





Eficiencia y Cercanía

**REPORTE DE RESULTADOS**  
TERCER TRIMESTRE 2017

**edenor**

<b>Edenor anuncia los resultados del tercer trimestre de 2017</b>	
 	<p><b>Información de la acción:</b>            Ticker: EDN            NYSE ADR            Ratio: 20 acciones Clase B = 1 ADR            Bolsa de comercio de Buenos Aires</p> <p><b>Contactos de relaciones con el inversor:</b>            Leandro Montero  <b>Director de Finanzas y Control</b>            Juan Pablo Caro  <b>Mercado de Capitales y Relaciones con el Inversor</b></p>
Tel: +54 (11) 4346 -5510 / 5519	

**Buenos Aires, Argentina, 13 de noviembre de 2017.** Empresa Distribuidora y Comercializadora Norte S.A. (NYSE: EDN; Bolsa de Comercio de Buenos Aires: EDN) (“EDENOR” o “la Compañía” o “la Sociedad”), la mayor distribuidora de electricidad de Argentina en cantidad de clientes de clientes y GWh distribuidos, informa los resultados de sus operaciones correspondientes al tercer trimestre de 2017. 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

### Financiación Bancaria

El 11 de octubre de 2017 la Compañía recibió un préstamo de Industrial and Commercial Bank of China Dubai (ICBC) Branch, por un monto de USD 50 millones y por un plazo de 36 meses. El dinero obtenido será destinado a la financiación del plan de inversiones y capital de trabajo de la Compañía, permitiendo compensar parcialmente el impacto del diferimiento de ingresos generado por el reconocimiento escalonado del incremento en el costo propio de distribución, de acuerdo a lo dispuesto por la Res. ENRE No 63/17 que resolvió la Revisión Tarifaria Integral (RTI). Asimismo, cabe destacar que dicho préstamo configura un “Endeudamiento Permitido” dentro de los límites establecidos en las Obligaciones Negociables vigentes, con vencimiento en 2022.

### Audiencias Públicas por Cambios en Cuadros Tarifarios

Mediante Res. No 526/17 el ENRE convocó a audiencia pública para el 17 de noviembre de 2017, con el objeto de informar el impacto que tendrán sobre las facturas de los usuarios las medidas que el MEyM ha de implementar como resultado de la audiencia pública dispuesta en la misma fecha para definir: (i) los nuevos precios de referencia de la potencia y energía en el MEM correspondientes al período estacional de verano 2017-2018; (ii) el plan estímulo al ahorro de energía eléctrica; (iii) la tarifa social, y; (iv) la metodología de distribución de la energía eléctrica.

Como consecuencia de lo expuesto, mediante Nota ENRE No 128.399, la Compañía fue informada que el MEyM instruyó al ENRE a postergar para el 1 de diciembre de 2017 la aplicación del incremento tarifario previsto en la RTI para el 1° de noviembre de 2017, debiendo reconocerse en términos reales el resultado de dicho diferimiento, utilizando para ello el mecanismo de actualización establecido en la Resolución ENRE No 63/17.

---

Asimismo, con relación al diferimiento de la actualización del CPD que debió aplicarse a partir del mes de agosto 2017, se instruye que, a los efectos de su reconocimiento en términos reales, deberá aplicarse dicho concepto a partir del 1° de diciembre de 2017, utilizando también el mecanismo de actualización mencionado en el párrafo precedente.

### **Paritarias 2017**

Como parte del proceso de negociación anual de paritarias para el período Julio 2017 – octubre 2018, la compañía acordó con el Sindicato de Luz y Fuerza otorgar a sus empleados una serie de incrementos salariales, de acuerdo al siguiente esquema: Jul-17: 6%; Oct-17: 4%; Dic-17: 4%; Abr-18: 4%; Jun-18: 3%; Oct-18: 3%. Este acuerdo es coherente con el criterio de actualización dispuesto por la Sociedad, que propone que la evolución de los salarios vaya en línea con la inflación del país, y será revisado en consecuencia.

