

## ANÁLISIS RAZONADO

Por el periodo terminado al 30 de junio de 2017

Razón Social: EMPRESA ELÉCTRICA DE ANTOFAGASTA S.A., RUT: 96.541.920-9

### 1. RESUMEN

- **La utilidad a junio de 2017 alcanzó a MM\$ 599**, inferior en MM\$ 954 (61,4%) a la utilidad de igual periodo 2016, que alcanzó MM\$ 1.553.

**El EBITDA a junio de 2017 alcanzó los MM\$ 3.660**, inferior en MM\$ 706 (16,2%) a la cifra obtenida en igual periodo del año anterior, explicado principalmente por un menor margen de energía por MM\$ 187 (2,2%), un menor margen de servicios asociados por MM\$ 283 (15,2%) y mayores costos operacionales por MM\$ 236 (3,9%).

Estado de Resultados ELECDA MM\$	jun.-17	jun.-16	Var. jun-17/jun-16	
			MM\$	%
<b>EBITDA</b>	<b>3.660</b>	<b>4.366</b>	<b>(706)</b>	<b>-16,2%</b>
<b>Resultado de explotación</b>	<b>2.138</b>	<b>2.958</b>	<b>(820)</b>	<b>-27,7%</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>619</b>	<b>1.812</b>	<b>(1.194)</b>	<b>-65,9%</b>
<b>Resultado</b>	<b>599</b>	<b>1.553</b>	<b>(954)</b>	<b>-61,4%</b>

- Las ventas de energía reguladas alcanzaron 457 GWh, superior en 7 GWh (1,5%) a la obtenida durante el mismo periodo del año anterior. Respecto a la energía operada, esta presentó un aumento de 1,6% en comparación a junio 2016, alcanzando 466 GWh.
- En cuanto al nivel de pérdidas, éstas se encuentran en 9,62%, superior al nivel registrado en junio 2016, periodo en el cual alcanzaban un 8,26%.
- El número de clientes registró un aumento de 2,2% respecto a junio 2016, alcanzando un total de 178.602 clientes distribuidos en la región de Antofagasta.

## 2. ANÁLISIS DEL ESTADO DE RESULTADOS

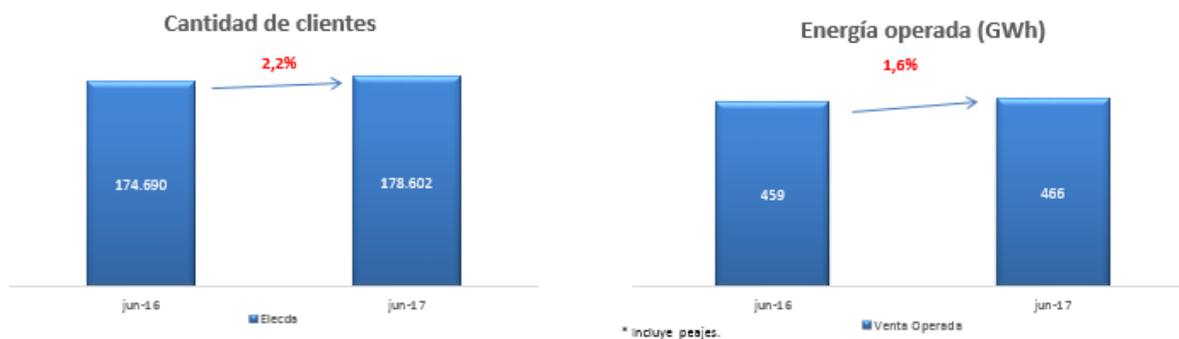
El periodo concluido el 30 de junio de 2017 registró una utilidad después de impuesto de MM\$ 599, que resulta inferior a la utilidad de MM\$ 1.553 obtenida en igual periodo del año anterior.

