

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ İNCELEME RAPORU**

ARA DÖNEM ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR HAKKINDA İNCELEME RAPORU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. Yönetim Kurulu'na

Giriş

1. Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Akenerji") ve bağlı ortaklıklarının (hep birlikte "Grup" olarak anılacaktır) ekte yer alan 30 Haziran 2010 tarihli özet konsolide bilançosu, aynı tarihte sona eren altı aylık özet konsolide gelir tablosu, özet konsolide kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve konsolide nakit akım tablosu tarafımızca incelenmiştir. Grup yönetiminin sorumluluğu, söz konusu ara dönem özet konsolide finansal tablolarının Sermaye Piyasası Kurulu tarafından kabul edilen finansal raporlama standartlarına uygun olarak hazırlanması ve sunumudur. Bizim sorumluluğumuz bu ara dönem özet konsolide finansal tabloların incelenmesine ilişkin ulaşılan sonucun açıklanmasıdır. Grup'un, detayları ekteki özet konsolide finansal tablo dipnotu 2.4'te belirtilen düzeltmeler öncesi, 1 Ocak - 31 Aralık 2009 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarının denetimi ve 1 Ocak - 30 Haziran 2009 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolarının incelenmesi, başka bir bağımsız denetim firması tarafından yapılmış, Akenerji'nin dolaylı olarak %45'ine iştirak ettiği ve özkaynak yöntemi ile muhasebeleştiği Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. ("SEDAŞ")'ın denetim ve inceleme çalışmaları sonucu ortaya çıkan çeşitli hususlar nedeniyle, 25 Şubat 2010 tarihli bağımsız denetim raporunda şartlı görüş verilmiş ve 28 Ağustos 2009 tarihli inceleme raporunda şartlı sonuç açıklanmıştır.

İncelemenin Kapsamı

2. İncelememiz, 3. ve 4. paragraflarda belirtilen hususlar haricinde, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartları hakkında Seri: X, No: 22 sayılı tebliğin 34. kısmında yer alan ara dönem finansal tabloların incelenmesi ile ilgili düzenlemelerine uygun olarak yapılmıştır. Ara dönem finansal tabloların incelenmesi, ağırlıklı olarak finansal raporlama sürecinden sorumlu kişilerden bilgi toplanması, analitik inceleme ve diğer inceleme tekniklerinin uygulanmasını kapsamaktadır. Bir incelemenin kapsamı Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartları çerçevesinde yapılan bağımsız denetim çalışmasına göre daha dar olduğundan, inceleme, bağımsız denetimde farkında olunması gereken tüm önemli hususları ortaya çıkarabilme konusunda güvence sağlamaz. Dolayısıyla, incelememiz sonucunda bir bağımsız denetim görüşü açıklanmamıştır.

Şartlı Sonucun Dayanağı

3. SEDAŞ'ın muhasebe ile tahakkuk/tahsilat birimlerinde kullanılan ve birbiri ile entegre olmayan muhasebe sistemlerinden elde edilen ticari alacaklar bilgilerinde farklılıklar bulunmaktadır. 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle ticari alacakların detayı ile muhasebe kayıtları arasında mutabakatı sağlanamayan sırasıyla 6.444 bin TL ve 6.455 bin TL tutarında farklar mevcuttur. Tarafımızca, SEDAŞ'ın ticari alacaklarının incelenmesine yönelik prosedürler yapılamamıştır.
4. SEDAŞ'ın 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle bilançolarında sırasıyla 63.712 bin TL ve 55.549 bin TL değer ile taşınan depozitoların müşteri bazında detayı sistemden alınamamış ve tarafımızca söz konusu depozitoların incelenmesine yönelik prosedürler yapılamamıştır.

Şartlı Sonuç

5. İncelememiz sonucunda, 3. ve 4. paragraflarda açıklanan hususlarla ilgili gerekli inceleme çalışmalarının yapılabilmesi durumunda belirlenebilecek muhtemel düzeltmelerin etkisi haricinde, ekteki ara dönem özet konsolide finansal tabloların, Sermaye Piyasası Kurulu'nca kabul edilen finansal raporlama standartlarına (bkz. Dipnot 2), tüm önemli yönleriyle, uygun hazırlanmadığı konusunda herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

Diğer Hususlar

6. İlişikteki 2.4 no'lu özet konsolide finansal tablo dipnotunda belirtilen 1 Ocak - 31 Aralık 2009 ve 1 Ocak - 30 Haziran 2009 hesap dönemlerine ait konsolide finansal tablolara ilişkin yapılan düzeltmeler tarafımızdan incelenmiştir. Söz konusu düzeltmelerde Sermaye Piyasası Kurulu'nca kabul edilen finansal raporlama standartlarına uygun olmayan herhangi bir hususa rastlanılmamıştır.

Başaran Nas Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
a member of
PricewaterhouseCoopers

Ediz Günsel, SMMM
Sorumlu Ortak Başdenetçi

İstanbul, 13 Ağustos 2010

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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	8-13
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR	13-14
DİPNOT 4 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	15
DİPNOT 5 MADDİ DURAN VARLIKLAR	16-17
DİPNOT 6 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	18
DİPNOT 7 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	18-21
DİPNOT 8 TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR.....	21
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR	22
DİPNOT 10 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	23
DİPNOT 11 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	23-25
DİPNOT 12 DİĞER FAALİYET GELİRLERİ	25
DİPNOT 13 DİĞER FAALİYET GİDERLERİ	25
DİPNOT 14 FİNANSAL GELİRLER	26
DİPNOT 15 FİNANSAL GİDERLER	26
DİPNOT 16 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	26-29
DİPNOT 17 YABANCI PARA POZİSYONU.....	29-31
DİPNOT 18 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	32

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

30 HAZİRAN 2010, 31 ARALIK 2009 VE 31 ARALIK 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2010	Yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2009	Yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2008
VARLIKLAR				
Dönen Varlıklar:				
Nakit ve Nakit Benzerleri		104.849.624	188.368.722	100.919.999
Ticari Alacaklar				
- Ticari Alacaklar		44.651.142	82.276.081	86.269.717
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	16	12.071.112	11.358.222	19.469.721
Stoklar		4.627.026	3.876.275	5.831.547
Diğer Alacaklar				
- Diğer Alacaklar		49.660	427.590	1.569.038
- İlişkili Taraflardan Alacaklar		14.072.324	12.220.518	-
Diğer Dönen Varlıklar		57.006.373	48.344.147	11.381.909
Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlıklar		-	-	12.608.000
Toplam Dönen Varlıklar		237.327.261	346.871.555	238.049.931
Duran Varlıklar:				
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar		-	8.504.296	-
Finansal Yatırımlar		1.988.942	1.988.942	1.988.942
Özkaynak Yöntemiyle				
Değerlenen Yatırımlar	4	208.159.096	219.874.966	-
Maddi Duran Varlıklar	5	1.004.757.782	783.520.646	468.006.879
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6	122.742.624	68.008.141	68.751.252
Ertelenen Vergi Varlıkları	11	8.396.567	1.015.081	-
Diğer Duran Varlıklar		81.955.267	75.236.509	86.471.852
Toplam Duran Varlıklar		1.428.000.278	1.158.148.581	625.218.925
Toplam Varlıklar		1.665.327.539	1.505.020.136	863.268.856

