

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE  
BAĞIMSIZ DENETÇİ İNCELEME RAPORU**

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
<b>ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR.....</b>	<b>1-2</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE KAR VE ZARAR TABLOSU.....</b>	<b>3</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI .....</b>	<b>4</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI.....</b>	<b>5</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI.....</b>	<b>6</b>
<b>ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..</b>	<b>7-37</b>
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	8-13
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	14-15
DİPNOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	16-18
DİPNOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	18
DİPNOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	19-22
DİPNOT 7 TÜREV ARAÇLAR .....	23
DİPNOT 8 ÖZKAYNAKLAR.....	24
DİPNOT 9 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER .....	25
DİPNOT 10 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	26-28
DİPNOT 11 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER .....	28-29
DİPNOT 12 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ .....	29
DİPNOT 13 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	30-33
DİPNOT 14 YABANCI PARA POZİSYONU .....	34-36
DİPNOT 15 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR.....	37

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2014 VE 31 ARALIK 2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnotlar	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
<b>VARLIKLAR</b>			
Nakit ve nakit benzerleri		195.737.993	242.897.506
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		104.761.788	85.066.252
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	13	4.039.242	6.994.363
Stoklar		24.312.716	15.195.862
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		12.027.511	7.042.641
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	13	5.900	343.721
Peşin ödenmiş giderler		18.489.349	12.511.677
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	10	537.127	5.805.264
Türev araçlar	7	108.846	4.483.255
Diğer dönen varlıklar		24.892.465	17.923.489
		<b>384.912.937</b>	<b>398.264.030</b>
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar	4	1.218.051	-
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>386.130.988</b>	<b>398.264.030</b>
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		26.225.930	17.575.895
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		287.513	336.094
Finansal yatırımlar		1.988.942	1.988.942
Maddi duran varlıklar	4	2.454.910.489	2.392.396.882
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	5	120.155.299	121.186.496
Ertelenmiş vergi varlıkları	10	70.632.671	93.346.269
Peşin ödenmiş giderler		73.421.659	52.774.780
Diğer duran varlıklar		135.632.730	123.513.256
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>2.883.255.233</b>	<b>2.803.118.614</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>3.269.386.221</b>	<b>3.201.382.644</b>

1 Ocak-30 Haziran 2014 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 18 Ağustos 2014 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Ahmet Ümit Danişman ve Genel Müdür Vekili Vratislav Domalip tarafından imzalanmıştır.

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2014 VE 31 ARALIK 2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnotlar	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
<b>KAYNAKLAR</b>			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	89.936.980	4.868
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	3	232.194.912	206.444.281
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		95.825.100	106.953.168
- İlişkili taraflara ticari borçlar	13	14.337.560	12.312.651
Dönem karı vergi yükümlülüğü	10	250.746	498.855
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		3.969.610	12.718.343
- İlişkili taraflara diğer borçlar	13	2.891.900	2.936.500
Türev araçlar	7	14.453.853	23.238.520
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlar		1.274.374	1.128.065
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.801.531	2.721.933
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	11.748.734	11.161.807
Ertelenmiş gelirler		3.153.771	1.809.354
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>471.839.071</b>	<b>381.928.345</b>
Uzun vadeli borçlanmalar	3	1.893.560.848	1.845.729.285
Türev araçlar	7	23.101.285	20.041.630
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		130.335.422	123.975.785
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		15.069	216.118
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	10	1.720.652	52.215
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		1.378.789	1.411.684
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>2.050.112.065</b>	<b>1.991.426.717</b>
<b>Toplam Yükümlülükler</b>		<b>2.521.951.136</b>	<b>2.373.355.062</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	8	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler	8	50.220.043	50.220.043
Riskten korunma kayıpları		(23.004.066)	(32.017.080)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	8	11.803.700	11.803.700
Diğer fonlar		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar (zararları) / karları		(28.809.269)	98.272.567
Net dönem zararı		(89.605.511)	(127.081.836)
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>747.435.085</b>	<b>828.027.582</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>3.269.386.221</b>	<b>3.201.382.644</b>

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

		<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak -</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan -</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak -</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan -</i>
	Dipnotlar	30 Haziran 2014	30 Haziran 2014	30 Haziran 2013	30 Haziran 2013
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</b>					
Hasılat		435.359.619	216.092.135	322.817.393	169.334.633
Satışların maliyeti (-)	9	(416.054.301)	(203.920.056)	(210.530.342)	(110.531.971)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>19.305.318</b>	<b>12.172.079</b>	<b>112.287.051</b>	<b>58.802.662</b>
Genel yönetim giderleri (-)	9	(22.308.395)	(10.158.430)	(22.365.159)	(9.967.007)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	11	3.463.210	1.576.809	17.706.243	10.094.361
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	11	(8.161.840)	(3.715.308)	(7.426.220)	(2.479.409)
<b>ESAS FAALİYET (ZARARI)/ KARI</b>		<b>(7.701.707)</b>	<b>(124.850)</b>	<b>100.201.915</b>	<b>56.450.607</b>
Yatırım faaliyetlerinden gelirler		87.930	-	-	-
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)		-	-	(433.403)	(59.635)
<b>FİNANSMAN GELİR/GİDER ÖNCESİ FAALİYET(ZARARI)/ KARI</b>		<b>(7.613.777)</b>	<b>(124.850)</b>	<b>99.768.512</b>	<b>56.390.972</b>
Finansman gelirleri	12	18.726.707	24.406.169	9.625.741	8.237.008
Finansman giderleri (-)	12	(77.996.661)	(17.749.361)	(154.804.441)	(98.661.624)
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ (ZARARI) / KARI</b>					
		<b>(66.883.731)</b>	<b>6.531.958</b>	<b>(45.410.188)</b>	<b>(34.033.644)</b>
<b>Sürdürülen Faaliyetler Vergi (Gideri)/ Geliri</b>					
Dönem vergi gideri	10	(544.525)	(143.679)	(5.855.770)	(3.597.705)
Ertelenen vergi (gideri)/ geliri	10	(22.177.255)	(6.372.047)	17.698.771	20.893.741
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM (ZARARI) / KARI</b>					
		<b>(89.605.511)</b>	<b>16.232</b>	<b>(33.567.187)</b>	<b>(16.737.608)</b>
<b>DURDURULAN FAALİYETLER</b>					
Durdurulan faaliyetlerin vergi sonrası dönem karı		-	-	22.675.203	9.625.416
<b>DÖNEM (ZARARI) / KARI</b>		<b>(89.605.511)</b>	<b>16.232</b>	<b>(10.891.984)</b>	<b>(7.112.192)</b>
<b>Dönem (zararının) / karının dağılımı:</b>					
Ana ortaklık payları		(89.605.511)	16.232	(10.798.685)	(6.979.513)
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-	(93.299)	(132.679)
		<b>(89.605.511)</b>	<b>16.232</b>	<b>(10.891.984)</b>	<b>(7.112.192)</b>
<b>Pay başına (kayıp)/ kazanç (1.000 adet)</b>		<b>(122,89)</b>	<b>0,02</b>	<b>(14,94)</b>	<b>(9,75)</b>
<b>Sürdürülen faaliyetlerden pay başına (kayıp)/ kazanç</b>		<b>(122,89)</b>	<b>0,02</b>	<b>(46,04)</b>	<b>(22,95)</b>
<b>Durdurulan faaliyetlerden pay başına kazanç</b>		<b>-</b>	<b>-</b>	<b>31,10</b>	<b>13,20</b>

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2014</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2014</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2013</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2013</i>
<b>DÖNEM (ZARARI) / KARI</b>	<b>(89.605.511)</b>	<b>16.232</b>	<b>(10.891.984)</b>	<b>(7.112.192)</b>
<b>Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar</b>				
Nakit akış riskinden korunma kazançları	11.266.266	883.982	20.800.560	26.075.939
<b>Diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler</b>				
Ertelenmiş vergi gideri	(2.253.252)	(176.796)	(4.160.112)	(5.215.188)
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)</b>	<b>9.013.014</b>	<b>707.186</b>	<b>16.640.448</b>	<b>20.860.751</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI (GİDER)/ GELİR</b>	<b>(80.592.497)</b>	<b>723.418</b>	<b>5.748.464</b>	<b>13.748.559</b>
<b>Toplam kapsamlı (giderin)/ gelirin dağılımı:</b>				
Ana ortaklık payları	(80.592.497)	723.418	5.841.763	13.881.238
Kontrol gücü olmayan paylar	-	-	(93.299)	(132.679)
	<b>(80.592.497)</b>	<b>723.418</b>	<b>5.748.464</b>	<b>13.748.559</b>

