

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR .....	1-2
ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI.....	3
ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI .....	4
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI .....	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI .....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..	7-31
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	8-12
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR .....	12-13
DİPNOT 4 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	14
DİPNOT 5 MADDİ DURAN VARLIKLAR .....	15-16
DİPNOT 6 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	17
DİPNOT 7 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	18-21
DİPNOT 8 TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR .....	21
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR .....	22
DİPNOT 10 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER .....	23
DİPNOT 11 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	23-25
DİPNOT 12 DİĞER FAALİYET GELİRLERİ VE GİDERLERİ .....	25
DİPNOT 13 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER .....	26
DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	26-29
DİPNOT 15 YABANCI PARA POZİSYONU .....	29-31

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2011 VE 31 ARALIK 2010 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar:</b>			
Nakit ve Nakit Benzerleri		156.937.865	40.099.092
Ticari Alacaklar			
- Diğer Ticari Alacaklar		87.107.817	75.009.878
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	14	4.742.922	31.618.733
Stoklar		5.438.367	4.388.873
Diğer Alacaklar			
- Diğer Alacaklar		7.168.109	6.963.333
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	14	17.547.438	26.875.685
Diğer Dönen Varlıklar		9.075.997	7.138.394
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>		<b>288.018.515</b>	<b>192.093.988</b>
<b>Duran Varlıklar:</b>			
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar		19.059.275	-
Finansal Yatırımlar		1.988.942	1.988.942
Özkaynak Yöntemiyle			
Değerlenen Yatırımlar	4	226.665.882	226.437.578
Maddi Duran Varlıklar	5	1.285.418.612	1.226.195.882
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6	126.610.907	127.112.275
Ertelenen Vergi Varlıkları	11	8.720.963	7.401.847
Diğer Duran Varlıklar		142.030.009	131.943.416
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>		<b>1.810.494.590</b>	<b>1.721.079.940</b>
<b>Toplam Varlıklar</b>		<b>2.098.513.105</b>	<b>1.913.173.928</b>

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 30 HAZİRAN 2011 VE 31 ARALIK 2010 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
<b>KAYNAKLAR</b>			
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler:</b>			
Kısa Vadeli Finansal Borçlar	3	345.519.967	350.633.411
Ticari Borçlar			
- Diğer Ticari Borçlar		80.289.246	89.073.000
- İlişkili Taraflara Borçlar	14	9.542.711	8.536.666
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü		417.490	302.047
Diğer Borçlar		10.438.283	14.213.951
Türev Finansal Araçlar	8	3.928.399	5.838.077
Borç Karşılıkları	7	2.143.263	2.490.993
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		676.757	480.723
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>452.956.116</b>	<b>471.568.868</b>
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler:</b>			
Uzun Vadeli Finansal Borçlar	3	803.477.866	575.331.428
Uzun Vadeli Diğer Ticari Borçlar		106.016.007	98.540.567
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	11	4.612.377	2.265.685
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü		922.640	742.766
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>915.028.890</b>	<b>676.880.446</b>
<b>Toplam Yükümlülükler</b>		<b>1.367.985.006</b>	<b>1.148.449.314</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Sermaye	9	375.814.000	375.814.000
Sermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları		101.988.910	101.988.910
Hisse Senedi İhraç Primleri	9	49.955.227	49.955.227
Finansal Riskten Korunma Fonu		(2.415.490)	(3.919.731)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	9	12.351.012	12.106.112
Diğer fonlar		(4.322.723)	(4.322.723)
Geçmiş Yıllar Karları		229.759.030	256.373.853
Net Dönem Zararı		(35.766.385)	(26.369.923)
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>		<b>727.363.581</b>	<b>761.625.725</b>
<b>Azınlık Payları</b>		<b>3.164.518</b>	<b>3.098.889</b>
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>730.528.099</b>	<b>764.724.614</b>
<b>Toplam Kaynaklar</b>		<b>2.098.513.105</b>	<b>1.913.173.928</b>
<b>Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler</b>	<b>7</b>		

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 VE 2010 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI

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

		<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2011</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2011</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2010</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2010</i>
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</b>					
Satış gelirleri		274.444.596	137.906.527	155.209.620	84.776.445
Satışların maliyeti (-)	10	(205.758.296)	(94.186.078)	(139.437.475)	(75.350.162)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>68.686.300</b>	<b>43.720.449</b>	<b>15.772.145</b>	<b>9.426.283</b>
Genel yönetim giderleri (-)	10	(23.907.538)	(14.032.511)	(20.762.872)	(14.022.329)
Araştırma geliştirme giderleri (-)	10	(51.479)	(32.767)	(355.169)	(30.911)
Diğer faaliyet gelirleri	12	8.284.355	6.268.441	6.929.181	2.782.351
Diğer faaliyet giderleri (-)	12	(1.889.731)	(199.393)	(831.377)	(473.320)
<b>FAALİYET KARI/(ZARARI)</b>		<b>51.121.907</b>	<b>35.724.219</b>	<b>751.908</b>	<b>(2.317.926)</b>
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların kar/(zararlarındaki) paylar	4	228.304	(10.469.188)	(11.715.870)	(8.836.870)
Finansal gelirler	13	14.412.408	9.026.299	14.149.417	5.690.646
Finansal giderler (-)	13	(100.387.710)	(72.172.141)	(30.191.155)	(17.412.591)
<b>VERGİ ÖNCESİ ZARAR</b>		<b>(34.625.091)</b>	<b>(37.890.811)</b>	<b>(27.005.700)</b>	<b>(22.876.741)</b>
Dönem vergi gideri	11	(716.288)	(417.490)	(2.846.281)	(1.293.382)
Ertelenen vergi (gideri)/geliri	11	(649.224)	(1.350.930)	997.611	2.400.601
<b>NET DÖNEM ZARARI</b>		<b>(35.990.603)</b>	<b>(39.659.231)</b>	<b>(28.854.370)</b>	<b>(21.769.522)</b>
<b>Net dönem zararının dağılımı:</b>					
Ana ortaklık payları		(35.766.385)	(39.872.144)	(29.691.658)	(22.153.966)
Azınlık payları		(224.218)	212.913	837.288	384.444
		<b>(35.990.603)</b>	<b>(39.659.231)</b>	<b>(28.854.370)</b>	<b>(21.769.522)</b>
1.000 adet hisse başına zarar		(95,77)	(105,53)	(76,77)	(333,17)