(*) Bakınız: Dipnot 2.4

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

30 HAZİRAN 2010, 31 ARALIK 2009 VE 31 ARALIK 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

Dipnotlar	30 Haziran 2010	Yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2009	Yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2008	
KAYNAKLAR				
Kısa Vadeli Yükümlülükler:				
Kısa Vadeli Finansal Borçlar	3	342.899.853	344.895.322	36.304.129
Ticari Borçlar				
- Ticari Borçlar		41.688.395	57.464.134	52.808.645
- İlişkili Taraflara Borçlar	16	7.284.005	7.577.672	12.988.578
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	11	1.306.570	1.216.092	976.755
Diğer Borçlar		6.151.194	6.067.188	4.734.078
Türev Finansal Araçlar	8	6.757.637	6.571.214	3.394.099
Borç Karşılıkları		18.889.345	1.997.888	5.099.172
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		155.872	10.240	12.224
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		425.132.871	425.799.750	116.317.680
Uzun Vadeli Yükümlülükler:				
Uzun Vadeli Finansal Borçlar	3	377.968.130	363.278.347	260.447.399
Uzun Vadeli Diğer Borçlar		96.211.326	-	-
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	11	-	-	7.494.449
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü		681.910	1.364.922	1.460.409
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		474.861.366	364.643.269	269.402.257
Toplam Yükümlülükler		899.994.237	790.443.019	385.719.937
ÖZKAYNAKLAR				
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar				
Sermaye	9	762.090.035	712.172.733	476.127.046
Sermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları	9	375.814.000	65.340.000	65.340.000
Sermaye Avansı	9	101.988.910	101.988.910	101.988.910
Hisse Senedi İhraç Primleri		-	231.994.931	-
Finansal Riskten Korunma Fonu		49.955.227	48.869.596	48.869.596
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	9	(4.456.409)	(4.500.669)	(2.709.258)
Geçmiş Yıllar Karları		12.106.112	11.071.608	8.045.482
Net Dönem (Zararı)/Karı		256.373.853	233.985.664	164.588.387
Azınlık Payları		3.243.267	2.404.384	1.421.873
Toplam Özkaynaklar		765.333.302	714.577.117	477.548.919
Toplam Kaynaklar		1.665.327.539	1.505.020.136	863.268.856

Karşılıklar, Koşullu Varlık
ve Yükümlülükler 7

(*) Bakınız: Dipnot 2.4

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI

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

		<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak -</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan -</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş (*) 1 Ocak -</i>	<i>İncelemeden geçmemiş Yeniden düzenlenmiş (*) 1 Nisan -</i>
	Dipnotlar	30 Haziran 2010	30 Haziran 2010	30 Haziran 2009	30 Haziran 2009
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER					
Satış gelirleri		155.209.620	84.776.445	283.745.125	118.944.371
Satışların maliyeti (-)	10	(139.437.475)	(75.350.162)	(236.842.813)	(99.911.180)
BRÜT KAR		15.772.145	9.426.283	46.902.312	19.033.191
Genel yönetim giderleri (-)	10	(20.762.872)	(14.022.329)	(18.623.255)	(8.188.161)
Araştırma geliştirme giderleri (-)	10	(355.169)	(30.911)	(127.500)	(56.875)
Diğer faaliyet gelirleri	12	6.929.181	2.782.351	30.935.646	27.289.407
Diğer faaliyet giderleri (-)	13	(831.377)	(473.320)	(47.286.808)	(45.460.485)
FAALİYET (ZARARI)/KARI		751.908	(2.317.926)	11.800.395	(7.382.923)
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen					
Yatırımların Kar/Zararlarındaki Paylar	4	(11.715.870)	(8.836.870)	5.063.120	7.233.259
Finansal gelirler	14	14.149.417	5.690.646	17.447.960	4.530.163
Finansal giderler (-)	15	(30.191.155)	(17.412.591)	(15.624.595)	2.272.953
VERGİ ÖNCESİ (ZARAR)/KAR		(27.005.700)	(22.876.741)	18.686.880	6.653.452
Dönem vergi (gideri)/geliri	11	(2.846.281)	(1.293.382)	(7.939.227)	(3.866.950)
Ertelenen vergi geliri	11	997.611	2.400.601	4.905.752	3.266.975
NET DÖNEM (ZARARI)/KARI		(28.854.370)	(21.769.522)	15.653.405	6.053.477
Net dönem (zararının)/karının dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(29.691.658)	(22.153.966)	15.608.428	6.108.508
Azınlık payları		837.288	384.444	44.977	(55.031)
		(28.854.370)	(21.769.522)	15.653.405	6.053.477
1.000 adet hisse başına (zarar)/kazanç		(76,77)	(333,17)	239,56	92,64

(*) Bakınız: Dipnot 2.4

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2010</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2010</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş(*) 1 Ocak - 30 Haziran 2009</i>	<i>İncelemeden geçmemiş Yeniden düzenlenmiş(*) 1 Nisan - 30 Haziran 2009</i>
NET DÖNEM (ZARARI)/KARI	(28.854.370)	(21.769.522)	15.653.405	6.053.477
Finansal riskten korunma fonundaki değişim	44.260	(269.797)	(617.620)	623.088
DİĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER) (VERGİ SONRASI)	44.260	(269.797)	(617.620)	623.088
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER)/GELİR	(28.810.110)	(22.039.319)	15.035.785	6.676.565
Toplam kapsamlı (giderin)/gelirin dağılımı:				
Ana ortaklık payları	(29.647.398)	(22.423.763)	14.990.808	6.731.596
Azınlık payları	837.288	384.444	44.977	(55.031)
	(28.810.110)	(22.039.319)	15.035.785	6.676.565

