





Eficiencia y Cercanía

REPORTE DE RESULTADOS
SEGUNDO TRIMESTRE 2018

edenor

Resultados del segundo 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 41 mil millones USD 1,5 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, 10 de agosto de 2018. 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 y GWh distribuidos, informa los resultados de sus operaciones correspondientes al segundo 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

Actualización del Costo Propio de Distribución (CPD)

El 31 de julio de 2018, mediante la Resolución 208/2018, el ENRE aprobó el ajuste de CPD correspondiente al primer semestre de 2018 que asciende a 15,89%, a aplicarse a partir del 1 de agosto de 2018 en dos etapas: 50% del total a partir de esa fecha y el porcentaje restante, a partir del 1 de febrero de 2019. Asimismo, la diferencia en los ingresos que se genere en el período agosto 2018 - enero 2019, será recuperada en 6 cuotas actualizadas conforme al ajuste del CPD, a partir de esa misma fecha.

Asimismo, el Ministerio acordó implementar las acciones administrativas necesarias para la regularización de las obligaciones pendientes del Período de Transición, como así también promover el tratamiento de las cuestiones pendientes de resolución vinculadas al Nuevo Acuerdo Marco aprobado por el Decreto No 1.972/2004 relativo a los consumos de asentamientos y barrios carenciados.

Sanciones

Por cumplimiento de inversiones

El 31 de mayo de 2018 el ENRE publicó la Resolución No. 170/2018, mediante la cual indicó la necesidad de cumplimiento del objetivo planteado en la RTI de mejorar los indicadores de calidad de servicio, disponiendo la aplicación de sanciones adicionales cuando se determine que la compañía ha incumplido con el plan de inversiones informado, o lo ha realizado con demoras significativas. Consecuentemente determinó la sanción por apartamiento del plan de inversión anual (SAPIA) y quinquenal RTI (SAQRTI).

Por afectación de alimentadores de Media Tensión

El 17 de julio de 2018 el ENRE publicó la Resolución No. 198/2018, mediante la cual se indica que en base a los controles realizados, en particular para los semestres 42 (mar - ago '17) y 43 (sept '17 – feb '18), se han evidenciado apartamientos de los niveles establecidos de los senderos de SAIDI y SAIFI comprometidos en cada semestre y ubicación geográfica, los cuales, en algunos casos, exceden las pautas establecidas en el Contrato de Concesión. Dada esta situación dispuso que resulta necesario considerar el desempeño de la infraestructura puesta a disposición por la Compañía, la que impacta en la calidad del servicio prestado al usuario. De esta manera estableció que a partir del Semestre 45 (sept '18 – feb '19) se deberá evaluar las afectaciones/usuario por Partido/Comuna de los alimentadores de Media Tensión (MT), aplicando sanciones complementarias correspondientes.

La sociedad considera que ambas sanciones arriba expuestas no se ajustan al marco regulatorio y se encuentra evaluando los pasos administrativos y legales a seguir.

Programa de Recompra de Acciones

El 11 de julio de 2018 el Directorio de la Sociedad resolvió dar por finalizado anticipadamente el plazo dispuesto para adquirir acciones propias. El plan de adquisición de acciones propias había sido aprobado el 10 de mayo 2018.

Para la toma de esta decisión, el Directorio consideró cumplida la finalidad oportunamente informada, habiéndose adquirido en el New York Stock Exchange (NYSE), en sucesivas operaciones, un total de 645.891 ADRs (equivalentes a 12.917.820 acciones ordinarias clase B) por la suma de US\$ 28,4 millones, respetándose en todo momento los términos y condiciones que fueran fijados por el Directorio para la adquisición de acciones propias y el marco regulatorio aplicable.

Cambio de escalas S&P Global Ratings

El 10 de julio de 2018 S&P Global Ratings emitió un informe modificando las calificaciones de Edenor a 'raA+' de 'raAA-', manteniendo la tendencia 'positiva'. La revisión de la calificación no obedece a una baja en la calificación de Edenor, sino que refleja un cambio en la correlación de las tablas de calificaciones en escala nacional respecto a la escala internacional.