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Avansları	Sermaye Düzeltilme Farkları	Pay İhraç Primleri	Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	Diğer Fonlar	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net dönem Karı/Zararı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
<b>ÖNCEKİ DÖNEM</b>												
<b>1 Ocak 2013</b>	<b>375.814.000</b>	<b>353.035.872</b>	<b>101.988.910</b>	<b>49.955.227</b>	<b>(45.103.282)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.616.938</b>	<b>18.445.024</b>	<b>79.014.305</b>	<b>941.444.272</b>	<b>2.989.877</b>	<b>944.434.149</b>
Transferler	353.035.872	(353.035.872)	-	-	-	-	189.617	78.824.688	(79.014.305)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	16.640.448	-	-	-	(10.798.685)	5.841.763	(93.299)	5.748.464
Sermaye artırımını	314.128	-	-	-	-	-	-	-	-	314.128	-	314.128
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	264.816	-	-	-	-	-	264.816	-	264.816
Bağlı ortaklıklarda kontrol kayıbı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.753.215)	(2.753.215)
<b>30 Haziran 2013</b>	<b>729.164.000</b>	<b>-</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(28.462.834)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>12.806.555</b>	<b>97.269.712</b>	<b>(10.798.685)</b>	<b>947.864.979</b>	<b>143.363</b>	<b>948.008.342</b>
<b>CARİ DÖNEM</b>												
<b>1 Ocak 2014</b>	<b>729.164.000</b>	<b>-</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(32.017.080)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>11.803.700</b>	<b>98.272.567</b>	<b>(127.081.836)</b>	<b>828.027.582</b>	<b>-</b>	<b>828.027.582</b>
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(127.081.836)	127.081.836	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	9.013.014	-	-	-	(89.605.511)	(80.592.497)	-	(80.592.497)
<b>30 Haziran 2014</b>	<b>729.164.000</b>	<b>-</b>	<b>101.988.910</b>	<b>50.220.043</b>	<b>(23.004.066)</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>11.803.700</b>	<b>(28.809.269)</b>	<b>(89.605.511)</b>	<b>747.435.085</b>	<b>-</b>	<b>747.435.085</b>

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

	Dipnotlar	30 Haziran 2014	30 Haziran 2013
<b>A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>		<b>(87.937.561)</b>	<b>229.492.960</b>
Dönem zararı		(89.605.511)	(10.891.984)
<b>Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler</b>		<b>48.991.098</b>	<b>111.087.799</b>
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	9	27.549.738	30.144.826
Şüpheli alacak karşılığı		66.135	1.181.743
Kıdem tazminatı karşılığı		(32.895)	(150.150)
Prim karşılığı		970.002	832.597
İzin karşılığı		196.942	133.026
Borç karşılıkları		2.781.519	2.005.582
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		-	(27.783)
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri / (geliri)		(11.709.690)	117.717.455
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		22.721.780	(11.843.001)
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		87.930	374.047
DSİ faiz gideri / (geliri)	12	6.359.637	2.850.335
Durdurulan faaliyetler karı		-	(22.675.203)
Satış amacıyla elde tutulan varlıkların satışından elde edilen kar		-	(6.702.460)
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri		-	(2.753.215)
<b>İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler</b>		<b>(86.216.623)</b>	<b>107.940.617</b>
Ticari alacaklardaki (artış) / azalış		(16.806.550)	(2.695.918)
Diğer alacaklardaki (artış) / azalış		(4.598.467)	(851.997)
Stoklardaki artış		(9.116.854)	(163.543)
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki artış		(7.678.511)	(24.318.330)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki azalış		(8.650.035)	1.385.623
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki (azalış) / artış		(32.766.353)	218.197.175
Ticari borçlardaki artış		(9.103.159)	35.712.354
Türev finansal araçlardaki azalış		(1.350.603)	(1.797.645)
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki azalış		(742.929)	(124.482.548)
Diğer borçlardaki artış / (azalış)		(8.647.024)	7.015.353
Diğer uzun vadeli borçlardaki azalış		(201.049)	(59.907)
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Diğer Artış/Azalışla İlgili Düzeltmeler		13.444.911	-
<b>Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları</b>		<b>(126.831.036)</b>	<b>208.136.432</b>
Ödenen borç karşılıkları	6	(2.194.593)	(1.555.340)
Ödenen vergiler	10	(792.634)	(4.245.196)
Faiz geliri	12	(3.259.313)	(2.073.380)
Faiz gideri	12	45.140.015	29.230.444
<b>B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit</b>		<b>(100.376.129)</b>	<b>(294.119.773)</b>
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	4,5	(103.783.040)	(548.236.922)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		-	254.260
Satış amacıyla elde tutulan varlıkların satışından elde edilen nakit		-	251.860.000
Alınan faiz		3.406.911	2.002.889
<b>C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit</b>		<b>141.301.775</b>	<b>36.997.205</b>
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		437.068.284	203.185.007
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(268.137.510)	(161.454.876)
Finansal riskten korunma fonundaki değişim		11.266.268	20.800.560
Sermaye artışı		-	314.128
Ödenen faiz		(38.895.267)	(26.112.430)
Pay ve diğer özkaynağa dayalı araçların ihracından kaynaklanan nakit girişleri		-	264.816
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net azalış		(47.011.915)	(27.629.608)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>		<b>242.711.889</b>	<b>173.516.888</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>		<b>195.699.974</b>	<b>145.887.280</b>

Takip eden dipnotlar ara dönem özet konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.’nin (“Şirket” veya “Akenerji”) fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşur. Şirket, 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. tarafından kurulmuştur. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

Şirket, Türkiye’de kayıtlı olup kayıtlı adresi aşağıdaki gibidir:

Miralay Şefik Bey Sokak No:15 Akhan Kat: 3-4 Gümüşsuyu / İstanbul - Türkiye

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na (“SPK”) kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.’de (“BİST”) işlem görmektedir. 30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82’dir (31 Aralık 2013: %52,82).

1 Ocak - 30 Haziran 2014 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 18 Ağustos 2014 tarihinde onaylanmıştır.

Şirket’in bağlı ortaklıkları (“Bağlı Ortaklıklar”), temel faaliyet konuları ve Türkiye’de kayıtlı adresleri aşağıda belirtilmiştir (Akenerji ile bağlı ortaklıkları “Grup” olarak adlandırılmıştır).

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Toptan”)	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. (“Ak-el”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Mem Enerji”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akkur Enerji Üretim Ticaret A.Ş. (“Akkur Enerji”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. (“Egemer”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. (“Akel Kemah”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Doğalgaz”)	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Tasfiye halinde Aken B.V.	Holding ve finansman aktiviteleri	Hollanda

## **AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

### **1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

---

#### **DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**

##### **2.1 Uygulanan Finansal Raporlama Standartları**

###### **Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri**

İlişikteki ara dönem özet finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri II-14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları 34 (“TMS 34”) ‘‘Ara Dönem Finansal Raporlama’’ esas alınmıştır

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir. Şirket’in ara dönem özet finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Şirket’in 31 Aralık 2013 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Şirket, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planını esas almaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esası baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı Kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve finansal tablolarını SPK Tebliği hükümlerine uygun olarak hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren, KGK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.2 Konsolidasyon Esasları

- a) Özet konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, özet konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak Türkiye Finansal Raporlama Standartları'na uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmışlardır.
- b) Bağlı ortaklıklar, Akenerji'nin doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

<b>Bağlı ortaklık</b>	<b>Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)</b>	
	<b>30 Haziran 2014</b>	<b>31 Aralık 2013</b>
Akenerji Toptan (1)	100,00	100,00
Ak-el (1)	100,00	100,00
Mem Enerji (1)	100,00	100,00
Akkur Enerji (1)	100,00	100,00
Egemer (1)	100,00	100,00
Akel Kemah (1)	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz (1)	100,00	100,00
Aken BV (2)	100,00	100,00

- (1) Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.
- (2) Şirket'in doğrudan ve dolaylı oy hakkı %50'nin üzerinde olmakla birlikte konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen bağlı ortaklıklar, maliyet bedelleri üzerinden, varsa değer kaybı düşüldükten sonra, özet konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

Bağlı ortaklıklar, faaliyetleri üzerindeki kontrolün Grup'a transfer olduğu tarihten itibaren konsolidasyon kapsamına alınır ve kontrolün ortadan kalktığı tarihte de konsolidasyon kapsamından çıkartılır. Gerekli görüldüğünde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Şirket'in bağlı ortaklıkları üzerinde sahip olduğu payların kayıtlı değeri, ilgili özkaynaklardan mahsup edilmektedir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerle ait temettüler, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkarılmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.2 Konsolidasyon Esasları (devamı)

- c) Bağlı ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve kapsamlı gelir tablosunda “kontrol gücü olmayan paylar” olarak gösterilmektedir.

