de las facturas, mayores costos en el abono de vigilancia física y nuevos servicios informáticos contratados como Proyecto WOM y Success Factors; (3) un aumento de ARS 232,8 millones en la previsión para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos por un cambio de criterio por aplicación de NIIF 9 y un mayor saldo moroso; (4) un aumento de ARS 204,2 millones en remuneraciones y cargas sociales por los incrementos salariales otorgados que acumulan un 29,4% de aumento; y (5) y por último un aumento de ARS 190,7 millones en impuestos y tasas.

En millones de Pesos	9 Meses			3er Trimestre		
	2018	2017	Δ%	2018	2017	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(3.477,0)	(3.002,0)	16%	(1.247,7)	(1.043,5)	19,6%
Planes de pensión	(112,7)	(79,0)	43%	(37,6)	(28,7)	31,0%
Gastos de comunicaciones	(208,4)	(167,2)	25%	(77,3)	(57,2)	35,2%
Previsión para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos	(649,4)	(206,0)	215%	(314,4)	(81,6)	285,4%
Consumo de materiales	(372,3)	(261,7)	42%	(155,1)	(101,2)	53,3%
Alquileres y seguros	(105,8)	(83,6)	26%	(38,3)	(29,1)	31,8%
Servicio de vigilancia	(146,7)	(121,3)	21%	(52,0)	(45,9)	13,2%
Honorarios y retribuciones por servicios	(1.932,8)	(1.206,1)	60%	(726,4)	(446,9)	62,6%
Relaciones públicas y marketing	(10,2)	(18,4)	(44%)	(5,3)	(9,2)	(42,7%)
Publicidad y auspicios	(5,3)	(9,5)	(44%)	(2,7)	(4,7)	(42,7%)
Reembolsos al personal	(0,4)	(0,5)	(21%)	(0,1)	(0,1)	19,8%
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(412,4)	(310,4)	33%	(148,7)	(110,5)	34,6%
Honorarios directores y síndicos	(12,8)	(9,4)	36%	(4,3)	(3,2)	34,2%
Sanciones ENRE	(1.399,2)	(272,1)	414%	(573,2)	12,9	NA
Impuestos y tasas	(476,8)	(192,0)	148%	(262,0)	(71,3)	267,7%
Diversos	(3,9)	(9,3)	(58%)	(1,4)	(7,3)	(81,1%)
Total	(9.326,0)	(5.948,6)	57%	(3.646,5)	(2.027,3)	79,9%

El **resultado financiero** presentó una disminución en las pérdidas del 7,4% alcanzando una pérdida de ARS 314,9 millones en el tercer trimestre de 2018 en comparación con una pérdida de ARS 340,2 millones en el mismo periodo de 2017. Los efectos positivos fueron fundamentalmente la actualización del valor del crédito asociado al activo inmobiliario por ARS 1.629,4 millones, el aumento en el valor razonable de activos financieros por ARS 175,4 millones y los mayores ingresos por intereses comerciales y financieros por ARS 86,1 millones. Dichos efectos fueron parcialmente compensados por un mayor ritmo de devaluación del peso respecto del dólar estadounidense sobre la posición neta frente a esta moneda, provocando un impacto negativo total por diferencia del tipo de cambio de ARS 1.334,3 millones, un aumento en intereses comerciales por la deuda con CAMMESA por ARS 318,2 millones y un aumento por ARS 196,3 millones por mayores intereses producto del incremento en el tipo de cambio.

El **resultado neto** muestra un aumento de ARS 556,2 millones, alcanzando una ganancia de ARS 847,4 millones en el tercer trimestre de 2018, comparado con una ganancia de ARS 291,2 millones en el mismo período de 2017, debido principalmente a una mejora en el margen bruto como resultado del ajuste tarifario según RTI compensado parcialmente por los mayores gastos operativos mencionados anteriormente. Los resultados financieros no tuvieron cambios significativos, ya que las pérdidas por el efecto de una mayor devaluación del peso fueron compensadas por la revalorización del crédito asociado al activo inmobiliario.

EBITDA ajustado

El EBITDA ajustado del tercer trimestre de 2018 alcanzó una ganancia de ARS 1.876,9 millones, ARS 1.033,6 millones superior al mismo periodo de 2017 reflejando la recomposición plena de la ecuación económico-financiera del servicio público concesionado con la incorporación de las tres etapas de ajustes previstos en la RTI. Los ajustes corresponden a las sanciones por apartamiento del plan de inversiones correspondientes al año 2017 y a intereses comerciales.