PRINCIPALES RESULTADOS DEL SEGUNDO TRIMESTRE DE 2018

En millones de pesos	6 Meses			2do Trimestre		
	2018	2017	Δ%	2018	2017	Δ%
Ingresos por servicios	21.265,9	11.118,3	91,3%	10.254,6	5.751,6	78,3%
Compras de energía	(11.312,2)	(5.810,5)	94,7%	(5.786,9)	(3.277,0)	76,6%
Margen bruto	9.953,7	5.307,7	87,5%	4.467,7	2.474,7	80,5%
Gastos operativos	(5.679,5)	(3.921,3)	44,8%	(2.990,8)	(2.045,4)	46,2%
Otros egresos operativos	(416,3)	(271,1)	53,6%	(208,7)	(130,5)	59,9%
Resultado neto operativo	3.857,8	1.115,4	245,9%	1.268,1	298,8	324,5%
Resultado financiero, neto	(2.041,5)	(587,5)	247,5%	(1.511,0)	(427,4)	253,6%
Impuesto a las Ganancias	(563,1)	(159,1)	253,9%	45,3	76,0	(40,4%)
Resultado neto	1.253,2	368,8	239,8%	(197,6)	(52,6)	(275,6%)

Los **Ingresos por servicios** aumentaron un 78,3% a ARS 10.254,6 millones en el segundo trimestre de 2018 comparado con ARS 5.751,6 millones del segundo 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 3 etapas. En cuanto a los ajustes de CPD correspondientes a los incrementos de costos del año 2017, se aplicaron el 11,6% y el 11,9% correspondientes al primer y segundo semestre de 2017, respectivamente, este último vigente a partir del 1 de febrero. Adicionalmente, en ese mismo momento, se incorporó a la tarifa el ingreso diferido en 48 cuotas devengado durante el período febrero 2017 - enero 2018, registrándose en el segundo trimestre cuotas por un total de ARS 395 millones.

El incremento en los Ingresos por Servicios se vio en parte disminuido por un menor **volumen de ventas de energía** de 0,3%, alcanzando 5.344 GWh en el segundo trimestre de 2018 comparado con 5.359 GWh en el mismo período de 2017, debido principalmente a las disminuciones de 2,3% y 0,8% en la demanda de usuarios comerciales medianos y pequeños, respectivamente, debido a la caída del consumo de bienes y servicios. Por otro lado, las grandes demandas (industriales y peajes en conjunto) y los usuarios residenciales se mantuvieron sin cambios respecto del mismo período del año pasado. Para el segmento residencial el menor consumo asociado a incremento en el precio de la factura se vio compensado por el mayor consumo por una menor temperatura media de 2,5 °C en junio. Asimismo, la base de clientes de Edenor se incrementó en un 2,8%. Particularmente el incremento de los clientes residenciales se debió en su mayoría a regularizaciones producto de las acciones de disciplina de mercado implementadas.

	2T 2018			2T 2017			Variación	
	GWh	Part. %	Clientes	GWh	Part. %	Clientes	% GWh	% Clientes
Residenciales *	2.281	42,7%	2.613.899	2.283	42,6%	2.529.708	(0,1%)	3,3%
Comerciales pequeños	452	8,5%	325.727	455	8,5%	328.296	(0,8%)	(0,8%)
Comerciales medianos	409	7,6%	32.759	418	7,8%	34.518	(2,3%)	(5,1%)
Industriales	902	16,9%	6.859	893	16,7%	6.872	0,9%	(0,2%)
Sistema de peaje	964	18,0%	707	976	18,2%	707	(1,2%)	0,0%
Otros								
Alumbrado público	205	3,8%	21	201	3,8%	21	1,7%	0,0%
Asentamientos y barrios carenciados	132	2,5%	440	132	2,5%	427	0,1%	3,0%
Total	5.344	100%	2.980.412	5.359	100%	2.900.549	(0,3%)	2,8%

