

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 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
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI.....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR	7-32
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR.....	8-11
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR.....	11-12
DİPNOT 4 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	13
DİPNOT 5 MADDİ DURAN VARLIKLAR	14-15
DİPNOT 6 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	16
DİPNOT 7 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	17-20
DİPNOT 8 TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR	21
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR.....	21-22
DİPNOT 10 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	22
DİPNOT 11 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	23-24
DİPNOT 12 DİĞER FAALİYET GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	25
DİPNOT 13 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER	25
DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	26-28
DİPNOT 15 YABANCI PARA POZİSYONU.....	29-31
DİPNOT 16 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	32

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2011 VE 31 ARALIK 2010 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

		Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2011	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2010
Dipnotlar			
VARLIKLAR			
Dönen Varlıklar:			
Nakit ve Nakit Benzerleri		110.822.261	40.099.092
Ticari Alacaklar			
- Diğer Ticari Alacaklar		113.592.793	75.009.878
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	14	5.864.705	31.618.733
Stoklar		4.375.093	4.388.873
Diğer Alacaklar			
- Diğer Alacaklar		6.981.820	6.963.333
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	14	15.611.022	26.875.685
Diğer Dönen Varlıklar		94.021.207	89.924.191
Toplam Dönen Varlıklar		351.268.901	274.879.785
Duran Varlıklar:			
Finansal Yatırımlar		1.988.942	1.988.942
Özkaynak Yöntemiyle			
Değerlenen Yatırımlar	4	237.135.073	226.437.578
Maddi Duran Varlıklar	5	1.233.836.548	1.226.195.882
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6	126.865.501	127.112.275
Ertelenen Vergi Varlıkları	11	8.370.818	7.401.847
Diğer Duran Varlıklar		63.003.050	49.157.619
Toplam Duran Varlıklar		1.671.199.932	1.638.294.143
Toplam Varlıklar		2.022.468.833	1.913.173.928

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2011 VE 31 ARALIK 2010 TARİHLERİ İTİBARIYLA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

Dipnotlar	Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2011	Bağımsız denetimden geçmiş 31 Aralık 2010
KAYNAKLAR		
Kısa Vadeli Yükümlülükler:		
Kısa Vadeli Finansal Borçlar 3	334.137.614	350.633.411
Ticari Borçlar		
- Diğer Ticari Borçlar	80.598.125	89.073.000
- İlişkili Taraflara Borçlar 14	13.492.665	8.536.666
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü 11	298.798	302.047
Diğer Borçlar	8.969.730	14.213.951
Türev Finansal Araçlar 8	3.847.631	5.838.077
Borç Karşılıkları	1.743.060	2.490.993
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler	122.499	480.723
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler	443.210.122	471.568.868
Uzun Vadeli Yükümlülükler:		
Uzun Vadeli Finansal Borçlar 3	699.814.645	575.331.428
Uzun Vadeli Diğer Ticari Borçlar	105.204.885	98.540.567
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü 11	2.963.481	2.265.685
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü	880.584	742.766
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler	808.863.595	676.880.446
Toplam Yükümlülükler	1.252.073.717	1.148.449.314
ÖZKAYNAKLAR		
Sermaye 9	375.814.000	375.814.000
Sermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları 9	101.988.910	101.988.910
Hisse Senedi İhraç Primleri 9	49.955.227	49.955.227
Finansal Riskten Korunma Fonu	(2.207.704)	(3.919.731)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler 9	12.106.112	12.106.112
Geçmiş Yıllar Karları	230.003.930	256.373.853
Net Dönem Karı / (Zararı)	4.105.759	(26.369.923)
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	771.766.234	765.948.448
Azınlık Payları	(1.371.118)	(1.223.834)
Toplam Özkaynaklar	770.395.116	764.724.614
Toplam Kaynaklar	2.022.468.833	1.913.173.928

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK – 31 MART 2011 VE 2010 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI**

