

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETİM RAPORU**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE BİLANÇOLAR.....	1-2
KONSOLİDE GELİR TABLOLARI.....	3
KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI	5
KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI	6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR.....	7-54
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-19
DİPNOT 3 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	20
DİPNOT 4 FİNANSAL BORÇLAR	20-22
DİPNOT 5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	22-23
DİPNOT 6 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	24
DİPNOT 7 STOKLAR	24
DİPNOT 8 DİĞER VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	25
DİPNOT 9 FİNANSAL YATIRIMLAR	25
DİPNOT 10 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR	26
DİPNOT 11 MADDİ DURAN VARLIKLAR	27-28
DİPNOT 12 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	29
DİPNOT 13 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	30-33
DİPNOT 14 TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR.....	33-34
DİPNOT 15 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	34-35
DİPNOT 16 ÖZKAYNAKLAR	35-36
DİPNOT 17 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	36-39
DİPNOT 18 SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ	39
DİPNOT 19 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	39
DİPNOT 20 DİĞER FAALİYET GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	40
DİPNOT 21 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER	40
DİPNOT 22 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	41-44
DİPNOT 23 HİSSE BAŞINA KAZANÇ	44
DİPNOT 24 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	44-54
DİPNOT 25 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	54

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010, 2009 VE 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

			<i>Yeniden düzenlenmiş (*)</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş (*)</i>
	Dipnotlar	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
VARLIKLAR				
Dönen Varlıklar:				
Nakit ve Nakit Benzerleri	3	40.099.092	188.368.722	100.919.999
Ticari Alacaklar				
- Diğer Ticari Alacaklar	5	75.009.878	90.780.377	86.269.717
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	22	31.618.733	8.706.779	19.469.721
Stoklar	7	4.388.873	3.876.275	5.831.547
Diğer Alacaklar				
- Diğer Alacaklar	6	6.963.333	427.590	1.569.038
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	22	26.875.685	12.220.518	-
Diğer Dönen Varlıklar	8	89.924.191	48.344.147	11.381.909
Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlıklar		-	-	12.608.000
Toplam Dönen Varlıklar		274.879.785	352.724.408	238.049.931
Duran Varlıklar:				
Uzun Vadeli İlişkili Taraflardan Alacaklar	22	-	2.651.443	-
Finansal Yatırımlar	9	1.988.942	1.988.942	1.988.942
Özkaynak Yöntemiyle				
Değerlenen Yatırımlar	10	226.437.578	219.874.966	-
Maddi Duran Varlıklar	11	1.226.195.882	783.520.646	468.006.879
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	12	127.112.275	68.008.141	68.751.252
Ertelenen Vergi Varlıkları	17	7.401.847	1.588.070	-
Diğer Duran Varlıklar	8	49.157.619	75.236.511	86.471.852
Toplam Duran Varlıklar		1.638.294.143	1.152.868.719	625.218.925
Toplam Varlıklar		1.913.173.928	1.505.593.127	863.268.856

(*) Bakınız: Dipnot 2.5

1 Ocak - 31 Aralık 2010 tarihli hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 28 Şubat 2011 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Ahmet Ümit Danışman ve Genel Müdür Vekili Vratislav Domalip tarafından imzalanmıştır. Söz konusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010, 2009 VE 2008 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2010	Yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2009	Yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2008
KAYNAKLAR				
Kısa Vadeli Yükümlülükler:				
Kısa Vadeli Finansal Borçlar	4	350.633.411	345.120.030	36.304.129
Ticari Borçlar				
- Diğer Ticari Borçlar	5	89.073.000	57.464.134	52.808.645
- İlişkili Taraflara Borçlar	22	8.536.666	7.577.672	12.988.578
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	17	302.047	1.216.092	976.755
Diğer Borçlar	6	14.213.951	6.067.188	4.734.078
Türev Finansal Araçlar	14	5.838.077	6.571.214	3.394.100
Borç Karşılıkları	13	2.490.993	1.997.888	5.099.171
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		480.723	216.317	12.224
Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler		471.568.868	426.230.535	116.317.680
Uzun Vadeli Yükümlülükler:				
Uzun Vadeli Finansal Borçlar	4	575.331.428	363.053.639	260.447.399
Uzun Vadeli Diğer Ticari Borçlar	5	98.540.567	-	-
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	17	2.265.685	572.991	7.494.449
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü	15	742.766	1.158.845	1.460.409
Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler		676.880.446	364.785.475	269.402.257
Toplam Yükümlülükler		1.148.449.314	791.016.010	385.719.937
ÖZKAYNAKLAR				
Sermaye	16	375.814.000	65.340.000	65.340.000
Sermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları	16	101.988.910	101.988.910	101.988.910
Sermaye Avansı		-	231.994.931	-
Hisse Senedi İhraç Primleri	16	49.955.227	48.869.596	48.869.596
Finansal Riskten Korunma Fonu		(3.919.731)	(4.500.669)	(2.709.258)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	16	12.106.112	11.071.608	8.045.482
Geçmiş Yıllar Karları		256.373.853	233.985.664	164.588.387
Net Dönem (Zararı)/Karı		(26.369.923)	23.422.693	90.003.929
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		765.948.448	712.172.733	476.127.046
Azınlık Payları		(1.223.834)	2.404.384	1.421.873
Toplam Özkaynaklar		764.724.614	714.577.117	477.548.919
Toplam Kaynaklar		1.913.173.928	1.505.593.127	863.268.856

Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler 13

(*) Bakınız: Dipnot 2.5

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	2010	Yeniden düzenlenmiş (*) 2009
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Satış gelirleri	18	428.354.752	457.255.749
Satışların maliyeti (-)	18	(384.994.697)	(391.991.933)
BRÜT KAR		43.360.055	65.263.816
Genel yönetim giderleri (-)	19	(42.997.688)	(32.774.375)
Araştırma geliştirme giderleri (-)	19	(495.575)	(738.511)
Diğer faaliyet gelirleri	20	8.886.638	42.318.476
Diğer faaliyet giderleri (-)	20	(891.446)	(50.492.909)
FAALİYET KARI		7.861.984	23.576.497
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Karlarındaki Paylar	10	6.562.612	1.212.493
Finansal gelirler	21	14.299.178	25.456.340
Finansal giderler (-)	21	(55.827.131)	(32.424.925)
VERGİ ÖNCESİ (ZARAR)/KAR		(27.103.357)	17.820.405
Dönem vergi gideri	17	(2.822.152)	(1.813.258)
Ertelenen vergi geliri	17	4.260.973	8.061.678
NET DÖNEM (ZARARI)/KARI		(25.664.536)	24.068.825
Net dönem (zararının)/karının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(26.369.923)	23.422.693
Azınlık payları		705.387	646.132
		(25.664.536)	24.068.825
1.000 adet hisse başına (zarar)/kazanç	23	(434)	358

(*) Bakınız: Dipnot 2.5

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	2010	Yeniden düzenlenmiş (*) 2009
NET DÖNEM (ZARARI)/KARI		(25.664.536)	24.068.825
Finansal riskten korunma fonundaki değişim	2.5	580.938	(1.791.411)
DiĞER KAPSAMLI GELİR/(GİDER) (VERGİ SONRASI)		580.938	(1.791.411)
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER)/GELİR		(25.083.598)	22.277.414
Toplam kapsamlı (giderin)/gelirin dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(25.788.985)	21.631.282
Azınlık payları		705.387	646.132
		(25.083.598)	22.277.414

(*) Bakınız: Dipnot 2.5.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA 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 2009 itibariyle 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 2.5)	-	-	-	-	(2.709.258)	-	-	1.053.009	-	(1.656.249)
1 Ocak 2009 itibariyle 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)
Sermaye avans ödemesi	-	-	231.994.931	-	-	-	-	-	-	231.994.931
Sermaye taahhüdü ödemesi	-	-	-	-	-	-	-	-	335.869	335.869
Transferler	-	-	-	-	-	3.026.126	86.977.803	(90.003.929)	-	-
Ödenen temettü	-	-	-	-	-	-	(17.530.000)	-	-	(17.530.000)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(1.791.411)	-	-	23.422.693	646.132	22.277.414
31 Aralık 2009 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
1 Ocak 2010 itibariyle 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 2.5)	-	-	-	-	(4.500.669)	-	1.053.009	(826.646)	-	(4.274.306)
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
Sermaye artışı	310.474.000	-	(231.994.931)	-	-	-	-	-	-	78.479.069
Hisse senedi ihraç primleri	-	-	-	1.085.631	-	-	-	-	-	1.085.631
Konsolidasyon kapsamına giriş	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.333.605)	(4.333.605)
Transferler	-	-	-	-	-	1.034.504	22.388.189	(23.422.693)	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	580.938	-	-	(26.369.923)	705.387	(25.083.598)
31 Aralık 2010 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