(*) Bakınız: Dipnot 2.4

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA 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 yıl karları	Net dönem karı	Azınlık payları	Toplam özkaynaklar
1 Ocak 2009 itibarıyla bakiyeler (önceden raporlanan)	65.340.000	101.988.910	-	48.869.596	-	8.045.482	164.588.387	88.950.920	1.421.873	479.205.168
Düzeltilmelerin etkisi (Dipnot 2.4)	-	-	-	-	(2.709.258)	-	-	1.053.009	-	(1.656.249)
1 Ocak 2009 itibarıyla bakiyeler	65.340.000	101.988.910	-	48.869.596	(2.709.258)	8.045.482	164.588.387	90.003.929	1.421.873	477.548.919
Konsolidasyon kapsamına giriş	-	-	-	-	-	-	(50.526)	-	510	(50.016)
Transferler	-	-	-	-	-	3.026.126	86.977.803	(90.003.929)	-	-
Ödenen temettü	-	-	-	-	-	-	(17.530.000)	-	-	(17.530.000)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(617.620)	-	-	15.608.428	44.977	15.035.785
30 Haziran 2009 itibarıyla bakiyeler	65.340.000	101.988.910	-	48.869.596	(3.326.878)	11.071.608	233.985.664	15.608.428	1.467.360	475.004.688
1 Ocak 2010 itibarıyla bakiyeler (önceden raporlanan)	65.340.000	101.988.910	231.994.931	48.869.596	-	11.071.608	232.932.655	24.249.339	2.404.384	718.851.423
Düzeltilmelerin etkisi (Dipnot 2.4)	-	-	-	-	(4.500.669)	-	1.053.009	(826.646)	-	(4.274.306)
1 Ocak 2010 itibarıyla 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
Sermaye artışı	310.474.000	-	(231.994.931)	-	-	-	-	-	-	78.479.069
Hisse senedi ihraç primleri	-	-	-	1.085.631	-	-	-	-	-	1.085.631
Konsolidasyon kapsamına giriş	-	-	-	-	-	-	-	-	1.595	1.595
Transferler	-	-	-	-	-	1.034.504	22.388.189	(23.422.693)	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	44.260	-	-	(29.691.658)	837.288	(28.810.110)
30 Haziran 2010 itibarıyla bakiyeler	375.814.000	101.988.910	-	49.955.227	(4.456.409)	12.106.112	256.373.853	(29.691.658)	3.243.267	765.333.302

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2010	Yeniden düzenlenmiş 30 Haziran 2009
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Vergi öncesi (zarar)/kar	10	(27.005.700)	18.686.880
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların itfa payları ve amortisman giderleri	5, 6	13.403.150	13.827.389
Faiz geliri	14	(5.474.621)	(2.529.631)
Faiz gideri	15	11.198.545	11.715.065
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri		2.416.989	1.709.577
Kıdem tazminatı karşılığı		(649.022)	(478.040)
Şüpheli alacak karşılıkları		-	(1.451.924)
Borç karşılıkları		16.891.457	(1.029.008)
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	14,15	266.129	546.625
Maddi duran varlık satış (karı)/zararı - net		(1.006.184)	16.545.672
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi net nakit		10.040.743	57.542.605
Ticari alacaklardaki azalış/(artış)		36.248.701	(45.764.324)
Diğer alacaklardaki azalış		(1.473.876)	216.010
Stoklardaki (artış)/azalış		(750.751)	2.020.261
Diğer dönen varlıklardaki artış		(8.662.226)	(10.095.454)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki azalış		8.504.296	8.504.296
Diğer duran varlıklardaki (artış)/azalış		(6.718.758)	21.535.101
Ticari borçlardaki azalış		(15.672.190)	(6.631.853)
Türev finansal araçlardaki artış		186.423	1.255.691
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artış		145.632	68.513
Diğer borçlardaki azalış		84.006	11.442.747
Diğer uzun vadeli borçlardaki artış		96.211.326	-
Ödenen kıdem tazminatları		(33.990)	-
Ödenen vergiler	11	(9.144.966)	(5.153.412)
İşletme faaliyetlerinden sağlanan / (faaliyetlerinde kullanılan) net nakit		98.923.627	(22.602.424)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	5,6	(292.386.128)	(168.893.172)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan sağlanan kar/(zarar)		11.715.870	(223.725.593)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		4.017.543	18.487.582
Konsolidasyon kapsamındaki değişim		-	(50.016)
Azınlık paylarına isabet eden sermaye artışı		1.595	-
Alınan faiz		5.474.621	2.529.631
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(271.176.499)	(371.651.568)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Alınan banka kredileri		185.407.097	315.920.870
Ödenen banka kredileri		(171.672.582)	(4.593.960)
Finansal riskten korunma fonu		55.326	(1.411.787)
Hisse senedi ihraç primleri		1.085.631	-
Temettü ödemesi		-	(17.530.000)
Sermaye artışı	9	78.479.069	-
Ödenen faiz		(14.661.510)	-
Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		78.693.031	292.385.123
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net azalış		(83.519.098)	(44.326.264)
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi		188.368.722	100.919.999
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi		104.849.624	56.593.735

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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 Holding tarafından kurulmuştur. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na (“SPK”) kayıtlıdır ve hisseleri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası’nda (“İMKB”) işlem görmektedir. 30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin halka açık kısmı %52,82’dir (31 Aralık 2009: %52,82).

1 Ocak - 30 Haziran 2010 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 13 Ağustos 2010 tarihinde onaylanmıştır.

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

Bağlı ortaklık	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. (“Akenerji Toptan”)	Elektrik ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Ak-el Yalova Elektrik Üretim A.Ş. (“Ak-el”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Mem Enerji”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akkur Enerji Üretim Ticaret A.Ş. (“Akkur Enerji”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Akka Elektrik Üretim A.Ş. (“Akka Elektrik”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Egemer Elektrik Üretim A.Ş. (“Egemer”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
İçkale Enerji Elektrik Üretim ve Ticaret A.Ş. (“İçkale”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Aken BV	Holding ve finansman aktiviteleri	Hollanda
İştirakler	Temel faaliyet konusu	Kayıtlı ofis adresi
Akeze Enerji Yatırımları Sanayi ve Ticaret A.Ş. (“Akeze”)	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu / İstanbul
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. (“Sedaş”)	Elektrik dağıtım	Sakarya

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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 ara dönem finansal tabloları Sermaye Piyasası Kurulu (“SPK”) tarafından kabul edilen 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 ara dönem 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 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:XI, 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 ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiş, söz konusu özet konsolide finansal tablolarını SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlamıştır. Özet konsolide ara dönem 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 ara dönem 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 ara dönem finansal tablolar, makul değeriyle gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Şirket’in fonksiyonel para birimi olan Türk Lirası (“TL”) olarak hazırlanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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 (1) doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla; (2) oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte mali ve işletme politikaları üzerinde fiili hakimiyet etkisini kullanmak suretiyle mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

Bağlı ortaklık	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Akenerji Toptan (1)	90,00	90,00
Ak-el (1)	90,01	90,01
Mem Enerji (1)	99,00	99,00
Akkur Enerji (1)	99,00	99,00
Akka Elektrik (1)	90,00	90,00
Egemer (1)	99,00	99,00
İçkale (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, konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle iştirakler ve iştiraklerdeki ortaklık efektif oranları gösterilmektedir:

<u>İştirakler</u>	<u>30 Haziran 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Akcez	45,00	45,00
Sedaş	45,00	45,00

- 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 Politikaları

Özet konsolide ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilenler haricinde, 1 Ocak-31 Aralık 2009 hesap döneminde kullanılan yeniden düzenlenmiş muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu özet konsolide ara dönem finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2009 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 2010 tarihinde başlayan yıllık dönemler ve yine 1 Ocak 2010 tarihinde başlayan yıla ait ara dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:*