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

		Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2011	Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2010
Dipnotlar			
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Satış gelirleri		136.538.069	66.354.778
Satışların maliyeti (-)	10	(111.572.218)	(60.008.916)
BRÜT KAR		24.965.851	6.345.862
Genel yönetim giderleri (-)	10	(9.875.027)	(6.740.543)
Araştırma geliştirme giderleri (-)	10	(18.712)	(324.258)
Diğer faaliyet gelirleri	12	2.015.914	5.669.011
Diğer faaliyet giderleri (-)	12	(1.690.338)	(358.057)
FAALİYET KARI		15.397.688	4.592.016
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarındaki Paylar	4	10.697.495	(701.511)
Finansal gelirler	13	5.386.106	8.458.771
Finansal giderler (-)	13	(28.215.569)	(11.809.685)
VERGİ ÖNCESİ KAR		3.265.720	539.592
Dönem vergi gideri	11	(298.798)	(1.552.899)
Ertelenen vergi geliri (gideri)	11	701.706	(1.402.990)
NET DÖNEM KARI/(ZARARI)		3.668.628	(2.416.297)
Net dönem karının/(zararının) dağılımı:			
Ana ortaklık payları		4.105.759	(2.869.141)
Azınlık payları		(437.131)	452.844
		3.668.628	(2.416.297)
1.000 adet hisse başına kazanç/(zarar)		0,01	(0,04)

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK – 31 MART 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>Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2011</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş 31 Mart 2010</i>
NET DÖNEM KARI/(ZARARI)	3.668.628	(2.416.297)
Finansal riskten korunma fonundaki değişim	1.712.027	314.057
DİĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)	1.712.027	314.057
TOPLAM KAPSAMLI GELİR/(GİDER)	5.380.655	(2.102.240)
Toplam kapsamlı gelirin/(giderin) dağılımı:		
Ana ortaklık payları	5.817.786	(2.555.084)
Azınlık payları	(437.131)	452.844
	5.380.655	(2.102.240)

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2011 VE 2010 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	Geçmiş yıllar karları	Net dönem karı/(zararı)	Azınlık payları	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2010 itibariyle bakiyeler	65.340.000	101.988.910	231.994.931	48.869.596	(4.500.669)	11.071.608	233.985.664	23.422.693	2.404.384	714.577.117
Transferler	-	-	-	-	-	-	23.422.693	(23.422.693)	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	314.057	-	-	(2.869.141)	452.844	(2.102.240)
31 Mart 2010 itibariyle bakiyeler	65.340.000	101.988.910	231.994.931	48.869.596	(4.186.612)	11.071.608	257.408.357	(2.869.141)	2.857.228	712.474.877
1 Ocak 2011 itibariyle bakiyeler	375.814.000	101.988.910	-	49.955.227	(3.919.731)	12.106.112	256.373.853	(26.369.923)	(1.223.834)	764.724.614
Sermaye taahhüdü ödemesi	-	-	-	-	-	-	-	-	289.847	289.847
Transferler	-	-	-	-	-	-	(26.369.923)	26.369.923	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	1.712.027	-	-	4.105.759	(437.131)	5.380.655
31 Mart 2011 itibariyle bakiyeler	375.814.000	101.988.910	-	49.955.227	(2.207.704)	12.106.112	230.003.930	4.105.759	(1.371.118)	770.395.116