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

	Dipnotlar	2010	Yeniden düzenlenmiş 2009
İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Vergi öncesi (zarar)/kar		(27.103.357)	17.820.405
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların itfa payları ve amortisman giderleri	11,12	28.472.618	27.961.145
Faiz geliri	21	(6.773.185)	(1.711.840)
Faiz gideri	21	27.372.227	24.881.487
Kıdem tazminatı karşılığı		(416.079)	(301.564)
Şüpheli alacak karşılıkları	5,6	-	(650.548)
Kullanılmamış izin karşılıkları		226.894	206.077
Borç karşılıkları		1.728.650	948.208
Tahakkuk etmemiş finansman geliri		415.021	153.685
Maddi duran varlık satış (karı)/zararı - net	20	(2.166.853)	16.545.672
Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi net nakit		21.755.936	85.852.727
Ticari alacaklardaki değişim		(7.319.994)	7.007.601
Diğer alacaklardaki değişim		(21.190.910)	(11.079.070)
Stoklardaki değişim		(512.598)	1.955.272
Diğer dönen varlıklardaki değişim		(41.580.044)	(36.962.238)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki değişim		2.651.443	(2.651.443)
Diğer duran varlıklardaki değişim		26.078.892	11.235.341
Ticari borçlardaki değişim		32.331.378	(1.021.682)
Türev finansal araçlardaki değişim		(733.137)	3.177.114
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki değişim		37.512	(1.984)
Diğer borçlardaki değişim		8.146.763	1.333.110
Diğer uzun vadeli borçlardaki değişim		98.540.567	-
Ödenen borç karşılıkları	13	(1.235.545)	(4.049.492)
Ödenen vergiler		(3.736.197)	(1.573.921)
İşletme faaliyetlerinden sağlanan / (faaliyetlerinde kullanılan) net nakit		91.478.130	(32.631.392)
Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	11,12	(533.367.034)	(365.157.052)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan sağlanan kar/(zarar)	10	(6.562.612)	(1.212.493)
İştirak alımı	10	-	(218.662.473)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		5.281.899	18.487.582
Konsolidasyon kapsamındaki değişim		(4.333.605)	285.853
Alınan faiz		6.835.908	1.711.840
Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(532.145.444)	(564.546.743)
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:			
Finansal borçlardaki değişim		220.142.984	401.081.466
Finansal riskten korunma fonu		720.828	(3.200.634)
Hisse senedi ihraç primleri		1.085.631	-
Temettü ödemesi		-	(17.530.000)
Sermaye artışı		78.479.069	-
Sermaye avansı		-	231.994.931
Ödenen faiz		(29.724.041)	(13.571.632)
Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		270.704.471	598.774.131
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net değişim		(148.206.907)	87.448.723
Bloke mevduatlardaki değişim		(22.651.089)	(3.928.647)
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	3	184.440.075	100.919.999
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	3	13.582.079	184.440.075

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT 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 Aralık 2010 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82’dir (31 Aralık 2009: %52,82).

1 Ocak - 31 Aralık 2010 hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 28 Şubat 2011 tarihinde onaylanmıştır.

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT 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

Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

Grup’un 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 finansal tablolarda, 1 Ocak 2005 tarihinden başlamak kaydıyla, UMSK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” standardı (UMS 29) uygulanmamıştır.

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. 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. 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.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT 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 31 Aralık 2010 ve 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 (%)	
	31 Aralık 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	-
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, 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.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT 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 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle iştirakler ve iştiraklerdeki ortaklık efektif oranları gösterilmektedir:

<u>İştirakler</u>	<u>31 Aralık 2010</u>	<u>31 Aralık 2009</u>
Akcez	% 45	% 45
Sedaş	% 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 Standartlarda değişiklikler ve yorumlar

- (a) *1 Ocak 2010 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan UMS/UFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:*

- UFRS 3 (Değişiklik), "İşletme Birleşmeleri" (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 27 (Değişiklik), "Konsolide ve Konsolide Olmayan Finansal Tablolar" (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 38 (Değişiklik), "Maddi Olmayan Varlıklar" (1 Ocak 2010 tarihinden itibaren 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);
- UMS 36 (Değişiklik), "Varlıklarda Değer Düşüklüğü" (1 Ocak 2010 tarihinden itibaren geçerlidir);

- (b) *1 Ocak 2010 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan UMS/UFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:*

- UFRYK 9, "Saklı Türev Ürünlerin Yeniden Değerlendirilmesi" (1 Temmuz 2009 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRYK 16, "Yurtdışındaki İşletme ile İlgili Net Yatırımının Finansal Riskten Korunması" (1 Temmuz 2009 tarihinden itibaren 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.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

(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);
- 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 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)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti

a) Hasılat

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarını gösterir.