* 637.214 clientes tienen el beneficio de la Tarifa Social

Las **compras de energía** aumentaron un 76,6% a ARS 5.786,9 millones en el segundo trimestre de 2018 comparado con ARS 3.277,0 millones en el mismo periodo de 2017, debido principalmente a un incremento en el precio medio de compra de aproximadamente 72,1% como consecuencia de la entrada en vigencia de los nuevos precios estacionales de referencia de la energía a partir de diciembre 2017 y febrero 2018, según lo dispuesto por la resolución 1.091/2017 de la ex Secretaría de Energía Eléctrica (SEE) y considerando los efectos de la aplicación de la tarifa social al 24,4% 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 54% del costo real de generación del sistema. Adicionalmente, la tasa de pérdidas de energía aumentó, pasando a 18,6% en el 2T18 respecto del 17,2% 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 junio 2018. A su vez, el costo asociado a estas pérdidas aumentó un 98,9% principalmente producto de la aplicación del nuevo precio estacional para su determinación.

Los **gastos operativos** aumentaron un 46,2%, alcanzando ARS 2.990,8 millones en el 2T18 comparado con ARS 2.045,4 millones en el 2T17. Esto se explica principalmente como resultado de: (1) un aumento de ARS 276,7 millones en remuneraciones y cargas sociales por los incrementos salariales otorgados que acumulan un 22,8% de aumento y por una mayor dotación media; (2) un aumento de ARS 234,5 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 y mayores costos en el abono de vigilancia física; (3) un aumento de ARS 214,2 millones en el cargo por sanciones de los cuales ARS 130,0 millones corresponden a resarcimientos establecidos por Resolución ENRE 118/2018 por afectaciones extraordinarias a clientes residenciales durante el semestre 43; y (4) por último de un aumento de ARS 81,5 millones en la provisión para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos por un cambio de criterio por aplicación de NIIF 9 y un mayor saldo moroso.

En millones de Pesos	6 Meses			2do Trimestre		
	2018	2017	Δ%	2018	2017	Δ%
Remuneraciones y cargas sociales	(2.229,3)	(1.958,5)	14%	(1.193,7)	(917,0)	30,2%
Planes de pensión	(75,1)	(50,3)	49%	(37,6)	(25,2)	49,3%
Gastos de comunicaciones	(131,1)	(110,0)	19%	(70,0)	(60,0)	16,7%
Provisión para desvalorización de créditos por ventas y otros créditos	(335,0)	(124,4)	169%	(155,5)	(74,0)	110,1%
Consumo de materiales	(217,2)	(160,6)	35%	(107,9)	(100,2)	7,7%
Alquileres y seguros	(67,4)	(54,5)	24%	(33,7)	(29,8)	13,2%
Servicio de vigilancia	(94,8)	(75,4)	26%	(50,0)	(38,5)	30,1%
Honorarios y retribuciones por servicios	(1.206,3)	(759,2)	59%	(621,8)	(387,2)	60,6%
Relaciones públicas y marketing	(5,0)	(9,2)	(46%)	(2,8)	(5,5)	(49,5%)
Publicidad y auspicios	(2,6)	(4,8)	(46%)	(1,4)	(2,8)	(49,5%)
Reembolsos al personal	(0,2)	(0,3)	(35%)	(0,1)	(0,2)	(31,2%)
Depreciaciones de propiedades, plantas y equipos	(263,7)	(199,9)	32%	(135,4)	(102,5)	32,1%
Honorarios directores y síndicos	(8,5)	(6,2)	37%	(4,3)	(3,3)	29,1%
Sanciones ENRE	(826,0)	(285,0)	190%	(450,8)	(236,6)	90,5%
Impuestos y tasas	(214,8)	(120,7)	78%	(124,8)	(61,4)	103,2%
Diversos	(2,5)	(2,0)	24%	(1,0)	(1,3)	(20,0%)
Total	(5.679,5)	(3.921,3)	45%	(2.990,8)	(2.045,4)	46,2%

El **resultado financiero** presentó incremento en las pérdidas del 253,6% alcanzando una pérdida de ARS 1.511,0 millones en el segundo trimestre de 2018 en comparación con una pérdida de ARS 427,4 millones en el mismo periodo de 2017, debido fundamentalmente a 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 986,9 millones; al aumento en intereses comerciales por la deuda con CAMMESA por ARS 154,2 millones; y a un aumento por ARS 38,6 millones por mayores intereses producto también del incremento en el tipo de cambio. Éstos efectos negativos fueron parcialmente compensados por un impacto positivo de ARS 58,3 millones por mayores ingresos por intereses comerciales y financieros y de ARS 44,0 millones por el aumento en el valor razonable de activos financieros.