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2011 VE 2010 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Mart 2011	31 Mart 2010
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Vergi öncesi (zarar)/kar:		3.265.720	539.592
Amortisman	5-6	11.975.936	7.253.500
İzin karşılığı		118.086	-
Kıdem tazminatı karşılığı		137.870	(696.252)
Tahakkuk etmemiş finansman geliri		61.918	104.477
Faiz geliri	13	(667.781)	(2.814.698)
Faiz gideri	13	16.652.554	8.453.536
Karşılık giderleri		135.819	2.089.912
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen varlıklar	4	(10.697.495)	732.493
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi net faaliyet geliri		20.982.627	15.662.560
İlişkili taraflardan diğer alacaklar		-	-
Türev finansal araçlardaki artış		(1.990.446)	(422.561)
Ticari alacaklardaki artış/(azalış)		(12.774.136)	61.642.013
Stoklardaki azalış/(artış)		13.780	(367.150)
Diğer dönen varlıklardaki azalış		(4.097.016)	(14.918.437)
Ticari borçlardaki artış/(azalış)		(3.635.545)	79.018.885
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki azalış		(476.310)	7.578.499
Diğer borçlardaki artış		(5.243.236)	(1.415.937)
Uzun vadeli ticari borçlardaki değişim		6.664.318	-
Ödenen vergiler	11	(302.047)	(1.216.092)
Ödenen borç karşılıkları		(883.752)	-
Diğer duran varlıklardaki azalış/(artış)		(13.845.431)	(764.172)
Diğer alacaklardaki azalış		11.246.176	(7.240.341)
Faaliyetlerden elde edilen net nakit akımları		(25.323.645)	121.894.707
Yatırım faaliyetlerindeki nakit akımları:			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	5-6	(38.429.104)	(164.889.722)
Maddi duran varlık satışlarından elde edilen nakit		19.059.278	-
Konsolidasyona dahil olan bağlı ortaklığın etkisi		289.847	-
Alınan faiz		433.944	2.814.698
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit akımları		(18.646.035)	(162.075.024)
Finansal faaliyetlerdeki nakit akımları:			
Ödenen faiz		(11.340.933)	(4.467.023)
Alınan krediler		102.674.814	32.342.507
Finansal riskten korunma fonu		2.142.504	392.571
Finansal faaliyetlerde kullanılan net nakit akımları		93.476.385	28.268.055
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış/(azalış)		70.489.332	3.750.299
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi		40.080.195	188.368.722
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi		110.569.527	192.119.021

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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. 31 Mart 2011 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82’dir (31 Aralık 2010: %52,82).

1 Ocak - 31 Mart 2011 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 13 Mayıs 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
Egemen Elektrik Üretim A.Ş. (“Egemen”)	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 – 31 MART 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 31 Mart 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 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 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 – 31 MART 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 31 Mart 2011 ve 2010 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

Bağlı ortaklık	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
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
İçkale (1)	99,99	-
Akenerji Doğalgaz (1)	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, 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 – 31 MART 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 31 Mart 2011 ve 2010 tarihleri itibarıyla iştirakler ve iştiraklerdeki ortaklık efektif oranları gösterilmektedir:

<u>İştirakler</u>	<u>31 Mart 2011</u>	<u>31 Aralık 2010</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.

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti

Özet konsolide ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilenler haricinde, 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 (Değişiklik), "İlişkili Taraf Açıklamaları" (1 Ocak 2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);

(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:

- UMS 32 (Değişiklik) "Finansal Araçlar: Sunum ve UMS 1 Mali Tabloların Sunumu" (1 Şubat 2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);

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

- UFRS 9 "Finansal Araçlar" (1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRYK 19, "Finansal Borçların Özkaynağa Dayalı Finansal Araçlarla Ödenmesi"
- UFRYK 14 (Değişiklik), "Tanımlanmış Fayda Varlığının Siniri, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi" (1 Ocak 2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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)

2.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

a) Diğer sınıflandırmalar:

Grup, 31 Mart 2011 tarihli ara dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması için 31 Mart 2010 tarihli ara dönem özet konsolide kapsamlı gelir tablosunda gerekli sınıflandırma işlemlerini yapmıştır. Bu değişiklikler aşağıda açıklanmıştır:

31 Mart 2010 tarihli konsolide gelir tablosundaki "satışlar" ve "satışların maliyeti" içerisinde sınıflandırılan, 4.078.397 TL müşterilere yansıtılan sistem kullanım bedeli tutarı netleştirilmiştir.

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31 Mart 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
Kısa vadeli banka kredileri	26.506.158	50.396.683
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	86.510.660	80.364.113
Kısa vadeli ilişkili taraflara finansal borçlar (Dipnot 14.i.d)	221.120.796	219.872.615
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	334.137.614	350.633.411
	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
Uzun vadeli banka kredileri	699.814.645	575.331.428
Toplam uzun vadeli finansal borçlar	699.814.645	575.331.428

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2011	31 Aralık 2010	31 Mart 2011	31 Aralık 2010	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
ABD Doları	10.297.266	10.223.766	2,94	2,94	15.943.258	15.805.944
TL	10.562.900	34.590.739	8,45	7,78	10.562.900	34.590.739
					26.506.158	50.396.683