Faiz geliri etkin faiz yöntemi kullanılmak suretiyle vadesine kalan süre içinde tahakkuk esasına göre kayıtlara yansıtılır.

b) Ticari alacaklar ve değer düşüklüğü

Doğrudan bir borçluya hizmet tedariki (elektrik tedariki) ile oluşan Şirket kaynaklı ticari alacaklar, iskonto edilmiş maliyeti üzerinden değerlendirilmiştir. Belirtilmiş bir faiz oranı bulunmayan kısa vadeli ticari alacaklar, faiz tahakkuk etkisinin önemsiz olması durumunda fatura tutarından değerlendirilmiştir.

Şüpheli alacak karşılığı, ancak bütün alacağın tahsil edilemeyeceği doğrultusunda objektif kanıt olduğunda ayrılmaktadır. Ayrılan karşılık, ticari alacağın ilk kayıt tutarı ile, alınan garanti ve teminatlar da dahil olmak üzere ileride tahsil edilebilecek nakit akımlarının bugünkü değerini ifade eden, tahsil edilebilecek tutarı arasındaki farktır.

Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek diğer gelirlere kaydedilir.

c) Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip, değerindeki değişim riski önemsiz olan ve vadesi 1 yıl veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 3).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

d) İlişkili Taraflar

Bu konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, üst düzey yönetici personeli ve Yönetim Kurulu üyeleri, bunların yakın aile üyeleri ve kendileri tarafından kontrol edilen veya onlara bağlı şirketler, iştirak ve ortaklıklar, ilişkili taraflar olarak kabul edilip gösterilmiştir (Dipnot 22).

e) Stoklar

Stoklar elde etme maliyeti veya net gerçekleştirilebilir değerin düşük olanı ile değerlendirilir. Stoklar, makine ve ekipmanların bakımı için gerekli olan yağ ve kimyevi maddelerden, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmakta, kullanıldıkça gider yazılmaktadır. Stokların birim maliyeti ağırlıklı ortalama yöntemi ile hesaplanmaktadır (Dipnot 7).

f) Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır (Dipnot 11). Arsalar ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiği için amortisman tabi tutulmamıştır. Amortisman, maddi varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

	Yıllar
Binalar	10-50
Yer altı ve yer üstü düzenleri	5-40
Makine ve teçhizat	3-40
Motorlu taşıtlar	4-10
Döşeme ve demirbaşlar	3-49
Özel maliyetler	3-46

Her bilanço tarihinde, varlıkların hurda değeri ve faydalı ömürleri gözden geçirilir ve gerekli düzenlemeler yapılır.

Maddi duran varlıkların bakım ve onarım giderleri normalde gider hesaplarına kaydedilmektedir. Ancak, eğer varlıklarda genişletme veya önemli ölçüde geliştirme ile sonuçlanırsa aktifleştirilebilir ve ilişkilendirildiği sabit kıymetin kalan ekonomik ömrü üzerinden amortisman ayrılır.

Maddi duran varlıkların elden çıkartılması sonucu oluşan kar veya zarar, düzeltilmiş tutarlar ile tahsil olunan tutarların karşılaştırılması ile belirlenir ve cari dönemde ilgili gelir ve gider hesaplarına yansıtılır.

Bir varlığın kayıtlı değeri, varlığın tahmini geri kazanılabilir değerinden daha yüksekse, kayıtlı değer derhal geri kazanılabilir değerine indirilir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

g) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar lisansları, hakları ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir (Dipnot 12). Bunlar elde etme maliyetleriyle kaydedilmiş ve amortismanları doğrusal amortisman yöntemi ile elde etme tarihinden itibaren 3-49 yıllık ekonomik ömürleri baz alınarak hesaplanmıştır. Değer düşüklüğü oluşması durumunda maddi olmayan duran varlık geri kazanılabilir değerine indirilir.

h) Varlıklarda Değer Düşüklüğü

Grup, maddi ve maddi olmayan duran varlıkları da içeren her varlık için her bir bilanço tarihinde, söz konusu varlığa ilişkin değer kaybının olduğuna dair herhangi bir gösterge olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir. Kullanıma uygun olmayan maddi olmayan duran varlıklarda ise geri kazanılabilir tutar her bir bilanço tarihinde tahmin edilir. Eğer söz konusu varlığın veya o varlığa ait nakit üreten herhangi bir biriminin kayıtlı değeri, kullanım veya satış yoluyla geri kazanılacak tutarından yüksekse değer düşüklüğü meydana gelmiştir. Değer düşüklüğü kayıpları gelir tablosunda muhasebeleştirilir.

