

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

**1 OCAK - 31 MART 2012 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 31 MART 2012 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..	7-35
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	8-11
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR .....	12-13
DİPNOT 4 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	14
DİPNOT 5 MADDİ DURAN VARLIKLAR .....	15-17
DİPNOT 6 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	17
DİPNOT 7 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	18-21
DİPNOT 8 TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR .....	22
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR .....	23
DİPNOT 10 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER .....	24
DİPNOT 11 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	24-26
DİPNOT 12 DİĞER FAALİYET GELİRLERİ VE GİDERLERİ .....	26-27
DİPNOT 13 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER .....	27
DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	28-31
DİPNOT 15 YABANCI PARA PÖZİSYONU .....	32-35
DİPNOT 16 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	35

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 31 MART 2012 VE 31 ARALIK 2011 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

		<i>İncelemeden geçmemiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
	<b>Dipnotlar</b>	<b>31 Mart 2012</b>	<b>31 Aralık 2011</b>
<b>VARLIKLAR</b>			
Nakit ve nakit benzerleri		77.173.056	85.100.382
Ticari alacaklar			
- Diğer ticari alacaklar		135.392.421	73.821.560
- İlişkili taraflardan alacaklar	14	23.123.112	11.756.744
Stoklar		11.580.385	10.333.913
Diğer alacaklar			
- Diğer alacaklar		7.607.707	6.868.313
- İlişkili taraflardan alacaklar		5.776.182	23.313.831
Diğer dönen varlıklar		13.051.872	9.000.304
<b>Dönen Varlıklar</b>		<b>273.704.735</b>	<b>220.195.047</b>
Ticari alacaklar		21.868.202	29.739.153
Finansal yatırımlar		1.988.942	1.988.942
Özkaynak yöntemiyle değerlenen yatırımlar	4	208.326.547	185.195.166
Maddi duran varlıklar	5	1.422.398.502	1.412.103.667
Maddi olmayan duran varlıklar	6	126.121.652	126.397.701
Ertelenen vergi varlıkları	11	47.271.933	47.449.588
Diğer duran varlıklar		303.652.747	206.142.782
<b>Duran Varlıklar</b>		<b>2.131.628.525</b>	<b>2.009.016.999</b>
<b>TOPLAM VARLIKLAR</b>		<b>2.405.333.260</b>	<b>2.229.212.046</b>

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 31 MART 2012 VE 31 ARALIK 2011 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

		<i>İncelemeden geçmemiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
	<b>Dipnotlar</b>	<b>31 Mart 2012</b>	<b>31 Aralık 2011</b>
<b>KAYNAKLAR</b>			
Finansal borçlar			
-Diğer finansal borçlar	3	254.952.522	207.833.040
-İlişkili taraflara finansal borçlar		253.875.564	265.962.296
Ticari borçlar			
- Diğer ticari borçlar		117.599.489	80.391.633
- İlişkili taraflara borçlar	14	17.791.687	18.043.275
Dönem karı vergi yükümlülüğü	11	230.751	260.219
Diğer borçlar		8.917.857	11.371.984
Türev finansal araçlar	8	38.665.061	41.921.415
Borç karşılıkları	7	20.957.155	15.916.903
Diğer kısa vadeli yükümlülükler		2.907.934	2.767.942
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>715.898.020</b>	<b>644.468.707</b>
Finansal borçlar	3	976.855.772	945.379.928
Diğer ticari borçlar		113.452.164	113.116.776
Diğer borçlar		626.149	711.717
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin yükümlülükler		952.692	955.285
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>1.091.886.777</b>	<b>1.060.163.706</b>
<b>Toplam Yükümlülükler</b>		<b>1.807.784.797</b>	<b>1.704.632.413</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>			
Sermaye	9	375.814.000	375.814.000
Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları		101.988.910	101.988.910
Hisse senedi ihraç primleri	9	49.955.227	49.955.227
Finansal riskten korunma fonu		(27.690.752)	(30.954.333)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	9	12.351.012	12.351.012
Diğer fonlar		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar karları		18.710.950	229.759.030
Net dönem karı (zararı)		69.356.004	(211.048.080)
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>		<b>596.162.629</b>	<b>523.543.044</b>
<b>Kontrol Dışı Paylar</b>		<b>1.385.834</b>	<b>1.036.589</b>
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>597.548.463</b>	<b>524.579.633</b>
<b>TOPLAM KAYNAKLAR</b>		<b>2.405.333.260</b>	<b>2.229.212.046</b>

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK – 31 MART 2012 VE 2011 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI

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

	Dipnotlar	İncelemeden geçmemiş 31 Mart 2012	İncelemeden geçmemiş 31 Mart 2011
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</b>			
Satış gelirleri		226.588.384	136.538.069
Satışların maliyeti (-)	10	(199.237.441)	(111.572.218)
<b>BRÜT KAR</b>		<b>27.350.943</b>	<b>24.965.851</b>
Genel yönetim giderleri (-)	10	(10.986.326)	(9.875.027)
Araştırma geliştirme giderleri (-)	10	-	(18.712)
Diğer faaliyet gelirleri	12	996.484	2.015.914
Diğer faaliyet giderleri (-)	12	(5.073.213)	(1.690.338)
<b>FAALİYET KARI</b>		<b>12.287.888</b>	<b>15.397.688</b>
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarındaki Paylar	4	16.906.361	10.697.495
Finansal gelirler	13	63.447.518	5.386.106
Finansal giderler (-)	13	(24.639.752)	(28.215.569)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR</b>		<b>68.002.015</b>	<b>3.265.720</b>
Dönem vergi gideri	11	(230.751)	(298.798)
Ertelenen vergi geliri (gideri)	11	709.335	701.706
<b>NET DÖNEM KARI/(ZARARI)</b>		<b>68.480.599</b>	<b>3.668.628</b>
<b>Net dönem karının/(zararının) dağılımı:</b>			
Ana ortaklık payları		69.356.004	4.105.759
Azınlık payları		(875.405)	(437.131)
		<b>68.480.599</b>	<b>3.668.628</b>
1.000 adet hisse başına kazanç/(zarar)		0,18	0,01