##### 2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak-31 Aralık 2013 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2013 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK'nın Seri II, 14.1 no'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde TMS/TFRS'nin esas alındığı Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet konsolide ara dönem finansal tablolarında yıllık konsolide finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır.

##### (a) 30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla geçerli olan yeni standartlar, değişiklikler ve yorumlar:

- TMS/UMS 32'deki değişiklik, “Finansal Araçlar”: varlık ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi”; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, TMS/UMS 32 “Finansal Araçlar: Sunum” uygulamasına yardımcı olmak için vardır ve bilançodaki finansal varlıkların ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi için gerekli bazı unsurları ortaya koymaktadır.
- TFRS/UFRS 10, TFRS/UFRS 12 ve TMS/UMS 27'deki değişiklik, “Konsolide finansal tablolar”: iştiraklerin konsolidasyonunda istisnalar”; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, “Yatırım İşletmesi” tanımını karşılayan bazı farklı karakterdeki işletmelerin konsolide edilmesi yerine gerçeğe uygun değerlerinden muhasebeleştirilip, gerçeğe uygun değer farklarının ise gelir tablosu ile ilişkilendirilmesini içermektedir.
- TMS/UMS 36'deki değişiklik, “Varlıklarda değer düşüklüğü” geri kazanılabilir tutar açıklamalarına ilişkin”; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, değer düşüklüğüne uğramış varlığın, geri kazanılabilir değeri, gerçeğe uygun değerinden satış için gerekli masrafları düşülmesi ile bulunmuşsa; geri kazanılabilir değer ile ilgili bilgilerin açıklanmasına ilişkin ek açıklamalar getirmektedir.
- TMS/UMS 39'daki değişiklik, “Finansal Araçlar”: Muhasebeleştirilmesi ve ölçümü” - ‘türev araçların yenilenmesi’; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişik belirtilen şartlar sağlandığı sürece, kanun ve yönetmeliklerden kaynaklanan korunma aracının taraflarının değişmesi veya karşı tarafın yenilenmesi sebebiyle finansal risklerden korunma muhasebesi uygulamasına son verilmeyeceğine açıklık getirmektedir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti (devamı)

###### (a) 30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla geçerli olan yeni standartlar, değişiklikler ve yorumlar (devamı):

- TFRYK/UFYK 21 – TMS/UMS 37, “Zorunlu vergiler”; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. “Karşılıklar, koşullu borçlar ve koşullu varlıklar” üzerine bu yorum vergiye ilişkin yükümlülüğün işletme tarafından, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin ilgili yasalar çerçevesinde gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir.

###### (b) Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TMS/ UMS 19’daki değişiklik, “Tanımlanmış Fayda Planları”, 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planları yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkıların hizmet süresinden bağımsız hesaplandığı; örneğin maaşının sabit bir kısmının katkı olarak alınması gibi; durumlarda nasıl muhasebeleştirme yapılacağına açıklık getirmektedir.
- Yıllık İyileştirmeler 2012: 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2010-2012 dönem aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:
  - TFRS/UFRS 2, Hisse Bazlı Ödemeler
  - TFRS/UFRS 3, İşletme Birleşmeleri
  - TFRS/UFRS 8, Faaliyet Bölümleri
  - TFRS/UFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
  - TMS/UFRS 16, Maddi Duran Varlıklar ve TMS/ UMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar
  - TFRS/UFRS 9, Finansal Araçlar: TMS/UMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler
  - TMS/UMS 39, Finansal Araçlar - Muhasebeleştirme ve Ölçüm
- Yıllık İyileştirmeler 2013; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2011-2-13 dönem aşağıda yer alan 4 standarda değişiklik getirmiştir:
  - TFRS/UFRS 1, “TFRS/UFRS’nin İlk Uygulaması
  - TFRS/UFRS 3, İşletme Birleşmeleri
  - TFRS/UFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
  - TMS/UFRS 40, Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller
- TFRS/UFRS 11’deki değişiklik, “Müşterek Anlaşmalar”, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ticari faaliyet oluşturmuş bir müşterek ortaklıktan iktisap edilen hisselerin nasıl muhasebeleştirileceği konusunda yol göstermektedir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

###### (b) Henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanması benimsenmemiş standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar (devamı):

- TMS/UMS 16 ve TMS/UMS 38’deki değişiklikler, “Maddi duran varlıklar”, “Maddi olmayan duran varlıklar”, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik ile maddi ve maddi olmayan duran varlıkların amortisman ve itfa paylarının hesaplanmasında kullanılan hasılat merkezli yöntem ortadan kaldırılmıştır.
- TFRS/UFRS 14, “Düzenleyici Erteleme Hesapları”, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Tarife uygulamasını kullanan işletmelere ilk kez uluslararası finansal raporlama standartlarını uygularken daha önce kullandığı muhasebe standartlarına göre uygulamış oldukları muhasebe politikalarına devam etme hakkı vermektedir.
- TFRS/UFRS 15, “Müşteri kontratlarından doğan hasılat”, 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart ile Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu ve Amerika Muhasebe Standartları Kurulu birlikte çalışarak hasılat standartları üzerinde yeknasaklığı sağlamayı ve mali tablo okuyucularına işlemin; içeriği, tutarı, zamanı ile hasılatın belirsizliği ve müşteri kontratlarından doğan hasılatın nakit akışıyla ilgili bilgi sunmayı amaçlamaktadır. Bu standart ile hasılatın muhasebeleştirilmesinde; kazanç yönteminden, kontrolün transferini esas alan varlık-yükümlülük yöntemine geçilmesi amaçlanmaktadır.
- TFRS/UFRS 9 “Finansal Araçlar - sınıflandırma ve ölçüm”; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart finansal varlık ve yükümlülüklerin, sınıflandırması ve ölçümü ile ilgili TMS/UMS 39 standartlarının yerine geçmiştir. TFRS/UMS 9; itfa edilmiş değer ve gerçeğe uygun değer olmak üzere ölçümle ilgili iki model sunmaktadır. Tüm özkaynak araçları gerçeğe uygun değeri ile ölçülürken; borçlanma araçlarının kontrata bağlı nakit getirisi Şirket tarafından alınacaksa ve bu nakit getiri faiz ve anaparayı içeriyorsa, borçlanma araçları itfa edilmiş değer ile ölçülür. Yükümlülükler için standart, TMS/UMS 39’deki itfa edilmiş maliyet yöntemi ve gömülü türevlerin ayrıştırılması da dahil olmak üzere birçok uygulamayı devam ettirmektedir. Esas önemli değişiklik, finansal yükümlülüklerinin gerçeğe uygun değerden takip edildiği durumlarda; muhasebesel uyumsuzluk olmadığı sürece gerçeğe uygun değer değişimindeki Şirketin kendi kredi riskinden kaynaklanan kısmen artık gelir tablosuna değil, kapsamlı gelir tablosuna yansıtılmasıdır. Bu değişiklik özellikle finansal kuruluşları etkileyecektir.
- TFRS/UFRS 9’daki değişiklik, “Finansal Araçlar - genel riskten korunma muhasebesi”. 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik TFRS/UFRS 9 Finansal Araçlar standardına yer alan riskten korunma muhasebesine önemli değişiklikler getirerek riski yönetimi faaliyetlerinin finansal tablolara daha iyi yansıtılmasını sağlamıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır. Bu sınıflandırmalar aşağıda açıklanmıştır:

- i) 30 Haziran 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "esas faaliyetlerden diğer giderleri" içerisinde sınıflandırılan, 374.047 TL sabit kıymet satış zararı ve 59.356 TL diğer gider ve zarar "yatırım faaliyetlerinden giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- ii) 30 Haziran 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "finansman gelirleri" içerisinde yer alan 3.363 TL ticari faaliyetlerden kaynaklanan faiz geliri, "esas faaliyetlerden diğer gelirler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- iii) 30 Haziran 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "finansman giderleri" içerisinde yer alan 115.167.937 TL net kur farkı giderinin; 122.723.662 TL'lik tutarı "finansman giderleri" içerisinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri ve 7.555.725 TL'lik kısmı "finansman gelirleri" içerisinde finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri olarak sınıflandırılmıştır.
- iv) 30 Haziran 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "finansman giderleri" içerisinde yer alan 1.733.729 TL ticari faaliyetlerden kaynaklanan net kur farkı giderinin; 1.939.643 TL'lik tutarı "esas faaliyetlerden diğer giderler" içerisinde ticari faaliyetler kur farkı gideri ve 205.913 TL'lik kısmı "esas faaliyetlerden diğer gelirler" içerisinde ticari faaliyetler kur farkı geliri olarak sınıflandırılmıştır.
- v) 30 Haziran 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "finansal gelirler ve giderler" içerisinde sınıflandırılan 492.085 TL vade farkı geliri (tahakkuk etmemiş finansman geliri) ve 519.867 TL vade farkı gideri (tahakkuk etmemiş finansman gideri) netlenerek "esas faaliyetlerden diğer giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- vi) 30 Haziran 2013 tarihli konsolide kar veya zarar tablosunda "genel yönetim giderleri" içerisinde sınıflandırılan, 808.511 TL dava karşılık gideri "esas faaliyetlerden diğer giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Kısa vadeli borçlanmalar	89.936.980	4.868
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	232.194.912	206.444.281
<b>Toplam kısa vadeli finansal borçlar</b>	<b>322.131.892</b>	<b>206.449.149</b>
Uzun vadeli borçlanmalar	1.893.560.848	1.845.729.285
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>2.215.692.740</b>	<b>2.052.178.434</b>

Grup'un 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
TL	89.936.980	4.868	9,47	-	89.936.980	4.868
					<b>89.936.980</b>	<b>4.868</b>

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 30 Haziran 2014 tarihi itibariyle, 33.182.173 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2013: 26.888.950 TL).

Grup'un 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
ABD Doları	71.653.357	78.833.987	4,77	4,29	152.148.738	168.255.379
Avro	12.164.270	12.138.806	4,33	3,75	35.177.852	35.645.602
TL	44.868.322	2.543.300	12,00	12,05	44.868.322	2.543.300
					<b>232.194.912</b>	<b>206.444.281</b>



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
ABD Doları (*)	733.774.487	761.444.661	5,33	5,48	1.535.904.918	1.602.959.511
Avro (**)	41.488.344	32.455.398	4,34	3,71	117.655.930	92.769.774
TL	240.000.000	150.000.000	12,80	12,05	240.000.000	150.000.000
					<b>1.893.560.848</b>	<b>1.845.729.285</b>

(\*) Bu tutar içerisinde yer alan ve T. Garanti Bankası A.Ş. , Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 1.090.058.605 TL (513.355.281 ABD Doları) olup bu kredilere ilişkin 22.191.828 TL tutarındaki kredi kullandırma komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(\*\*) Bu tutar içerisinde yer alan ve HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 30.978.381 TL (10.712.120 Avro) olup bu krediye ilişkin 2.324.211 TL tutarındaki komisyon toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

Finansal borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'de açıklanmıştır.

Grup'un 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmalarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Vadesi 1-2 yıla kadar	542.247.472	365.659.693
Vadesi 2-3 yıla kadar	255.917.787	377.431.782
Vadesi 3-4 yıla kadar	175.922.621	192.187.365
Vadesi 4-5 yıla kadar	274.164.717	277.421.482
Vadesi 5 yıldan uzun	645.308.251	633.028.963
	<b>1.893.560.848</b>	<b>1.845.729.285</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2014	Girışler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2014
<b>Maliyet:</b>					
Arsalar (***)	3.719.977	-	(1.218.051)	-	2.501.926
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (**)	990.122.396	246.341	-	(4.513.441)	985.855.296
Binalar	75.329.935	20.980	-	-	75.350.915
Makine ve teçhizat	542.415.733	71.705	80.722	-	542.568.160
Taşıtlar	1.003.308	102.752	-	(240.601)	865.459
Demirbaşlar	8.008.630	721.468	-	-	8.730.098
Özel maliyetler	13.149.887	2.850	-	-	13.152.737
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (**)	1.140.659.967	102.534.671	(80.722)	(9.005.223)	1.234.108.693
	<b>2.774.409.833</b>	<b>103.700.767</b>	<b>(1.218.051)</b>	<b>(13.759.265)</b>	<b>2.863.133.284</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Yerüstü düzenleri	(75.547.808)	(13.981.826)	-	-	(89.529.634)
Binalar	(5.448.637)	(950.936)	-	-	(6.399.573)
Makine ve teçhizat	(294.042.320)	(10.858.525)	-	-	(304.900.845)
Taşıtlar	(626.351)	(107.844)	-	226.424	(507.771)
Demirbaşlar	(4.579.733)	(333.174)	-	-	(4.912.907)
Özel maliyetler	(1.768.102)	(203.963)	-	-	(1.972.065)
	<b>(382.012.951)</b>	<b>(26.436.268)</b>	<b>-</b>	<b>226.424</b>	<b>(408.222.795)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>2.392.396.882</b>				<b>2.454.910.489</b>

(\*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup'un Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları ve Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini içermektedir. Erzin Doğalgaz Çevrim Santralinin 2 adet gaz türbin ünitesi ve 1 adet buhar türbin ünitesi sırasıyla 13 Nisan 2014, 29 Nisan 2014 ve 5 Haziran 2014 tarihlerinde geçici kabulleri yapılarak ticari üretime başlamıştır. Bu tarihlerle raporlama tarihi arasında üretilen test amaçlı elektriğin üretim maliyetleri yatırımın maliyetine ilave edilerek, satış gelirleri yatırımın maliyetinden düşülerek muhasebeleştirilmiştir.

(\*\*) Yapılmakta olan yatırımlardan 8.879.397 TL çıkış tutarı bağlantı anlaşması gereği 380 KW elektrik iletim hattı bedelinin TEİAŞ'a yansıtılmasıyla ilgilidir.

(\*\*\*) Yeraltı ve yerüstü düzenlemelerindeki 4.513.441 TL çıkış ödenen kamulaştırma bedellerinin TEİAŞ'a yansıtılmasıyla ilgilidir.

(\*\*\*\*) Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş tarafından 3 Haziran 2014 tarihinde hazırlanan Değerleme Raporu ile belirlenen değer uyarınca Grup'un Çerkezköy'de bulunan arsalarının tamamının satışı 23 Temmuz 2014 tarihinde tamamlanmış olup, 30 Haziran 2014 itibarıyla söz konusu arsalar kayıtlı değerleri ile "Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar" altına sınıflanmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2013	Girişler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2013
<b>Maliyet:</b>					
Arsalar	3.719.977	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	986.710.994	135.447	-	-	986.846.441
Binalar	73.663.624	123.750	-	-	73.787.374
Makine ve teçhizat	663.204.368	94.566	-	(659.969)	662.638.965
Taşıtlar	1.020.143	76.940	-	(91.506)	1.005.577
Demirbaşlar	8.149.863	468.924	-	-	8.618.787
Özel maliyetler	13.772.214	23.442	-	-	13.795.656
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	249.923.854	547.306.144	-	-	797.229.998
	<b>2.000.165.037</b>	<b>548.229.213</b>	-	<b>(751.475)</b>	<b>2.547.642.775</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Yerüstü düzenleri	(50.092.501)	(13.980.334)	-	-	(64.072.835)
Binalar	(3.657.125)	(935.893)	-	-	(4.593.018)
Makine ve teçhizat	(342.210.395)	(13.519.584)	-	54.636	(355.675.343)
Taşıtlar	(585.469)	(70.545)	-	68.532	(587.482)
Demirbaşlar	(4.974.499)	(288.050)	-	-	(5.262.549)
Özel maliyetler	(2.274.002)	(180.111)	-	-	(2.454.113)
	<b>(403.793.991)</b>	<b>(28.974.517)</b>	-	<b>123.168</b>	<b>(432.645.340)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>1.596.371.046</b>				<b>2.114.997.435</b>

(\*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup'un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları, Kemah Hidroelektrik Santrali ve 2012 yılında aktifleşen Gökkaya, Himmetli, Feke 1 hidroelektrik santrallerinin ek maliyetlerini içermektedir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderinin 26.078.233 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2013: 28.685.781 TL) satılan malın maliyetine, 358.035 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2013: 288.736 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilişkilendirilen 34.846.122 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilmiştir (30 Haziran 2013: 44.114.010 TL).