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 31 Mart 2011 tarihi itibarıyla, 11.126.910 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2010: 5.815.289 TL).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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 31 Mart 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	
	31 Mart 2011	31 Aralık 2010	31 Mart 2011	31 Aralık 2010	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
ABD Doları	29.708.924	28.112.343	2,45	2,52	45.998.327	43.461.683
Avro	18.570.009	18.009.092	2,85	2,82	40.512.333	36.902.430
					86.510.660	80.364.113

Grup'un 31 Mart 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	
	31 Mart 2011	31 Aralık 2010	31 Mart 2011	31 Aralık 2010	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
ABD Doları	354.060.145	287.443.850	3,96	3,97	548.191.323	444.388.193
Avro	69.500.972	63.902.801	4,01	4,01	151.623.322	130.943.235
					699.814.645	575.331.428

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

	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
Vadesi 1-2 yıla kadar	167.858.871	148.474.525
Vadesi 2-3 yıla kadar	153.232.457	167.875.042
Vadesi 3-4 yıla kadar	101.467.502	72.242.107
Vadesi 4-5 yıla kadar	81.900.779	76.113.477
Vadesi 5 yıldan uzun	195.355.036	110.626.277
	699.814.645	575.331.428

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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	225.367.498
İştiraklerin dönem karlarından Grup'un payı	10.697.495	(6.225.026)
İştirak alımı (*)	-	-
31 Aralık itibariyle	237.135.073	219.142.472

(*) Akcez, Sedaş'ın %100 hissesini blok satış yöntemi ile 600.000.000 ABD Doları tutarında satın almış ve 11 Şubat 2009 tarihinde hisse devri gerçekleşmiştir.

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

31 Mart 2011					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı/(zararı)	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.360.976.591	834.009.762	323.386.868	23.772.213	45

31 Aralık 2010					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı/(zararı)	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.326.042.531	822.847.913	1.329.359.693	14.583.581	45

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2011
Maliyet:					
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
	1.547.411.460	38.341.786	-	(19.059.278)	1.566.693.968
Birikmiş amortisman:					
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
	321.215.578	11.641.842	-	-	332.857.420
Net defter değeri	1.226.195.882				1.233.836.548*

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup’un Uluabat, Feke 1,Akocak,Gökkaya, Himmetli Hidroelektrik Santralleri, Kemah Hidroelektrik Santrali ve Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımlarını içermektedir.

31 Mart 2011 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilgili 3.873.591 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri ilgili varlık maliyetine eklenmiştir (31 Mart 2010: 625.050 TL).

Biçimlendirilmiş: Kenarlık: Altta:
(Tek, Otomatik, 1,5 nk Satır genişliği)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2010
Maliyet:					
Arsalar	7.076.740	-	-	-	7.076.740
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri*	13.530.689	-	-	-	13.530.689
Binalar	3.495.991	26.180	-	-	3.522.172
Makine ve teçhizat	399.214.006	1.901,00	-	-	399.215.907
Taşıtlar	2.655.487	-	-	-	2.655.487
Demirbaşlar	5.936.544	39.658	-	-	5.976.201
Özel maliyetler	13.676.250	9.626	-	-	13.685.875
Yapılmakta olan yatırımlar	634.099.222	161.973.826	-	-	796.073.048
	1.079.684.929	162.051.191	-	-	1.241.736.119
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	4.800.765	155.902	-	-	4.956.667
Binalar	317.749	17.715	-	-	335.464
Makine ve teçhizat	283.522.626	7.167.598	-	-	290.690.224
Taşıtlar	2.459.824	20.587	-	-	2.480.411
Demirbaşlar	3.834.006	76.901	-	-	3.910.907
Özel maliyetler	1.229.313	85.695	-	-	1.315.008
	296.164.283	7.524.398	-	-	303.688.681
Net defter değeri	783.520.646				938.047.438

Biçimlendirilmiş: Kenarlık: Altta:
(Tek, Otomatik, 0,5 nk Satır genişliği)

Biçimlendirilmiş: Kenarlık: Altta:
(Kenarlık Yok)

Cari dönem amortisman giderinin 11.527.617 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2010: 6.895.880 TL) satılan malın maliyetine, 448.319 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2010: 357.620 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