### **Cierre Fondo para Obras de Consolidación y Expansión de Distribución Eléctrica (FOCEDE)**

El 4 de octubre de 2017, el MEyM emitió la Resolución No 840-E/17, reconociendo la suma de ARS 323,4 millones en concepto de obras ejecutadas dentro del marco del FOCEDE. En respuesta a la condición para implementar dicho reconocimiento, el 9 de octubre de 2017 la Compañía manifestó que no contaba con reclamos administrativos o judiciales contra dichas instituciones por la causa indicada.

A la fecha del presente informe, la Compañía se encuentra efectuando las gestiones pertinentes para hacer efectivo el reconocimiento mencionado precedentemente.

## PRINCIPALES RESULTADO DEL TERCER TRIMESTRE DE 2017

En millones de pesos	9 Meses			3er Trimestre		
	2017	2016	Δ%	2017	2016	Δ%
Ingresos por servicios	17.576,4	9.117,3	92,8%	6.458,1	3.410,2	89,4%
Compras de energía	(9.237,8)	(4.766,0)	93,8%	(3.427,3)	(1.996,3)	71,7%
Margen bruto	8.338,6	4.351,3	91,6%	3.030,8	1.413,9	114,4%
Gastos operativos	(5.948,6)	(6.488,1)	(8,3%)	(2.027,3)	(2.055,3)	(1,4%)
Otros egresos operativos	(541,7)	(300,7)	80,1%	(270,6)	(73,8)	266,7%
Reconocimiento de Res. por Resoluciones	-	500,9	N/A	-	(7,7)	N/A
Resultado neto operativo	1.848,3	(1.936,6)	195,4%	732,9	(723,0)	201,4%
Resultado financiero, neto	(927,7)	(977,0)	5,0%	(340,2)	(299,1)	(13,7%)
Impuesto a las Ganancias	(260,7)	1.071,4	N/A	(101,6)	365,3	N/A
<b>Resultado neto</b>	<b>659,9</b>	<b>(1.842,2)</b>	<b>135,8%</b>	<b>291,2</b>	<b>(656,8)</b>	<b>144,3%</b>

Los **Ingresos por servicios** aumentaron un 89,4% a ARS 6.458,1 millones en el tercer trimestre del 2017 comparado con ARS 3.410,2 millones del tercer trimestre del 2016, principalmente por la aplicación del primer escalón del incremento tarifario obtenido a partir del 1 de febrero de 2017 tras la implementación de la Revisión Tarifaria Integral (RTI), según Resolución ENRE 63/2017. El impacto en los ingresos provocado por la gradualidad en el reconocimiento de los ajustes de VAD, no ha sido registrado aun por la compañía en sus estados financieros. Dicho monto asciende aproximadamente a ARS 4.196,7 millones para el período transcurrido desde el 1 de febrero de 2017 al 30 de septiembre 2017, el que será incorporado en 48 cuotas al Costo Propio de Distribución a partir de febrero 2018.

El incremento en los ingresos por servicios se vio parcialmente compensado por una caída en el **volumen de ventas de energía** del 2,6%, alcanzando 5.583 GWh en el tercer trimestre de 2017 comparado con 5.729 GWh en el mismo período de 2016, debido principalmente a una disminución del 6,4% en la demanda de usuarios residenciales y de un 4,1% en usuarios comerciales medianos, parcialmente compensado por un aumento de un 2,9% en el sistema de peaje y de un 1,5% en usuarios industriales. En el caso de la caída de la demanda residencial, el menor consumo se debe principalmente al factor climático, puesto que los meses de agosto y septiembre de 2017 registraron temperaturas en promedio 1,5°C más cálidas que en 2016, y con menor presencia de temperaturas bajas extremas. En el caso de los usuarios comerciales, la baja del consumo se asocia en mayor parte a una leve caída en la actividad económica de sectores específicos y un mayor uso racional de la energía. En sentido contrario, los usuarios industriales y peajistas presentaron un crecimiento en sintonía con la variación positiva del índice de producción industrial. Asimismo, la base de clientes de Edenor se incrementó en un 2,3%.