Estado de Resultados ELECDA MM\$	jun.-17	jun.-16	Var. jun-17/jun-16	
			MM\$	%
Margen de energía	8.429	8.616	(187)	-2,2%
Margen de servicios asociados	1.582	1.865	(283)	-15,2%
Costos operacionales	(6.352)	(6.116)	(236)	3,9%
<b>EBITDA</b>	<b>3.660</b>	<b>4.366</b>	<b>(706)</b>	<b>-16,2%</b>
Depreciación y amortizaciones	(1.522)	(1.408)	(114)	8,1%
<b>Resultado de explotación</b>	<b>2.138</b>	<b>2.958</b>	<b>(820)</b>	<b>-27,7%</b>
Gasto financiero neto	(1.099)	(1.145)	46	-4,0%
Resultado por unidades de reajuste	28	21	7	32,9%
Otros ingresos y egresos	(589)	(137)	(452)	-
Participación en ganancia (pérdida) de empresas asociadas	141	115	25	22,0%
<b>Resultado fuera de explotación</b>	<b>(1.519)</b>	<b>(1.145)</b>	<b>(374)</b>	<b>32,6%</b>
<b>Resultado antes de impuestos</b>	<b>619</b>	<b>1.812</b>	<b>(1.194)</b>	<b>-65,9%</b>
Impuesto a las ganancias	(20)	(260)	240	-92,4%
<b>Resultado</b>	<b>599</b>	<b>1.553</b>	<b>(954)</b>	<b>-61,4%</b>

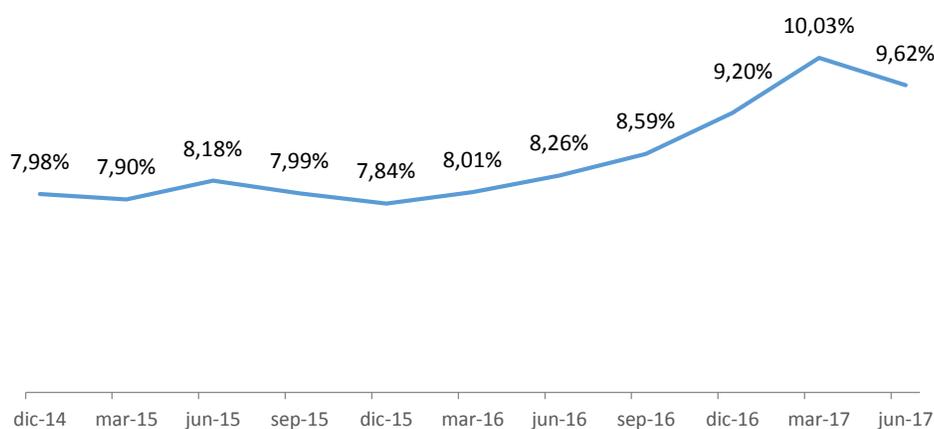
En términos de EBITDA, éste alcanzó MM\$ 3.660, inferior en MM\$ 706 (16,2%) al cierre de junio 2016 y se explica principalmente por:

### Menor margen de energía por MM\$ 187

El margen de energía registró una disminución de 2,2% con respecto a junio 2016, explicado principalmente por mayores pérdidas de energía, compensado parcialmente por mayores ventas y menores ingresos por consumo no registrado.



### Pérdida de energía 12M (%) - ELECDA



#### **Menor margen de servicios asociados por MM\$ 283**

El margen de los servicios asociados disminuyó MM\$ 283 (15,2%), con respecto a junio 2016, explicado principalmente por un menor margen en servicios de minería, debido fundamentalmente a una baja actividad minera por el escenario económico adverso del país.

#### **Mayores costos operacionales por MM\$ 236**

Los costos operacionales aumentaron un 3,9%, producto de mayores gastos operacionales por actividades en terreno y el reajuste en las tarifas de los contratos indexados e inflación.

#### **Menor resultado fuera de explotación por MM\$ 374**

La variación se produce principalmente por menores ingresos asociados a obras que son financiadas por terceros, menores ingresos por arriendo de propiedades a terceros, compensado por menores gastos financieros netos y mejor resultado en empresas participadas.