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 VE 2010 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2011</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2011</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2010</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2010</i>
<b>NET DÖNEM ZARARI</b>	<b>(35.990.603)</b>	<b>(39.659.231)</b>	<b>(28.854.370)</b>	<b>(21.769.522)</b>
Finansal riskten korunma fonundaki değişim	1.504.241	(207.786)	44.260	(269.797)
<b>DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER) (VERGİ SONRASI)</b>	<b>1.504.241</b>	<b>(207.786)</b>	<b>44.260</b>	<b>(269.797)</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GİDER</b>	<b>(34.486.362)</b>	<b>(39.867.017)</b>	<b>(28.810.110)</b>	<b>(22.039.319)</b>
<b>Toplam kapsamlı giderin dağılımı:</b>				
Ana ortaklık payları	(34.262.144)	(40.079.930)	(29.647.398)	(22.423.763)
Azınlık payları	(224.218)	212.913	837.288	384.444
	<b>(34.486.362)</b>	<b>(39.867.017)</b>	<b>(28.810.110)</b>	<b>(22.039.319)</b>

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 VE 2010 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ana ortaklığa ait özkaynaklar										
	Sermaye	Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	Sermaye avansı	Hisse senedi ihraç primleri	Finansal riskten korunma fonu	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Diğer fonlar	Geçmiş yıllar karları	Net dönem zararı	Azınlık payları	Toplam özkaynaklar
<b>1 Ocak 2010 itibariyle bakiyeler</b>	<b>65.340.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>231.994.931</b>	<b>48.869.596</b>	<b>(4.500.669)</b>	<b>11.071.608</b>	<b>-</b>	<b>233.985.664</b>	<b>23.422.693</b>	<b>2.404.384</b>	<b>714.577.117</b>
Sermaye artışı	310.474.000	-	(231.994.931)	-	-	-	-	-	-	-	78.479.069
Hisse senedi ihraç primleri	-	-	-	1.085.631	-	-	-	-	-	-	1.085.631
Konsolidasyon kapsamına giriş	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.595	1.595
Transferler	-	-	-	-	-	1.034.504	-	22.388.189	(23.422.693)	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	44.260	-	-	-	(29.691.658)	837.288	(28.810.110)
<b>30 Haziran 2010 itibariyle bakiyeler</b>	<b>375.814.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>-</b>	<b>49.955.227</b>	<b>(4.456.409)</b>	<b>12.106.112</b>	<b>-</b>	<b>256.373.853</b>	<b>(29.691.658)</b>	<b>3.243.267</b>	<b>765.333.302</b>
<b>1 Ocak 2011 itibariyle bakiyeler</b>	<b>375.814.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>-</b>	<b>49.955.227</b>	<b>(3.919.731)</b>	<b>12.106.112</b>	<b>(4.322.723)</b>	<b>256.373.853</b>	<b>(26.369.923)</b>	<b>3.098.889</b>	<b>764.724.614</b>
Sermaye taahhüdü ödemesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	289.847	289.847
Transferler	-	-	-	-	-	244.900	-	(26.614.823)	26.369.923	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	1.504.241	-	-	-	(35.766.385)	(224.218)	(34.486.362)
<b>30 Haziran 2011 itibariyle bakiyeler</b>	<b>375.814.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>-</b>	<b>49.955.227</b>	<b>(2.415.490)</b>	<b>12.351.012</b>	<b>(4.322.723)</b>	<b>229.759.030</b>	<b>(35.766.385)</b>	<b>3.164.518</b>	<b>730.528.099</b>

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 VE 2010 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP ÖZET DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2011	30 Haziran 2010
<b>İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Vergi öncesi zarar		(34.625.091)	(27.005.700)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların itfa payları ve amortisman giderleri	5, 6	23.986.592	14.404.674
Faiz geliri	13	(2.324.510)	(5.474.621)
Faiz gideri	13	21.200.960	11.198.545
DSİ faiz gideri	13	7.475.440	-
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri		57.112.342	2.416.989
Kıdem tazminatı karşılığı		179.874	(649.022)
Borç karşılıkları		689.985	18.093.012
Tahakkuk etmemiş finansman geliri/(gideri)	13	(47.657)	266.129
Maddi duran varlık satış karı-net		(704.845)	(1.006.184)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan sağlanan kar/(zarar)		(228.304)	11.715.870
<b>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi net nakit</b>		<b>72.714.786</b>	<b>23.959.692</b>
Ticari alacaklardaki azalış		14.173.561	36.248.701
Diğer alacaklardaki azalış/(artış)		9.123.471	(1.473.876)
Stoklardaki artış		(1.049.494)	(750.751)
Diğer dönen varlıklardaki artış		(1.937.603)	(8.662.226)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki (artış)/azalış		(19.059.278)	8.504.296
Diğer duran varlıklardaki artış		(10.086.594)	(6.718.758)
Ticari borçlardaki azalış		(7.125.741)	(15.672.190)
Türev finansal araçlardaki (azalış)/artış		(1.909.678)	186.423
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artış		196.034	145.632
Diğer borçlardaki (azalış)/artış		(3.929.630)	84.006
Diğer uzun vadeli borçlardaki artış		-	96.211.326
Ödenen borç karşılıkları	7	(883.752)	(1.235.545)
Ödenen vergiler	11	(600.845)	(9.144.966)
<b>İşletme faaliyetlerinde kullanılan/ (faaliyetlerinden sağlanan) net nakit</b>		<b>(23.089.549)</b>	<b>97.722.072</b>
<b>Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	5,6	(101.850.703)	(293.387.653)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		19.847.594	4.017.543
Azınlık paylarına isabet eden sermaye artışı		289.847	1.595
Alınan faiz		2.071.276	5.474.622
<b>Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit</b>		<b>(79.641.986)</b>	<b>(283.893.893)</b>
<b>Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Alınan banka kredileri		326.517.990	185.407.097
Ödenen banka kredileri		(163.419.521)	(171.672.582)
Finansal riskten korunma fonu		1.882.597	55.326
Hisse senedi ihraç primleri		-	1.085.631
Sermaye artışı		-	78.479.069
Ödenen faiz		(18.378.777)	(14.661.510)
<b>Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit</b>		<b>146.602.290</b>	<b>78.693.031</b>
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		116.585.541	(83.519.098)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>		<b>40.080.195</b>	<b>188.368.722</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>		<b>156.665.736</b>	<b>104.849.624</b>

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 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 İstanbul Menkul Kıymetler Borsası'nda ("İMKB") işlem görmektedir. 30 Haziran 2011 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82'dir (31 Aralık 2010: %52,82).