	Ventas de energía					Clientes		
	3er Trimestre 2017		3er Trimestre 2016		Δ%	AI 30/09/2017	AI 30/09/2016	Δ%
	Gwh	%	Gwh	%				
Residenciales	2.464	44,1%	2.631	45,9%	(6,4%)	2.553.412	2.489.695	2,6%
Comerciales pequeños	449	8,0%	452	7,9%	(0,7%)	329.019	325.246	1,2%
Comerciales medianos	426	7,6%	444	7,8%	(4,1%)	33.777	34.599	(2,4%)
Industriales	912	16,3%	898	15,7%	1,5%	6.859	6.823	0,5%
Sistema de peaje	987	17,7%	959	16,7%	2,9%	708	713	(0,7%)
Otros								
Alumbrado público	197	3,5%	194	3,4%	2,0%	21	21	0,0%
Asentamientos y barrios carenciados	148	2,7%	151	2,6%	(2,1%)	419	407	2,9%
<b>Total</b>	<b>5.583</b>	<b>100%</b>	<b>5.729</b>	<b>100%</b>	<b>(2,6%)</b>	<b>2.924.215</b>	<b>2.857.504</b>	<b>2,3%</b>

Las **compras de energía** aumentaron un 71,7% a ARS 3.427,3 millones en el tercer trimestre del 2017 comparado con ARS 1.996,3 millones en el mismo periodo en el 2016, debido principalmente al incremento en el precio medio de compra de aproximadamente 79%, como consecuencia de la entrada en vigencia de los nuevos precios estacionales de energía a partir de febrero 2017, según lo dispuesto por la Resolución 20-E/2017 de la Secretaría de Energía Eléctrica (SEE). A pesar de dicho incremento, el precio estacional de referencia aplicable a los usuarios sigue gozando del subsidio del Estado Nacional, especialmente en el caso de los residenciales el subsidio alcanza aproximadamente el 50% del costo real de generación del sistema. Adicionalmente, si bien la tasa de pérdidas de energía reflejó una disminución pasando a 18,4% en 3T17 respecto del 18,9% registrado en 3T16, el costo asociado se incrementó en 100% producto de la aplicación del nuevo precio estacional para su determinación.

Los **gastos operativos** se mantuvieron relativamente constantes con una caída intertrimestral del 1,4%, alcanzando ARS 2.027,3 millones en el 3T17 comparado con ARS 2.055,3 millones en el 3T16. Esto se explica principalmente como resultado de una disminución de ARS 397,3 millones en el cargo por sanciones, causado por el cambio definido por el ENRE en su Nota 125.248, tanto en la metodología implementada para su cálculo como en el criterio de actualización de las penalizaciones, que fue parcialmente compensado por un incremento de ARS 84,6 millones en remuneraciones, cargas sociales y planes de pensión atribuibles a los aumentos salariales otorgados escalonadamente acompañando la inflación; un incremento de ARS 34,7 millones en la previsión por desvalorización de créditos por ventas, fruto del incremento en los saldos morosos, por el aumento tarifario; una suba de ARS 107,3 millones en honorarios y retribuciones por servicios, fundamentalmente como consecuencia del traspaso de personal de actividades tercerizadas de lectura al convenio de Luz y Fuerza y de mayores costos por servicios de cobranza, en virtud de la aplicación del nuevo cuadro tarifario y de la nueva modalidad de facturación mensual a clientes T1; y, por último, por un aumento de ARS 48,2 millones en impuestos y tasas debido principalmente al incremento de la tasa de seguridad e higiene y tasa ENRE.