En millones de Pesos	3T 2018	3T 2017	Δ %
Resultado operativo	1.565,6	732,9	114%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	148,7	110,5	35%
EBITDA	1.714,3	843,4	103%
Sanciones - SAPIA*	105,0	(26,3)	NA
Intereses comerciales	57,6	26,2	120%
EBITDA ajustado	1.876,9	843,3	123%

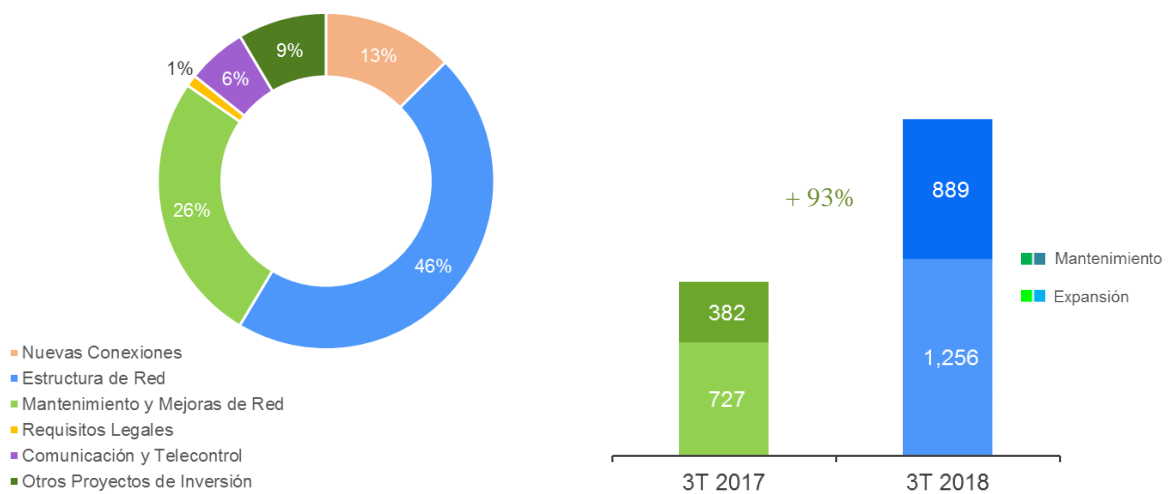
* Corresponde a sanciones por el apartamiento del plan de inversiones 2017

Nota: Los ingresos diferidos en la actualización del CPD de ago-18, no incluidos en el EBITDA ajustado, acumulan ARS 308,2 millones en el tercer trimestre 2018

Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de Edenor durante el tercer trimestre de 2018 totalizaron ARS 2.145,0 millones comparado con ARS 1.108,8 millones en el tercer trimestre de 2017. Las inversiones durante el período fueron las siguientes:

- ARS 269,2 millones en nuevas conexiones;
- ARS 987,2 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 558,8 millones en mantenimiento;
- ARS 24,0 millones en requisitos legales;
- ARS 122,8 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 183,0 millones en otros proyectos de inversión.

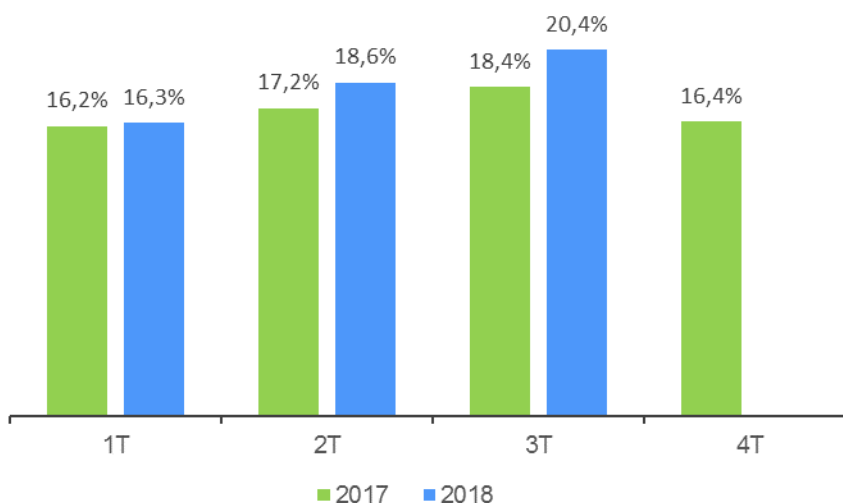


El incremento en las inversiones responde al ambicioso plan fijado por Edenor para el quinquenio 2017–2021, focalizando en todas aquellas inversiones que hacen a la mejora en la calidad de servicio de acuerdo a las curvas de calidad exigidas por el regulador en la RTI.