1 Ocak - 30 Haziran 2011 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 25 Ağustos 2011 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
Akka Elektrik Üretim A.Ş. ("Akka Elektrik")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. ("Egemer")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. ("İçkale")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Doğalgaz")	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Aken BV	Holding ve finansman aktiviteleri	Hollanda
İştirakler	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Akcez")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 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

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

Grup’un özet konsolide finansal tabloları Sermaye Piyasası Kurulu (“SPK”) tarafından yayımlanan finansal raporlama ilkelerine (“SPK Finansal Raporlama Standartları”) uygun olarak hazırlanmıştır. SPK, Seri: XI. No: 29 sayılı “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” ile işletmeler tarafından düzenlenecek finansal raporlar ile bunların hazırlanması ve ilgililere sunulmasına ilişkin ilke, usul ve esasları belirlemektedir. Bu Tebliğ, 1 Ocak 2008 tarihinden sonra başlayan hesap dönemlerine ait ilk finansal tablolardan geçerli olmak üzere yürürlüğe girmiş olup, SPK’nın Seri: XI, No: 25 “Sermaye Piyasasında Muhasebe Standartları Hakkında Tebliği” yürürlükten kaldırılmıştır. Bu tebliğe istinaden, işletmelerin finansal tablolarını Avrupa Birliği tarafından kabul edilen haliyle Uluslararası Finansal Raporlama Standartları (“UMS/UFRS”)’na göre hazırlamaları gerekmektedir. Ancak Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (“UMSK”) tarafından yayımlananlardan farkları Türkiye Muhasebe Standartları Kurulu (“TMSK”) tarafından ilan edilinceye kadar UMS/UFRS’ler uygulanacaktır. Bu kapsamda, benimsenen standartlara aykırı olmayan, TMSK tarafından yayımlanan Türkiye Muhasebe/Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) esas alınacaktır.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK tarafından kabul edilen muhasebe ve raporlama ilkelerine (“SPK Finansal Raporlama Standartları”) uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla özet konsolide finansal tablolarda, 1 Ocak 2005 tarihinden başlamak kaydıyla, UMSK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı (UMS 29) uygulanmamıştır.

SPK’nın Seri: X, No:29 sayılı tebliği uyarınca işletmeler, ara dönem finansal tablolarını UMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup, bu çerçevede 30 Haziran 2011 tarihinde sona eren ara hesap döneminde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiş, söz konusu özet konsolide finansal tablolarını SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlamıştır.

Özet konsolide finansal tabloların hazırlanmış tarihi itibarıyla, Avrupa Birliği tarafından kabul edilen UMS/UFRS’nin UMSK tarafından yayımlananlardan farkları TMSK tarafından henüz ilan edilmediğinden, konsolide finansal tablolar SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, UMS/UFRS’nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlanmıştır. Ara dönem konsolide finansal tablolar ve bunlara ilişkin dipnotlar SPK tarafından 14 Nisan 2008 tarihli duyuru ile uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

Grup, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve T.C. Maliye Bakanlığı tarafından yayımlanan Tek Düzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak düzenlenmiştir. Özet konsolide finansal tablolar, makul değeriyle gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esasına baz alınarak Grup’un fonksiyonel para birimi olan Türk Lirası (“TL”) olarak hazırlanmıştır.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 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 SPK 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 (1) doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla; (2) oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte mali ve işletme politikaları üzerinde fiili hakimiyet etkisini kullanmak suretiyle mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

<u>Bağlı ortaklık</u>	<u>Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)</u>	
	<u>30 Haziran 2011</u>	<u>31 Aralık 2010</u>
Akenerji Toptan <sup>(1)</sup>	90,00	90,00
Ak-el <sup>(1)</sup>	90,07	90,07
Mem Enerji <sup>(1)</sup>	99,00	99,00
Akkur Enerji <sup>(1)</sup>	99,00	99,00
Akka Elektrik <sup>(1)</sup>	90,00	90,00
Egemer <sup>(1)</sup>	100,00	100,00
İçkale <sup>(1)</sup>	99,99	99,99
Akenerji Doğalgaz <sup>(1)</sup>	99,99	99,99
Aken BV <sup>(2)</sup>	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 2011 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)

- c) Grup’un, önemli etkilere sahip olduğu ancak kontrolünün olmadığı iştirakleri üzerindeki oy hakları, genellikle %20 ile %50 aralığında olmaktadır. İştiraklerdeki yatırımlar, özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmektedir.

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibariyle iştirakler ve iştiraklerdeki ortaklık efektif oranları gösterilmektedir:

<u>İştirakler</u>	<b>30 Haziran 2011</b>	<b>31 Aralık 2010</b>
Akcez	% 45	% 45

- d) Bağlı ortaklıkların net varlıkları ve faaliyet sonuçlarında ana ortaklık dışı paya sahip hissedarların payları, konsolide bilanço ve kapsamlı gelir tablosunda “azınlık payları” olarak gösterilmektedir.

#### 2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti

Özet konsolide ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak-31 Aralık 2010 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu özet konsolide ara dönem finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2010 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK’nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde UMS/UFRS’nin esas alındığı SPK 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) 1 Ocak 2011 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan UMS/UFRS’lerdeki değişiklik ve yorumlar:

- UMS 24 (Revize), “İlişkili Taraf Açıklamaları”, Kasım 2009 tarihinde yayınlanmıştır. Yeni standart 2003 yılında yayınlanan UMS 24, “İlişkili Taraf Açıklamaları” ortadan kaldırmıştır. UMS 24 (Revize)’nin uygulanması 1 Ocak 2011 tarihinde ve sonrasında başlayan dönemler için zorunludur. Revize standart ilişkili taraf tanımını basitleştirmiştir ve tanıma açıklık getirmiştir. Ayrıca revize standart kamu iktisadi teşebbüslerinin diğer kamu iktisadi teşebbüsleri ve devlet ile olan tüm işlemlerini açıklama zorunluluğunu ortadan kaldırmıştır.
- 2010 Yıllık Geliştirme Projesi kapsamındaki standartlar 1 Ocak 2011 tarihinden sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir. Söz konusu proje, aşağıdaki 6 standart ve 1 yorumdaki değişiklikleri içermektedir:
  - UFRS 1 “UFRS’nin İlk Defa Uygulanması”
  - UFRS 3 “İşletme Birleşmeleri”
  - UFRS 7 “Finansal Araçlar: Açıklamalar”
  - UMS 1 “Finansal Tabloların Sunumu”
  - UMS 27 “Konsolide ve Konsolide Olmayan Finansal Tablolar”
  - UMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama”
  - UFRYK 13 “Müşteri Sadakat Programları”

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 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)

**(b) 1 Ocak 2011 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup’un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan UMS/UFRS’lerdeki değişiklik ve yorumlar:**

- UFRS 1 (Değişiklik), “UFRS’nin İlk Defa Uygulanması” 1 Temmuz 2010 tarihinden sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir. Değişiklik, UFRS’yi ilk defa uygulayanlar için, UFRS 7 “Finansal Araçlar: Açıklamalar” da yer alan karşılaştırmalı 3 seviyeli sınıflandırma açıklamaları ile ilgili geçiş koşullarını getirmektedir.
- UFRYK 14, “Asgari Fonlama Gerekliliğinin Peşin Ödenmesi” 1 Ocak 2011 tarihinden sonra başlayan finansal dönemler için geçerlidir. Yapılan değişikliklerin erken uygulanması mümkündür. Değişiklik, en eski karşılaştırmalı dönemden başlamak üzere geriye dönük olarak uygulanır. Değişiklik, UFRYK 14’ün, “UMS 19 - Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri İle Etkileşimi” üzerindeki beklenmeyen sonuçlarını düzeltmek üzere yapılmıştır.
- UFRYK 19 “Finansal Borçların Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlarla Ödenmesi”, 1 Temmuz 2010 tarihinden itibaren geçerlidir. Yorum, borçlu ve alacaklının bir finansal borcun koşullarını yeniden belirledikleri ve sonucunda ilgili borcun kısmen veya tamamen, borçlunun alacaklıya ihraç edeceği özkaynağa dayalı finansal araçlarla ödenmesine karar verdikleri durumların nasıl muhasebeleştirileceğine açıklık getirmektedir.
- UMS 32 (Değişiklik), “Finansal Araçlar: Sunum”, 1 Şubat 2010 tarihinde ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Değişiklik, ihraç edenin fonksiyonel para birimi dışında bir para biriminde ihraç edilen hisse senetlerinin muhasebeleştirilmesine açıklık getirmektedir.