En millones de Pesos	9 Meses			3er Trimestre		
	2017	2016	Δ%	2017	2016	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(3.002,0)	(2.525,7)	19%	(1.043,5)	(967,0)	8%
Planes de pensión	(79,0)	(61,9)	28%	(28,7)	(20,6)	39%
Gastos de comunicaciones	(167,2)	(104,6)	60%	(57,2)	(35,2)	63%
Previsión para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos	(206,0)	(91,5)	125%	(81,6)	(46,9)	74%
Consumo de materiales	(261,7)	(232,3)	13%	(101,2)	(75,9)	33%
Alquileres y seguros	(83,6)	(65,9)	27%	(29,1)	(23,2)	25%
Servicio de vigilancia	(121,3)	(88,7)	37%	(45,9)	(32,5)	41%
Honorarios y retribuciones por servicios	(1.206,1)	(931,3)	30%	(446,9)	(339,5)	32%
Relaciones públicas y marketing	(18,4)	(15,4)	20%	(9,2)	(8,3)	11%
Publicidad y auspicios	(9,5)	(7,9)	20%	(4,7)	(4,3)	11%
Reembolsos al personal	(0,5)	(1,7)	(72%)	(0,1)	(0,7)	(83%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(310,4)	(257,6)	21%	(110,5)	(90,4)	22%
Honorarios directores y síndicos	(9,4)	(5,1)	85%	(3,2)	(2,2)	47%
Sanciones ENRE	(272,1)	(2.016,2)	(87%)	12,9	(384,4)	(103%)
Impuestos y tasas	(192,0)	(78,1)	146%	(71,3)	(23,1)	209%
Diversos	(9,3)	(4,3)	118%	(7,3)	(1,2)	513%
<b>Total</b>	<b>(5.948,6)</b>	<b>(6.488,1)</b>	<b>(8%)</b>	<b>(2.027,3)</b>	<b>(2.055,3)</b>	<b>(1%)</b>

El **resultado neto operativo** aumentó en ARS 1.455,9 millones alcanzando una ganancia de ARS 732,9 millones en el tercer trimestre de 2017 comparado con una pérdida de ARS 723,0 millones en el mismo periodo de 2016. Este resultado positivo se debió principalmente al 42% de aumento en el VAD otorgado por la RTI en febrero del 2017, parcialmente compensado por el crecimiento en el precio promedio de compra y su impacto en las pérdidas de energía.

El **resultado financiero** presentó una caída del 13,7% alcanzando una pérdida de ARS 340,2 millones en el tercer trimestre de 2017 en comparación con una pérdida de ARS 299,1 millones en el mismo periodo de 2016, debido fundamentalmente a un mayor impacto negativo por diferencia de tipo de cambio de ARS 93,1 millones producto de la aceleración en el ritmo de devaluación del peso respecto al dólar estadounidense, moneda en la que está denominada la deuda financiera de la Compañía, generando también mayor cargo por intereses financieros. Esta pérdida fue parcialmente compensada por un menor cargo por intereses comerciales por ARS 53,9 millones y un incremento de ARS 19,6 millones en los resultados de las colocaciones financieras de las disponibilidades temporalmente excedentes.

El **resultado neto** muestra un aumento de ARS 947,9 millones, alcanzando una ganancia de ARS 291,2 millones en el tercer trimestre de 2017, comparado con una pérdida de ARS 656,8 millones en el mismo periodo de 2016, principalmente debido a la mejora en el margen bruto como resultado de los incrementos tarifarios establecidos en la RTI, parcialmente compensada por una mayor pérdida en el resultado financiero.

## EBITDA ajustado

El EBITDA ajustado se incrementó alcanzando una ganancia de ARS 869,6 millones en el tercer trimestre de 2017 comparado con una pérdida de ARS 535,7 millones en el mismo periodo de 2016. El EBITDA del 3T16 incluye un ajuste por conceptos no recurrentes asociados a actualizaciones determinadas por el regulador y una reclasificación a intereses financieros sobre el saldo de penalidades sancionadas por un total de ARS 70,3 millones.

En millones de Pesos	3T 2017	3T 2016
Resultado operativo antes de reconocimiento de ingresos medidas cautelares, mayores costos y Res. SE N° 32/15	732,9	(715,2)
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	110,5	90,4
Intereses sobre sanciones	-	70,3
<b>EBITDA</b>	<b>843,4</b>	<b>(554,5)</b>
Resolución 32/15 (1)	-	(7,7)
Intereses comerciales	26,2	26,6
<b>EBITDA ajustado</b>	<b>869,6</b>	<b>(535,7)</b>

(1) Incluye ingresos adicionales por esta resolución y por los fondos provenientes del PUREE.

## Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de Edenor durante el tercer trimestre de 2017 totalizaron ARS 1.108,8 millones comparado con ARS 668,9 millones en el tercer trimestre de 2016. Las inversiones durante el período fueron las siguientes:

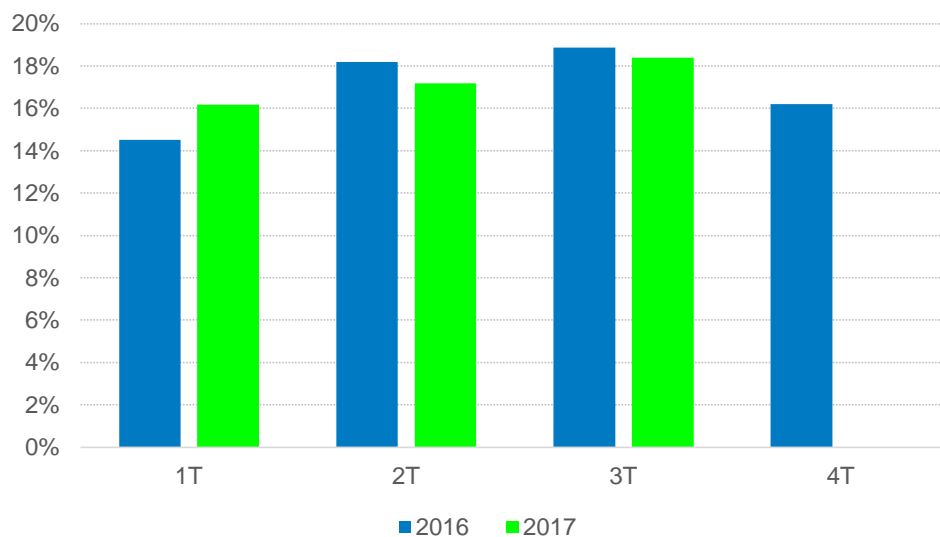
- ARS 242,5 millones en nuevas conexiones;
- ARS 484,1 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 251,6 millones en mantenimiento;
- ARS 12,8 millones en requisitos legales;
- ARS 72,0 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 45,8 millones en otros proyectos de inversión.

Para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017, nuestras Inversiones en Bienes de Capital totalizaron ARS 2.844,5 millones comparado con ARS 2.008,9 millones en 2016, que incluye los costos capitalizados en propiedades, planta y equipos.

El incremento en las inversiones responde al ambicioso plan fijado por Edenor para el quinquenio 2017–2021, el que se vio sensiblemente afectado en su primer año de implementación producto del diferimiento parcial en el otorgamiento de los incrementos según lo establece la RTI, en 48 cuotas a partir de febrero 2018. En consecuencia, la Compañía ha diseñado un plan de inversiones ajustado a la realidad de este nuevo escenario, el que se encuentra ejecutando actualmente con vigor.

## Pérdidas de Energía

En el tercer trimestre de 2017, las pérdidas de energía disminuyeron a 18,4 % en comparación con 18,9% en el mismo periodo de 2016, principalmente como consecuencia de la caída en la demanda de energía de clientes residenciales y comerciales. Asimismo, en el trimestre se continuó incrementando la actividad bajo el Plan de Disciplina de Mercado previsto para los próximos cinco años, con el objetivo de detectar y normalizar conexiones irregulares, fraudes y hurtos de energía, y cuyo nivel de acciones se espera intensificar hasta lograr el nivel de acciones definido con el fin de cumplir con los objetivos de reducción de pérdidas delineados.



## Endeudamiento

Al 30 de septiembre de 2017, el capital pendiente de amortización de la deuda financiera denominada en dólares es de USD 176,4 millones correspondiente a las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2022. De este monto, USD 300 mil están en posesión de la compañía.

Adicionalmente, la Sociedad tomó deuda bancaria por USD 50 millones, tal como se describe en los hechos relevantes.