30 Haziran 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'da belirtilmiştir.

#### DİPNOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2014
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	6.736.680	82.273	-	6.818.953
Lisanslar	127.171.431	-	-	127.171.431
	<b>133.908.111</b>	<b>82.273</b>	-	<b>133.990.384</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	(2.688.374)	(245.143)	-	(2.933.517)
Lisanslar	(10.033.241)	(868.327)	-	(10.901.568)
	<b>(12.721.615)</b>	<b>(1.113.470)</b>	-	<b>(13.835.085)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>121.186.496</b>			<b>120.155.299</b>
	<b>1 Ocak 2013</b>	<b>İlaveler</b>	<b>Çıkışlar</b>	<b>30 Haziran 2013</b>
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	7.593.118	7.709	-	7.600.827
Lisanslar	127.283.452	-	-	127.283.452
	<b>134.876.570</b>	<b>7.709</b>	-	<b>134.884.279</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	(2.398.477)	(301.982)	-	(2.700.459)
Lisanslar	(8.408.607)	(868.327)	-	(9.276.934)
	<b>(10.807.084)</b>	<b>(1.170.309)</b>	-	<b>(11.977.393)</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>124.069.486</b>			<b>122.906.886</b>

Cari dönem amortisman giderinin 126.326 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2013: 163.215 TL) satılan malın maliyetine, 987.144 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2013: 1.007.094 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### 6.1 Karşılıklar

30 Haziran 2014 itibariyle Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklerle karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2014 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 11.632.940 TL'dir (31 Aralık 2013:11.106.365TL).

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Dava karşılığı (**)	11.632.940	11.106.365
Maliyet giderleri karşılığı (*)	115.794	55.442
	<b>11.748.734</b>	<b>11.161.807</b>

(\*) Maliyet giderleri karşılığı Grup'un periyodik bakım maliyetlerinden oluşmaktadır.

(\*\*) Grup'un dava karşılıkları genel olarak müteselsil sorumluluk nedeniyle Grup aleyhine açılmış olan işçi davalarına ve kamulaştırma davalarına ilişkindir.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	55.442	134.805
Cari dönem maliyet gider karşılığı	1.836.187	1.231.503
Ödenen maliyet giderleri	(1.775.835)	(871.445)
<b>30 Haziran</b>	<b>115.794</b>	<b>494.863</b>

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Dava karşılığı açılış bakiyesi	11.106.365	12.654.676
Cari dönem dava karşılığı (Dipnot 9)	945.333	808.511
Konusu kalmayan dava karşılığı	(418.758)	(34.431)
<b>30 Haziran</b>	<b>11.632.940</b>	<b>13.428.756</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 6.2 Koşullu yükümlülükler

###### a. Verilen teminat mektupları

Grup'un önemli tutarda zarara veya borca neden olacağını beklemediği taahhütler ve muhtemel yükümlülükler aşağıda özetlenmiştir:

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2014		31 Aralık 2013	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	146.293.525	146.293.525	156.363.666	156.363.666
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	91.053.798	193.343.635	91.053.798	194.336.122
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	578.380	400.000	1.174.600
			<b>340.215.540</b>		<b>351.874.388</b>

Verilen teminatlar, genel olarak Grup'un elektrik iletim ve dağıtım işlemlerine istinaden (başlıca EPDK'ya ve elektrik iletim ve dağıtımını sağlayan firmalara) verilen ve doğalgaz alımına istinaden doğalgaz temin edilen firmalara verilen teminat mektuplarından ve teminat senetlerinden oluşmaktadır.

###### b. Alım taahhütleri

30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında Grup 2014 yılı için yaklaşık 969.503.358 kWh enerji tedarik etmeyi taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla 598.722.558 kWh enerji tedarik edilmiştir.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2014 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 745.686.397 Sm<sup>3</sup>'dür. 2014 yılı asgari alım taahhüt miktarı 573.215.811 Sm<sup>3</sup> dür. Alım gerçekleşmediği takdirde satın alınmayan doğalgaz miktarının gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı vardır.

Grup yönetimi 2014 yılı sonuna kadar asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır.

##### 6.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2014		31 Aralık 2013	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	120.513.751	120.513.751	106.618.002	106.618.002
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	13.192.644	28.013.260	13.950.958	29.775.529
Alınan teminat mektupları	Avro	118.955.617	344.007.749	77.599.873	227.872.026
Alınan teminat mektupları	Sterlin	535.259	1.931.964	535.259	1.879.510
			<b>494.466.724</b>		<b>366.145.067</b>

Alınan teminat mektupları Grup faaliyetleri ile ilgili olarak yapılan satışlara istinaden müşterilerden alınan teminat mektuplarından oluşmaktadır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 6.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2014		31 Aralık 2013	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
<b>Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler</b>					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	ABD Doları	91.053.798	193.343.635	291.053.798	621.196.122
	TL	176.293.525	176.293.525	156.363.666	156.363.666
	Avro	19.676.583	56.902.710	19.876.583	58.367.586
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	ABD Doları	884.000.000	1.877.085.600	884.000.000	1.886.721.200
	Avro	56.000.000	161.946.400	56.000.000	164.444.000
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
			<b>2.465.571.870</b>		<b>2.887.092.574</b>

(\*) 30 Haziran 2014 tarihi itibariyle Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji, 22 Ocak 2014 tarihinde IFC kredisinin tamamını geri ödemiş olup, daha önceki tarihli finansal tablolarda yer alan ve IFC ile imzalanan Kredi Sözleşmesi çerçevesinde Akenerji'nin IFC'ye olan kredi borcuna teminat teşkil etmek üzere tesis edilen tüm teminat, rehin ve ipoteklerin (gayrimenkül ipotegi, hesap rehni, alacak temliki vs) kaldırılması için gerekli işlemlere başlamıştır. Kredinin geri ödenmesini müteakip IFC lehine tesis edilen tüm TRİ'ler 2014 yılının Haziran ayı itibariyle kaldırılmıştır.

Akenerji'nin Ayyıldız Rüzgar Santrali'nin finansmanın sağlanması amacıyla Akenerji ve HSBC plc arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılmış olan 19.476.583 EURO tutarındaki 10 yıl vadeli kredinin teminatını teşkil etmek üzere makine teçhizat rehni banka lehine verilmiştir.

Geri kalan 340.215.540-TL tutarındaki teminat Grup'un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

(\*\*) 30 Haziran 2014 tarihi itibariyle Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji, %100 oranında iştiraki bulunan Akkur Enerji tarafından "Burç Bendi" ve "Feke 1" Hes Projelerinin yatırım ihtiyaçlarının finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile National Bank of Greece S.A. London Şubesi arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 7 yıl vadeli, 2 yıl geri ödemesiz 75.000.000 ABD Doları tutarında kredinin geri ödenmesinin teminatını teşkil etmek üzere Akkur Enerji lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi ile Akkur Enerji arasında "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi" ve Burç Bendi ve Feke 1 Hidroelektrik Santralleri üzerinde "Makine ve Teçhizat Rehni Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlanıp "Üst Hakkı İpotegi" tesis edilmesi ile birlikte Ticari İşletme Rehni ve Makine Teçhizat rehni kaldırılacaktır.

Buna ek olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi Burç Bendi ve Feke 1 Elektrik santrallerinin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 6.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler (Devamı)

Akenerji, %99 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji tarafından Himmetli, Gökkaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 8 yıl vadeli, 3 yıl geri ödemesiz 28.000.000 Avro ve 79.000.000 ABD Doları tutarında kredinin, özkaynak katkısı, Borç Servis Karşılama oranının desteklenmesi, projelerin tamamlanması ve yatırım sürecinde artan maliyetlerin karşılanması teminatını teşkil etmek üzere, MEM Enerji lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak MEM Enerji ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında "Hisse Rehin Sözleşmesi" (Mem Enerji'nin sermayesini temsil eden tüm hisseler üzerinde 158 milyon ABD doları ve 56 milyon Euro tutarında rehin tesis edilmiştir.), "Hesap Rehin Sözleşmesi", "Alacak Temliki Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırmaların tamamlanması ile birlikte "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi", "İpotek Sözleşmesi (Üst Hakkı)" ve "İpotek Sözleşmesi" imzalanacaktır.