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

- UFRS 7 (Değişiklik), “Finansal Araçlar: Açıklamalar” 1 Temmuz 2011 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.
- UFRS 1 (Değişiklik), “UFRS’nin İlk Defa Uygulanması” 1 Temmuz 2011 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.
- UMS 12 (Değişiklik), “Gelir Vergileri” 1 Ocak 2012 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.
- UMS 19 (Değişiklik), “Çalışanlara Sağlanan Faydalar”, 1 Ocak 2013 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.
- UMS 1 (Değişiklik), “Finansal Tabloların Sunumu”, 1 Ocak 2012 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.
- UFRS 9, “Finansal Araçlar” 1 Ocak 2013 tarihine kadar geçerli değildir, ancak erken uygulanması mümkündür.
- UFRS 10, “Konsolide Finansal Tablolar” 1 Ocak 2013 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 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)

- UFRS 11, “Ortak Düzenlemeler” 1 Ocak 2013 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.
- UFRS 12, “Diğer İşletmelerdeki Paylar ile İlgili Açıklamalar” 1 Ocak 2013 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.
- UFRS 13, “Makul Değer Ölçümü” 1 Ocak 2013 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.
- UMS 27, “Bireysel Finansal Tablolar” 1 Ocak 2013 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.
- UMS 28, “İştirakler ve iş ortaklıkları” 1 Ocak 2013 ve sonrasında başlayan yıllık dönemler için geçerlidir.

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

##### *Diğer sınıflandırmalar:*

Grup, 30 Haziran 2011 tarihli ara dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlaması için 31 Aralık 2010 tarihli bilançosunda gerekli sınıflandırma işlemlerini yapmıştır. Bu değişiklikler aşağıda açıklanmıştır:

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla konsolide bilançodaki “diğer dönen varlıklar” altında sınıflandırılan 82.785.797 TL tutarındaki devreden KDV “diğer duran varlıklar” altına sınıflandırılmıştır.

#### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup’un 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Kısa vadeli banka kredileri	10.443.257	50.396.683
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	101.574.146	80.364.113
İlişkili taraflara kısa vadeli finansal borçlar (Dipnot 14.i.d)	233.502.564	219.872.615
<b>Toplam kısa vadeli finansal borçlar</b>	<b>345.519.967</b>	<b>350.633.411</b>
	<b>30 Haziran 2011</b>	<b>31 Aralık 2010</b>
Uzun vadeli banka kredileri	803.477.866	575.331.428
<b>Toplam uzun vadeli finansal borçlar</b>	<b>803.477.866</b>	<b>575.331.428</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

Grup'un 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibariyle kısa vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
ABD Doları	-	10.223.766	-	2,94	-	15.805.944
TL	10.443.257	34.590.739	9,58	7,78	10.443.257	34.590.739
					<b>10.443.257</b>	<b>50.396.683</b>

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 30 Haziran 2011 tarihi itibariyle, 8.637.472 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2010: 5.815.289 TL).

Grup'un 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibariyle uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
ABD Doları	34.340.057	28.112.343	2,64	2,52	55.981.161	43.461.683
Avro	19.407.877	18.009.092	3,34	2,82	45.592.985	36.902.430
					<b>101.574.146</b>	<b>80.364.113</b>

Grup'un 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibariyle uzun vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
ABD Doları	394.418.507	287.443.850	3,97	3,97	642.981.050	444.388.193
Avro	68.319.775	63.902.801	4,02	4,01	160.496.816	130.943.235
					<b>803.477.866</b>	<b>575.331.428</b>

Grup'un 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibariyle uzun vadeli kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Vadesi 1-2 yıla kadar	260.039.300	148.474.525
Vadesi 2-3 yıla kadar	123.589.544	167.875.042
Vadesi 3-4 yıla kadar	102.823.205	72.242.107
Vadesi 4-5 yıla kadar	208.124.539	76.113.477
Vadesi 5 yıldan uzun	108.901.278	110.626.277
	<b>803.477.866</b>	<b>575.331.428</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 4 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir (Dipnot 2.2):

	2011	2010
1 Ocak itibariyle	226.437.578	219.874.966
İştiraklerin dönem karlarından /(zararlarından) Grup'un payı	228.304	(11.715.870)
<b>30 Haziran itibariyle</b>	<b>226.665.882</b>	<b>208.159.096</b>

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların konsolide finansal tablolarıyla ilgili bilgiler aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2011					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.415.705.230	912.003.270	626.331.848	507.342	45
31 Aralık 2010					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.269.780.120	766.585.502	1.329.359.693	14.583.581	45

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2011	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2011
<b>Maliyet:</b>				
Arsalar	7.076.287	-	-	7.076.287
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	577.318.847	1.563.204	-	578.882.051
Binalar	59.285.585	-	-	59.285.585
Makine ve teçhizat	598.665.163	1.030.078	-	599.695.241
Taşıtlar	1.787.137	41.160	(701.805)	1.126.492
Demirbaşlar	6.553.439	485.233	-	7.038.672
Özel maliyetler	13.718.296	29.020	-	13.747.316
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (**)	283.006.706	98.526.260	(19.059.279)	362.473.687
	<b>1.547.411.460</b>	<b>101.674.955</b>	<b>(19.761.084)</b>	<b>1.629.325.331</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>				
Yerüstü düzenleri	9.403.402	8.778.134	-	18.181.536
Binalar	666.247	743.431	-	1.409.678
Makine ve teçhizat	304.394.620	13.294.703	-	317.689.323
Taşıtlar	1.095.873	84.592	(618.335)	562.130
Demirbaşlar	4.078.972	231.650	-	4.310.622
Özel maliyetler	1.576.464	176.966	-	1.753.430
	<b>321.215.578</b>	<b>23.309.476</b>	<b>(618.335)</b>	<b>343.906.719</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>1.226.195.882</b>			<b>1.285.418.612</b>

(\*) 30 Haziran 2011 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlara giriş tutarının 6.364.400 TL'si aktifleşen finansman maliyetidir (30 Haziran 2010: 4.109.596 TL).