## 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 (tanto en GWh como en pesos). 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 8,0 millones de habitantes en una superficie de 4.637 kilómetros cuadrados. En 2016, Edenor vendió 22.253 GWh de electricidad y compró 26.838 GWh (Incluida la demanda del sistema de peaje), registrando ingresos por servicios por aproximadamente ARS 13 mil millones y un resultado neto negativo por ARS 1.188,6 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 económicas 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 2017**  
**TELECONFERENCIA DE RESULTADOS**

Para unirse a la conferencia por favor

[click AQUÍ](#)



Se llevará a cabo una conferencia telefónica conjunta con Pampa Energía para analizar los resultados trimestrales de Edenor el lunes 13 de noviembre de 2017 a las 12.00 p.m. de Buenos Aires / 10.00 a.m. de Nueva York. Para los interesados en participar, comunicarse al + 1 (844) 854-4411 en los Estados Unidos o, fuera de los Estados Unidos, al +1 (412) 317-5481 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](http://www.edenor.com) en la sección de Relaciones con el Inversor. Para obtener información adicional acerca de la compañía acceda a: [www.edenor.com](http://www.edenor.com) ; [www.cnv.gob.ar](http://www.cnv.gob.ar)

**Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio**  
al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.09.2017	30.09.2017	31.12.2016
	US\$	AR\$	AR\$
<b>ACTIVO</b>			
<b>ACTIVO NO CORRIENTE</b>			
Propiedades, plantas y equipos	788,2	13.644,6	11.197,0
Participación en negocios conjuntos	0,0	0,4	0,4
Activo por impuesto diferido	71,3	1.234,1	1.019,0
Otros créditos	2,6	44,3	50,5
Activos financieros a costo amortizado	-	-	44,4
<b>TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE</b>	<b>862,1</b>	<b>14.923,4</b>	<b>12.311,4</b>
<b>ACTIVO CORRIENTE</b>			
Inventarios	18,5	320,9	287,8
Otros créditos	7,7	134,1	179,3
Créditos por ventas	280,9	4.861,8	3.901,1
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	92,6	1.602,5	1.993,9
Activos financieros a costo amortizado	11,3	196,0	1,5
Efectivo y equivalentes de efectivo	3,9	67,8	258,6
<b>TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE</b>	<b>415,0</b>	<b>7.183,1</b>	<b>6.622,2</b>
<b>TOTAL DEL ACTIVO</b>	<b>1.277,1</b>	<b>22.106,5</b>	<b>18.933,5</b>

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 17,31 por dólar, el tipo de cambio vendedor al 30 de septiembre de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

**Estado de Situación Financiera Condensado Intermedio**  
al 30 de septiembre de 2017 y 31 de diciembre de 2016.

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.09.2017	30.09.2017	31.12.2016
	US\$	AR\$	AR\$
<b>PATRIMONIO</b>			
Capital social	51,9	898,7	897,0
Ajuste sobre capital social	23,1	399,5	397,7
Prima de emisión	1,8	31,6	3,5
Acciones propias en cartera	0,5	7,8	9,4
Ajuste acciones propias en cartera	0,5	8,6	10,3
Reserva legal	4,2	73,3	73,3
Reserva facultativa	10,2	176,1	176,1
Otras reservas	-	-	20,3
Otros resultados integrales	(1,1)	(19,5)	(37,2)
Resultados acumulados	(30,5)	(528,7)	(1.188,6)
<b>TOTAL DEL PATRIMONIO</b>	<b>60,5</b>	<b>1.047,2</b>	<b>361,8</b>
<b>PASIVO</b>			
<b>PASIVO NO CORRIENTE</b>			
Deudas comerciales	13,4	232,8	232,9
Otras deudas	310,3	5.370,8	5.103,3
Préstamos	174,6	3.022,5	2.769,6
Ingresos diferidos	11,3	195,5	200,0
Remuneraciones y cargas sociales a pagar	6,2	106,5	94,3
Planes de beneficios	16,8	290,0	266,1
Deudas fiscales	-	-	0,7
Previsiones	31,5	546,0	341,4
<b>TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE</b>	<b>564,1</b>	<b>9.764,0</b>	<b>9.008,3</b>
<b>PASIVO CORRIENTE</b>			
Deudas comerciales	470,0	8.136,2	6.821,1
Otras deudas	23,1	399,1	134,8
Préstamos	7,6	132,4	53,7
Ingresos diferidos	0,2	3,4	0,8
Remuneraciones y cargas sociales a pagar	58,8	1.017,7	1.032,2
Planes de beneficios	1,9	33,4	33,4
Impuesto a las ganancias a pagar, neto	22,4	387,0	155,2
Deudas fiscales	61,1	1.057,0	1.244,5
Previsiones	7,5	129,2	87,9
<b>TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE</b>	<b>652,5</b>	<b>11.295,3</b>	<b>9.563,4</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO</b>	<b>1.216,6</b>	<b>21.059,3</b>	<b>18.571,7</b>
<b>TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO</b>	<b>1.277,1</b>	<b>22.106,5</b>	<b>18.933,5</b>