(*) Maddi duran varlık amortisman girişlerinde bulunan 500.762 TL tutarındaki makine teçhizat amortismanı yer altı-yerüstü düzenlemelerinde yer alan başka bir varlığın yapımında kullanıldığından, ilgili varlığın maliyetine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK – 31 MART 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	31 Mart 2011
<u>Maliyet</u>				
Haklar	6.745.357	87.318	-	6.832.675
Lisanslar	127.206.151	-	-	127.206.151
	133.951.508	87.318	-	134.038.826
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	1.552.473	116.893	-	1.669.366
Lisanslar	5.286.760	217.200	-	5.503.960
	6.839.233	334.093	-	7.173.326
Net defter değeri	127.112.275			126.865.500
	1 Ocak 2010	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2010
<u>Maliyet</u>				
Haklar	333.961	204.273	-	538.234
Lisanslar	73.517.783	-	-	73.517.783
	73.851.744	204.273	-	74.056.017
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	1.425.642	12.664	-	1.438.306
Lisanslar	4.417.960	217.200	-	4.635.160
	5.843.602	229.864	-	6.073.466
Net defter değeri	68.008.142			67.982.551

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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

31 Mart 2011 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 yükümlülüklere karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 31 Mart 2011 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 1.459.213 TL'dir (31 Aralık 2010: 1.607.241 TL).

	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
Maliyet giderleri karşılığı (*)	283.847	883.752
Dava karşılığı (**)	1.459.213	1.607.241
	1.743.060	2.490.993

(*) Maliyet giderleri karşılığı Grup'un ana faaliyetinden kaynaklanan satışlarına ilişkin sistem kullanım bedelleri, enerji alım maliyeti ve periyodik bakım maliyetlerinden oluşmaktadır.

(**) Grup aleyhine Toprak Kağıt Sanayi A.Ş. ve Toprak Seramik ve Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından 3.547.161 TL tutarında elektrik tüketim bedelinden fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydı ile toplam 7.800 TL tutarında dava açılmıştır. Grup yönetimi, bilanço tarihi itibarıyla şirketin hukuksal temsilcisinden aldığı görüş çerçevesinde bu dava sonucu oluşabilecek azami yükümlülük tutarının 150.000 TL olacağını tahmin etmektedir ve 31 Mart 2011 itibarıyla finansal tablolara bu tutar dava karşılığı olarak yansıtılmıştır(31 Aralık 2010:150.000 TL).

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2011	2010
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	883.752	1.235.545
Cari dönem maliyet gider karşılığı	283.847	3.033.506
Ödenen maliyet giderleri	(883.752)	(1.235.545)
	283.847	3.033.506

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2011	2010
Dava karşılığı açılış bakiyesi	1.607.241	762.343
Cari dönem dava karşılığı	-	295.801
Konusu kalmayan dava karşılığı	(148.028)	(3.850)
	1.459.213	1.054.294

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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	31 Mart 2011		31 Aralık 2010	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	121.551.414	121.551.414	86.023.171	86.023.171
Verilen teminat mektupları	Avro	12.296.949	26.827.024	25.894.021	53.059.438
			148.378.438		139.082.609

Verilen teminat mektupları, 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 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 enerjiyi 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	31 Mart 2011		31 Aralık 2010	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	113.965.018	113.965.018	117.804.551	117.804.551
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	12.188.524	18.871.492	11.941.596	18.461.707
Alınan teminat mektupları	Avro	12.503.622	27.277.902	8.304.122	17.015.976
Alınan teminat mektupları	Sterlin	5.675	14.100	6.258	14.948
			160.128.512		153.297.182

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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)

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

7.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

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

	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
A. Kendi tüzel kişiliği adına (*)		
vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	458.038.438	448.529.691
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar		
lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı(**)	299.523.000	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

(*) 31 Mart 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, Kırovası Mevkii'nde vaki ve kain ve İzmir Kemalpaşa Tapu Sicil Müdürlüğü nezninde Pafta No: L18B03C4A-L18B03D03DB, Ada No: 534, Parsel No: 11'de kayıtlı 51.078,79 m² yüzölçümlü arsa niteliğindeki gayrimenkulün tamamı ile; Bilecik İli, Bozüyük İlçesi, yeni mahallesi, Yaftı Mevkii'nde vaki ve kain ve Bilecik Bozüyük Tapu Sicil Müdürlüğü nezninde Pafta No: 30L1, Ada No: 45, Parsel No:21'de kayıtlı 11.923,64 m² yüzölçümlü prefabrik fabrika binaları, karkas idari bina, sosyal tesisler, müstemilatı 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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)

(***) 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.S. (Akbank) ve Türkiye İş Bankası (İşbank)) gerekli taahhütleri vermiştir.