(\*\*) Yapılmakta olan yatırımlardan çıkış tutarı 19.059.279 TL, sistem bağlantı anlaşması gereği TEİAŞ'a devredilen enerji iletim hattı ve şalt sisteminden oluşmaktadır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2010	Girişler	Çıkışlar	30 Haziran 2010
<b>Maliyet:</b>				
Arsalar	7.076.740	-	(453)	7.076.287
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (*)	13.530.689	-	-	13.530.689
Binalar	3.495.991	26.180	-	3.522.171
Makine ve teçhizat (**)	399.214.006	20.753	(3.302.514)	395.932.245
Taşıtlar	2.655.487	150.439	-	2.805.926
Demirbaşlar	5.936.544	267.092	-	6.203.636
Özel maliyetler	13.676.250	11.528	-	13.687.778
Yapılmakta olan yatırımlar (***)	634.099.222	237.698.972	(2.535.284)	869.262.910
	<b>1.079.684.929</b>	<b>238.174.964</b>	<b>(5.838.251)</b>	<b>1.312.021.642</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>				
Yerüstü düzenleri	4.800.765	311.804	-	5.112.569
Binalar	317.749	35.478	-	353.227
Makine ve teçhizat (**)	283.522.626	13.204.321	(2.826.892)	293.900.055
Taşıtlar	2.459.824	41.447	-	2.501.271
Demirbaşlar	3.834.007	161.588	-	3.995.595
Özel maliyetler	1.229.313	171.831	-	1.401.144
	<b>296.164.284</b>	<b>13.926.469</b>	<b>(2.826.892)</b>	<b>307.263.861</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>783.520.645</b>			<b>1.004.757.781</b>

(\*) Maddi duran varlık amortisman girişlerinde bulunan 1.001.524 TL tutarındaki makine teçhizat amortismanı yer altı-yerüstü düzenlemelerinde yer alan başka bir varlığın yapımında kullanıldığından, ilgili varlığın maliyetine dahil edilmiştir.

(\*\*) Makine ve teçhizat içinde bulunan ve 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla 5.729.440 TL değer düşüklüğü bulunan 3 adet türbin 2010 yılı içinde satılmıştır.

(\*\*\*) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un Uluabat, Feke 1, Feke 2, Akocak, Bulam, Gökkaya, Burç ve Himmetli Hidroelektrik Santralleri ve Egemer Doğalgaz Elektrik Enerjisi Üretim Santrali için yapılan yatırımları içermektedir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 6 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2011	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2011
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	7.642.986	175.748	-	7.818.734
Lisanslar	126.308.521	-	-	126.308.521
	<b>133.951.507</b>	<b>175.748</b>	<b>-</b>	<b>134.127.255</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	1.552.473	221.893	-	1.774.366
Lisanslar	5.286.759	455.223	-	5.741.982
	<b>6.839.232</b>	<b>677.116</b>	<b>-</b>	<b>7.516.348</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>127.112.275</b>			<b>126.610.907</b>
	1 Ocak 2010	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2010
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	2.341.413	464.900	-	2.806.313
Lisanslar	71.510.330	54.747.789	-	126.258.119
	<b>73.851.743</b>	<b>55.212.689</b>	<b>-</b>	<b>129.064.432</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	1.441.802	32.804	-	1.474.606
Lisanslar	4.401.801	445.401	-	4.847.202
	<b>5.843.603</b>	<b>478.205</b>	<b>-</b>	<b>6.321.808</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>68.008.140</b>			<b>122.742.624</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

##### 7.1 Karşılıklar

30 Haziran 2011 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 yükümlülüklere karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2011 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 1.660.882 TL'dir (31 Aralık 2010: 1.607.241 TL).

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Maliyet giderleri karşılığı (*)	482.381	883.752
Dava karşılığı (**)	1.660.882	1.607.241
	<b>2.143.263</b>	<b>2.490.993</b>

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

(\*\*) Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. aleyhine Toprak Kağıt Sanayi A.Ş. tarafından 3.547.161 TL tutarında elektrik tüketim bedelinden fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydı ile toplam 7.800 TL tutarında açılan dava ile Toprak Seniteri tarafından 53.367 TL tutarında elektrik tüketim bedelinden fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydıyla toplam 6.800 TL tutarında açılan dava mahkeme tarafından birleştirilmiştir. Grup yönetimi, bilanço tarihi itibariyle şirketin hukuksal temsilcisinden aldığı görüş çerçevesinde bu dava sonucu oluşabilecek azami yükümlülük tutarının 150.000 TL olacağını tahmin etmektedir ve 30 Haziran 2011 itibariyle finansal tablolara bu tutar dava karşılığı olarak yansıtılmıştır (31 Aralık 2010:150.000 TL).

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. aleyhine Toprak Seramik ve Gıda ve Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından 1.532.214 TL tutarında elektrik tüketim bedelinden fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydı ile toplam 15.600 TL tutarında dava açılmıştır. Davanın görüldüğü ilk derece mahkemesi davayı Akenerji lehine reddetmiştir. Davacının temyiz süresi devam etmektedir. Grup yönetimi, bilanço tarihi itibariyle şirketin hukuksal temsilcisinden aldığı görüş çerçevesinde bu dava sonucu oluşabilecek bir mali yükümlülük öngörmemektedir.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2011	2010
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	883.752	1.235.545
Cari dönem maliyet gider karşılığı	482.381	883.752
Ödenen maliyet giderleri	(883.752)	(1.235.545)
	<b>482.381</b>	<b>883.752</b>

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2011	2010
Dava karşılığı açılış bakiyesi	1.607.241	762.343
Cari dönem dava karşılığı	282.641	1.118.398
Konusu kalmayan dava karşılığı	(229.000)	(273.500)
	<b>1.660.882</b>	<b>1.607.241</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

##### 7.2 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 2011		31 Aralık 2010	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	124.131.223	124.131.223	86.023.171	86.023.171
Verilen teminat mektupları	Avro	5.086.251	11.948.622	8.524.490	17.467.532
Verilen teminat senetleri	Avro	3.473.906	8.160.900	17.369.531	35.591.906
			<b>144.240.745</b>		<b>139.082.609</b>

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

###### b. Alım taahhütleri

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2011 yılında yaptığı alım sözleşme miktarı 360.000.000 Sm3'dür. 2011 yılı asgari satın alma taahhüdü 288.000.000 Sm3 alım gerçekleşmediği takdirde satın alınmayan doğalgaz miktarı tedarikçiler tarafından fatura edilecektir. Şirket yönetimi, yılsonuna kadar asgari satın alma taahhüdünü yerine getirmeyi planladığından bilanço tarihi itibarıyla herhangi bir karşılık ayırmamıştır.