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK – 31 MART 2012 VE 2011 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

	<i>İncelemeden geçmemiş 31 Mart 2012</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 31 Mart 2011</i>
<b>NET DÖNEM ZARARI</b>	<b>68.480.599</b>	<b>3.668.628</b>
Finansal riskten korunma fonundaki değişim	3.263.581	1.712.027
<b>DİĞER KAPSAMLI (GİDER) /GELİR (VERGİ SONRASI)</b>	<b>3.263.581</b>	<b>1.712.027</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI GELİR</b>	<b>71.744.180</b>	<b>5.380.655</b>
<b>Toplam kapsamlı gelirin dağılımı:</b>		
Ana ortaklık payları	72.619.585	5.817.786
Kontrol dışı paylar	(875.405)	(437.131)
	<b>71.744.180</b>	<b>5.380.655</b>

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK – 31 MART 2012 VE 2011 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT 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	Kontrol dışı paylar	Toplam özkaynaklar
<b>1 Ocak 2011</b>	<b>375.814.000</b>	<b>101.988.910</b>	-	<b>49.955.227</b>	<b>(3.919.731)</b>	<b>12.106.112</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>256.373.853</b>	<b>(26.369.923)</b>	<b>3.098.888</b>	<b>764.724.614</b>
Sermaye taahhüdü ödemesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	289.847	289.847
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(26.369.923)	26.369.923	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	1.712.027	-	-	-	4.105.759	(437.131)	5.380.655
<b>31 Mart 2011</b>	<b>375.814.000</b>	<b>101.988.910</b>	-	<b>49.955.227</b>	<b>(2.207.704)</b>	<b>12.106.112</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>230.003.930</b>	<b>4.105.759</b>	<b>2.951.604</b>	<b>770.395.116</b>
<b>1 Ocak 2012</b>	<b>375.814.000</b>	<b>101.988.910</b>	-	<b>49.955.227</b>	<b>(30.954.333)</b>	<b>12.351.012</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>229.759.030</b>	<b>(211.048.080)</b>	<b>1.036.589</b>	<b>524.579.633</b>
Sermaye taahhüdü ödemesi	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.224.650	1.224.650
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(211.048.080)	211.048.080	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	3.263.581	-	-	-	69.356.004	(875.405)	71.744.180
<b>31 Mart 2012</b>	<b>375.814.000</b>	<b>101.988.910</b>	-	<b>49.955.227</b>	<b>(27.690.752)</b>	<b>12.351.012</b>	<b>(4.322.722)</b>	<b>18.710.950</b>	<b>69.356.004</b>	<b>1.385.834</b>	<b>597.548.463</b>

(\*)Grup’un bağlı ortaklıklarından Egemer Elektrik Üretim A.Ş.’nin hisselerinin alınması sonucunda oluşmuştur.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 31 MART 2012 VE 2011 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Mart 2012	31 Mart 2011
<b>İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Vergi öncesi zarar		68.002.015	3.265.720
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların itfa payları ve amortisman giderleri	5-6	11.712.266	11.975.936
Faiz geliri	13	(683.466)	(667.781)
Faiz gideri	13	13.477.603	16.652.554
Kıdem tazminatı karşılığındaki değişim		(2.593)	137.870
Şüpheli alacak karşılıkları		-	-
Kullanılmamış izin karşılıkları		(12.026)	118.086
Gerçekleşmemiş kur farkı giderleri-gelirleri (net)		(83.291.650)	10.990.289
Borç karşılıkları		5.464.226	135.819
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan sağlanan zarar/(kar)	4	(23.131.382)	(10.697.495)
Tahakkuk etmemiş finansman geliri-gideri		(385.015)	61.918
Maddi duran varlık satış karı- net		-	-
<b>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi net faaliyet geliri</b>		<b>(8.850.020)</b>	<b>31.972.916</b>
Ticari alacaklardaki değişim		(73.889.377)	(12.774.136)
Diğer alacaklardaki değişim		16.798.255	11.246.176
Stoklardaki değişim		(1.246.472)	13.780
Diğer dönen varlıklardaki değişim		(4.051.567)	(4.097.016)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki değişim		7.870.951	-
Diğer duran varlıklardaki değişim		(97.509.965)	(13.845.431)
Ticari borçlardaki değişim		38.293.431	(3.635.545)
Türev finansal araçlardaki değişim		(3.256.354)	(1.990.446)
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki değişim		152.018	(476.310)
Kısa vadeli diğer borçlardaki değişim		(2.625.263)	(5.243.236)
Uzun vadeli ticari borçlardaki değişim		335.388	6.664.318
Uzun vadeli diğer borçlardaki değişim		85.568	-
Ödenen borç karşılıkları		(411.949)	(883.752)
Ödenen vergiler	11	(260.219)	(302.047)
<b>İşletme faaliyetlerinden sağlanan net nakit</b>		<b>(119.715.555)</b>	<b>(25.323.645)</b>
<b>Yatırım faaliyetleri</b>			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	5-6	(21.731.052)	(38.429.104)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		-	19.059.278
Konsolidasyona dahil olan azınlığın etkisi		1.224.650	289.847
Alınan faiz		694.945	433.944
<b>Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit</b>		<b>(19.811.457)</b>	<b>(18.646.035)</b>
<b>Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Alınan krediler		154.391.110	91.684.525
Ödenen krediler		(14.517.634)	-
Finansal riskten korunma fonu		4.138.543	2.142.504
Ödenen faiz		(3.550.834)	(11.340.933)
<b>Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit</b>		<b>140.461.185</b>	<b>82.486.096</b>
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net değişim		(7.915.847)	70.489.332
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>		<b>85.069.356</b>	<b>40.080.195</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>		<b>77.153.509</b>	<b>110.569.527</b>

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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. 31 Mart 2012 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82'dir (31 Aralık 2011: %52,82).