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 Nederland 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, 07 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:

	31 Mart 2011		31 Aralık 2010	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	205.997.767	3.847.631	208.035.786	5.838.077
	205.997.767	3.847.631	208.035.786	5.838.077

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2011 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 (Devam)

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.

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

	31 Mart 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 31 Mart 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	31 Mart 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
	100	375.814.000	100	375.814.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		477.802.910		477.802.910

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Hisse senetleri ihraç primleri

Özet 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

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.

DİPNOT 10 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	31.03.2011	31.03.2010
İlk madde malzeme gideri	91.365.983	48.009.754
Amortisman gideri	11.975.936	7.253.500
Personel giderleri	6.173.449	3.780.639
Genel üretim gideri	5.621.213	3.546.859
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	2.157.227	1.196.626
Çeşitli vergi giderleri	666.634	416.641
Büro giderleri	491.926	320.616
Bilgi işlem giderleri	454.222	255.901
Taşıt Araçları Giderleri(kiralama dahil)	430.420	129.506
Kanunen kabul edilmeyen giderler	286.215	302.210
Seyahat giderleri	264.093	155.327
Kira giderleri	215.440	364.966
Kıdem tazminatı karşılık giderleri	137.870	-
İzin karşılığı giderleri	118.086	295.800
Reklam giderleri	42.831	22.599
EPDK lisans gideri	42.020	25.981
Sigorta giderleri	30.564	467.243
Araştırma ve geliştirme giderleri	18.712	324.258
Güvenlik giderleri	-	126.368
Diğer giderler	973.116	78.923
	121.465.957	67.073.717

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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

	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
Ödenecek kurumlar ve gelir vergisi	298.798	2.822.152
Peşin ödenen vergiler	-	(2.520.105)
Vergi karşılığı	298.798	302.047
Ertelenen vergi varlıkları	8.370.818	7.401.847
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(2.963.481)	(2.265.685)
Ertelenen vergi varlıkları, net	5.407.337	5.136.162

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

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2010 ve 2009 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 2011 ve 2010 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	31 Mart 2011	31 Mart 2010
Cari dönem vergi gideri	(298.798)	(1.552.899)
Ertelenen vergi geliri	701.706	(1.402.990)
	402.908	(2.955.889)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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)

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).

31 Mart 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibarıyla, 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 2011	31 Aralık 2010	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
İndirilebilir mali zarar	(42.233.757)	(37.028.066)	8.446.752	7.405.613
Yatırım indirimi	(25.280.959)	(25.280.959)	5.056.192	5.056.192
Türev finansal araçlar	(2.773.727)	(4.926.383)	554.745	985.277
Dava karşılıkları	(1.459.213)	(1.607.241)	291.843	321.448
Kıdem tazminatı karşılığı	(878.200)	(739.478)	175.640	147.896
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(494.559)	(442.887)	98.912	88.577
Kullanılmamış izin karşılığı	(118.086)	(50.196)	23.617	10.039
Maddi duran varlıklar	42.058.681	40.411.024	(8.411.736)	(8.082.205)
Kredi komisyonu	3.591.963	3.803.255	(718.393)	(760.651)
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	551.174	180.124	(110.235)	(36.024)
Ertelenen vergi varlıkları - net			5.407.337	5.136.162

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 64.053.227 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 42.233.757 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	52.993.411
2016	11.059.816
	64.053.227

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2011 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

a) Diğer faaliyet gelirleri	31 Mart 2011	31 Mart 2010
Önceki dönem gelir ve karları	936.515	1.569.721
Sigorta hasar bedeli	649.835	2.207.259
Hurda satışı	253.321	-
Dava karşılıkları	148.028	-
Vade farkı geliri (*)	626	1.378.182
kıdem tazminatı karşılığı	51	490.649
Diğer gelir ve karlar	27.538	23.200
Diğer faaliyet gelirleri	2.015.914	5.669.011

*) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Mart 2011 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40'dır (2010: %1,95).