Şirket, Polat Enerji'nin sahibi olduğu Doğal Enerji Elektrik Üretim A.Ş. ile Soma Elektrik Üretim A.Ş.'nin rüzgar santrallerinde üreteceği tüm aktif enerjisi almak üzere 2011 yılı sonuna kadar elektrik enerjisi alım sözleşmesi yapmıştır. Sözleşmeye istinaden Şirket Polat Enerji'nin ürettiği tüm aktif elektrik enerjisini almayı taahhüt etmiştir. Şirket, Polat Enerji'nin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde dengeden sorumlu tarafı olmuş ve ilgili uzlaştırma aylarında tüm aktif elektrik enerjisini almayı ve ticaretini yapmayı hak kazanmıştır. Grup taahhüt ettiği alım miktarının tümünün ticaretini Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde yürütülen spot piyasada ve ikili anlaşmalarında yapmasından dolayı herhangi bir taahhüt riski doğmamaktadır.

##### 7.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2011		31 Aralık 2010	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	107.358.362	107.358.362	117.804.551	117.804.551
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	12.430.098	20.263.546	11.941.596	18.461.707
Alınan teminat mektupları	Avro	12.041.351	28.287.542	8.304.122	17.015.976
Alınan teminat mektupları	Sterlin	182.203	475.751	6.258	14.948
			<b>156.385.201</b>		<b>153.297.182</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 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

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

30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	470.280.745	448.529.691
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	316.828.400	295.458.800
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		
i. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı (***)	-	479.260.000

(\*) 30 Haziran 2011 tarihi itibariyle Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji ile International Finance Corporation ("IFC") arasında akdedilen 24 Haziran 2010 tarihli Kredi Sözleşmesi çerçevesinde Akenerji'nin IFC'ye olan kredi borcuna teminat teşkil etmek üzere 27 Ağustos 2010 tarihinde IFC lehine her biri 100.000.000 ABD Doları bedelle, İzmir İli, Kemalpaşa İlçesi, Ulucak Köyü, Kirovası Mevkii'nde vaki ve kain ve İzmir Kemalpaşa Tapu Sicil Müdürlüğü nezdinde Pafta No: L18B03C4A-L18B03D03DB, Ada No: 534, Parsel No: 11'de kayıtlı 51.078,79 m<sup>2</sup> yüzölçümlü arsa niteliğindeki gayrimenkulün tamamı ile; Bilecik İli, Bozüyük İlçesi, yeni mahallesi, Yaftı Mevkii'nde vaki ve kain ve Bilecik Bozüyük Tapu Sicil Müdürlüğü nezdinde Pafta No: 30L1, Ada No: 45, Parsel No:21'de kayıtlı 11.923,64 m<sup>2</sup> yüzölçümlü prefabrik fabrika binaları, karkas idari bina, sosyal tesisler, müstemlatı ve arsası niteliğindeki gayrimenkulün tamamı üzerinde birinci derece ve birinci sırada üst limit ipotek tesis edilmiştir.

IFC Kredi Sözleşmesi gereği bu ipotekler Uluabat ve Akocak tesislerinin sürmekte olan kamulaştırmaları tamamlanması ve Uluabat ve Akocak Üst Hakkı İpotekleri'nin devreye girmesiyle birlikte kaldırılacaktır.

(\*\*) Akenerji, %99 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 Subesi 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. 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, 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 Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile "Hisse Rehin Sözleşmesi" imzalanmış olup, MEM Enerji hisseleri Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'ye kredi geri ödemeleri tamamlanmaya kadar rehin verilmiştir.

(\*\*\*) Sedaş'ın 600.000.000 ABD Dolar'lık toplam devir bedelinin, 11 Şubat 2009'da ödenen 300.000.000 ABD Dolar'lık kısmından artakalan bakiye 300.000.000 ABD Dolar'lık kısım için T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu ile iki eşit taksit şeklinde ödeme konusunda anlaşılmış ve bu taksitler için toplam 300.000.000 ABD Doları tutarında teminat mektubu verilmiştir. Söz konusu mektuplar için Akenerji, Akcez lehine garantör olmuş ve bu konuda ilgili bankalara (Akbank T.A.Ş. (Akbank) ve Türkiye İş Bankası (İşbank)) gerekli taahhütleri vermiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

İlk anapara taksiti olan 150.000.000 ABD Dolar'lık kısmı 26 Ocak 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yatırılmıştır. Söz konusu ilk anapara taksit ödemesi, Akbank N.V. ,Yapı ve Kredi Bankası A.S. ve Yapı Kredi Netherland N.V. bankaları ile Akcez arasında akdedilen 1 yıl 1 hafta vadeli toplam 160.000.000 ABD Doları tutarında kredi sözleşmeleri kapsamında finanse edilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmelerine teminat teşkil etmek üzere, Akcez lehine kefil olmuş ve bu konuda ilgili bankalara gerekli taahhütleri vermiştir. Söz konusu işlemle ilgili 9.786.663 ABD Doları tutarındaki faiz ödemesi ise 11 Şubat 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yapılmıştır. Bu ödeme ile daha önce verilmiş olan toplam 300.000.000 milyon ABD Doları tutarındaki teminat mektubunun 150.000.000 ABD Dolar'lık kısmı geri alınıp bankalara iade edilmiştir.

Akenerji'nin 160.000.000 ABD Doları tutarındaki kredi sözleşmesi kapsamında Akcez için vermiş olduğu kefalet, kredinin 1 Şubat 2011 tarihinde kapatılmasıyla sona ermiştir.

Akenerji'nin 150.000.000 ABD Doları tutarındaki teminat mektubu garantörlüğünden doğan yükümlülüğü, 7 Ocak 2011 tarihinde Akcez'in T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu'na 150.000.000 ABD Doları ödemesini yapmasıyla sona ermiştir. Bu ödeme ile Akcez in vermiş olduğu 150.000.000 ABD Dolar'lık teminat mektubu geri alınıp bankalara iade edilmiştir.

#### DİPNOT 8 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

	30 Haziran 2011		31 Aralık 2010	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	192.507.365	3.928.399	208.035.786	5.838.077
	<b>192.507.365</b>	<b>3.928.399</b>	<b>208.035.786</b>	<b>5.838.077</b>

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını faiz oranı swap 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.