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
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
Aken BV	Holding ve finansman aktiviteleri	Hollanda

(\*) İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret Anonim Şirketi'nin ünvanı İstanbul Ticaret Sicili Memurluğu'ndan 03.05.2011 tarihinde "Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş." olarak tescil edilmiştir.

İştirakler	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akecz Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Akecz") (**)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul

(\*\*) Akecz konsolide finansal tabloları, %100 oranında sermaye payına sahip olduğu bağlı ortaklığı Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.'nin hesaplarını içermektedir.

## **AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

### **1 OCAK - 31 MART 2012 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 Sunuma İlişkin Temel Esaslar**

###### **Uygulanan Muhasebe Standartları**

Grup'un özet konsolide finansal tabloları, SPK tarafından yayımlanan finansal raporlama standartlarına ("SPK Finansal Raporlama Standartları") uygun olarak hazırlanmaktadır. 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 Tebliğ"i 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 Finansal Raporlama Standartları'na uygun finansal tablo hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Dolayısıyla finansal tablolarda, 1 Ocak 2005 tarihinden başlamak kaydıyla, UMSK tarafından yayımlanmış UMS 29 "Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama" standardı uygulanmamıştır.

Özet konsolide finansal tabloların hazırlanış 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. Konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından 14 Nisan 2008 ve 9 Ocak 2009 tarihli duyuruları ile uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

Grup, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı ("Maliye Bakanlığı") tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir. Özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değeri ile gösterilen finansal varlıklar dışında tarihi maliyet esaslı baz alınarak hazırlanmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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) 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, 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 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 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Etkinlik oranları ortaklık oranları ile aynıdır.

<u>Bağlı ortaklık</u>	<u>Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)</u>	
	<u>31 Mart 2012</u>	<u>31 Aralık 2011</u>
Akenerji Toptan (1)	90,00	90,00
Ak-el (1)	90,07	90,07
Mem Enerji (1)	99,00	99,00
Akkur Enerji (1)	99,00	99,00
Akka Elektrik (1)	90,00	90,00
Egemer (1)	100,00	100,00
Akel Kemah (1)	99,99	99,99
Akenerji Doğalgaz (1)	99,99	99,99
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, 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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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)

mahsup edilmektedir. Şirket ile bağlı ortaklıkları arasındaki işlemler ve bakiyeler konsolidasyon kapsamında karşılıklı olarak silinmiştir. Şirket'in ve bağlı ortaklıklarının, bağlı ortaklıklarda sahip olduğu hisselerine ait temettüleri, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkarılmıştır.

- 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 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibariyle iştirakler ve iştiraklerdeki etkin ortaklık oranları gösterilmektedir:

<u>İştirakler</u>	<u>31 Mart</u> <u>2012</u>	<u>31 Aralık</u> <u>2011</u>
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.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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 Standartlarda Değişiklikler Ve Yorumlar

###### Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'ndaki (UFRS) değişiklikler

Grup cari dönemde Uluslararası Muhasebe Standartları Kurulu (UMSK) ve UMSK'nın Uluslararası Finansal Raporlama Yorumları Komitesi (UFRYK) tarafından yayınlanan ve 1 Ocak 2012 tarihinde başlayan yıla ait dönemler için geçerli olan yeni ve revize edilmiş TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlardan Grup'un finansal tabloları üzerinde etkisi olan değişiklik ve yorumları uygulamıştır.

*1 Ocak 2012 tarihinden itibaren geçerli olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:*

- UFRS 7 (değişiklik), "Finansal Araçlar: Açıklamalar"
- UFRS 1 (değişiklik), "UFRS'nin İlk Defa Uygulanması"
- UMS 12 (değişiklik), "Gelir Vergileri"

Yukarıdaki standart ve yorumların Grup'un finansal tablolarında önemli etkileri olmamıştır.

*1 Nisan 2012 tarihinden sonrasında geçerli olan ve erken uygulaması Şirket tarafından gerçekleştirilmemiş değişiklikler, yeni standartlar ve yorumlar:*

- UMS 1 (değişiklik), "Finansal Tabloların Sunumu"
- UMS 19 (değişiklik), "Çalışanlara Sağlanan Faydalar"
- UMS 32 (Değişiklik) "Finansal Araçlar: Sunum - Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi"
- UFRS 7 (Değişiklik) "Finansal Araçlar: Açıklamalar - Finansal Varlık ve Borçların Netleştirilmesi"
- UFRS 9, "Finansal Araçlar"
- UFRS 10, "Konsolide Finansal Tablolar"
- UFRS 11, "Ortak Düzenlemeler"
- UFRS 12, "Diğer İşletmelerdeki Paylar ile İlgili Açıklamalar"
- UFRS 13, "Makul Değer Ölçümü"
- UMS 27 (revize), "Bireysel Finansal Tablolar"
- UMS 28 (revize), "İştirakler ve İş Ortaklıkları"
- UFRYK 20, Madenlerle ilgili üretim sırasında oluşan sökme maliyetleri

Grup yönetimi, yukarıdaki standart ve yorumların uygulanmasının gelecek dönemlerde Grup'un finansal tabloları üzerinde önemli bir etki yaratmayacağı görüşündedir.