### 3. ANÁLISIS DEL ESTADO DE SITUACIÓN FINANCIERA

Activos MM\$	jun.-17	dic.-16	Var. jun-17/dic-16	
			MM\$	%
<b>Activos corrientes</b>				
Efectivo y equivalente al efectivo	556	0	556	-
Deudores comerciales y otras cuentas por cobrar	21.739	22.023	(284)	-1,3%
Cuentas por cobrar a entidades relacionadas	366	1.084	(718)	-66,2%
Otros activos corrientes	952	1.970	(1.018)	-51,7%
<b>Total activos corrientes</b>	<b>23.613</b>	<b>25.078</b>	<b>(1.465)</b>	<b>-5,8%</b>
<b>Activos no corrientes</b>				
Cuentas por cobrar	163	294	(131)	-44,6%
Inversiones contabilizadas utilizando el método de la participación.	3.193	3.106	86	2,8%
Propiedades plantas y equipos	94.825	92.453	2.373	2,6%
Otros activos no corrientes	1.898	1.898	0	0,0%
<b>Total activos no corrientes</b>	<b>100.079</b>	<b>97.751</b>	<b>2.328</b>	<b>2,4%</b>
<b>Total activos</b>	<b>123.692</b>	<b>122.829</b>	<b>863</b>	<b>0,7%</b>

Como se observa en el cuadro anterior, los activos presentan un aumento de MM\$ 863 a junio de 2017 equivalente a un 0,7% con respecto a igual periodo de 2016, lo que se explica fundamentalmente por:

#### **Disminución de Activos Corrientes por MM\$ 1.465**

- La disminución se presenta principalmente en el rubro Activos por impuestos, la cual disminuye MM\$ 1.095. Además se produce una disminución en el rubro cuentas por cobrar a entidades relacionadas por MM\$ 718 y en deudores comerciales y otras cuentas por cobrar por MM\$ 284, producto de una disminución de deuda de clientes asociada a energía. Lo anterior fue compensado por un aumento en efectivo y equivalente al efectivo.

#### **Aumento de Activos no corrientes MM\$ 2.328.**

- Aumento de propiedades, plantas y equipos por MM\$ 2.373, explicado principalmente por las adiciones al activo fijo por MM\$ 4.089, compensado parcialmente por depreciación y retiros por MM\$ 1.717. Dichas inversiones se deben principalmente a proyectos de extensión de red obligatoria, fiabilidad, abastecimiento de demanda y renovación de equipos.

Pasivos MM\$	jun.-17	dic.-16	Var. jun-17/dic-16	
			MM\$	%
<b>Pasivos corrientes</b>				
Pasivos financieros	26.208	1.365	24.843	-
Cuentas por pagar comerciales y otras cuentas por pagar	11.321	11.826	(505)	-4,3%
Cuentas por pagar a relacionadas	2.955	546	2.409	-
Otros pasivos no financieros	1.236	1.106	131	11,8%
<b>Total pasivo corriente</b>	<b>41.719</b>	<b>14.842</b>	<b>26.877</b>	<b>181,1%</b>
<b>Pasivos no corrientes</b>				
Pasivos financieros	19.969	45.605	(25.636)	-56,2%
Cuentas por pagar	90	135	(45)	-33,4%
Pasivos por impuestos diferidos	3.092	3.376	(284)	-8,4%
Otros pasivos no financieros	1.754	1.669	85	5,1%
<b>Total pasivo no corriente</b>	<b>24.904</b>	<b>50.784</b>	<b>(25.881)</b>	<b>-51,0%</b>
<b>Total pasivos</b>	<b>66.623</b>	<b>65.626</b>	<b>997</b>	<b>1,5%</b>
<b>Patrimonio</b>	<b>57.069</b>	<b>57.202</b>	<b>(134)</b>	<b>-0,2%</b>
<b>Total pasivos y patrimonio</b>	<b>123.692</b>	<b>122.829</b>	<b>863</b>	<b>0,7%</b>

El total pasivos y patrimonio al 30 de junio de 2017 aumentó en MM\$ 863 equivalente a 0,7% respecto a diciembre de 2016, las variaciones se explican de la siguiente manera:

#### **Aumento de Pasivos corrientes en MM\$ 26.877**

- Aumento de pasivos financieros de MM\$ 24.843, principalmente por traspaso de deuda al corto plazo. Además, se observa un aumento de cuentas por pagar a entidades relacionadas por MM\$ 2.409, principalmente por mayor saldo en la cuenta corriente mercantil, lo que fue parcialmente compensado por un decremento en cuentas por pagar comerciales por MM\$ 505.