- UMS 27 (Değişiklik), "Konsolide ve Konsolide Olmayan Finansal Tablolar" (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRS 3 (Değişiklik), "İşletme Birleşmeleri" (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 38 (Değişiklik), "Maddi Olmayan Varlıklar" (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRS 5 (Değişiklik), "Satış Amaçlı Elde Tutulan Duran Varlıklar ve Durdurulan Faaliyetler" (1 Ocak 2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 1 (Değişiklik), "Finansal Tabloların Sunumu" (1 Ocak 2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRS 2 (Değişiklik), "Nakit Olarak Ödenen Hisse Bazlı Ödeme İşlemleri" (1 Ocak 2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRS Yorum 17, "Parasal Olmayan Varlıkların Hissedarlara Dağıtımı" (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRS Yorum 18, "Müşterilerden Varlık Transferleri" (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

(b) *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);
- UMS 24 (Değişiklik), "İlişkili Taraf Açıklamaları" (1 Ocak 2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- 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);
- UFRYK 14 (Değişiklik), "Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi" (1 Ocak 2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir)

2.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 30 Haziran 2010 tarihinde sona eren ara hesap dönemlerine ait konsolide gelir tablosunu, konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynak değişim tablosunu 30 Haziran 2009 tarihinde sona eren ara hesap dönemlerine ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Grup ayrıca aşağıda açıklanan düzeltmeler sebebiyle Uluslararası Muhasebe Standartları 1'e uygun olarak 31 Aralık 2008 bilançosunu karşılaştırmalı olarak sunmuştur.

Cari dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır ve önemli farklılıklar açıklanır.

Grup, önceki dönemlerdeki konsolide finansal tablolarında "türev araçların muhasebeleştirilmesine" ilişkin uygulamayı UMS 8 "Muhasebe Politikaları, Muhasebe Tahminlerinde Değişiklik ve Hatalar" standardı uyarınca geriye dönük olarak düzeltmiştir. UMS 1 (Revize) "Finansal Tabloların Sunuluşu" standardı, önceki dönem finansal tabloların yeniden düzenlenmeleri halinde bilançonun üç dönem olarak sunulması gerektiğini belirtir. Bu nedenle, 30 Haziran 2010 tarihli konsolide bilanço, 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançoların yeniden düzenlenmiş halleri ile karşılaştırmalı olarak gösterilmiştir. 30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla bu düzeltmelerin ara dönem özet konsolide finansal tablolardaki geçmiş yıl karları, finansal riskten korunma fonu, net dönem karı ve toplam kapsamlı gelir üzerindeki etkileri aşağıdaki gibidir:

	Geçmiş yıllar karları	Finansal riskten korunma fonu	Net dönem karı	Toplam kapsamlı gelir	Toplam özkaynaklar
31 Aralık 2008					
(önceden raporlanan)	164.588.387	-	88.950.920	88.950.920	479.205.168
Türev araçların muhasebeleştirilmesi (a)	-	(2.709.258)	1.053.009	(1.656.249)	(1.656.249)
31 Aralık 2008					
(yeniden düzenlenmiş)	164.588.387	(2.709.258)	90.003.929	87.294.671	477.548.919

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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)

	Geçmiş yıllar karları	Finansal riskten korunma fonu	Net dönem karı	Toplam kapsamlı gelir	Toplam özkaynaklar
31 Aralık 2009 (önceden raporlanan)	232.932.655	-	24.249.339	24.249.339	718.851.423
Türev araçların muhasabeleştirilmesi (a)	1.053.009	(4.500.669)	(826.646)	(5.327.315)	(4.274.306)
31 Aralık 2009 (yeniden düzenlenmiş)	233.985.664	(4.500.669)	23.422.693	18.922.024	714.577.117

a) Türev finansal araçların muhasabeleştirilmesi:

Grup, uzun vadeli ve değişken faizli yatırım kredilerinin faiz oranı riskinden korunmak (hedge) amacıyla, 31 Aralık 2008 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllar içerisinde çeşitli faiz oranı swap anlaşmaları yapmış ve 30 Haziran 2010 tarihinde sona eren ara hesap dönemi içinde, bu türev araçların gerçeğe uygun değerleri ile konsolide finansal tablolarda muhasabeleştirilmemesine ilişkin hata tespit etmiştir. Grup, söz konusu hatanın etkilerini UMS 8 uyarınca geriye dönük olarak düzeltmiştir. Bu düzeltmelerin 31 Aralık 2008 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllar ile 30 Haziran 2009 tarihinde sona eren ara döneme ait konsolide finansal tablolar üzerindeki etkileri ise aşağıdaki gibidir:

	Yeniden düzenleme etkisi		
	31 Aralık 2009	30 Haziran 2009	31 Aralık 2008
Bilanço etkisi:			
Maddi duran varlıklardaki artış	3.135.020	2.680.834	2.474.171
Ertelenen vergi varlıklarındaki artış	1.616.037	1.471.481	1.025.952
Finansal borçlardaki artış	(2.454.149)	(1.749.777)	(1.762.273)
Türev finansal araçlardaki artış	(6.571.214)	(4.649.790)	(3.394.099)
Özkaynaklardaki net azalış	(4.274.306)	(2.247.252)	(1.656.249)

	Yeniden düzenleme etkisi	
	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Ara dönem konsolide kapsamlı gelir tablosuna etkisi:		
Finansal giderlerdeki artış	(264.507)	-
Ertelenen vergi gelirlerindeki artış	291.124	313.946
Diğer kapsamlı gelirdeki vergi sonrası (azalış)/artış	(617.620)	623.088
Toplam kapsamlı gelirdeki (azalış)/artış	(591.003)	937.034

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

(b) Diğer sınıflandırmalar:

Grup, 30 Haziran 2010 tarihli ara dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması için 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançosunda ve 30 Haziran 2009 tarihli konsolide kapsamlı gelir tablosunda gerekli sınıflandırma işlemlerini yapmıştır. Bu değişiklikler aşağıda açıklanmıştır:

- i) 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançolarda "şerefiye" içerisinde sınıflandırılan, 36.758.891 TL tutarındaki lisans bedelleri "maddi olmayan duran varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- ii) 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançolarda "maddi olmayan duran varlık" içerisinde sınıflandırılan, sırasıyla, net defter değeri 12.446.936 TL ve 24.552 TL tutarındaki özel maliyetler "maddi duran varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- iii) 30 Haziran 2009 tarihli konsolide gelir tablosundaki "satışlar" ve "satışların maliyeti" içerisinde sınıflandırılan, 1.474.797 TL tutarındaki müşterilere yansıtılan sistem kullanım bedeli tutarı netleştirilmiştir (1 Nisan-30 Haziran 2009: 1.026.590 TL).
- iv) 30 Haziran 2009 konsolide gelir tablosundaki "diğer faaliyet giderleri" içerisinde sınıflandırılan 1.796.048 TL tutarındaki çalışmayan kısım giderleri "satışların maliyeti" hesabına sınıflandırılmıştır (1 Nisan-30 Haziran 2009: Yoktur).
- v) 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda dönen varlıklar altında sınıflandırılan 8.504.296 TL tutarındaki "ticari alacaklar" duran varlıklar altında "uzun vadeli ticari alacaklar" hesabına sınıflandırılmıştır.