##### 2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

31 Mart 2012 tarihinde sona eren döneme ilişkin ara dönem özet konsolide finansal tablolar, UFRS'nin ara dönem finansal tabloların hazırlanmasına yönelik UMS 34 standardına uygun olarak hazırlanmıştır. Ayrıca, 31 Mart 2012 tarihi itibarıyla ara dönem özet konsolide finansal tablolar, 31 Aralık 2011 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloların hazırlanması sırasında uygulanan muhasebe politikalarıyla tutarlı olan muhasebe politikalarının uygulanması suretiyle hazırlanmıştır. Dolayısıyla, bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 31 Aralık 2011 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolar ile birlikte değerlendirilmelidir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Kısa vadeli banka kredileri	22.641.649	14.341
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısımları	232.310.873	207.818.699
Kısa vadeli ilişkili taraflara finansal borçlar (Dipnot 14.i.d)	253.875.564	265.962.296
<b>Toplam kısa vadeli finansal borçlar</b>	<b>508.828.086</b>	<b>473.795.336</b>
Uzun vadeli banka kredileri	976.855.772	945.379.928
<b>Toplam finansal borçlar</b>	<b>1.485.683.858</b>	<b>1.419.175.264</b>

Grup'un 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibarıyla kısa vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2012	31 Aralık 2011	31 Mart 2012	31 Aralık 2011	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
ABD Doları	-	-	-	-	-	-
TL	22.641.649	14.341	12,25	-	22.641.649	14.341
					<b>22.641.649</b>	<b>14.341</b>

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 31 Mart 2012 tarihi itibarıyla, 23.002.548,49-TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2011:13.075.779 TL).

Grup'un 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2012	31 Aralık 2011	31 Mart 2012	31 Aralık 2011	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
ABD Doları	100.632.477	81.170.528	3,90	3,64	178.411.318	153.323.010
Avro	22.777.026	22.299.570	3,78	3,25	53.899.555	54.495.689
					<b>232.310.873</b>	<b>207.818.699</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2012	31 Aralık 2011	31 Mart 2012	31 Aralık 2011	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
ABD Doları (*)	485.402.956	433.493.173	4,84	4,44	836.804.519	796.633.426
Avro (**)	60.522.580	62.250.255	4,82	4,89	140.051.253	148.746.502
					<b>976.855.772</b>	<b>945.379.928</b>

(\*) 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 261.392.174 TL (147.437.630 ABD Doları) olup bu kredilere ilişkin 23.766.381-TL tutarındaki kredi kullandırma komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(\*\*) HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 30.937.968 TL ( 12.659.779 Avro) olup bu krediye ilişkin 3.169.379- TL tutarındaki komisyon toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

Finansal borçlara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 7'de açıklanmıştır.

Grup'un 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kredilerinin anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Vadesi 1-2 yıla kadar	163.931.356	221.740.418
Vadesi 2-3 yıla kadar	111.054.590	152.530.021
Vadesi 3-4 yıla kadar	224.403.633	121.318.187
Vadesi 4-5 yıla kadar	189.795.504	240.059.256
Vadesi 5 yıldan uzun	287.670.689	209.732.046
	<b>976.855.772</b>	<b>945.379.928</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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):

	2012	2011
1 Ocak itibariyle	185.195.166	226.437.578
İştiraklerin dönem karlarından /(zararlarından) Grup'un payı	16.906.360	(41.242.412)
İştirak sermaye artışı (*)	6.225.021	-
<b>31 Mart itibariyle</b>	<b>208.326.547</b>	<b>185.195.166</b>

(\*) İştirak sermaye artışı Grup'un iştiraki olan Akcez Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş.'den kaynaklanmaktadır.

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

31 Mart 2012					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.521.517.474	1.058.569.589	336.829.897	37.569.691	45

  

31 Aralık 2011					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.475.714.213	1.064.169.398	1.289.297.417	(91.649.805)	45



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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 2012	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2012
<b>Maliyet:</b>					
Arsalar	3.719.977	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	622.517.054	237.400	-	-	622.754.454
Binalar	59.457.685	126.754	-	-	59.584.439
Makine ve teçhizat	586.233.704	50.016	-	-	586.283.720
Taşıtlar	1.121.498	1.502	-	-	1.123.000
Demirbaşlar	7.329.227	222.135	-	-	7.551.362
Özel maliyetler	13.750.116	21.386	-	-	13.771.502
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	471.438.353	20.981.894	-	-	492.420.247
	<b>1.765.567.614</b>	<b>21.641.087</b>	-	-	<b>1.787.208.701</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Yerüstü düzenleri	27.048.464	4.670.022	-	-	31.718.486
Binalar	1.987.933	376.631	-	-	2.364.564
Makine ve teçhizat	317.349.333	6.072.707	-	-	323.422.040
Taşıtlar	594.843	33.677	-	-	628.520
Demirbaşlar	4.551.501	104.201	-	-	4.655.702
Özel maliyetler	1.931.873	89.014	-	-	2.020.887
	<b>353.463.947</b>	<b>11.346.252</b>	-	-	<b>364.810.199</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>1.412.103.667</b>				<b>1.422.398.502</b>

(\*) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un Gökkaya, Himmetli, Feka 1, Kemah Hidroelektrik Santrali ve Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları içermektedir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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 2011	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2011
<b>Maliyet:</b>					
Arsalar	7.076.287	-	-	-	7.076.287
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	577.318.847	1.327.659	-	-	578.646.506
Binalar	59.285.585	-	-	-	59.285.585
Makine ve teçhizat	598.665.163	758.641	-	-	599.423.804
Taşıtlar	1.787.137	-	-	-	1.787.137
Demirbaşlar	6.553.439	440.950	-	-	6.994.389
Özel maliyetler	13.718.296	8.304	-	-	13.726.600
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (**)	283.006.706	35.806.232	-	(19.059.278)	299.753.660
	<b>1.547.411.460</b>	<b>38.341.786</b>	-	<b>(19.059.278)</b>	<b>1.566.693.968</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Yerüstü düzenleri	9.403.402	4.385.763	-	-	13.789.165
Binalar	666.247	371.715	-	-	1.037.962
Makine ve teçhizat	304.394.620	6.638.675	-	-	311.033.295
Taşıtlar	1.095.873	46.785	-	-	1.142.658
Demirbaşlar	4.078.972	110.735	-	-	4.189.707
Özel maliyetler	1.576.464	88.169	-	-	1.664.633
	<b>321.215.578</b>	<b>11.641.842</b>	-	-	<b>332.857.420</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>1.226.195.882</b>				<b>1.233.836.548</b>

(\*) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un Uluabat, Feke 1, Akocak, Gökkaya, Himmetli, Kemah Hidroelektrik Santralleri ve Egemer İskenderun Erzincan kombine çevrim doğal gaz santrali için yapılan yatırımları içermektedir.