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

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 konsolide finansal tablolara yansıtılır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

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 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibariyle tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	375.814.000	375.814.000

Şirket'in 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	30 Haziran 2011	Hisse %	31 Aralık 2010
CEZ a.s.	37,36	140.409.411	37,36	140.409.411
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	76.789.568	20,43	76.789.568
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	63.619.843	16,93	63.619.843
Halka açık kısım	25,28	94.995.178	25,28	94.995.178
	<b>100</b>	<b>375.814.000</b>	<b>100</b>	<b>375.814.000</b>
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
<b>Toplam ödenmiş sermaye</b>		<b>477.802.910</b>		<b>477.802.910</b>

#### Hisse senetleri ihraç primleri

Özet konsolide ara dönem finansal tablolarda yer alan hisse senetleri ihraç primleri, 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

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 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 10 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010
İlk madde malzeme gideri	165.102.148	73.736.165	112.575.552	60.487.401
Amortisman gideri	23.986.592	12.010.656	13.403.150	6.077.197
Personel giderleri	13.830.737	7.657.288	10.698.854	6.918.215
Genel üretim gideri	11.485.108	5.863.895	10.591.869	7.045.010
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	5.086.933	2.929.706	3.335.473	2.138.847
Kanunen kabul edilmeyen giderler	2.349.869	2.063.654	436.650	134.440
Bilgi işlem giderleri	1.300.220	845.998	796.056	796.056
Büro giderleri	1.052.332	560.406	872.051	551.435
Taşıtlar araçları giderleri	892.735	462.315	784.398	784.398
Çeşitli vergi giderleri	555.949	(110.685)	939.328	522.687
Seyahat giderleri	506.541	242.448	459.336	304.009
Kira giderleri	421.516	206.076	461.082	96.116
Sigorta giderleri	72.102	41.538	917.413	450.170
EPDK lisans gideri	62.827	20.807	42.222	16.241
Araştırma ve geliştirme giderleri	51.479	32.767	355.169	30.911
Yönetim gider karşılığı	-	-	1.087.500	1.087.500
Sermaye Piyasası Kurulu giderleri	-	-	623.119	623.119
Güvenlik giderleri	-	-	310.061	183.693
Diğer giderler	2.960.225	1.688.322	1.866.233	1.155.957
	<b>229.717.313</b>	<b>108.251.356</b>	<b>160.555.516</b>	<b>89.403.402</b>

#### DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Ödenecek kurumlar ve gelir vergisi	716.288	2.822.152
Peşin ödenen vergiler	(298.798)	(2.520.105)
<b>Vergi karşılığı</b>	<b>417.490</b>	<b>302.047</b>
Ertelenen vergi varlıkları	8.720.963	7.401.847
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(4.612.377)	(2.265.685)
<b>Ertelenen vergi varlıkları, net</b>	<b>4.108.586</b>	<b>5.136.162</b>

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.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2011 ve 2010 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 2011 ve 2010 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2011</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2011</b>	<b>1 Ocak - 30 Haziran 2010</b>	<b>1 Nisan - 30 Haziran 2010</b>
Cari dönem vergi gideri	(716.288)	(417.490)	(2.846.281)	(1.293.382)
Ertelenen vergi geliri	(649.224)	(1.350.930)	997.611	2.400.601
	<b>(1.365.512)</b>	<b>(1.768.420)</b>	<b>(1.848.670)</b>	<b>1.107.219</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 2010: %20).

30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	<b>Geçici farklar</b>		<b>Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</b>	
	<b>30 Haziran 2011</b>	<b>31 Aralık 2010</b>	<b>30 Haziran 2011</b>	<b>31 Aralık 2010</b>
İndirilebilir mali zarar	(28.681.856)	(37.028.066)	5.736.371	7.405.613
Yatırım indirimi	(25.280.959)	(25.280.959)	5.056.192	5.056.192
Türev finansal araçlar	(3.034.626)	(4.926.383)	606.925	985.277
Dava karşılıkları	(1.762.169)	(1.607.241)	352.434	321.448
Kıdem tazminatı karşılığı	(922.640)	(742.766)	184.528	148.553
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(406.242)	(442.887)	81.248	88.577
Kullanılmamış izin karşılığı	(582.847)	(46.908)	116.569	9.382
Maddi duran varlıklar	36.194.899	40.411.024	(7.238.978)	(8.082.204)
Kredi komisyonu	3.591.963	3.803.255	(718.393)	(760.651)
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	341.548	180.124	(68.310)	(36.025)
<b>Ertelenen vergi varlıkları-net</b>			<b>4.108.586</b>	<b>5.136.162</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 89.356.877 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 28.681.856 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirme gereği ertelenen vergi varlığı hesaplamadığı ve gelecek dönemlerde indirilebilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2015	29.402.007
2016	31.273.014
	<b>60.675.021</b>

#### DİPNOT 12 - DİĞER FAALİYET GELİRLERİ VE GİDERLERİ

##### a) Diğer faaliyet gelirleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Sigorta hasar bedeli	6.298.747	5.648.912	2.212.524	5.265
Sabit kıymet satış karı	704.845	451.524	1.006.184	1.006.184
Dava Karşılıkları	229.000	80.972	273.500	273.500
Vade farkı geliri (*)	57.024	56.398	1.392.731	14.549
Konusu kalmayan kıdem tazminatı karşılığı	17.418	17.367	478.033	-
Konusu kalmayan şüpheli ticari alacak karşılığı	-	-	415.308	415.308
Diğer gelir ve karlar	977.321	13.268	1.150.901	1.067.545
<b>Diğer faaliyet gelirleri</b>	<b>8.284.355</b>	<b>6.268.441</b>	<b>6.929.181</b>	<b>2.782.351</b>

(\*) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 30 Haziran 2011 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40'dır (2010: %1,95).

##### b) Diğer faaliyet giderleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Ek sistem kullanım bedeli	1.448.684	7.935	-	-
Önceki dönem gider ve zararları	286.597	92.087	560.931	325.415
Kıdem tazminatı	136.807	87.318	-	-
Diğer gider ve zararlar	17.643	12.053	270.446	147.905
<b>Diğer faaliyet giderleri</b>	<b>1.889.731</b>	<b>199.393</b>	<b>831.377</b>	<b>473.320</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 13 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

##### a) Finansal gelirler:

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Kur farkı geliri	11.483.586	7.579.196	8.011.449	3.092.517
Mevduat faiz geliri	2.324.510	1.656.729	5.474.621	2.659.923
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	604.312	(209.626)	663.347	(61.794)
<b>Finansal gelirler</b>	<b>14.412.408</b>	<b>9.026.299</b>	<b>14.149.417</b>	<b>5.690.646</b>

##### b) Finansal giderler:

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Kur farkı gideri	72.342.310	53.534.972	18.595.392	10.141.856
Kredi faiz gideri	21.200.960	17.926.100	11.198.545	7.494.181
Diğer finansman giderleri (*)	6.192.471	811.120	-	-
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	651.969	(100.051)	397.218	(223.446)
<b>Finansal giderler</b>	<b>100.387.710</b>	<b>72.172.141</b>	<b>30.191.155</b>	<b>17.412.591</b>

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

#### DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

##### i) İlişkili taraf bakiyeleri:

##### İlişkili taraflardan ticari alacaklar-Kısa Vadeli

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.("Sedaş")	1.936.800	1.233.131
BSH Ev Aletleri San. ve Tic. A.Ş. ("BSH")	865.974	965.237
Eczacıbaşı Yapı Gereçleri San. ve Tic. A.Ş.	759.786	771.593
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	481.662	376.911
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	166.992	202.936
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	11.680	27.486.558
Diğer	579.296	707.056
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(59.268)	(124.689)
	<b>4.742.922</b>	<b>31.618.733</b>

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 15 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %7,84'dur (31 Aralık 2010: 6,62%).