El **resultado neto** muestra una disminución de ARS 145,0 millones, alcanzando una pérdida de ARS 197,6 millones en el segundo trimestre de 2018, comparado con una pérdida de ARS 52,6 millones en el mismo periodo de 2017, debido principalmente a mayores pérdidas en el resultado financiero por el efecto de una mayor devaluación del peso parcialmente compensado por una mejora en el margen bruto como resultado del ajuste tarifario según RTI.

EBITDA ajustado

El EBITDA ajustado del segundo trimestre de 2018 alcanzó una ganancia de ARS 1.583,9 millones, ARS 1.246,7 millones superior al mismo periodo de 2017 reflejando la recomposición de la ecuación económico-financiera del servicio público concesionado. Los ajustes corresponden a las sanciones según Resolución ENRE No 118/2018 aplicables a los periodos septiembre 2017-febrero 2018 y abril-junio 2017, y a intereses comerciales.

En millones de Pesos	2T 2018	2T 2017	Δ %
Resultado operativo	1.268,1	298,8	324%
Depreciación de propiedades, plantas y equipos	135,4	102,5	32%
EBITDA	1.403,5	401,2	250%
Sanciones - Res. No 118/2018	130,0*	(87,2)**	NA
Intereses comerciales	50,3	23,1	118%
EBITDA ajustado	1.583,9	337,2	370%

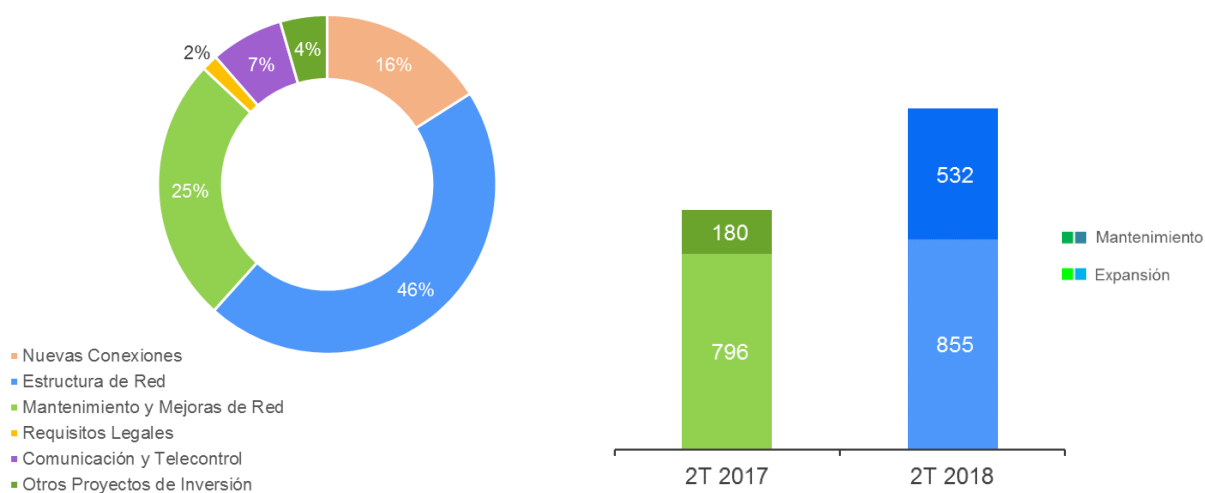
* Corresponde a sanciones del Semestre 43 (Sep'17-Feb '18)

** Corresponde a sanciones de Abr-Jun '17

Inversiones en Bienes de Capital

Las inversiones en Bienes de Capital de Edenor durante el segundo trimestre de 2018 totalizaron ARS 1.387,1 millones comparado con ARS 975,4 millones en el segundo trimestre de 2017. Las inversiones durante el período fueron las siguientes:

- ARS 222,1 millones en nuevas conexiones;
- ARS 633,1 millones en mejoras en la estructura de la red;
- ARS 351,4 millones en mantenimiento;
- ARS 21,6 millones en requisitos legales;
- ARS 96,8 millones en comunicaciones y telecontrol;
- ARS 62,1 millones en otros proyectos de inversión.