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Kısa vadeli banka kredileri	148.976.559	94.238.502
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	82.601.027	66.686.309
Kısa vadeli ilişkili taraflara finansal borçlar (Dipnot 16.i.d)	111.322.267	183.970.511
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	342.899.853	344.895.322
	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Uzun vadeli banka kredileri	377.968.130	363.278.347
Toplam uzun vadeli finansal borçlar	377.968.130	363.278.347

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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)

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	50.279.300	-	2,94	-	79.174.814	-
TL	69.801.745	94.238.502	7,97	7,99	69.801.745	94.238.502
					148.976.559	94.238.502

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla, 4.704.138 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2009: 8.167.103 TL).

Grup'un 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	29.179.334	19.672.435	2,66	2,35	45.948.698	29.620.739
Avro	19.072.866	17.157.603	2,69	2,72	36.652.329	37.065.570
					82.601.027	66.686.309

Grup'un 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla uzun vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	160.912.135	137.292.989	3,51	3,18	253.388.344	206.722.059
Avro	64.827.905	72.469.700	3,08	2,96	124.579.786	156.556.288
					377.968.130	363.278.347

Grup'un 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla uzun vadeli kredilerinin geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Vadesi 1-2 yıla kadar	177.820.159	208.527.522
Vadesi 2-3 yıla kadar	92.296.085	63.879.879
Vadesi 3-4 yıla kadar	44.250.999	36.799.378
Vadesi 4-5 yıla kadar	34.614.955	28.440.653
Vadesi 5 yıldan uzun	28.985.932	25.630.915
	377.968.130	363.278.347

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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:

	2010	2009
1 Ocak itibariyle	219.874.966	-
İştiraklerin dönem (zararlarından)/karlarından Grup'un payı	(11.715.870)	5.063.120
İştirak alımı (*)	-	218.662.474
30 Haziran itibariyle	208.159.096	223.725.594

(*)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 finansal tablolarıyla ilgili özet bilgiler aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2010					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı/(zararı)	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.261.324.447	798.748.678	720.470.443	(26.035.267)	45

31 Aralık 2009					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı/(zararı)	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.267.443.080	778.832.044	1.352.793.504	2.694.428	45%

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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 2010	Girişler	Aktifleşen Finansman Maliyeti	Çıkışlar	30 Haziran 2010
Maliyet:					
Arsalar	7.076.740	-	-	(453)	7.076.287
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	13.530.689	-	-	-	13.530.689
Binalar	3.495.991	26.180	-	-	3.522.171
Makine ve teçhizat (*)	399.214.006	20.753	-	(3.302.514)	395.932.245
Taşıtlar	2.655.487	150.439	-	-	2.805.926
Demirbaşlar	5.936.544	267.092	-	-	6.203.636
Özel maliyetler	13.676.250	11.528	-	-	13.687.778
Yapılmakta olan yatırımlar (**)	625.244.658	232.587.852	4.109.596	(2.535.284)	859.406.822
	1.070.830.365	233.063.844	4.109.596	(5.838.251)	1.302.165.554
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	4.800.765	311.804	-	-	5.112.569
Binalar	317.749	35.478	-	-	353.227
Makine ve teçhizat (*)	274.668.061	12.202.797	-	(2.826.892)	284.043.966
Taşıtlar	2.459.824	41.447	-	-	2.501.271
Demirbaşlar	3.834.007	161.588	-	-	3.995.595
Özel maliyetler	1.229.313	171.831	-	-	1.401.144
	287.309.719	12.924.945	-	(2.826.892)	297.407.772
Net defter değeri	783.520.646				1.004.757.782

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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 2009	Girişler	Aktifleşen Finansman Maliyeti	Çıkışlar	30 Haziran 2009
Maliyet:					
Arsalar	6.945.415	131.325	-	-	7.076.740
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	35.821.496	32.992	-	(22.563.009)	13.291.479
Binalar	4.089.157	21.656	-	(614.821)	3.495.992
Makine ve teçhizat	426.268.270	9.185	-	(73.654.996)	352.622.459
Taşıtlar	2.691.010	-	-	(35.523)	2.655.487
Demirbaşlar	6.599.860	124.427	-	(951.001)	5.773.286
Özel maliyetler	1.846.515	-	-	(692.295)	1.154.220
Yapılmakta olan yatırımlar	320.468.014	162.314.022	5.889.552	-	488.671.588
	804.729.737	162.633.607	5.889.552	(98.511.645)	874.741.251
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	17.064.887	1.206.094	-	(13.843.812)	4.427.169
Binalar	334.175	39.751	-	(91.413)	282.513
Makine ve teçhizat	310.594.445	11.929.797	-	(60.475.856)	262.048.386
Taşıtlar	2.403.232	48.709	-	(35.524)	2.416.417
Demirbaşlar	4.504.156	136.879	-	(947.491)	3.693.544
Özel maliyetler	1.821.963	3.397	-	(692.295)	1.133.065
	336.722.858	13.364.627	-	(76.086.391)	274.001.094
Net defter değeri	468.006.879				600.740.157

Cari dönem amortisman giderinin 12.660.883 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2009: 11.358.617 TL) satılan malın maliyetine, 742.267 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2009: 672.724 TL) genel yönetim giderlerine, 30 Haziran 2009 tarihi itibarıyla 1.796.048 tutarındaki kısmı da diğer giderlere dahil edilmiştir

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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 2010	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2010
<u>Maliyet</u>				
Haklar	37.092.852	1.524.719	-	38.617.571
Lisanslar (*)	36.758.892	53.687.969	-	90.446.861
	73.851.744	55.212.688	-	129.064.432
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	5.843.603	478.205	-	6.321.808
Net defter değeri	68.008.141			122.742.624
	1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2009
<u>Maliyet</u>				
Haklar	37.044.864	163.350	(126.725)	37.081.489
Lisanslar	36.758.892	-	-	36.758.892
	73.803.756	163.350	(126.725)	73.840.381
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	5.052.504	462.762	(126.725)	5.388.541
Net defter değeri	68.751.252			68.451.840

(*) 30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla ara dönem finansal tablolara ilave edilen lisanslar, İçkale Elektrik Üretim A.Ş.'nin elektrik üretim lisansının satın alınmasına ilişkindir.

DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

7.1 Karşılıklar

30 Haziran 2010 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 yükümlülükler karşılıklı olarak ayırmaktadır. 30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 1.831.735 TL'dir (31 Aralık 2009: 762.343 TL).

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Dava karşılığı (*)	1.831.735	762.343

(*) Grup aleyhine Toprak Kağıt Sanayi A.Ş. ve Toprak Seramik ve Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından 5.079.375 TL tutarında elektrik tüketim bedelinden fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydı ile toplam 23.400 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 30 Haziran 2010 itibarıyla finansal tablolara bu tutar dava karşılığı olarak yansıtılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

7.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminat mektupları

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

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2010		31 Aralık 2009	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	67.186.751	67.186.751	61.586.636	61.586.636
Verilen teminat mektupları	Avro	26.254.602	50.453.468	7.746.602	16.734.983
		117.640.219		78.321.619	

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 2010 yılında yaptığı alım sözleşmelerinde 479.500.000 Sm³ alım taahhüdü bulunmaktadır. Asgari satın alma taahhüdü olan 368.600.000 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.