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 17,31 por dólar, el tipo de cambio vendedor al 30 de septiembre de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

**Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio**  
por el período nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017 y 2016

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.09.2017	30.09.2017	30.09.2016
	US\$	AR\$	AR\$
<b>Operaciones continuas</b>			
Ingresos por servicios	1.075,0	17.576,4	9.117,3
Compras de energía	(565,0)	(9.237,8)	(4.766,0)
<b>Subtotal</b>	<b>510,0</b>	<b>8.338,6</b>	<b>4.351,3</b>
Gastos de transmisión y distribución	(212,4)	(3.473,2)	(4.575,2)
<b>Resultado bruto</b>	<b>297,6</b>	<b>4.865,4</b>	<b>(223,9)</b>
Gastos de comercialización	(89,3)	(1.459,7)	(1.100,5)
Gastos de administración	(62,1)	(1.015,7)	(812,5)
Otros egresos operativos, netos	(33,1)	(541,7)	(300,7)
<b>Resultado operativo antes de reconocimiento de mayores costos</b>	<b>113,0</b>	<b>1.848,3</b>	<b>(2.437,5)</b>
Reconocimiento de ingresos a cuenta de la RTI Res. SE 32/15	-	-	419,4
Reconocimiento por mayores costos Res. SE 250/13 y Notas subsiguientes	-	-	81,5
<b>Resultado operativo</b>	<b>113,0</b>	<b>1.848,3</b>	<b>(1.936,6)</b>
Ingresos financieros	11,1	181,5	133,9
Gastos financieros	(67,2)	(1.098,4)	(1.084,9)
Otros resultados financieros	(0,7)	(10,8)	(26,0)
<b>Resultados financieros netos</b>	<b>(56,7)</b>	<b>(927,7)</b>	<b>(977,0)</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>56,3</b>	<b>920,6</b>	<b>(2.913,6)</b>
Impuesto a las ganancias	(15,9)	(260,7)	1.071,4
<b>Resultado del ejercicio por operaciones continuas</b>	<b>40,4</b>	<b>660,0</b>	<b>(1.842,2)</b>
<b>Resultado por acción básico y diluido</b>			
Resultado por acción operaciones continuas	0,04	0,73	(2,05)

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,35 por dólar, tipo de cambio promedio vendedor para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

**Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio**  
por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017 y 2016