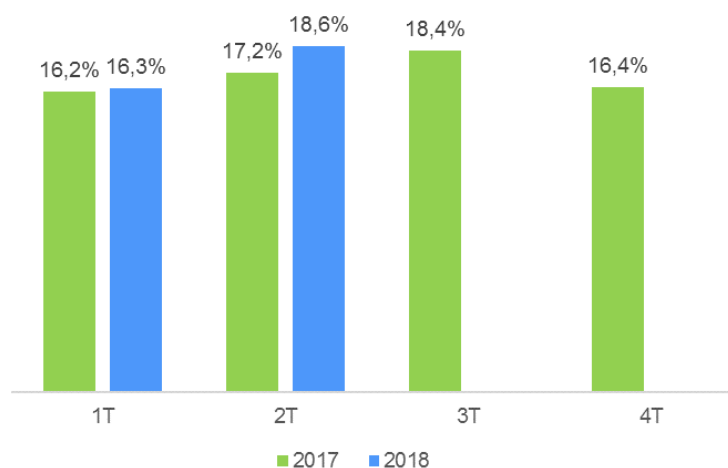


El incremento en las inversiones responde al ambicioso plan fijado por Edenor para el quinquenio 2017–2021, focalizando en todas aquellas inversiones que hacen a la mejora en la calidad de servicio de acuerdo a las curvas de calidad exigidas por el regulador en la RTI.

Pérdidas de Energía

En el segundo trimestre de 2018, las pérdidas de energía aumentaron a 18,6% en comparación con 17,2% en el mismo periodo de 2017. Los incrementos de precios de 2017 y 2018 dispuestos por las resoluciones No 603/2017 y 33/2018 acumulan un nivel cercano al 74%, generando un mayor incentivo al fraude por parte de ciertos clientes. Este efecto más el impacto de la menor temperatura media de junio de 2,5 °C, generó un aumento en el nivel de pérdidas en unidades físicas de 116 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 2T18 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 junio 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 18,2 millones. La deuda financiera se compone de USD 176,4 millones correspondientes a las Obligaciones Negociables con vencimiento en 2022 (de ellos, USD 300 mil 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.

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 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

2T 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 13 de agosto de 2018 a las 11.00 a.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 junio de 2018 y 31 de diciembre de 2017

<i>En millones de Pesos</i>	30.06.2018	31.12.2017		30.06.2018	31.12.2017
	AR\$	AR\$		AR\$	AR\$
ACTIVO			PATRIMONIO		
ACTIVO NO CORRIENTE			Capital social	886,0	898,7
Propiedades, plantas y equipos	16.850,6	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	1.588,2	1.187,0	Acciones propias en cartera	20,4	7,8
Otros créditos	38,6	42,4	Ajuste acciones propias en cartera	13,9	8,6
TOTAL DEL ACTIVO NO CORRIENTE	18.477,9	16.041,9	Costo de adquisición de acciones propias	(728,0)	-
ACTIVO CORRIENTE			Reserva legal	73,3	73,3
Inventarios	614,0	391,9	Reserva facultativa	176,1	176,1
Otros créditos	163,6	200,6	Otros resultados integrales	(28,1)	(28,1)
Créditos por ventas	7.462,5	5.678,9	Resultados acumulados	686,6	(506,5)
Activos financieros a valor razonable con cambios en resultados	4.710,2	2.897,3	TOTAL DEL PATRIMONIO	1.533,7	1.060,9
Activos financieros a costo amortizado	511,4	11,5	PASIVO		
Instrumentos financieros derivados	-	-	PASIVO NO CORRIENTE		
Efectivo y equivalentes de efectivo	745,4	82,9	Deudas comerciales	268,6	240,9
TOTAL DEL ACTIVO CORRIENTE	14.207,2	9.263,0	Otras deudas	6.461,2	6.034,2
TOTAL DEL ACTIVO	32.685,1	25.304,9	Préstamos	6.491,6	4.191,7
			Ingresos diferidos	263,7	194,6
			Remuneraciones y cargas sociales a pagar	136,2	119,7
			Planes de beneficios	354,4	323,6
			Previsiones	804,5	598,1
			TOTAL DEL PASIVO NO CORRIENTE	14.780,2	11.702,7
			PASIVO CORRIENTE		
			Deudas comerciales	12.234,6	9.195,3
			Otras deudas	845,8	370,4
			Préstamos	104,2	71,2
			Instrumentos financieros derivados	-	0,2
			Ingresos diferidos	4,5	3,4
			Remuneraciones y cargas sociales a pagar	974,1	1.220,1
			Planes de beneficios	31,4	31,4
			Impuesto a las ganancias a pagar, neto	1.011,0	466,7
			Deudas fiscales	1.015,0	1.053,5
			Previsiones	150,7	129,3
			TOTAL DEL PASIVO CORRIENTE	16.371,2	12.541,3
			TOTAL DEL PASIVO	31.151,4	24.244,0
			TOTAL DEL PASIVO Y DEL PATRIMONIO	32.685,1	25.304,9