(\*\*) Yapılmakta olan yatırımlardan çıkış tutarı 19.059.278 TL, sistem bağlantı anlaşması gereği TEİAŞ'a devredilen enerji iletim hattı ve şalt sisteminden oluşmaktadır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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)

Cari dönem amortisman giderinin 11.215.268 TL tutarındaki kısmı ( 31 Mart 2011:11.468.745 TL) satılan malın maliyetine, 130.984 TL tutarındaki kısmı ( 31 Mart 2011:173.098TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Mart 2012 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilişkilendirilen (-) 12.850.295 TL) tutarındaki borçlanma maliyetleri ilgili varlık maliyetine dahil edilmiştir. (31 Mart 2011: 3.873.591 TL).

31 Mart 2012 ve 2011 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 7'de belirtilmiştir.

#### DİPNOT 6 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

1 Ocak 2012	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2012
<b><u>Maliyet</u></b>			
Haklar	8.297.234	-	8.387.199
Lisanslar	126.308.521	-	126.308.521
	<b>134.605.755</b>	<b>-</b>	<b>134.695.720</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>			
Haklar	2.020.480	-	2.162.960
Lisanslar	6.187.574	-	6.411.108
	<b>8.208.054</b>	<b>-</b>	<b>8.574.068</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>126.397.701</b>		<b>126.121.652</b>

1 Ocak 2011	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2011
<b><u>Maliyet</u></b>			
Haklar	7.642.987	-	7.730.305
Lisanslar	126.308.521	-	126.308.521
	<b>133.951.508</b>	<b>-</b>	<b>134.038.826</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>			
Haklar	1.552.473	-	1.669.366
Lisanslar	5.286.760	-	5.503.960
	<b>6.839.233</b>	<b>-</b>	<b>7.173.326</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>127.112.275</b>		<b>126.865.500</b>

Cari dönem amortisman giderinin 71.961TL tutarındaki kısmı ( 31 Mart 2011:58.873 TL) satılan malın maliyetine, 294.053 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2011: 275.220 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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 Borç Karşılıkları

31 Mart 2012 itibarıyla 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 gördüğü karşılıkları ayırmaktadır. 31 Mart 2012 tarihi itibarıyla ayrılan dava karşılık tutarı 3.840.645 TL'dir (31 Aralık 2011: 2.778.855 TL)

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Maliyet giderleri karşılığı (*)	551.710	919.048
Dava karşılığı (**)	3.840.645	2.778.855
Diğer karşılıklar (***)	16.564.800	12.219.000
	<b>20.957.155</b>	<b>15.916.903</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 itibarıyla şirketin hukuksal temsilcisinden aldığı görüş çerçevesinde bu dava sonucu oluşabilecek azami yükümlülük tutarının 14.600 TL olacağını tahmin etmektedir ve 31 Mart 2012 itibarıyla finansal tablolara bu tutar dava karşılığı olarak yansıtılmıştır (31 Aralık 2011:14.600 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 itibarıyla şirketin hukuksal temsilcisinden aldığı görüş çerçevesinde bu dava sonucu ayrılan karşılık tutarının dışında ek bir mali yükümlülük öngörmemektedir.

Bunun dışındaki karşılıklar genel olarak şirket aleyhine açılmış olan işçi davalarına ilişkindir.

(\*\*\*) Grup yönetimi, Grup'un bağlı ortaklığı Akka Elektrik Üretim A.Ş.'nin devam etmeme kararı alınan yatırımlarına ilişkin sözleşmeye istinaden yapılan 16.564.800 TL tutarındaki harcamalarına karşılık ayırmıştır.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	919.048	883.752
Cari dönem maliyet gider karşılığı	44.611	919.048
Ödenen maliyet giderleri	(411.949)	(883.752)
	<b>551.710</b>	<b>919.048</b>

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Dava karşılığı açılış bakiyesi	2.778.855	1.607.241
Cari dönem dava karşılığı	1.302.969	1.804.614
Konusu kalmayan dava karşılığı	(241.179)	(633.000)
	<b>3.840.645</b>	<b>2.778.855</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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)

##### 7.1 Borç Karşılıkları (devamı)

Diğer karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Diğer karşılıkların açılış bakiyesi	12.219.000	-
Cari dönem karşılığı	4.345.800	12.219.000
	<b>16.564.800</b>	<b>12.219.000</b>

##### 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	31 Mart 2012		31 Aralık 2011	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	132.999.262	132.999.262	132.615.732	132.615.732
Verilen teminat mektupları	Avro	7.812.270	18.486.955	8.012.270	19.580.385
Verilen teminat mektupları	Usd	11.256.000	19.955.762		
		<b>171.441.979</b>		<b>152.196.117</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 2012 yılında yaptığı alım sözleşme miktarı 401.710.000 Sm<sup>3</sup>'dür. 2012 yılı asgari satın alma taahhüdü 202.838.000 Sm<sup>3</sup> alım gerçekleşmediği takdirde satın alınmayan doğalgaz miktarı tedarikçiler tarafından fatura edilecektir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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)

##### 7.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2012		31 Aralık 2011	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	78.856.033	78.856.033	76.484.590	76.484.590
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	17.298.341	30.668.230	14.932.537	28.206.069
Alınan teminat mektupları	Avro	71.019.802	168.061.260	64.232.142	156.970.510
Alınan teminat mektupları	Sterlin	535.259	1.518.370	182.203	531.487
			<b>279.103.893</b>		<b>262.192.656</b>

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

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

##### 7.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler

31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	31 Mart 2012		31 Aralık 2011	
		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	200.000.000	354.580.000	200.000.000	377.780.000
	TL	171.441.979	171.441.979	152.196.117	152.196.117
	Avro	-	-	-	-
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	ABD Doları	805.000.000	1.427.184.500	805.000.000	1.520.564.500
	Avro	28.000.000	66.259.200	28.000.000	68.426.400
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>2.019.465.679</b>		<b>2.118.967.017</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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)

- (\*) 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, Kırovası 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, müştemilatı 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.