Bir varlıkta oluşan değer düşüklüğü kaybı, o varlığın geri kazanılabilir tutarındaki müteakip artışın, değer düşüklüğünün kayıtlara alınmasını izleyen dönemlerde ortaya çıkan bir olayla ilişkilendirilebilmesi durumunda daha önce değer düşüklüğü ayrılan tutarı geçmeyecek şekilde geri çevrilir.

i) İşletme Birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, UFRS 3 kapsamında satın alma yöntemine göre muhasebeleştirilir. İşletme birleşmesi maliyetinin iktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değerindeki iktisap edenin payını aşan kısmı şerefiye olarak muhasebeleştirilir. İşletme birleşmesi sırasında oluşan şerefiye itfa edilmez, bunun yerine yılda bir kez veya şartların değer düşüklüğünü işaret ettiği durumlarda daha sık aralıklarla değer düşüklüğü tespit çalışmasına tabi tutulur.

İktisap edilen tanımlanabilir varlık, yükümlülük ve şarta bağlı yükümlülüklerin makul değeri içerisindeki iktisap edenin payının işletme birleşmesi maliyetini aşması durumunda fark gelir olarak kaydedilir.

Grup tarafından kontrol edilen işletmeler arasında gerçekleşen yasal birleşmelerde işletme birleşmelerine ait hükümler uygulanmaz. Dolayısıyla bu tip birleşmelerde şerefiye hesaplanmaz. Ayrıca, yasal birleşmelerde taraflar arasında ortaya çıkan işlemler konsolide finansal tabloların hazırlanması esnasında düzeltme işlemlerine tabi tutulur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

j) Alınan krediler ve borçlanma maliyetleri

Krediler, alındıkları tarihlerde, alınan kredi tutarından işlem masrafları çıkartıldıktan sonraki değerleriyle kaydedilir. Krediler, sonradan etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyet değeri üzerinden belirtilir. İşlem masrafları düşüldükten sonra kalan tutar ile iskonto edilmiş maliyet değeri arasındaki fark, gelir tablosuna kredi dönemi süresince finansman maliyeti olarak yansıtılır. Grup'un bilanço tarihinden itibaren oniki ay için yükümlülüğü geri ödemeyi erteleme gibi koşulsuz hakkı bulunmuyorsa krediler, kısa vadeli yükümlülükler olarak sınıflandırılır. Ayrıca bilanço tarihi itibarıyla veya bilanço tarihi öncesinde, alınan kredinin temin eden finansal kuruluş tarafından geri çağırılmasına neden olabilecek; söz konusu kredi sözleşmelerindeki koşulların ihlali durumunda ilgili kredinin uzun vadeye düşen kısmı da kısa vadeli yükümlülükler içerisinde gösterilir.

Kredilerden kaynaklanan finansman maliyetleri, özellikle varlıkların iktisabı veya inşası ile ilişkilendirildikleri takdirde, özellikle varlıkların maliyet bedeline dahil edilirler. Özellikle varlıklar amaçlandığı şekilde kullanıma veya satışa hazır hale getirilmesi uzun bir süreyi gerektiren varlıkları ifade eder. Diğer kredi maliyetleri olduğu dönemde gelir tablosuna kaydedilir.

k) Ticari borçlar

Ticari borçlar, gerçeğe uygun değerleriyle deftere alınır ve müteakip dönemlerde etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmiş değerleri ile muhasebeleştirilir.

l) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

Karşılıklar, Grup'un bilanço tarihi itibarıyla mevcut bulunan ve geçmişten kaynaklanan yasal veya yapısal bir yükümlülüğün bulunması, yükümlülüğü yerine getirmek için ekonomik fayda sağlayan kaynakların çıkışının gerçekleşme olasılığının olması ve yükümlülük tutarı konusunda güvenilir bir tahminin yapılabilirdiği durumlarda muhasebeleştirilmektedir.

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler finansal tablolara dahil edilmemekte ve koşullu yükümlülükler olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 13).