#### **Disminución del Patrimonio en MM\$ 134**

- El patrimonio neto experimentó una disminución de MM\$ 134, explicado principalmente por el resultado del ejercicio a junio de 2017 de MM\$599, compensado por el pago de dividendos de MM\$542.

#### 4. ANÁLISIS DEL ESTADO DE FLUJOS DE EFECTIVO

Flujo de Efectivo MM\$	jun.-17	jun.-16	Var. jun-17/jun-16	
			MM\$	%
Flujo originado por actividades de la operación	4.623	12.378	(7.755)	-62,6%
Flujo originado por actividades de inversión	(4.866)	(5.471)	605	-11,1%
Flujo originado por actividades de financiamiento	799	(7.808)	8.607	-110,2%
<b>Flujo neto total del período</b>	<b>556</b>	<b>(901)</b>	<b>1.457</b>	<b>-</b>
Saldo inicial de efectivo	0	1.314	(1.314)	-100,0%
<b>Saldo final</b>	<b>556</b>	<b>414</b>	<b>142</b>	<b>-</b>

La sociedad ha generado durante el periodo un flujo neto positivo de MM\$ 556, superior en MM\$ 1.457 a igual periodo del año anterior, donde se registró un flujo negativo de MM\$ 901.

Este mayor flujo de efectivo se explica por:

- Menor flujo operacional de MM\$ 7.755 en comparación al mismo periodo del año 2016, explicado principalmente por una menor recaudación en 2017 en comparación al periodo anterior producto de las reliquidaciones asociadas a procesos tarifarios de años anteriores durante el 2016.
- Las actividades de inversión generaron una variación neta positiva respecto a igual periodo del año anterior de MM\$ 605, que se explica por menores pagos por compras de propiedades, plantas y equipos.
- Las actividades de financiamiento generaron una variación neta positiva de MM\$ 8.607, generada principalmente por mayores flujos desde entidades relacionadas.

Considerando el saldo inicial de efectivo de MM\$ 0, el saldo final de efectivo es de aprox. MM\$ 556.

## 5. INDICADORES FINANCIEROS

A continuación se presentan los principales indicadores financieros más representativos de la sociedad:

Indicadores	Unidad	jun.-17	dic.-16	Var %	
Liquidez	Liquidez corriente	Veces	0,6	1,7	-66,5%
	Rotación cuentas por cobrar	Días	68	72	-5,4%
Endeudamiento	Pasivo total / Patrimonio neto	Veces	1,2	1,1	1,8%
	Deuda financiera neto / Patrimonio neto	Veces	0,9	0,8	3,6%
	Deuda financiera neta / Ebitda*	Veces	6,5	6,1	6,9%
	Cobertura de gastos financieros netos	Veces	3,3	3,4	-1,3%
Composición de pasivos	Pasivo corto plazo / Pasivo total	%	62,6	22,6	-
	Pasivo largo plazo / Pasivo total	%	37,4	77,4	-51,7%
	Deuda bancaria / Total pasivos	%	69,3	71,6	-3,2%
Rentabilidad	Rentabilidad del patrimonio <sup>(1)</sup> *	%	2,7	4,3	-38,5%
	Ebitda/Activo Fijo *	%	7,4	8,4	-11,4%
	Ebitda 12 meses	MM\$	7.036	7.741	-9,1%

(1): Ganancia (pérdida) atribuible a los propietarios de la controladora/Patrimonio atribuible a los propietarios de la controladora.

\*(Últimos 12 meses)

### **Liquidez:**

Los indicadores de liquidez disminuyen si se compara con diciembre de 2016, por el aumento de los pasivos de corto plazo y disminución de activos corrientes. Adicionalmente, la rotación de cuentas por cobrar se mantiene relativamente constante.

### **Endeudamiento:**

Tanto el indicador de deuda financiera neta sobre patrimonio como el de cobertura de gastos financieros se han mantenido estables respecto al cierre del ejercicio 2016.