Estado de Resultados Integrales Condensado Intermedio
por el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2018 y 2017

<i>En millones de Pesos</i>	30.06.2018	30.06.2017
	AR\$	AR\$
Operaciones continuas		
Ingresos por servicios	21.265,9	11.118,3
Compras de energía	(11.312,2)	(5.810,5)
Subtotal	9.953,7	5.307,7
Gastos de transmisión y distribución	(3.325,5)	(2.265,3)
Resultado bruto	6.628,2	3.042,4
Gastos de comercialización	(1.465,9)	(1.019,0)
Gastos de administración	(888,1)	(637,0)
Otros egresos operativos, netos	(416,4)	(271,1)
Resultado operativo	3.857,8	1.115,4
Ingresos financieros	209,1	118,4
Gastos financieros	(1.048,2)	(718,8)
Otros resultados financieros	(1.202,4)	12,9
Resultados financieros netos	(2.041,5)	(587,5)
Resultado antes de impuestos	1.816,4	527,9
Impuesto a las ganancias	(563,1)	(159,1)
Resultado del ejercicio por operaciones continuas	1.253,2	368,8
Resultado por acción básico y diluido		
Resultado por acción operaciones continuas	1,40	(1,33)

Estado de Flujo de Efectivo Condensado Intermedio
por el período de tres meses finalizado el 30 de junio de 2018 y 2017

<i>En millones de Pesos</i>	30.06.2018	30.06.2017
	AR\$	AR\$
Flujo de efectivo de las actividades operativas		
Resultado del ejercicio	1.253,2	368,8
Ajustes para arribar al flujo neto de efectivo provenientes de las actividades operativas:	3.529,5	1.222,2
Cambios en activos y pasivos operativos:		
Aumento de créditos por ventas	(1.930,6)	(842,4)
Disminución de deudas comerciales	2.437,9	617,3
Pago de impuesto a las ganancias	(338,8)	-
Others	-10,1	-235,4
Flujo neto de efectivo generado por las actividades operativas	4.941,1	1.130,4
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de inversión	(3.361,4)	(1.033,5)
Flujo neto de efectivo utilizado en las actividades de financiación	(936,6)	(132,9)
(Disminución) Incremento neto del efectivo y equivalentes de efectivo	643,1	(36,1)
Efectivo y equivalentes de efectivo al inicio del ejercicio	82,9	258,6
Diferencia de cambio del efectivo y equivalentes de efectivo	19,5	(2,1)
Disminución neto del efectivo y equivalentes de efectivo	643,1	(36,1)
Efectivo y equivalentes de efectivo al cierre del período	745,4	220,4
Información complementaria		
Actividades que no generan flujo de efectivo		
Costos financieros capitalizados en propiedades, plantas y equipos	(232,8)	(125,9)
Adquisiciones de propiedades, planta y equipo a través de un aumento de deudas comerciales	(224,4)	(199,3)



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