Buna ek olarak ilgili projelerin sigorta poliçelerinde Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. daimi mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

11 Ekim 2011 tarihinde Akenerji'nin, %100 oranında iştiraki bulunan Egemer Elektrik Üretim Anonim Şirketi'ne ait yaklaşık 900 MWm/882MWe kurulu güçte olacak Egemer - Erzin Kombine Çevrim Doğalgaz Santrali Projesi için 12 yıl vadeli ve 651 milyon Amerikan Doları tutarındaki kredi T. Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumu tarafından proje finansmanı olarak sağlanmış olup, buna ilişkin sözleşmeler akdedilmiştir. Akenerji ilgili finansmanda; proje tamamlama tarihine kadar sermaye katılımı, artan proje maliyetini karşılama ve proje tamamlama; proje tamamlandıktan sonra ise tahakkuk etmiş borç yükümlülüğünün

Egemer'in karşılayamadığı kısmını karşılama olmak üzere Egemer lehine garantör olmuş, bu konuda bankalara gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O. ile "Hisse Rehin Sözleşmesi", "Hesap Rehni Sözleşmesi", "Alacak Rehni Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlanınca bunlara ek olarak Kredi Veren lehine "Üst Hakkı İpoteği" tesis edilecektir. Ayrıca projenin sigorta poliçelerinde kredi verenlerin teminat temsilcisi olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. daimi mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

Akenerji, %100 oranında iştiraki bulunan Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş.'nin 30 Haziran 2014 itibarıyla kullandığı, 8 Ağustos 2014 vadeli 30 milyon TL tutarındaki kredi için kefil olmuştur.

30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %330'dır (31 Aralık 2013 : %349)



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

##### Riskten korunma amaçlı türev araçlar:

	<u>30 Haziran 2014</u>		<u>31 Aralık 2013</u>	
	<b>Kontrat miktarı</b>	<b>Rayiç değer yükümlülük</b>	<b>Kontrat miktarı</b>	<b>Rayiç değer yükümlülük</b>
Faiz oranı swap işlemleri	1.602.806.528	34.722.962	1.524.408.373	43.100.260
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	84.290.609	2.723.330	172.044.390	(4.303.365)
	<b>1.687.097.137</b>	<b>37.446.292</b>	<b>1.696.452.763</b>	<b>38.796.895</b>

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise makul değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını faiz oranı swap işlemleri ve vadeli döviz alım satım işlemleri oluşturmaktadır.

Grup, türev sözleşmesi yapıldığı tarihte, kayıtlı bir varlığın veya yükümlülüğün veya belirli bir riskle ilişkisi kurulabilen ve gerçekleşmesi muhtemel olan işlemlerin nakit akışlarında belirli bir riskten kaynaklanan ve kar/zararı etkileyebilecek değişimlere karşı korunmayı sağlayan işlemleri (nakit akım riskinden korunma) olduğunu belirlemektedir.

Faiz oranı swap işlemleri ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle özet konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kayıpları" altında göstermektedir.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri, orijinal vadeli kurun, ilgili para birimi için sözleşmenin geri kalan kısmında geçerli olan piyasa faiz oranları referans alınarak hesaplanıp, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırmak yoluyla belirlenmektedir.

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde gelir tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak özet konsolide finansal tablolara yansıtılır.

30 Haziran 2014 itibarıyla Grup'un 4.482.009 Avro alım taahhüdü karşılığında 6.056.596 ABD Doları vadeli döviz satış taahhüdü ile 19.500.000 ABD doları alım taahhüdü ve 5.900.000 Avro alım taahhüdü karşılığında toplam 58.468.510 TL vadeli satış taahhüdü bulunmaktadır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 8 - ÖZKAYNAKLAR

##### Sermaye

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Şirket'in 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	30 Haziran 2014	Hisse %	31 Aralık 2013
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
	<b>100</b>	<b>729.164.000</b>	<b>100</b>	<b>729.164.000</b>
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
<b>Toplam ödenmiş sermaye</b>		<b>831.152.910</b>		<b>831.152.910</b>

##### Paylara ilişkin primler

Özet konsolide ara dönem finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

##### Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Yasal yedekler	11.803.700	11.803.700
	<b>11.803.700</b>	<b>11.803.700</b>

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

### DİPNOT 9 – ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
İlk madde malzeme gideri (*)	371.237.287	181.992.864	163.706.751	87.990.200
Amortisman ve itfa gideri (**)	27.549.738	14.187.139	30.144.826	15.072.972
Personel giderleri (***)	13.393.636	5.977.800	13.550.625	6.714.190
Genel üretim giderleri	9.006.616	3.666.770	8.252.986	3.407.938
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	4.200.174	1.867.466	4.474.742	1.942.850
Sigorta giderleri (****)	3.467.433	1.956.328	3.479.585	1.703.704
Çeşitli vergi giderleri	1.067.317	525.995	1.403.975	234.309
Kira giderleri (*****)	1.060.202	530.195	914.201	463.078
Büro giderleri	1.024.146	468.216	940.752	448.225
Bilgi işlem giderleri	907.985	460.253	996.396	387.026
Taşıtlar giderleri	869.328	410.833	854.085	429.262
Seyahat giderleri	535.723	266.939	488.516	242.576
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	468.949	221.754	599.180	344.477
Reklam giderleri	287.098	153.409	201.930	115.520
EPDK lisans gideri	76.500	10.000	-	-
Diğer giderler	3.210.564	1.382.525	2.886.951	1.002.651
	<b>438.362.696</b>	<b>214.078.486</b>	<b>232.895.501</b>	<b>120.498.978</b>

- (\*) Yılın ilk yarısında yağış miktarının azalmasına bağlı olarak Grup'un hidro elektrik santrallerindeki üretim miktarı önceki yılın aynı dönemine göre % 59 oranında azalmıştır. Bu nedenle Grup'un satış taahhütlerinin karşılanabilmesi için grup dışı enerji şirketlerinden enerji alım miktarı artmıştır.
- (\*\*) Amortisman ve itfa giderlerinin 26.204.559 TL (30 Haziran 2013: 28.848.996 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.345.179 TL (30 Haziran 2013: 1.295.830 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.
- (\*\*\*) Personel giderlerinin 5.569.179 TL (30 Haziran 2013: 5.683.742 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 7.824.457 TL (30 Haziran 2013: 7.866.883 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (\*\*\*\*) Sigorta giderlerinin 3.392.366 TL (30 Haziran 2013: 3.366.291 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 75.067 TL (30 Haziran 2013: 113.294 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.
- (\*\*\*\*\*Kira giderlerinin 175.346 TL (30 Haziran 2013: 72.395 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 884.856 TL (30 Haziran 2013: 841.806 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 10 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Cari dönem kurumlar vergi gideri	787.873	6.304.119
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(537.127)	(5.805.264)

**Dönem karı vergi yükümlülüğü (net) 250.746 498.855**

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Ertelenen vergi varlıkları	70.632.671	93.346.269
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(1.720.652)	(52.215)

**Ertelenen vergi varlıkları, net 68.912.019 93.294.054**

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, tam konsolidasyon kapsamına alınan tüm şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2014 ve 2013 yılları için %20’dir.

Türkiye’de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

30 Haziran 2014 ve 2013 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi (gideri)/ geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Cari dönem vergi gideri	(544.525)	(143.679)	(5.855.770)	(3.597.705)
Ertelenen vergi (gideri)/ geliri	(22.177.255)	(6.372.047)	17.698.771	20.893.741
	<b>(22.721.780)</b>	<b>(6.515.726)</b>	<b>11.843.001</b>	<b>17.296.036</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 10 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

30 Haziran 2014 ve 2013 tarihlerinde sona eren ara dönem özet konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Vergi öncesi zarar	(66.883.731)	(45.410.188)
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	13.376.811	9.082.038
İstisnaların etkisi	(159.022)	(1.609.489)
Zarar eden şirketlerin etkisi	(11.375.607)	(3.710.496)
Yatırım indirimi	(566.102)	(349.646)
Devreden mali zararlar	(22.112.853)	8.612.496
Diğer	(1.885.007)	(181.902)
<b>Cari dönem vergi (gideri)/ geliri</b>	<b>(22.721.780)</b>	<b>11.843.001</b>

#### Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %20'dir (31 Aralık 2013: %20).