### **Rentabilidad:**

La rentabilidad del patrimonio presenta una disminución, pasando de 4,3% en diciembre 2016 a 2,7% en junio 2017. Lo anterior se explica principalmente por una baja en el resultado anualizado, que también explica la disminución en Ebitda/ Activo Fijo.

## 6. ANÁLISIS ÁREAS DE NEGOCIOS

ELECDA S.A. es una empresa de servicio público que transmite, distribuye y comercializa energía en la Región de Antofagasta, abasteciendo un total de 178.602 clientes al 30 de junio de 2017. Es parte del Sistema Interconectado del Norte Grande (SING), más una parte del Sistema Interconectado Central (SIC) y participa del negocio de subtransmisión, pero su foco está principalmente en el negocio de distribución de electricidad. La energía operada al 30 de junio de 2017 alcanzó los 466 GWh registrando un incremento de 1,6% respecto al mismo periodo de 2016.

## **7. ANALISIS DE RIESGOS DEL NEGOCIO**

### **Riesgos Financieros**

Los negocios en que participa la Sociedad, corresponden a inversiones con un perfil de retornos de largo plazo y una estabilidad regulatoria, ya que los precios de venta son determinados mediante un procedimiento de carácter reglado, el cual permite obtener una rentabilidad razonable, que la ley establece dentro de una banda del 10% +/- 4% para la industria de la distribución de electricidad en su conjunto. Asimismo, los ingresos y costos se encuentran estructurados fundamentalmente en pesos y/o unidades de fomento.

### **Riesgo de Tipo de Cambio y Tasa de Interés**

En este ámbito, se ha determinado como política mantener un equilibrio entre los flujos operacionales y los flujos de sus pasivos financieros, con el objetivo de minimizar la exposición al riesgo de variaciones en el tipo de cambio. Como se indicó anteriormente, las actividades de son fundamentalmente en pesos, en consecuencia, la denominación de la deuda financiera al 30 de junio de 2017 fue de un 100% en pesos chilenos. De este modo, el riesgo asociado al tipo de cambio no existe.

ELECDA al 30 de junio de 2017 el 100% de la deuda financiera se encuentra estructurada a tasa variable.

Al efectuar un análisis de sensibilidad sobre la porción de deuda que se encuentra estructurada a tasa variable, el efecto en resultados antes de impuestos bajo un escenario en que las tasas fueran 1% superior a las vigentes sería de MM\$ 228 de mayor gasto por intereses.

### **Riesgo de Liquidez y Estructura de Pasivos Financieros**

La deuda financiera de ELECDA, al 30 de junio de 2017, se ha estructurado en un 56% a corto plazo, mediante créditos bancarios (capital vigente adeudado). Continuamente se efectúan proyecciones de flujos de caja, análisis de la situación financiera, entorno económico y análisis del mercado de deuda con el objeto de, en caso de requerirlo, contratar nuevos financiamientos o reestructurar créditos existentes a plazos que sean coherentes con la capacidad de generación de flujos del negocio en que participa ELECDA.

### **Riesgo de crédito deudores comerciales**

En la actividad de distribución de electricidad, el riesgo de crédito es históricamente muy bajo. El reducido plazo de cobro a los clientes y la relevancia que tiene el suministro de electricidad en el diario vivir, hace que éstos no acumulen montos significativos de deudas antes que pueda producirse la suspensión del suministro, conforme a las herramientas de cobranza definidas en la ley. Adicionalmente, la regulación vigente prevé la radicación de la deuda en la propiedad del usuario del servicio eléctrico, reduciendo la probabilidad de incobrabilidad. Otro factor que permite reducir el riesgo de crédito es la elevada atomización de la cartera de clientes, cuyos montos adeudados individualmente no son significativos en relación al total de ingresos operacionales.

### **Seguros**

Para cubrir posibles siniestros en sus instalaciones, la Sociedad, mantiene pólizas de seguros que cubren sus principales activos, personal y riesgos operacionales, estas se resumen en pólizas de responsabilidad civil, daños materiales y pérdida de beneficios, terrorismo, seguros vehiculares, incluido responsabilidad civil vehicular y de equipos móviles, seguros de accidentes personales, entre otros.