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### b) İlişkili taraflardan finansal alacaklar

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	15.309.618	22.721.362
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.839.210	3.229.804
CEZ a.s.	398.610	922.739
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş. ("Akarsu")	-	890
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ("Akkök")	-	890
	<b>17.547.438</b>	<b>26.875.685</b>

İlişkili taraflardan finansal alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, uygulanan faiz oranı yıllık % 4'dür (31 Aralık 2010: %4).

##### c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi ("ÇOSB")	4.625.228	5.406.585
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	3.353.852	738.904
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek")	739.260	390.784
Akkök	503.339	513.606
Cez a.s.	231.274	-
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	123.284	77.548
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	-	1.520.909
Diğer	65.391	144.188
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(98.917)	(255.858)
	<b>9.542.711</b>	<b>8.536.666</b>

İlişkili taraflara ticari borçlar ortalama 15 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %7,84'dur (31 Aralık 2010: 6,62%).

##### d) İlişkili taraflara finansal borçlar (Dipnot 3)

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
CEZ a.s.	119.290.315	110.178.107
Akkök	62.002.356	59.548.448
Akarsu	52.209.893	50.146.060
	<b>233.502.564</b>	<b>219.872.615</b>

İlişkili taraflara finansal borçlar ortalama 1 yıl vadeli olup, uygulanan faiz oranı yıllık % 4,48'dir (31 Aralık 2010: %4,48).

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### ii) 1 Mart-30 Haziran 2011 ve 2010 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar:

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	11.523.101	6.441.929	22.117.770	21.683.988
BSH	4.715.992	2.270.568	4.637.938	2.324.313
Eczacıbaşı	3.622.788	1.850.491	3.408.321	1.742.623
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	1.984.763	1.053.924	1.814.361	1.814.361
Demirer Kablo Tesisleri San. ve Tic. A.Ş.	1.599.910	705.752	1.095.202	560.816
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	1.204.407	577.042	1.250.347	632.843
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	133.560	53.614	84.648	40.633
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.	67.185	26.816	839.202	20.935
Akkök	-	-	109.078	109.078
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	-	-	2.313.181	1.063.814
Diğer	1.540.648	862.892	1.309.337	79.023
	<b>26.392.354</b>	<b>13.843.028</b>	<b>38.979.385</b>	<b>30.072.427</b>

İlişkili taraflara yapılan satışlar çoğunlukla elektrik satışını içermektedir.

###### b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010
ÇOSB (*)	24.207.683	10.418.404	21.363.650	9.375.413
CEZ a.s.	6.126.729	4.787.604	2.135.984	2.135.984
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	4.901.877	3.314.896	3.445.268	1.621.366
Akkök	3.989.611	2.033.120	3.673.665	1.634.143
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem.	2.242.074	2.242.074	-	-
Aktek	1.900.365	1.123.146	1.479.613	851.239
Akarsu	1.138.978	584.129	411.893	248.383
Ak-Han	605.621	305.389	437.486	221.895
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	136.807	87.318	122.541	-
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	184.588	87.228	-	-
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	79.273	40.474	-	-
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.249	82	919.432	870.877
Diğer	145.427	252.263	554.080	402.075
	<b>45.661.282</b>	<b>25.276.127</b>	<b>34.543.612</b>	<b>17.361.375</b>

(\*) Akenerji'nin doğalgaz alımlarından oluşmaktadır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### iii) 1 Ocak-30 Haziran 2011 ve 2010 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 2011	1 Nisan - 30 Haziran 2011	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010
Üst düzey yöneticilere yapılan ödemeler	2.670.224	1.540.573	2.211.926	1.087.723

#### DİPNOT 15 - 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 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011	31 Aralık 2010
Varlıklar	123.209.021	73.209.740
Yükümlülükler	(1.163.026.617)	(905.469.855)
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>	<b>(1.039.817.596)</b>	<b>(832.260.115)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

30 Haziran 2011 ve 2010 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2011				31 Aralık 2010			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari Alacaklar	6.883	379	2.667	-	242.304	36.898	90.411	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları )	85.232.813	36.245.940	11.129.179	6	36.840.444	7.154.761	12.580.729	3
Diğer Alacaklar	12.176.896	3.521.325	2.725.946	12.500	21.391.654	9.816.638	3.033.103	-
Diğer Dönen Varlıklar	390.996	219.387	14.197	-	2.288	1.480	-	-
Dönen Varlıklar	97.807.588	39.987.031	13.871.989	12.506	58.476.690	17.009.777	15.704.243	3
Diğer Duran Varlıklar	25.401.433	2.284.133	9.227.754	-	14.733.050	4.435.502	3.843.523	-
Duran Varlıklar	25.401.433	2.284.133	9.227.754	-	14.733.050	4.435.502	3.843.523	-
<b>Toplam Varlıklar</b>	<b>123.209.021</b>	<b>42.271.164</b>	<b>23.099.743</b>	<b>12.506</b>	<b>73.209.740</b>	<b>21.445.279</b>	<b>19.547.766</b>	<b>3</b>
Ticari Borçlar	24.061.132	8.570.838	4.275.377	17.325	13.005.273	2.498.231	4.164.758	254.962
Finansal Borçlar	101.574.146	34.340.057	19.407.877	-	96.170.057	38.336.109	18.009.092	-
İlişkili Taraflara Finansal Borçlar	233.503.549	140.113.324	2.167.039	-	219.872.614	141.900.270	241.470	-
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	409.927	32.900	151.000	800	1.090.483	431.000	206.516	599
Kısa Vadeli Yükümlülükler	359.548.754	183.057.119	26.001.293	18.125	330.138.427	183.165.610	22.621.836	255.561
Finansal Borçlar	803.477.863	394.418.507	68.319.774	-	575.331.428	287.443.850	63.902.801	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	803.477.863	394.418.507	68.319.774	-	575.331.428	287.443.850	63.902.801	-
<b>Toplam Yükümlülükler</b>	<b>1.163.026.617</b>	<b>577.475.626</b>	<b>94.321.067</b>	<b>18.125</b>	<b>905.469.855</b>	<b>470.609.460</b>	<b>86.524.637</b>	<b>255.561</b>
<b>Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu</b>	<b>(1.039.817.596)</b>	<b>(535.204.462)</b>	<b>(71.221.324)</b>	<b>(5.619)</b>	<b>(832.260.115)</b>	<b>(449.164.181)</b>	<b>(66.976.871)</b>	<b>(255.558)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 30 HAZİRAN 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2011 ve 31 Aralık 2010 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 2011	
	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	(87.249.032)	87.249.032
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(87.249.032)</b>	<b>87.249.032</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(16.731.313)	16.731.313
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(16.731.313)</b>	<b>16.731.313</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(103.980.345)</b>	<b>103.980.345</b>
	31 Aralık 2010	
	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	(69.440.783)	69.440.783
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(69.440.783)</b>	<b>69.440.783</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(13.724.231)	13.724.231
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(13.724.231)</b>	<b>13.724.231</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(83.165.014)</b>	<b>83.165.014</b>