30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Devreden mali zararlar	(109.547.679)	(220.269.635)	21.909.536	44.053.927
Türev araçlar (Dipnot 7)	(37.446.292)	(38.796.895)	7.489.258	7.759.379
Yatırım indirimi	(58.113.870)	(55.283.362)	11.622.774	11.056.672
Maddi duran varlıklar	(126.562.469)	(131.124.417)	25.313.514	26.224.883
Dava karşılıkları (Dipnot 6)	(11.632.940)	(11.106.365)	2.326.588	2.221.273
Proje iptal karşılığı	-	(6.479.445)	-	1.295.889
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.378.789)	(1.411.684)	275.758	282.337
Şüpheli ticari alacak karşılığı	-	(163.459)	-	32.692
Prim karşılığı	(970.002)	(2.087.346)	194.000	417.469
Kullanılmamış izin karşılığı	(831.529)	(634.587)	166.306	126.917
Kredi komisyonu	2.324.211	2.535.503	(464.842)	(507.101)
EPDK harç karşılığı	(395.636)	(1.648.586)	79.127	329.717
<b>Ertelenen vergi varlıkları - net</b>			<b>68.912.019</b>	<b>93.294.054</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 10 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 303.150.624 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 109.547.679 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2016	8.529.488
2018	44.432.205
2019	56.585.986
	<b>109.547.679</b>

Grup'un bilanço tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmede gereği ertelenen vergi varlığı hesaplamadığı ve gelecek dönemlerde indirilebilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2014	104.569
2015	15.585.627
2016	108.611.364
2017	8.806.784
2018	60.460.487
2019	34.114
	<b>193.602.945</b>

#### DİPNOT 11 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

##### a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Ticari faaliyetlerden kur farkı geliri	1.117.079	487.610	205.913	107.250
Önceki dönem gelir ve karlar	663.257	188.278	194.064	5.848
Konusu kalmayan diğer karşılıklar(*)	581.533	365.728	1.520.542	51.809
Proje gelirleri(**)	323.752	141.960	-	-
Vade farkı geliri (***)	231.758	109.620	358.893	244.804
Karbon sertifikası satış geliri	195.414	10.395	39.986	39.986
Sigorta hasar bedeli	194.627	181.555	55.740	5.757
Hurda satış gelirleri	36.512	17	155.254	155.006
Tazminat gelirleri	-	-	300.000	300.000
Risk paylaşım gelirleri	-	-	6.827.149	2.462.061
İştirak satış karı	-	-	6.702.460	6.702.460
Ticari faaliyetlerden faiz geliri	-	-	3.363	698
Diğer gelir ve karlar	119.278	91.646	1.342.879	18.682
<b>Toplam</b>	<b>3.463.210</b>	<b>1.576.809</b>	<b>17.706.243</b>	<b>10.094.361</b>

(\*) 30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla 581.533 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların 418.758 TL'si dava karşılığında, 141.456 TL'si kıdem tazminatı karşılığında, 20.771 TL'si izin karşılığında ve 548 TL'si konusu kalmayan diğer karşılıklardan oluşmaktadır.

(\*\*) Mardin Taha Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali projesi ve Şırnak Asfaltit Termik Santrali projesi ile ilgili gelirlerden oluşmaktadır

(\*\*) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 30 Haziran 2014 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40'dır (2013: %1,40)

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 11 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER (Devamı)

##### b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Risk paylaşım gideri(*)	4.936.937	2.311.773	-	-
Ticari faaliyetlerden kur farkı gideri	1.143.191	370.704	1.939.643	(44.959)
Dava karşılıkları (Dipnot 6)	945.333	429.636	808.511	206.773
Önceki dönem giderleri	535.471	362.323	425.887	274.634
Şüpheli alacak karşılık giderleri	66.135	(2.214)	1.181.743	(1.026.064)
Çerkezköy santrali giderleri	-	-	2.126.232	2.126.232
Proje giderleri	-	-	819.585	819.585
Diğer gider ve zararlar	534.773	243.086	124.619	123.208
<b>Toplam</b>	<b>8.161.840</b>	<b>3.715.308</b>	<b>7.426.220</b>	<b>2.479.409</b>

(\*) Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş. ile, Elektra Enerji Toptan Satış ve İthalat İhracat A.Ş. ile, Limak Enerji Ticareti A.Ş. ile, Meram Elektrik Enerjisi Toptan Satış A.Ş. ile ve 2M Enerji Toptan Elektrik Ticaret A.Ş. ile, Ayen Elektrik Ticaret A.Ş. ile, Fina Elektrik Enerjisi İth.İhr. ve Toptan Satış A.Ş. ile, Actael İstanbul Enerji Pazarlama A.Ş. imzalanan "Risk Paylaşım Sözleşmeleri" gereğince elde edilen giderlerden oluşmaktadır.

#### DİPNOT 12 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

##### a) Finansman gelirleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	15.467.394	22.898.339	7.555.724	7.108.960
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	3.259.313	1.507.830	2.070.017	1.128.048
<b>Toplam</b>	<b>18.726.707</b>	<b>24.406.169</b>	<b>9.625.741</b>	<b>8.237.008</b>

##### b) Finansman giderleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	45.140.015	18.234.347	29.230.444	14.061.777
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	26.497.009	-	122.723.662	82.326.347
Diğer finansman giderleri (*)	6.359.637	(484.986)	2.850.335	2.273.500
<b>Toplam</b>	<b>77.996.661</b>	<b>17.749.361</b>	<b>154.804.441</b>	<b>98.661.624</b>

(\*) Uluabat DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkıdır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 13 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

##### i) İlişkili taraf bakiyeleri:

##### a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Saf Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.("Saf Gayrimenkul") (*)	1.782.088	104.822
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.("Sepaş") (*)	1.050.647	5.615.800
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.("Akiş") (*)	785.401	783.357
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.("Üçgen") (*)	389.025	466.341
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.("Akpa")	9.547	-
Akkök Holding A.Ş.("Akkök")	5.633	-
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa")	2.864	-
Diğer	14.037	24.043
	<b>4.039.242</b>	<b>6.994.363</b>

(\*) Grup, Sepaş'a, Akiş'e, Üçgen'e, Aksa'ya ve Saf Gayrimenkul'e elektrik satmaktadır. Bu alacaklar müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2014 Haziran dönemi için tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2013 : Yoktur).

##### b) İlişkili taraflardan finansal alacaklar

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği	5.900	-
Sedaş	-	343.721
	<b>5.900</b>	<b>343.721</b>

İlişkili taraflardan finansal alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, 2014 Haziran dönemi için tahakkuk etmiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2013:TL Alacaklar için: %10,70 , ABD Doları alacaklar için : %3,89 ve Avro alacaklar için: %3,83).



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 13 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Aksa (*)	6.369.974	8.677.148
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. (“Dinkal”) (**)	5.583.031	656.957
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. (“Aktek”) (***)	730.538	581.699
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (****)	421.354	809.566
Sedaş (*****)	382.812	363.228
Akkök (****)	329.945	474.844
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. (“Ak-Han”)	298.975	159.416
Cez a.s	210.870	535.239
Diğer	10.061	54.554
	<b>14.337.560</b>	<b>12.312.651</b>

(\*) Grup’un elektrik alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

(\*\*) Grup’un genel olarak tamamlanan ve devam eden projeleri için yaptırmış olduğu sigortalardan doğan borçlarından oluşmaktadır.

(\*\*\*) Grup’un bilgi işlem hizmet borçlarından oluşmaktadır.

(\*\*\*\*) Grup’un almış olduğu danışmanlık borçlarından oluşmaktadır.

(\*\*\*\*\*) Grup’un almış olduğu sistem kullanım borçlarından oluşmaktadır.

İlişkili taraflara borçlar ortalama 20 gün vadeli olup 2014 Haziran dönemi için tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur (31 Aralık 2013 : Yoktur).

##### d) İlişkili taraflara finansal borçlar

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
AKEN B.V.	2.891.900	2.936.500
	<b>2.891.900</b>	<b>2.936.500</b>

İlişkili taraflara diğer borçlar tasfiye halindeki Aken BV.’nin sermayesine istinaden gönderdiği tutardan oluşmaktadır. 2014 yılında tasfiye işlemlerinin sonuçlanmasıyla ilgili tutar iştirak tutarıyla netleştirilecektir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 13 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### ii) 1 Ocak-30 Haziran 2014 ve 2013 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

###### a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Sepaş (*)	10.628.000	3.795.015	7.324.728	2.959.640
Akiş (*)	3.639.474	1.838.535	4.119.543	2.150.319
Saf (*)	3.098.434	2.907.102	-	-
Üçgen (*)	1.869.284	962.290	2.328.725	1.322.417
Sedaş	682.725	-	10.084	2.629
Akkök	398.514	-	-	-
Aksa	274.409	-	16.570	8.281
Akcez	18.495	-	5.578	1.840
Akkim	-	-	210.618	-
Diğer	325.299	204.104	115.457	46.905
	<b>20.934.634</b>	<b>9.707.046</b>	<b>14.131.303</b>	<b>6.492.031</b>

(\*) İlişkili taraflara yapılan satışlar genel olarak elektrik satışını içermektedir.