Geri kalan 171.441.979 TL tutarındaki teminat Grup'un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

- (\*\*) 31 Mart 2012 tarihi itibarıyla Akenerji' nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

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, 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 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.

11 Ekim 2011 tarihinde Akenerji'nin, %99 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 taahhuk 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" imzalanmış olup, Egemer'in hisseleri Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'ya kredi geri ödemeleri tamamlanmaya kadar rehin verilmiştir.

31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %332'dir (31 Aralık 2011: %404).

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 8 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

##### Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

	31 Mart 2012		31 Aralık 2011	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	416.337.875	38.665.061	334.408.369	41.921.415

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 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 - 31 MART 2012 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 9 - 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 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	375.814.000	375.814.000

Şirket'in 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	31 Mart 2012	Hisse %	31 Aralık 2011
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

Konsolide 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

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Yasal yedekler	12.351.012	12.351.012
	<b>12.351.012</b>	<b>12.351.012</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 - 31 MART 2012 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

	31.03.2012	31.03.2011
İlk madde malzeme gideri	177.370.530	91.093.128
Amortisman gideri	11.712.266	11.975.936
Personel giderleri	5.729.897	6.173.449
Genel üretim gideri	5.436.986	5.621.213
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	1.885.981	2.157.227
Sigorta giderleri	1.326.229	30.564
Dava karşılıkları	1.302.969	-
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	608.167	272.855
Çeşitli vergi giderleri	599.281	666.634
Bilgi işlem giderleri	467.033	454.222
Büro giderleri	401.757	491.926
Kira giderleri	387.375	215.440
Taşıt araçları giderleri	358.724	430.420
Seyahat giderleri	136.280	264.093
Reklam giderleri	125.642	42.831
Haberleşme giderleri	110.318	81.822
Güvenlik giderleri	19.919	-
Araştırma ve geliştirme giderleri	-	18.712
EPDK lisans gideri	-	42.020
Diğer giderler	2.244.413	1.433.465
<b>Toplam</b>	<b>210.223.767</b>	<b>121.465.957</b>

#### DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Ödenecek kurumlar ve gelir vergisi	1.139.281	1.349.183
Peşin ödenen vergiler	(908.530)	(1.088.964)
<b>Vergi karşılığı</b>	<b>230.751</b>	<b>260.219</b>
Ertelenen vergi varlıkları	48.060.397	50.564.501
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(788.464)	(3.114.913)
<b>Ertelenen vergi varlıkları, net</b>	<b>47.271.933</b>	<b>47.449.588</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 - 31 MART 2012 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 2012 ve 2011 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.

31 Mart 2012 ve 2011 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	31 Mart 2012	31 Mart 2011
Cari dönem vergi gideri	(230.751)	(298.798)
Ertelenen vergi geliri	709.335	701.706
	<b>478.584</b>	<b>402.908</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 2011: %20).

31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibariyle, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	<u>Geçici farklar</u>		<u>Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</u>	
	31 Mart 2012	31 Aralık 2011	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Devreden mali zararlar	(146.178.211)	(159.264.586)	29.235.642	31.852.917
Yatırım indirimi	(50.445.274)	(47.631.041)	10.089.055	9.526.208
Türev finansal araçlar	(34.640.495)	(39.075.443)	6.928.099	7.815.089
Dava karşılıkları	(3.840.645)	(2.778.855)	768.129	555.771
Kıdem tazminatı karşılığı	(952.692)	(955.285)	190.538	191.057
Tahakkuk etmemiş gelir karşılığı	(445.632)	(671.256)	89.126	134.251
Kullanılmamış izin karşılığı	(661.670)	(673.696)	132.334	134.739
Maddi duran varlıklar	561.658	12.125.949	(112.330)	(2.425.190)
Kredi komisyonu	3.380.671	3.380.671	(676.134)	(676.134)
Tahakkuk etmemiş gider karşılığı	(1.365.025)	67.947	273.005	(13.589)
Prim karşılığı	(1.772.347)	(1.772.347)	354.469	354.469
<b>Ertelenen vergi varlıkları - net</b>	<b>236.359.662</b>	<b>237.247.942</b>	<b>47.271.933</b>	<b>47.449.588</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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 168.123.153 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 118.645.919 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
2016	44.759.840
2017	4.717.394
	<b>49.477.234</b>

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

##### a) Diğer faaliyet gelirleri

	31 Mart 2012	31 Mart 2011
Hurda Satışı	245.984	253.321
Dava Karşılıkları	241.179	148.028
Diğer gelir ve karlar	148.317	27.538
Konusu kalmayan		
şüpheli ticari alacak karşılığı	100.000	
Karbon Sertifikası	93.553	
Konusu kalmayan		
kıdem tazminatı karşılığı	61.560	51
Vade farkı geliri (*)	42.660	626
Önceki dönem gelir ve karları	36.033	936.515
Konusu kalmayan		
İzin Karşılıkları	21.697	
Sigorta hasar bedeli	5.501	649.835
<b>Diğer faaliyet gelirleri</b>	<b>996.484</b>	<b>2.015.914</b>

(\*) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Mart 2012 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40'dır (2011: %1,40).