Koşullu varlıklar, genellikle, ekonomik yararların işletmeye girişi olasılığını doğuran, planlanmamış veya diğer beklenmeyen olaylardan oluşmaktadır. Koşullu varlıkların finansal tablolarda gösterilmeleri, hiçbir zaman elde edilemeyecek bir gelirin muhasebeleştirilmesi sonucunu doğurabileceğinden, sözü edilen varlıklar finansal tablolarda yer almamaktadır. Koşullu varlıklar, ekonomik faydaların işletmeye girişleri olası ise finansal tablo dipnotlarında açıklanmaktadır. Koşullu varlıklar ilgili gelişmelerin finansal tablolarda doğru olarak yansıtılmalarını teminen sürekli olarak değerlendirmeye tabi tutulur. Ekonomik faydanın Grup'a girmesinin neredeyse kesin hale gelmesi durumunda ilgili varlık ve buna ilişkin gelir, değişikliğin olduğu dönemin finansal tablolarına yansıtılır.

m) Çalışanlara Sağlanan Faydalar/Kıdem Tazminatları

Kıdem tazminatı karşılıkları, Grup'un, personelin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin tahmini toplam karşılığının bugünkü değerini ifade eder (Dipnot 15).

**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

n) Hisse Başına Kazanç

Hisse başına kazanç, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir. Hisse başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla hisse başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir (Dipnot 23).

o) Kurum Kazancı Üzerinden Hesaplanan Vergiler

Dönemin kar veya zararı üzerindeki vergi yükümlülüğü, cari dönem vergisi ve ertelenen vergiyi içermektedir. Cari yıl vergi yükümlülüğü, dönem karının vergiye tabi olan kısmı üzerinden ve bilanço tarihi itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğünü ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülüğü ile ilgili düzeltme kayıtlarını içermektedir.

Ertelenen vergi, yükümlülük yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin konsolide bilançoadaki kayıtlı değerleri ile vergi değerleri arasında oluşan geçici farklar üzerinden hesaplanır. Varlık ve yükümlülüklerin vergi değeri, vergi mevzuatı çerçevesinde söz konusu varlık ve yükümlülükler ile ilgili gelecek dönemlerde vergi matrahını etkileyecek tutarları ifade eder. Ertelenen vergi, yürürlükte olan veya bilanço tarihi itibarıyla yürürlüğe giren vergi oranları ve vergi mevzuatı dikkate alınarak, vergi varlığının gerçekleşeceği veya yükümlülüğünün ifa edileceği dönemde uygulanması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

Ertelenen vergi varlığı veya yükümlülüğü, söz konusu geçici farkların ortadan kalkacağı ilerideki dönemlerde ödenecek vergi tutarlarında yapacakları tahmin edilen artış ve azalış oranlarında konsolide finansal tablolara yansıtılmaktadırlar. Ertelenen vergi yükümlülüğü, tüm vergilendirilebilir geçici farklar için hesaplanırken ertelenen vergi varlığı gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle indirilebilir geçici farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla konsolide finansal tablolara alınır. Ertelenen vergi varlığının bir kısmının veya tamamının sağlayacağı faydanın elde edilmesine imkan verecek düzeyde mali kar elde etmenin muhtemel olmadığı ölçüde, ertelenen vergi varlığının kayıtlı değeri azaltılır. (Dipnot 2.6)

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olunması ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması şartlarıyla ertelenen vergi varlıkları ve ertelenen vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir (Dipnot 17).

p) Nakit Akımının Raporlanması

Konsolide nakit akım tablosunda, döneme ilişkin nakit akımları işletme, yatırım ve finansman faaliyetlerine göre sınıflandırılarak raporlanır.

İşletme faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un esas faaliyetlerinde kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Yatırım faaliyetleriyle ilgili nakit akımları, Grup'un yatırım faaliyetlerinde (duran varlık yatırımları ve finansal yatırımlar) kullandığı ve elde ettiği nakit akımlarını gösterir.

Finansman faaliyetlerine ilişkin nakit akımları, Grup'un finansman faaliyetlerinde kullandığı kaynakları ve bu kaynakların geri ödemelerini gösterir.