###### b) İlişkili taraflara yapılan diğer işlemler

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Akkök (*)	-	-	125.930.000	125.930.000
Cez a.s.(*)	-	-	125.930.000	125.930.000
	-	-	<b>251.860.000</b>	<b>251.860.000</b>

(\*) 26 Nisan 2013 tarihinde Grup'un sahip olduğu Akcez hisselerinin yarısı 70 milyon ABD Dolar karşılığında Akkök'e, geri kalanı da aynı tutar karşılığında Cez a.s.'ye satılmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 13 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### c) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Aksa (*)	22.394.794	11.920.002	16.596.470	4.655.957
Sepaş (*)	16.804.285	5.080.132	490.120	489.278
Dinkal(**)	6.850.328	5.140.437	7.197.143	5.300.716
Akkök(***)	2.549.047	1.033.489	3.043.366	1.592.565
CEZ a.s. Turkey Dai.Tem.(****)	2.313.898	994.012	3.861.395	2.046.930
Aktek(*****)	1.876.328	1.033.708	2.128.155	906.752
Ak-Han(*****)	924.392	456.132	802.087	395.274
CEZ a.s.	592.946	99.505	207.837	145.721
CEZ Trade Bulgaria Ead	157.943	157.943	407.304	-
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz.A.Ş.	137.757	-	-	-
Akkim	48.452	24.728	47.729	19.095
Ak-pa	37.876	18.113	111.145	58.083
Sedaş	7.924	-	877	-
Diğer	1.489	-	64.584	64.584
	<b>54.697.459</b>	<b>25.958.201</b>	<b>34.958.212</b>	<b>15.674.955</b>

(\*) Grup'un elektrik alımlarından oluşmaktadır.

(\*\*) Grup'un genel olarak yaptırmış olduğu sigortalardan oluşmaktadır.

(\*\*\*) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansımalarından oluşmaktadır.

(\*\*\*\*) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.

(\*\*\*\*\*) Grup'un bilgi işlem hizmet alımlarından oluşmaktadır.

(\*\*\*\*\*\*) Grup'a kesilen bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

##### iii) 1 Ocak-30 Haziran 2014 ve 2013 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

Bu finansal tabloların sunumu açısından, üst düzey yöneticilere yapılan ödemelere Grup ortaklarına ve üst düzey yönetim kadrosuna (Genel Müdür ve Genel Müdür Yardımcıları ve direktörler dahil olmak üzere) yapılan ödemeler dahil edilmiştir.

	1 Ocak - 30 Haziran 2014	1 Nisan - 30 Haziran 2014	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	1.485.382	623.573	1.322.677	666.639
İkramiye	363.625	93.096	1.727.798	122.244
Huzur hakkı	587.191	307.673	452.887	239.298
	<b>2.436.198</b>	<b>1.024.342</b>	<b>3.503.362</b>	<b>1.028.181</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 14 - YABANCI PARA POZİSYONU

##### *Kur riski*

Grup yabancı para işlemlerinden ötürü kur riskine maruz kalmaktadır. Kur riski ileride oluşacak ticari işlemler, kayda alınan aktif ve pasifler sebebiyle ortaya çıkmaktadır. Grup bu riski yabancı para varlık ve yükümlülüklerinin netleştirilmesi yolu ile oluşan doğal bir tedbir yolu ile kontrol etmektedir. Yönetim, Grup'un döviz pozisyonunu analiz ederek takip etmekte ve dengelemektedir.

30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin TL karşılığı tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014	31 Aralık 2013
Varlıklar	207.745.748	194.518.694
Yükümlülükler	1.896.956.676	1.955.621.212
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>	<b>(1.689.210.928)</b>	<b>(1.761.102.518)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 14 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2014				31 Aralık 2013			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	137.351.668	38.402.850	19.297.709	3	133.340.045	59.142.420	2.407.598	12.094
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	675.008	40.935	203.357	-	979.126	67.228	284.570	-
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	-	-	-	-	343.721	-	117.051	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	36.281	4.150	9.499	-	79.436	24.150	9.499	-
Peşin Ödenmiş Giderler	868.221	385.960	16.831	-	60.772	15.900	9.139	-
Dönen Varlıklar	138.931.178	38.833.895	19.527.396	3	134.803.100	59.249.698	2.827.857	12.094
Peşin Ödenmiş Giderler	68.814.570	7.917.549	17.982.104	-	59.715.594	9.571.762	13.378.710	-
Duran Varlıklar	68.814.570	7.917.549	17.982.104	-	59.715.594	9.571.762	13.378.710	-
<b>Toplam Varlıklar</b>	<b>207.745.748</b>	<b>46.751.444</b>	<b>37.509.500</b>	<b>3</b>	<b>194.518.694</b>	<b>68.821.460</b>	<b>16.206.567</b>	<b>12.094</b>
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	187.326.590	71.653.356	12.164.270	-	203.900.981	78.833.987	12.138.806	-
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	2.891.900	-	1.000.000	-	2.936.500	-	1.000.000	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	25.785.673	533.962	8.340.064	147.733	28.255.802	1.672.149	8.059.923	290.189
Ertelenmiş Gelirler	2.758.983	1.299.323	-	-	15.017	7.036	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	115.793	-	40.041	-	55.442	-	18.880	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	218.878.939	73.486.641	21.544.375	147.733	235.163.742	80.513.172	21.217.609	290.189
Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.678.076.888	733.774.488	41.488.344	-	1.720.456.616	761.444.661	32.455.398	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	849	400	-	-	854	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.678.077.737	733.774.888	41.488.344	-	1.720.457.470	761.445.061	32.455.398	-
<b>Toplam Yükümlülükler</b>	<b>1.896.956.676</b>	<b>807.261.529</b>	<b>63.032.719</b>	<b>147.733</b>	<b>1.955.621.212</b>	<b>841.958.233</b>	<b>53.673.007</b>	<b>290.189</b>
<b>Net Yabancı Para Yükümlülük Pozisyonu</b>	<b>(1.689.210.928)</b>	<b>(760.510.085)</b>	<b>(25.523.219)</b>	<b>(147.730)</b>	<b>(1.761.102.518)</b>	<b>(773.136.774)</b>	<b>(37.466.440)</b>	<b>(278.095)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

#### DİPNOT 14 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2014 ve 31 Aralık 2013 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	30 Haziran 2014	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan (gider) / gelir	(161.486.711)	161.486.711
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(161.486.711)</b>	<b>161.486.711</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir / (gider)	(7.381.060)	7.381.060
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(7.381.060)</b>	<b>7.381.060</b>
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir / (gider)	(53.322)	53.322
<b>Diğer Net Etki</b>	<b>(53.322)</b>	<b>53.322</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(168.921.093)</b>	<b>168.921.093</b>
	31 Aralık 2013	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(165.010.582)	165.010.582
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(165.010.582)</b>	<b>165.010.582</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(11.002.020)	11.002.020
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(11.002.020)</b>	<b>11.002.020</b>
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(97.650)	97.650
<b>Diğer Net Etki</b>	<b>(97.650)</b>	<b>97.650</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(176.110.252)</b>	<b>176.110.252</b>

## **AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

### **1 OCAK - 30 HAZİRAN 2014 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

(Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

---

#### **DİPNOT 15 –BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş. tarafından hazırlanan 3 Haziran 2014 tarihli ve 2014/1714 numaralı Değerleme Raporu ile takdir edilen kıymet uyarınca Grup’un maliki bulunduğu Tekirdağ İli, Çerkezköy İlçesi, Fevzipaşa Mahallesi adresinde bulunan ve tapu siciline 29K2D pafta, 956 ada ve 11 parsel numarasında kayıtlı gayrimenkuldeki hak ve hisselerinin tamamının Emateks Boya Kimya Tekstil İnş. San Ve Tic. Ltd. Şti.'ne (KDV hariç) net 4.385.160 ABD Doları satış bedeliyle satış ve devrine ilişkin işlemler 23 Temmuz 2014 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır.

.....