b) Diğer faaliyet giderleri	31 Mart 2011	31 Mart 2010
Sistem kullanım bedelleri	1.440.749	-
Önceki dönem gider ve zararları	194.510	235.516
Kıdem tazminatı	49.489	122.541
Diğer gider ve zararlar	5.590	-
Diğer faaliyet giderleri	1.690.338	358.057

DİPNOT 13 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

a) Finansal gelirler:	31 Mart 2011	31 Mart 2010
Kur farkı geliri	3.904.387	4.918.932
Faiz geliri	667.781	2.814.698
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	813.938	725.141
Finansal gelirler	5.386.106	8.458.771

b) Finansal giderler:	31 Mart 2011	31 Mart 2010
Kur farkı gideri	10.810.995	2.735.485
Kredi faiz gideri	16.652.554	8.453.536
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	752.020	620.664
Finansal giderler	28.215.569	11.809.685

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

i) İlişkili taraf bakiveleri:

İlişkili taraflardan alacaklar - Kısa Vadeli

	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	2.821.062	27.486.558
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. ("Sedaş")	-	1.233.131
BSH Ev Aletleri San. ve Tic. A.Ş. ("BSH")	1.026.065	965.237
Eczacıbaşı Yapı Gereçleri San. ve Tic. A.Ş.	761.912	771.593
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	391.739	376.911
Ak-Al Tekstil San. A.Ş.	-	-
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	217.500	202.936
Diğer	835.652	707.056
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(189.225)	(124.689)
	5.864.705	31.618.733

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 10 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %7,49'dur. (31 Aralık 2010: 6,62%).

b) İlişkili taraflardan diğer (finansal) alacaklar

	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	13.694.418	22.721.362
CEZ a.s.	981.172	922.739
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	934.485	3.229.804
Akarsu Enerji Yatırımları San.ve Tic.A.Ş.	-	890
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	947	890
	15.611.022	26.875.685

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

c) İlişkili taraflara borçlar

	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi ("ÇOSB")	5.671.379	5.406.585
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.929.125	1.520.909
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	1.151.486	738.904
Akkök	524.352	513.606
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek")	265.026	390.784
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.	126.752	77.548
Diğer	67.261	144.188
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(242.716)	(255.858)
	13.492.665	8.536.666

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %7,49'dur. (31 Aralık 2010: 6,62%).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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)

d) İlişkili taraflara diğer (finansal) borçlar

	31 Mart .2011	31 Aralık 2010
CEZ a.s.	111.274.521	110.178.107
Akkök	59.630.835	59.548.448
Akarsu	50.215.440	50.146.060
	221.120.796	219.872.615

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

ii) 1 Mart - 31 Mart 2011 ve 2010 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan önemli satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan önemli alımlar:

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	31 Mart 2011	31 Mart 2010
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	5.081.172	433.782
BSH	2.445.424	2.313.625
Eczacıbaşı	1.772.297	1.665.698
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	-	1.249.367
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	930.839	-
Demirer Kablo Tesisleri San. ve Tic. A.Ş.	894.158	534.386
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	627.365	617.504
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	79.947	44.015
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.	40.369	818.267
Akpa Tekstil A.Ş.	24.465	20.920
CEZ	6.887	-
ÇOSB	6.289	-
Aktek Bilgi İşlem Tekn.San.ve Tic.A.Ş.	815	-
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	356	1.900
Diğer	613.357	1.207.494
	12.523.740	8.906.958

İlişkili taraflara yapılan satışlar çoğunlukla elektrik satışını içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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 yapılan alımlar

	31 Mart 2011	31 Mart 2010
ÇOSB(*)	13.789.279	10.150.374
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	1.956.490	2.039.522
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	1.586.965	1.823.902
CEZ a.s.	1.339.125	-
Aktek	779.635	628.374
Akarsu	554.849	163.511
Ak-Han.	300.232	215.592
Akcez Enerji Yatırımları San.ve Tic. A.Ş.	208.018	-
Akim Kimya San. Ve Tic. A.Ş.	97.360	281.409
Ak Havacılık A.Ş.	63.876	-
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	49.489	122.541
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	38.799	35.265
Akpa Tekstil A.Ş.	19.500	19.050
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	2.167	30.157
Ak-Al Tekstil Sanayi A.Ş.	-	28.679
Diğer	17.451	1.644.195
	20.803.235	17.182.571

(*) Akenerji'nin doğalgaz alımlarından oluşmaktadır.

iii) 1 Mart - 31 Mart 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.