Nakit ve nakit benzeri değerler, nakit ve banka mevduatı ile tutarı belirli nakde kolayca çevrilebilen kısa vadeli, yüksek likiditeye sahip ve vadesi 1 yıl veya daha kısa olan yatırımları içermektedir (Dipnot 3).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

r) Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar, dönem karına ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir (Dipnot 25).

s) Sermaye ve Temettü

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettü, beyan edildiği dönemde birikmiş karlardan indirilerek kaydedilir (Dipnot 16).

t) Hisse senedi ihraç primleri

Hisse senedi ihraç primi Grup'un elinde bulunan bağlı ortaklık ya da iştirak hisselerinin nominal bedelinden daha yüksek bir fiyat üzerinden satılması neticesinde oluşan farkı ya da Grup'un iktisap ettiği şirketler ile ilgili çıkarmış olduğu hisselerin nominal değerleri ile makul değerleri arasındaki farkı temsil eder (Dipnot 16).

u) Türev finansal araçlar

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, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "finansal riskten korunma fonu" olarak göstermektedir. Finansal riskten korunan taahhüdün veya gelecekteki muhtemel işlemin bir varlık veya yükümlülük haline gelmesi durumunda özkaynak kalemleri arasında izlenen bu işlemlerle ilgili kazanç ya da kayıplar bu kalemlerden alınarak söz konusu varlık veya yükümlülüğün elde etme maliyetine veya defter değerine dahil edilmektedir. Finansal riskten korunma aracının elde etme maliyetine ya da defter değerine dahil edilen kazanç ve kayıplar, net kar/zararı etkiliyorsa konsolide gelir tablosuna yansıtılmaktadır.

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 (Dipnot 14).

y) Netleştirme/Mahsup

Finansal varlık ve yükümlülükler, gerekli kanuni hak olması, söz konusu varlık ve yükümlülükleri net olarak değerlendirmeye niyet olması veya varlıkların elde edilmesi ile yükümlülüklerin yerine getirilmesinin eş zamanlı olduğu durumlarda net olarak gösterilirler.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup’un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren yıla ait konsolide gelir tablosunu, konsolide kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akım tablosunu ve konsolide özkaynak değişim tablosunu 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir. Grup ayrıca aşağıda açıklanan düzeltmeler sebebiyle Uluslararası Muhasebe Standartları 1 (“UMS 1”)’e uygun olarak yeniden düzenlenmiş 31 Aralık 2008 bilançosunu karşılaştırmalı olarak sunmuştur.

Cari dönem 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, 31 Aralık 2010 tarihli konsolide bilanço, 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançoların yeniden düzenlenmiş halleri ile karşılaştırmalı olarak gösterilmiştir. 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla bu düzeltmelerin 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
	Geçmiş yıllar karları	Finansal riskten korunma fonu	Net dönem karı	Toplam kapsamlı gelir	Toplam özkaynaklar
31 Aralık 2009 (önceden raporlanan)	232.932.655	-	24.895.471	24.895.471	718.851.423
Türev araçların muhasebeleştirilmesi 2008 etkisi (a)	1.053.009	(2.709.258)	-	-	(1.656.249)
Türev araçların muhasebeleştirilmesi 2009 etkisi (a)	-	(1.791.411)	(826.646)	(2.618.057)	(2.618.057)
31 Aralık 2009 (yeniden düzenlenmiş)	233.985.664	(4.500.669)	24.068.825	22.277.414	714.577.117

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

a) *Türev finansal araçların muhasebeleştirilmesi:*

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

	Yeniden düzenleme etkisi	
	31 Aralık 2009	31 Aralık 2008
Bilanço etkisi:		
Maddi duran varlıklardaki artış	3.135.020	2.474.171
Ertelenen vergi varlıklarındaki artış	1.616.037	1.025.952
Finansal borçlardaki artış	(2.454.149)	(1.762.272)
Türev finansal araçlardaki artış	(6.571.214)	(3.394.100)
Özkaynaklardaki net azalış	(4.274.306)	(1.656.249)

	Yeniden düzenleme etkisi
	31 Aralık 2009
Konsolide kapsamlı gelir tablosuna etkisi:	
Finansal giderlerdeki artış	(968.879)
Ertelenen vergi gelirlerindeki artış	142.233
Diğer kapsamlı gelirdeki vergi sonrası azalış	(1.791.411)
Toplam kapsamlı gelirdeki (azalış)/artış	(2.618.057)

(b) *Diğer sınıflandırmalar:*

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

- 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançolarda “şerefiye” içerisinde sınıflandırılan, 36.758.891 TL tutarındaki lisans bedelleri “maddi olmayan duran varlıklar” hesabına sınıflandırılmıştır.
- 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.
- 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide gelir tablosundaki “satışlar” ve “satışların maliyeti” içerisinde sınıflandırılan, 6.490.267 TL tutarındaki müşterilere yansıtılan sistem kullanım bedeli tutarı netleştirilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