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.09.2017	30.09.2017	30.09.2016
	US\$	AR\$	AR\$
<b>Flujo de efectivo de las actividades operativas</b>			
Resultado del ejercicio	40.4	660.0	(1,842.2)
<b>Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:</b>			
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	19.0	310.4	257.6
Baja de propiedades, plantas y equipos	0.3	5.7	40.0
Intereses devengados netos	56.0	915.9	948.7
Diferencia de cambio	14.3	233.4	359.7
Impuesto a las ganancias	15.9	260.7	(1,071.4)
Aumento de previsión para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos, neta de recuperos	12.6	206.0	91.5
Resultado por medición a valor actual de créditos	0.0	0.2	(3.0)
Aumento de previsión para contingencias	16.7	273.3	119.4
Otros egresos FOCEDE	-	-	14.7
Cambios en el valor razonable de activos financieros	(14.5)	(237.3)	(343.8)
Devengamiento de planes de beneficios	4.8	79.0	61.9
Reconocimiento por mayores costos Res. SE 250/13 y Notas subsiguientes	-	-	(81.5)
Ingresos por contribuciones no sujetas a devolución	(0.1)	(1.9)	(0.6)
Constitución de Reserva por Plan de Compensación en Acciones	0.5	7.8	-
<b>Cambios en activos y pasivos operativos:</b>			
Aumento de créditos por ventas	(60.8)	(994.8)	(2,253.0)
Disminución de otros créditos	1.7	27.3	886.8
Aumento (Disminución) de inventarios	2.9	47.8	(99.3)
Disminución de ingresos diferidos	-	-	41.0
Disminución de deudas comerciales	36.6	599.1	2,582.2
Disminución de remuneraciones y cargas sociales a pagar	(0.1)	(2.4)	141.8
Disminución de planes de beneficios	(1.7)	(27.9)	(10.6)
(Disminución) Aumento de deudas fiscales	(13.8)	(225.3)	239.7
Disminución de otras deudas	12.5	203.9	1,831.7
Utilización de provisiones	(1.7)	(27.4)	(34.2)
Pago de impuesto a las ganancias	(14.3)	(233.9)	-
<b>Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas</b>	<b>127.2</b>	<b>2,079.4</b>	<b>1,877.1</b>

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,35 por dólar, tipo de cambio promedio vendedor para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

**Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio**  
**por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017 y 2016**  
*(Continuación)*

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	<b>30.09.2017</b>	<b>30.09.2017</b>	<b>30.09.2016</b>
	<b>US\$</b>	<b>AR\$</b>	<b>AR\$</b>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de inversión</b>			
Pago por adquisiciones de propiedades, plantas y equipos	(163,9)	(2.679,7)	(1.525,5)
Cobros por activos financieros	74,8	1.223,1	194,7
Pagos por activos financieros	(87,2)	(1.426,0)	(201,2)
Rescate (Suscripción) neto de Fondos Comunes de Inversión	43,5	712,0	(47,5)
Cobro de crédito por venta subsidiarias - SIESA	2,1	34,6	9,9
	<u><b>(130,6)</b></u>	<u><b>(2.135,9)</b></u>	<u><b>(1.569,6)</b></u>
<b>Flujo de efectivo de las actividades de financiación</b>			
Pago de préstamos, interés	(8,1)	(132,9)	(136,1)
Pago por recompra Obligaciones Negociables	-	-	(4,9)
Pago por rescate Obligaciones Negociables	-	-	(221,9)
	<u><b>(8,1)</b></u>	<u><b>(132,9)</b></u>	<u><b>(362,9)</b></u>
<b>(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo</b>	<u><b>(11,6)</b></u>	<u><b>(189,4)</b></u>	<u><b>(55,4)</b></u>
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	15,8	258,6	129,0
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	(0,1)	(1,4)	17,8
Disminución neto del efectivo y equivalentes de efectivo	(11,6)	(189,4)	(55,4)
<b>Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período</b>	<u><b>4,1</b></u>	<u><b>67,8</b></u>	<u><b>91,4</b></u>

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,35 por dólar, tipo de cambio promedio vendedor para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

**Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio**  
**por el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017 y 2016**

(Continuación)

<i>En millones de Dólares y Pesos</i>	30.09.2017 US\$	30.09.2017 AR\$	30.09.2016 AR\$
<b>Información complementaria</b>			
<b>Actividades que no generan flujo de efectivo</b>			
Costos financieros capitalizados en propiedades, plantas y equipos	(12,3)	(201,6)	(203,5)
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(10,3)	(169,1)	(280,0)

Los cuadros financieros han sido convertidos a dólares estadounidenses a un tipo de cambio de ARS 16,35 por dólar, tipo de cambio promedio vendedor para el período de nueve meses finalizado el 30 de septiembre de 2017, únicamente para conveniencia del lector.

	<b>Contacto de relaciones con el inversor:</b> Leandro Montero <b>Director de Finanzas y Control</b>
	Tel: +54 (11) 4346-5510

edenor<sup>o</sup>

edenor.com