Pérdidas de Energía

En el tercer trimestre de 2018, las pérdidas de energía aumentaron a 20,4% en comparación con 18,4% en el mismo periodo de 2017. Los incrementos tarifarios de 2017 y 2018 generan un mayor incentivo al fraude por parte de ciertos clientes. Este efecto junto al impacto de la menor temperatura media de julio y agosto, generó un aumento en el nivel de pérdidas en unidades físicas de 187 GWh. Asimismo, el aumento en el precio medio de compra de energía aumenta el costo de estas pérdidas en pesos.

Por su parte, durante el 3T18 la Compañía continuó incrementando el nivel de sus actividades destinadas a reducir las pérdidas de energía, en su dos frentes de acción: por un lado, se intensificaron las tareas de Disciplina de Mercado (DIME) con el objetivo de detectar y normalizar conexiones irregulares, fraudes y hurtos de energía y; por otro lado, se incrementó la instalación de Medidores de Inclusión (Medidor Integrado de Energía – MIDE) que favorecen la autogestión del consumo y la integración de usuarios con ingresos no regulares, a la vez que alientan la reducción del consumo y la prevención de conexiones irregulares que impactan en la seguridad de los propios usuarios. La compañía espera intensificar estas acciones hasta lograr los niveles previstos, con el fin de cumplir con los objetivos de reducción de pérdidas delineados.



Endeudamiento

Al 30 de septiembre de 2018, el capital pendiente de amortización de deuda financiera denominada en dólares es de USD 226,4 millones, mientras que la deuda neta asciende a USD 27,5 millones. La deuda financiera se compone de USD 176,4 millones correspondientes a las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2022 (de ellos, USD 0,7 millones están en posesión de la compañía), y USD 50 millones a la deuda bancaria tomada con el Industrial and Commercial Bank of China Dubai (ICBC) Branch por un plazo de 36 meses. Con posterioridad al cierre del trimestre la Sociedad compró en distintas operaciones de mercado Obligaciones Negociables por un valor nominal total de USD 3,3 millones.

El 12 de abril de 2018, la Sociedad concertó con Citibank Londres una operación de cobertura, con el objetivo de fijar el costo financiero del préstamo ICBC, sujeto a tasa variable, durante el período de pago de intereses octubre 2018 a octubre 2020. De esta forma, la Sociedad presenta la totalidad de sus pasivos financieros con tasa fija.

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 8,5 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En 2017, Edenor vendió 22.503 GWh de electricidad y compró 25.950 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por aproximadamente ARS 24 mil millones y un resultado neto positivo por ARS 682 millones.

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

Información sobre conferencias telefónicas

3T 2018
TELECONFERENCIA DE RESULTADOS

Para unirse a la conferencia por favor

[click AQUÍ](#)



Se llevará a cabo una conferencia telefónica para analizar los resultados trimestrales de Edenor el lunes 12 de noviembre de 2018 a las 12.00 p.m. de Buenos Aires / 10.00 a.m. de Nueva York. Para los interesados en participar, comunicarse al + 1 (877) 317-6776 en los Estados Unidos o, fuera de los Estados Unidos, al +1 (412) 317-6776 o 0800-444-2930 en Argentina. 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 www.edenor.com en la sección de Relaciones con el Inversor.

Para obtener información adicional acerca de la compañía acceda a: www.edenor.com ; www.cnv.gob.ar

**Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio
al 30 de septiembre de 2018 y 31 de diciembre de 2017**

<i>En millones de Pesos</i>					
	30.09.2018	31.12.2017		30.09.2018	31.12.2017
	AR\$	AR\$		AR\$	AR\$
ACTIVO			PATRIMONIO		
ACTIVO NO CORRIENTE			Capital social	886,0	898,7
Propiedades, plantas y equipos	18.404,3	14.812,0	Ajuste sobre capital social	394,1	399,5
Participación en negocios conjuntos	0,4	0,4	Prima de emisión	39,3	31,6
Activo por impuesto diferido	1.863,1	1.187,0	Acciones propias en cartera	20,4	7,8
Otros créditos	<u>2.105,9</u>	<u>42,4</u>	Ajuste acciones propias en cartera	13,9	8,6
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	<u>22.373,7</u>	<u>16.041,9</u>	Costo de adquisición de acciones propias	(728,0)	-
ACTIVO CORRIENTE			Reserva legal	73,3	73,3
Inventarios	834,7	391,9	Reserva facultativa	176,1	176,1
Otros créditos	248,6	200,6	Otros resultados integrales	(28,1)	(28,1)
Créditos por ventas	9.223,9	5.678,9	Resultados acumulados	<u>1.534,0</u>	<u>(506,5)</u>
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	5.029,5	2.897,3	TOTAL DEL PATRIMONIO	<u>2.381,1</u>	<u>1.060,9</u>
Activos financieros a costo amortizado	229,9	11,5			
Efectivo y equivalentes de efectivo	<u>2.897,4</u>	<u>82,9</u>	PASIVO NO CORRIENTE		
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	<u>18.464,0</u>	<u>9.263,0</u>	Deudas comerciales	267,3	240,9
TOTAL DEL ACTIVO	<u>40.837,7</u>	<u>25.304,9</u>	Otras deudas	7.219,9	6.034,2
			Préstamos	9.290,7	4.191,7
			Ingresos diferidos	277,3	194,6
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	143,8	119,7
			Planes de beneficios	362,9	323,6
			Previsiones	<u>919,8</u>	<u>598,1</u>
			TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	<u>18.481,7</u>	<u>11.702,7</u>
			PASIVO CORRIENTE		
			Deudas comerciales	14.960,8	9.195,3
			Otras deudas	903,3	370,4
			Préstamos	350,3	71,2
			Instrumentos financieros derivados	-	0,2
			Ingresos diferidos	4,8	3,4
			Remuneraciones y cargas soc. a pagar	1.210,6	1.220,1
			Planes de beneficios	31,4	31,4
			Impuesto a las ganancias a pagar, neto	1.303,0	466,7
			Deudas fiscales	1.034,0	1.053,5
			Previsiones	176,8	129,3
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	<u>19.974,9</u>	<u>12.541,3</u>
			TOTAL DEL PASIVO	<u>38.456,7</u>	<u>24.244,0</u>
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	<u>40.837,7</u>	<u>25.304,9</u>

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2018 y 2017

<i>En millones de Pesos</i>	30.09.2018	30.09.2017
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	34.726,6	17.576,4
Compras de energía	(19.307,7)	(9.237,8)
Subtotal	15.418,9	8.338,6
Gastos de transmisión y distribución	(5.314,9)	(3.473,2)
Resultado bruto	10.104,0	4.865,4
Gastos de comercialización	(2.608,4)	(1.459,7)
Gastos de administración	(1.402,7)	(1.015,7)
Otros egresos operativos, netos	(669,5)	(541,7)
Resultado operativo	5.423,4	1.848,3
Ingresos financieros	358,3	181,5
Gastos financieros	(1.948,0)	(1.098,4)
Otros resultados financieros	(766,6)	(10,8)
Resultados financieros netos	(2.356,4)	(927,7)
Resultado antes de impuestos	3.067,1	920,6
Impuesto a las ganancias	(966,4)	(260,7)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	2.100,6	660,0
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	2,35	0,73

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2018 y 2017

<i>In million of Argentine Pesos</i>	09.30.2018	30.09.2017
	ARS	ARS
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	2.100,6	660,0
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	4.911,4	2.053,1
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento de créditos por ventas	(3.813,1)	(994,8)
Disminución de deudas comerciales	4.423,8	599,1
Pago de impuesto a las ganancias	(636,5)	(233,9)
Otros	346,1	-4,1
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	7.332,3	2.079,4
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(3.797,2)	(2.135,9)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(936,6)	(132,9)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	2.598,6	(189,4)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	82,9	258,6
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	216,0	(1,4)
Disminución neto del efectivo y equivalentes de efectivo	2.598,5	(189,4)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	2.897,4	67,8
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Costos financieros capitalizados en propiedades, plantas y equipos	(458,3)	(201,6)
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(384,5)	(169,1)



Contacto de relaciones con el inversor:
Leandro Montero
Director de Finanzas y Control
Federico Mendez
Gerente de Planeamiento y Relaciones con el Inversor

investor@edenor.com | Tel: +54 (11) 4346-5510 / 5519

edenor^o

edenor.com