Grup, 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 2010 yılı sonuna kadar elektrik enerjisi alım sözleşmesi yapmıştır. Sözleşmeye istinaden Polat Enerji'nin ürettiği tüm aktif elektrik enerjisini almayı taahhüt etmiştir. Grup, Polat Enerji'nin Elektrik Piyasası Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde dengeden sorumlu tarafı olmuş ve ilgili uzlaştırma aylarında tüm aktif elektrik enerjisini almayı ve ticaretini yapmayı hak kazanmıştır. Grup taahhüt ettiği alım miktarının tümünün ticaretini Dengeleme ve Uzlaştırma Yönetmeliği çerçevesinde yürütülen spot piyasada ve ikili anlaşmalarında yapmasından dolayı herhangi bir taahhüt riski doğmamaktadır.

7.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2010		31 Aralık 2009	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	105.534.605	105.534.605	92.100.628	92.100.628
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	20.665.030	32.541.222	20.859.478	31.408.115
Alınan teminat mektupları	Avro	32.478.342	62.413.629	22.461.841	48.524.315
Alınan teminat mektupları	Sterlin	43.073	102.066	43.073	102.910
		200.591.522		172.135.968	

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

7.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	117.640.219	78.321.619
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	296.311.400	292.366.200
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 (**)	488.157.000	451.710.000

(*) 30 Haziran 2010 tarihi itibariyle 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.S. 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.S. ile "Hisse Rehin Sözleşmesi" imzalanmış olup, MEM Enerji hisseleri Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.S.'ye kredi geri ödemeleri tamamlanıncaya kadar rehin verilmiştir

(**) Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına girmeyen diğer grup şirketleri lehine vermiş olduğu teminatların toplam tutarı aşağıdaki gibidir:

30 Haziran 2010: 310.000.000 ABD Doları (31 Aralık 2009: 300.000.000 ABD Doları)

Sedaş'ın satın alma bedelinin bakiye kısmı olan 300.000.000 ABD Doları'nın ödenmesinin teminat altına alınması için Akcez lehine verilecek olan banka teminat mektuplarına ilişkin olarak ve kredi alan sıfatıyla Akcez, garantör sıfatıyla Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ve CEZ a.s., kredi verenler ve amir banka sıfatıyla Akbank T.A.S. (Akbank) ve Türkiye İs Bankası (İşbank) arasında 300.000.000 ABD Doları tutarındaki Banka Teminatı Kredi Sözleşmesi, yine bu satın alma ile ilgili olarak doğacak diğer yükümlülüklerin teminat altına alınması için Akcez lehine verilecek olan banka teminat mektuplarına ilişkin olarak ve kredi alan sıfatıyla Akcez, garantör sıfatıyla Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., kredi veren sıfatıyla İşbank arasındaki 1.030.000 ABD Doları tutarındaki Genel Kredi Sözleşmesi ve Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ("Akkök"), Akenerji Elektrik Üretim A.Ş., CEZ a.s. ve Akcez'in Akbank ve İşbank'a herhangi bir kredi sözleşmesi ve / veya kredi sözleşmesi dışında kalan, ancak proje ile ilgili kullanılabilecek diğer kredilere ilişkin tanınmış bulunan eşdeğer teklif verme hakkı ve rüçhan hakkının koşullarını belirten Ek Anlaşma (Side Letter) 4 Şubat 2009 tarihinde imzalanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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)

Bu kapsamda 600 milyon ABD Dolar'lık toplam devir bedelinin, 11 Şubat 2009'da ödenen 300 milyon ABD Dolar'lık kısmından artakalan bakiye 300 milyon ABD Doları'nın ilk anapara taksiti olan 150 milyon ABD Dolar'lık kısmı 26 Ocak 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yatırılmıştır. Söz konusu ilk anapara taksit ödemesi, Akbank N.V. , Yapı ve Kredi Bankası A.S. ve Yapı Kredi Netherland N.V. bankaları ile Akcez arasında akdedilen 1 yıl 1 hafta vadeli toplam 160.000.000 ABD Doları tutarında kredi sözleşmeleri kapsamında finanse edilmiştir. Akenerji, söz konusu kredi sözleşmelerine teminat teşkil etmek üzere, Akcez lehine kefil olmuş ve bu konuda ilgili bankalara gerekli taahhütleri vermiştir. Söz konusu işlemle ilgili 9.786.663,09 ABD Doları tutarındaki faiz ödemesi ise 11 Şubat 2010 tarihinde T.C. Başbakanlık Özelleştirme İdaresi Kurumu hesaplarına yapılmıştır.

DİPNOT 8 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

	30 Haziran 2010		31 Aralık 2009	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	235.433.888	6.757.637	264.599.928	6.571.214
	235.433.888	6.757.637	264.599.928	6.571.214

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 ağırlıklı olarak vadeli döviz alım-satım sözleşmeleri ile faiz oranı swap işlemleri oluşturmaktadır.

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

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 30 Haziran 2010, 31 Aralık 2009 ve 31 Aralık 2008 tarihleri itibariyle tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000	150.000.000
Çıkarılmış sermaye	375.814.000	65.340.000	65.340.000

Şirket'in 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	30 Haziran 2010	Hisse %	31 Aralık 2009
CEZ a.s.	37,36	140.409.411	37,36	24.411.946
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	76.789.568	20,43	13.350.834
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	63.619.843	16,93	11.061.112
Halka açık kısım	25,28	94.995.178	25,28	16.516.108
	100	375.814.000	100	65.340.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		477.802.910		167.328.910

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. 30 Haziran 2010 tarihi itibariyle kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 12.106.112 TL'dir (31 Aralık 2009: 11.071.608 TL).

Sermaye artışı

Grup, 30 Haziran 2010 tarihi itibari ile sermayesini 65.340.000 TL'den 375.814.000 TL'ye arttırmıştır. Bu artışın 231.994.931 TL tutarındaki kısmı geçmiş yılda ödenen sermaye avansından karşılanmış, geriye kalan 78.479.069 TL de 2010 yılı içerisinde nakden ödenmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
İlk madde malzeme gideri	112.575.552	60.487.401	214.002.503	88.858.992
Amortisman gideri	13.403.150	6.077.197	12.031.341	6.445.046
Genel üretim gideri	10.591.869	7.045.010	5.768.267	2.521.055
Personel giderleri	10.698.854	6.918.215	8.857.593	5.280.287
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	3.335.473	2.138.847	4.767.031	1.072.391
Yönetim gider karşılığı	1.087.500	1.087.500	-	-
Çeşitli vergi giderleri	939.328	522.687	1.068.297	715.140
Sigorta giderleri	917.413	450.170	618.078	317.269
Büro giderleri	872.051	551.435	983.294	543.798
Bilgi işlem giderleri	796.056	796.056	269.532	269.532
Taşıt araçları giderleri	784.398	784.398	618.283	357.133
Sermaye Piyasası Kurulu giderleri	623.119	623.119	-	-
Kira giderleri	461.082	96.116	555.943	272.327
Seyahat giderleri	459.336	304.009	604.134	363.783
Kanunen kabul edilmeyen giderler	436.650	134.440	1.366.550	560.197
Araştırma ve geliştirme giderleri	355.169	355.169	127.500	56.875
Güvenlik giderleri	310.061	183.693	399.012	194.835
EPDK lisans gideri	42.222	16.241	476.881	22.040
Çalışmayan kısım gideri	-	-	1.796.048	-
Diğer giderler	1.866.233	831.699	1.283.281	305.516
	160.555.516	89.403.402	255.593.568	108.156.216

DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Ödenecek kurumlar ve gelir vergisi	2.846.281	1.813.258
Peşin ödenen vergiler	(1.539.711)	(597.166)
Vergi karşılığı	1.306.570	1.216.092
Ertelenen vergi varlıkları, net	8.396.567	1.015.081

Türk vergi mevzuatı, ana ortaklık olan şirketin bağlı ortaklıkları ve iştiraklerini konsolide ettiği finansal tabloları üzerinden vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple bu özet konsolide ara dönem 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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)

30 Haziran tarihinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi (gideri)/geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Cari dönem vergi gideri	(2.846.281)	(1.293.382)	(7.939.227)	(3.866.950)
Ertelenen vergi geliri	997.611	2.400.601	4.905.752	3.266.975
	(1.848.670)	1.107.219	(3.033.475)	(599.975)

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 2009: %20).

30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	<u>Gecici farklar</u>		<u>Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)</u>	
	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	31.263.084	24.957.741	(6.252.617)	(4.991.548)
Kredi komisyonu	4.014.546	4.225.838	(802.909)	(845.168)
Tahakkuk etmiş gider karşılığı	264.739	198.023	(52.948)	(39.605)
İndirilebilir mali zararlar	(10.729.930)	-	2.145.986	-
Yatırım indirimi	(57.226.767)	(25.280.959)	11.445.353	5.056.192
Türev finansal araçlar	(5.570.511)	(5.625.837)	1.119.879	1.125.167
Dava karşılıkları	(1.831.735)	(762.343)	366.347	152.498
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	(681.908)	(1.364.922)	136.382	272.984
Şüpheli alacak karşılığı	(578.577)	(801.376)	115.715	160.275
Kullanılmamış izin karşılığı	(454.879)	-	90.976	-
Tahakkuk Etmiş Gelir Karşılığı	(422.011)	(621.427)	84.403	124.286
Ertelenen vergi varlıkları - net			8.396.567	1.015.081

Ertelenen vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
1 Ocak itibarıyla	1.015.081	(7.494.449)
Gelir tablosu ile ilişkilendirilen sürdürülen faaliyetler (net)	997.611	4.905.752
Yatırım indirimi düzeltmesi (*)	6.389.163	-
Özkaynaklar ile ilişkilendirilen - Finansal riskten korunma fonu (net)	(5.288)	831.719
30 Haziran itibarıyla	8.396.567	(1.756.978)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 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)

(*) 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde kullanabileceği toplam yatırım indirimi tutarı 57.226.767 TL'dir. Grup yönetiminin 31 Aralık 2009 tarihli geçici vergi beyannamesinde 31.945.808 TL tutarında yatırım indirimi kullanılmıştır ve 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla yapılan ertelenen vergi hesaplamalarında sadece 25.280.959 TL yatırım indirimi dikkate alınmıştır. 25 Nisan 2010 tarihinde verilen Kurumlar Vergisi Beyannamesinde ise yatırım indirimi kullanımı hakkındaki kanunun kesinleşmemesi nedeniyle geçici vergi döneminde kullanılan 31.945.808 TL tutarındaki yatırım indiriminin kullanımından daha sonraki dönemlerde kullanılmak üzere vazgeçilmiştir ve 30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla ertelenen vergi varlığı olarak değerlendirilmiştir.

DİPNOT 12 - DİĞER FAALİYET GELİRLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Sigorta hasar bedeli	2.212.524	5.265	51.211	51.211
Vade farkı geliri (*)	1.392.731	14.549	8.368.903	5.623.270
Sabit kıymet satış karı	1.006.184	1.006.184	18.809.247	18.809.247
Konusu kalmayan kıdem tazminatı karşılığı	478.033	-	577.338	504.576
Konusu kalmayan şüpheli ticari alacak karşılığı	415.308	415.308	1.451.924	1.451.924
Diğer gelir ve karlar	1.424.401	1.341.045	1.677.023	849.179
Diğer faaliyet gelirleri	6.929.181	2.782.351	30.935.646	27.289.407

(*) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla biten ara dönemde aylık %1,95'dir (2009: %2,5).

DİPNOT 13 - DİĞER FAALİYET GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Önceki dönem gider ve zararları	560.931	325.415	563.449	310.554
TRT payı matrah farkı anapara ve faizi	-	-	10.676.253	10.676.253
Sabit kıymet satış zararı	-	-	35.354.919	34.647.575
Diğer gider ve zararlar	270.446	147.905	692.187	(173.897)
Diğer faaliyet giderleri	831.377	473.320	47.286.808	45.460.485

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - FİNANSAL GELİRLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Kur farkı geliri	8.011.449	3.092.517	14.008.687	2.831.626
Mevduat faiz geliri	5.474.621	2.659.923	2.529.631	1.818.438
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	663.347	(61.794)	909.642	(119.901)
Finansal gelirler	14.149.417	5.690.646	17.447.960	4.530.163

DİPNOT 15 - FİNANSAL GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Kur farkı gideri	18.595.392	10.141.856	2.453.263	660.170
Kredi faiz gideri	11.198.545	7.494.181	11.715.065	(3.317.815)
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	397.218	(223.446)	1.456.267	384.692
Finansal giderler	30.191.155	17.412.591	15.624.595	(2.272.953)

DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan alacaklar

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	5.673.975	8.504.296
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.445.455	-
BSH Ev Aletleri San. ve Tic. A.Ş. ("BSH")	949.676	1.045.814
Eczacıbaşı Yapı Gereçleri San. ve Tic. A.Ş.	715.318	716.829
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	506.283	392.336
Ak-Al Tekstil San. A.Ş.	448.367	457.736
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	188.959	189.574
Diğer	451.075	521.426
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(307.996)	(469.789)
	12.071.112	11.358.222

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 10 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %7,27'dir (2009: 6,72%).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16- İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

b) İlişkili taraflardan diğer (finansal) alacaklar

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	10.072.121	8.245.775
CEZ a.s.	3.295.870	3.441.014
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	704.333	533.729
	14.072.324	12.220.518

İlişkili taraflardan diğer (finansal) alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, uygulanan faiz oranı yıllık % 5,36'dır (31 Aralık 2009: %4,79).

c) İlişkili taraflara borçlar

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi ("ÇOSB")	4.109.005	6.440.512
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	1.954.377	288.145
Akkök	484.541	553.121
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	420.043	-
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek")	318.160	202.249
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.	59.957	54.268
Diğer	63.526	42.866
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(125.604)	(3.489)
	7.284.005	7.577.672

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %7,27'dir (2009: 7,67%).