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

#### DİPNOT 12 - DİĞER FAALİYET GELİRLERİ VE GİDERLERİ (Devamı)

##### b) Diğer faaliyet giderleri

	31 Mart 2012	31 Mart 2011
Karşılık giderleri (*)	4.345.800	-
Şüpheli Alacak Karşılıkları	338.997	-
Ek sistem kullanım bedeli	-	1.440.749
Önceki dönem gider ve zararları	241.490	194.510
Kıdem tazminatı	70.109	49.489
Diğer gider ve zararlar	76.817	5.590
<b>Diğer faaliyet giderleri</b>	<b>5.073.213</b>	<b>1.690.338</b>

(\*) Grup yönetimi, Grup'un bağlı ortaklığı Akka Elektrik Üretim A.Ş.'nin devam etmeme kararı alınan yatırımlarına ilişkin sözleşmeye istinaden yapılan 4.345.800 TL tutarındaki harcamalarına karşılık ayırmıştır.

#### DİPNOT 13 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

##### a) Finansal gelirler:

	31 Mart 2012	31 Mart 2011
Kur farkı geliri	61.811.904	3.904.387
Mevduat faiz geliri	683.466	667.781
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	952.148	813.938
<b>Finansal gelirler</b>	<b>63.447.518</b>	<b>5.386.106</b>

##### b) Finansal giderler:

	31 Mart 2012	31 Mart 2011
Kur farkı gideri	9.489.597	10.810.995
Kredi faiz gideri	13.477.603	16.652.554
Diğer finansman giderleri (*)	335.389	-
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	1.337.163	752.020
<b>Finansal giderler</b>	<b>24.639.752</b>	<b>28.215.569</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 - 31 MART 2012 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

##### i) İlişkili taraf bakıveleri:

##### a) İlişkili taraflardan alacaklar

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.("Sedaş") (*)	19.943.426	8.427.326
BSH Ev Aletleri San. ve Tic. A.Ş. ("BSH")	1.077.326	1.120.725
Eczacıbaşı Yapı Gereçleri San. ve Tic. A.Ş.("Eczacıbaşı")	891.715	876.180
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş. (*)	376.870	376.485
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş. ("Akkim") (*)	176.967	247.975
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa")	-	13.452
Diğer	957.865	878.667
<hr/>		
Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(301.057)	(184.066)
<hr/>		
	<b>23.123.112</b>	<b>11.756.744</b>

(\*) Grup, Sedaş'a, Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.'ye, Akkim'e elektrik satmaktadır. Bu alacaklar müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %9,67'dir (31 Aralık 2011: %11,27).

##### b) İlişkili taraflardan diğer (finansal) alacaklar

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	4.860.439	20.948.790
Sedaş	912.793	2.362.091
CEZ a.s.	2.950	2.950
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.("Akkök")	-	-
Akarsu Enerji Yatırımları San.ve Tic.A.Ş.("Akarsu")	-	-
<hr/>		
	<b>5.776.182</b>	<b>23.313.831</b>

İlişkili taraflardan diğer (finansal) alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, TL alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı % 11,5 , ABD doları ve avro alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı %5'dir. (31 Aralık 2011:TL Alacaklar için: %11, ABD Doları ve Avro alacaklar için: %5,5).

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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)

##### c) İlişkili taraflara borçlar

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. (**)	8.693.925	7.840.416
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi ("ÇOSB") (*)	6.926.621	8.172.775
Sedaş	1.367.265	1.286.893
Akkök	498.390	481.064
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek")	425.491	292.601
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	140.520	99.917
Diğer	25.207	70.950
Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(285.732)	(201.341)
	<b>17.791.687</b>	<b>18.043.275</b>

(\*) Grup'un genel olarak yapılmakta olan yatırımları için yaptırmış olduğu sigortalara istinaden oluşan borçlardan oluşmaktadır.

(\*\*) Grup'un ÇOSB'a olan borç bakiyesi ÇOSB' dan doğalgaz alımlarından doğan borçlardan oluşmaktadır.

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %9,67'dir (31 Aralık 2011: % 11,27).

##### d) İlişkili taraflara diğer (finansal) borçlar

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
CEZ a.s.	127.067.464	133.666.103
Akkök	68.838.683	71.844.077
Akarsu	57.969.417	60.452.116
	<b>253.875.564</b>	<b>265.962.296</b>

İlişkili taraflara diğer (finansal) borçlar ortalama 1 yıl vadeli olup, TL borçlar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı % 11,5 , ABD doları ve avro borçlar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı %5'dir. (31 Aralık 2011:TL Borçlar için: % 11, ABD Doları ve Avro borçlar için: %5,5).

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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 Ocak - 31 Mart 2012 ve 2011 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan önemli satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan önemli alımlar:

##### a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	31 Mart 2012	31 Mart 2011
Sedaş	63.455.596	5.081.172
BSH	2.577.017	2.445.424
Eczacıbaşı	2.128.421	1.772.297
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	-	-
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	964.539	930.839
Demirer Kablo Tesisleri San. ve Tic. A.Ş.	920.078	894.158
Dinarsu İmalat ve Ticaret A.Ş.	712.588	470.273
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	641.254	627.365
Akcez Enerji Yatırımları San. Ve Tic. A.Ş.	196.072	356
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	79.049	79.947
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.	-	40.369
Ak-pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.	-	24.465
CEZ,a.s.	-	6.887
ÇOSB	6.685	6.289
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San.ve Tic.A.Ş.	-	815
Diğer	207.726	143.084
	<b>71.889.025</b>	<b>12.523.740</b>

İlişkili taraflara yapılan satışlar çoğunlukla elektrik satışından oluşmaktadır.