	31 Mart 2011	31 Mart 2010
Üst düzey yöneticilere yapılan ödemeler	1.129.651	1.124.202

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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

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 2011 ve 31 Aralık 2010 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2011	31 Aralık 2010
Varlıklar	115.418.635	73.209.740
Yükümlülükler	1.050.656.345	905.469.847
Net yabancı para pozisyonu	(935.237.710)	(832.260.107)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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)

31 Mart 2011 ve 2010 tarihleri itibariyle, Grup’un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2011				31 Aralık 2010			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari Alacaklar	672	379	39	-	242.304	36.898	90.411	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	79.813.718	35.858.984	11.135.516	6	36.840.444	7.154.761	12.580.729	3
Diğer Alacaklar	10.352.570	3.301.547	2.388.031	12.500	21.391.654	9.816.638	3.033.103	-
Diğer Dönen Varlıklar	3.028.765	1.750	1.387.081	-	2.288	1.480	-	-
Dönen Varlıklar	93.195.725	39.162.660	14.910.667	12.506	58.476.690	17.009.777	15.704.243	3
Diğer Duran Varlıklar	22.222.910	3.780.042	7.503.791	-	14.733.050	4.435.502	3.843.523	-
Duran Varlıklar	22.222.910	3.780.042	7.503.791	-	14.733.050	4.435.502	3.843.523	-
Toplam Varlıklar	115.418.635	42.942.702	22.414.458	12.506	73.209.740	21.445.279	19.547.766	3
Ticari Borçlar	26.742.381	3.701.257	9.605.655	22.551	13.005.273	2.498.231	4.164.758	254.962
Finansal Borçlar	102.453.917	40.006.191	18.570.009	-	94.349.932	37.158.798	18.009.092	-
İlişkili Taraflara Finansal Borçlar	221.120.795	141.787.279	729.534	-	219.872.614	141.900.270	241.470	-
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	524.612	87.166	178.609	-	1.090.483	431.000	206.516	599
Kısa Vadeli Yükümlülükler	350.841.705	185.581.893	29.083.807	22.551	328.318.302	181.988.299	22.621.836	255.561
Finansal Borçlar	699.814.640	354.060.143	69.500.972	-	577.151.545	288.621.161	63.902.801	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	699.814.640	354.060.143	69.500.972	-	577.151.545	288.621.161	63.902.801	-
Toplam Yükümlülükler	1.050.656.345	539.642.036	98.584.779	22.551	905.469.847	470.609.460	86.524.637	255.561
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(935.237.710)	(496.699.334)	(76.170.321)	(10.045)	(832.260.107)	(449.164.181)	(66.976.871)	(255.558)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 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. 31 Mart 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.

	31 Mart 2011	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(76.903.958)	76.903.958
ABD Doları Net Etki	(76.903.958)	76.903.958
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(16.617.317)	16.617.317
Avro Net Etki	(16.617.317)	16.617.317
Toplam Net Etki	(93.521.275)	93.521.275
	31 Aralık 2010	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(69.440.783)	69.440.783
ABD Doları Net Etki	(69.440.783)	69.440.783
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(13.724.231)	13.724.231
Avro Net Etki	(13.724.231)	13.724.231
Toplam Net Etki	(83.165.013)	83.165.014

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 MART 2011 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Grup'un 05 Nisan 2011 tarihinde yayınladığı özel durum açıklaması aşağıdaki gibidir:

"18.02.2011 tarihinde kamuya Özel Durum Açıklaması ile bildirdiğimiz üzere Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., aktiflerine ilişkin bağlayıcı olmayan ön teklifleri toplamak üzere yetkilendirilmiştir. Buna bağlı olarak, Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., Deloitte Danışmanlık Hizmetleri A.Ş.'yi üretim ve dağıtım varlıklarına ilişkin bağlayıcı olmayan ön teklifleri almak üzere danışman olarak görevlendirmiştir. Nihai karar değerlendirme sonucuna göre verilecektir".

.....