d) İlişkili taraflara diğer (finansal) borçlar

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
CEZ a.s.	55.129.810	52.721.457
Akkök	30.504.477	86.160.039
Akarsu	25.687.980	-
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	-	24.984.080
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	-	20.104.935
	111.322.267	183.970.511

İlişkili taraflara diğer (finansal) borçlar ortalama 1 yıl vadeli olup, uygulanan faiz oranı yıllık % 4,44'dür (31 Aralık 2009: %6,5).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) 1 Ocak - 30 Haziran 2010 ve 2009 ara hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan önemli satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan önemli alımlar:

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	22.117.770	21.683.988	-	-
BŞH	4.637.938	2.324.313	4.730.729	2.607.289
Eczacıbaşı	3.408.321	1.742.623	2.738.780	1.384.010
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	2.313.181	1.063.814	-	-
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	1.814.361	1.814.361	2.004.853	1.068.835
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	1.250.347	632.843	9.939.106	2.703.142
Demirer Kablo Tesisleri San. ve Tic. A.Ş.	1.095.202	560.816	1.350.826	525.995
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.	839.202	20.935	50.306.462	24.868.512
Akkök	109.078	109.078	-	-
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	84.648	40.633	116.718	48.330
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	-	-	2.924.186	1.206.080
Aktops Tekstil Sanayi A.Ş.	-	-	2.482.866	682.181
Diğer	1.309.337	79.023	964.103	84.728
	38.979.385	30.072.427	77.558.629	35.179.102

İlişkili taraflara yapılan satışlar çoğunlukla elektrik satışı içermektedir.

b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
ÇOSB (*)	21.363.650	9.375.413	46.987.935	19.874.344
Akkök	3.673.665	1.634.143	3.121.377	760.128
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	3.445.268	1.621.366	1.582.086	199.898
CEZ a.s.	2.135.984	2.135.984	-	-
Aktek	1.479.613	851.239	691.855	510.671
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	919.432	870.877	-	-
Ak-Han.	437.486	221.895	178.929	97.747
Akarsu	411.893	248.383	-	-
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	122.541	-	1.188.563	437.713
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	-	-	175.611	85.424
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	-	-	80.253	41.809
Diğer	554.080	402.075	486.745	58.072
	34.543.612	17.361.375	54.493.354	22.065.806

(*) Akenerji'nin doğal gaz alımlarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

iii) 1 Ocak - 30 Haziran 2010 ve 2009 ara hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2010	1 Nisan - 30 Haziran 2010	1 Ocak - 30 Haziran 2009	1 Nisan - 30 Haziran 2009
Çalışanlara sağlanan faydalar	2.211.926	1.087.723	2.139.174	1.249.019

DİPNOT 17 - YABANCI PARA POZİSYONU

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

30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2010	31 Aralık 2009
Varlıklar	151.676.611	69.551.898
Yükümlülükler	(672.427.051)	(633.241.174)
Net yabancı para pozisyonu	(520.750.440)	(563.689.276)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2010				31 Aralık 2009			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari Alacaklar	1.483.660	-	772.056	-	3.400.690	899.910	946.950	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	101.141.913	13.707.834	41.398.853	6	20.500.733	7.320.045	4.387.784	6
Diğer Alacaklar	7.430.119	2.921.329	1.472.603	-	1.017.648	90.707	407.846	-
Diğer Dönen Varlıklar	2.284.266	1.438.025	10.307	-	1.920.997	1.097.929	123.985	-
Dönen Varlıklar	112.339.958	18.067.188	43.653.819	6	26.840.068	9.408.591	5.866.565	6
Diğer Duran Varlıklar	39.336.653	16.972.523	6.561.910	-	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-
Duran Varlıklar	39.336.653	16.972.523	6.561.910	-	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-
Toplam Varlıklar	151.676.611	35.039.711	50.215.729	6	69.551.898	17.621.275	19.913.684	6
Ticari Borçlar	18.757.578	630.384	9.244.372	1	19.304.670	1.092.322	8.174.773	-
Finansal Borçlar	161.775.839	79.458.634	19.072.866	-	66.686.356	19.672.435	17.157.603	-
İlişkili Taraflara Finansal Borçlar	111.322.267	70.694.270	-	-	183.970.512	122.182.714	-	-
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	2.603.237	1.653.164	-	-	1.289	401	-	473
Kısa Vadeli Yükümlülükler	294.458.921	152.436.452	28.317.238	1	269.962.827	142.947.872	25.332.376	473
Finansal Borçlar	377.968.130	160.912.135	64.827.905	-	363.278.347	137.292.989	72.469.700	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	377.968.130	160.912.135	64.827.905	-	363.278.347	137.292.989	72.469.700	-
Toplam Yükümlülükler	672.427.051	313.348.587	93.145.143	1	633.241.174	280.240.861	97.802.076	473
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(520.750.440)	(278.308.876)	(42.929.414)	5	(563.689.276)	(262.619.586)	(77.888.392)	(467)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2010 ve 31 Aralık 2009 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	30 Haziran 2010	
	Kar/Zarar	
	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	(43.825.299)	43.825.299
ABD Doları Net Etki	(43.825.299)	43.825.299
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(8.249.746)	8.249.746
Avro Net Etki	(8.249.746)	8.249.746
Toplam Net Etki	(52.075.045)	52.075.045
	31 Aralık 2009	
	Kar/Zarar	
	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	(21.649.515)	21.649.515
ABD Doları Net Etki	(21.649.515)	21.649.515
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(3.597.275)	3.597.275
Avro Net Etki	(3.597.275)	3.597.275
Toplam Net Etki	(3.597.275)	3.597.275
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(69)	69
Avro Net Etki	(69)	69
Toplam Net Etki	(25.246.859)	25.246.859

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a. 24 Haziran 2010 tarihinde Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. ile International Finance Corporation arasında yenilenebilir enerji portföyündeki HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacı ile toplam 8 yıl vadeli, 4 yıl geri ödemesiz 75.000.000 ABD Doları tutarında kredi sözleşmesi akdedilmiştir.

Söz konusu kredi sözleşmesinin teminat yapısı aşağıdaki şekilde belirlenmiştir:

- Akocak ve Uluabat Üst Hakkı İpoteği
- Akocak ve Uluabat Alacak Temliği
- Hesap Rehni (Sadece borç servis rezerv hesabı üzerinde)
- Akocak ve Uluabat Üst Hakkı İpoteği tesis edilinceye kadar -geçici olarak- Bilecik/Bozüyük ve İzmir/Kemalpaşa'da bulunan gayrimenkuller üzerinde ipotek tesis edilmesi

30 Haziran 2010 tarihi itibarıyla yukarıda bahsedilen teminat sözleşmeleri imzalanmamış olup hukuki işlemler devam etmektedir.

- b. Akenerji'nin 13 Temmuz 2010 tarihli yönetim kurulu toplantısında "Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş." adı altında, faaliyet konusu başta gaz türleri olmak üzere her türlü enerjinin ticareti olan bir şirket kurulmasına ve Akenerji'nin %99,99 oranında bu şirkete iştirak etmesine karar verilmiştir.

.....