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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 yapılan alımlar

	31 Mart 2012	31 Mart 2011
ÇOSB (*)	20.056.115	13.789.279
Akkök (**)	2.560.616	1.956.490
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	2.073.800	1.586.965
Aktek (***)	1.084.857	779.635
Akarsu (****)	1.003.855	554.849
CEZ a.s. (*****)	388.966	1.339.125
Ak-Han	347.470	300.232
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	135.785	97.360
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	70.109	49.489
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	42.226	38.799
Ak-pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.	20.970	19.500
Akcez Enerji Yatırımları San. Ve Tic. A.Ş.	19.848	208.018
Sedaş	1.259	2.167
Akhavacılık	-	63.876
Diğer	22.192	17.451
	<b>27.828.068</b>	<b>20.803.235</b>

(\*) Akenerji' nin doğalgaz alımlarından oluşmaktadır.

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

(\*\*\*) Grup'un bilgi işlemleri ile ilgili demirbaş alımlarının tamamı Aktek üzerinden gerçekleşmektedir. Buna ek olarak, alınan bilgi işlem hizmetlerinden oluşmaktadır.

(\*\*\*\*) Grup'un Akarsu' dan almış olduğu finansal borçlara istinaden Grup'a kesilen faiz faturalarından oluşmaktadır.

(\*\*\*\*\*) Grup'un CEZ a.s.'den almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.

##### iii) 1 Ocak - 31 Mart 2012 ve 2011 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.

	31 Mart 2012	31 Mart 2011
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	819.589	809.355
İkramiye	176.228	179.792
Huzur hakkı	138.445	140.504
	<b>1.134.262</b>	<b>1.129.651</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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

##### *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.

31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2012	31 Aralık 2011
Varlıklar	237.130.225	162.828.870
Yükümlülükler	(1.521.377.422)	(1.444.060.625)
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>	<b>(1.284.247.197)</b>	<b>(1.281.231.755)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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)

31 Mart 2012 ve 2011 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2012				31 Aralık 2011			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari Alacaklar	106.203	1.441	43.800	-	209.982	27.224	64.882	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları )	53.620.282	15.959.721	10.702.030	3	62.360.808	14.118.676	14.605.136	3
Diğer Alacaklar	407.986	24.261	154.131	84	12.558.553	3.693.368	2.268.440	13.211
Diğer Dönen Varlıklar	1.253.672	671.107	26.989	-	137.426	41.449	24.197	-
<b>Dönen Varlıklar</b>	<b>55.388.143</b>	<b>16.656.530</b>	<b>10.926.950</b>	<b>87</b>	<b>75.266.769</b>	<b>17.880.717</b>	<b>16.962.655</b>	<b>13.214</b>
Diğer Duran Varlıklar	181.742.082	10.892.280	68.640.618	-	87.562.101	6.899.044	30.497.789	-
Duran Varlıklar	181.742.082	10.892.280	68.640.618	-	87.562.101	6.899.044	30.497.789	-
<b>Toplam Varlıklar</b>	<b>237.130.225</b>	<b>27.548.810</b>	<b>79.567.568</b>	<b>87</b>	<b>162.828.870</b>	<b>24.779.761</b>	<b>47.460.444</b>	<b>13.214</b>
Ticari Borçlar	30.448.827	5.121.882	9.029.851	1	24.468.543	7.351.312	4.330.406	1
Finansal Borçlar	232.310.873	100.632.477	22.777.026	-	207.818.699	81.170.527	22.299.570	-
İlişkili Taraflara Finansal Borçlar	253.858.823	142.866.500	241.213	-	265.962.296	140.140.584	511.804	-
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	967.365	246.218	224.326	-	431.159	32.900	151.000	-
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>	<b>517.585.888</b>	<b>248.867.077</b>	<b>32.272.416</b>		<b>330.138.427</b>	<b>183.165.610</b>	<b>22.621.836</b>	
Finansal Borçlar	1.003.791.534	485.402.956	60.522.580	-	575.331.428	287.443.850	63.902.801	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.003.791.534	485.402.956	60.522.580	-	575.331.428	287.443.850	63.902.801	-
<b>Toplam Yükümlülükler</b>	<b>1.521.377.422</b>	<b>734.270.033</b>	<b>92.794.996</b>	<b>1</b>	<b>1.444.060.625</b>	<b>662.188.496</b>	<b>89.543.035</b>	<b>1</b>
<b>Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu</b>	<b>(1.284.247.197)</b>	<b>(706.721.223)</b>	<b>(13.227.428)</b>	<b>86</b>	<b>(1.281.231.755)</b>	<b>(637.408.735)</b>	<b>(42.082.591)</b>	<b>13.213</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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. 31 Mart 2012 ve 31 Aralık 2011 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.

	31 Mart 2012	
	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	(125.294.606)	125.294.606
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(125.294.606)</b>	<b>125.294.606</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(3.130.139)	3.130.139
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(3.130.139)</b>	<b>3.130.139</b>
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	24	(24)
<b>Diğer Net Etki</b>	<b>24</b>	<b>(24)</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(128.424.721)</b>	<b>128.424.721</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

### 1 OCAK - 31 MART 2012 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)

	31 Aralık 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	(120.400.136)	120.400.136
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(120.400.136)</b>	<b>120.400.136</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(10.284.144)	10.284.144
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(10.284.144)</b>	<b>10.284.144</b>
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(3.854)	3.854
<b>Diğer Net Etki</b>	<b>(3.854)</b>	<b>3.854</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(130.688.134)</b>	<b>130.688.134</b>

#### DİPNOT 16 – BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup' un 20.04.2012 tarihinde yayınladığı özel durum açıklaması aşağıdaki gibidir:

Sermaye Piyasası Kurulu'nun Kurumsal Yönetim İlkelerinin Belirlenmesi ve Uygulanmasına İlişkin Seri: IV No: 56 Tebliği'nin 5. maddesinin 5. fıkrası uyarınca yapılan başvurumuz sonucunda, Yönetim Kurulu'muzda bağımsız üye sayısının 2 (iki) olarak belirlenmesi Kurul'ca değerlendirilerek uygun bulunmuştur.