- iv) 31 Aralık 2009 tarihinde sona eren yıla ait konsolide gelir tablosundaki "diğer faaliyet giderleri" içerisinde sınıflandırılan 1.796.408 TL tutarındaki çalışmayan kısım giderleri "satışların maliyeti" hesabına sınıflandırılmıştır.
- v) 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda dönen varlıklar altında sınıflandırılan 2.651.443 TL tutarındaki "ticari alacaklar" duran varlıklar altında "uzun vadeli ticari alacaklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- vi) 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda uzun vadeli finansal borçlar altında sınıflandırılan 224.708 TL tutarındaki "kredi faiz tahakkukları" "kısa vadeli finansal borçlar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- vii) 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda "kıdem tazminatı yükümlülüğü" altında sınıflandırılan 206.077 TL tutarındaki kullanılmayan izin karşılığı "diğer kısa vadeli yükümlülükler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- viii) 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançolarda "uzun vadeli diğer alacaklar" altında sınıflandırılan 89.795 TL ve 63.515 TL tutarındaki verilen depozito ve teminatlar "diğer duran varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- xi) 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda "ertelenen vergi yükümlülükleri" altında sınıflandırılan 1.588.070 TL tutarındaki ertelenen vergi "ertelenen vergi varlıkları" hesabına sınıflandırılmıştır.

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Konsolide finansal tabloların hazırlanması, bilanço tarihi itibarıyla raporlanan varlıklar ve yükümlülüklerin tutarlarını, şarta bağlı varlıkların ve yükümlülüklerin açıklamasını ve hesap dönemi boyunca raporlanan gelir ve giderlerin tutarlarını etkileyebilecek tahmin ve varsayımların kullanılmasını gerektirmektedir. Bu tahmin ve varsayımlar, Grup yönetiminin mevcut olaylar ve işlemlere ilişkin en iyi bilgilerine dayanmasına rağmen, fiili sonuçlar varsayımlardan farklılık gösterebilir. Grup'un varlık ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve faaliyet sonuçları açısından önemlilik arz eden tahmin ve varsayımlar aşağıda belirtilmiştir:

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlığı

Ertelenmiş vergi yükümlülüğü vergilendirilebilir geçici farkların tümü için muhasebeleştirilirken, indirilebilir geçici farklardan oluşan ertelenmiş vergi varlıkları, gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle bu farklardan yararlanmanın kuvvetle muhtemel olması şartıyla muhasebeleştirilmektedir.

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 60.096.994 TL'dir. Grup, yaptığı değerlendirmede bilanço tarihi itibarıyla 37.028.066 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplamıştır (Dipnot 17).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	2010	2009
Kasa	55.947	26.697
Bankalar		
- vadeli mevduatlar	38.683.288	188.237.259
- vadesiz mevduatlar	1.359.857	104.766
	40.099.092	188.368.722

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı %6,25'tir (2009: %7). 31 Aralık 2010, tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 1 yıldan kısadır. Grup'un 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla bloke mevduat tutarı 26.498.116 TL'dir (2009: 3.847.027 TL).

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzeri değerlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Kasa ve bankalar	40.099.092	188.368.722
Eksi: Bloke mevduat	(26.498.116)	(3.847.027)
Eksi: Faiz tahakkukları	(18.897)	(81.620)
Nakit ve nakit benzeri değerler	13.582.079	184.440.075

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Kısa vadeli banka kredileri	50.396.683	94.238.502
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	80.364.113	66.911.017
Kısa vadeli ilişkili taraflara finansal borçlar (Dipnot 22.d)	219.872.615	183.970.511
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	350.633.411	345.120.030
Uzun vadeli banka kredileri	575.331.428	363.053.639
Toplam finansal borçlar	925.964.839	708.173.669

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup’un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle kısa vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	10.223.766	-	2,94	-	15.805.944	-
TL	34.590.739	94.238.502	7,78	7,99	34.590.739	94.238.502
					50.396.683	94.238.502

Grup’un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 31 Aralık 2010 tarihi itibariyle, 5.815.289 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (2009: 8.167.103 TL).

Grup’un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	28.112.343	19.821.672	2,52	2,35	43.461.683	29.845.492
Avro	18.009.092	17.157.582	2,82	2,72	36.902.430	37.065.525
					80.364.113	66.911.017

Grup’un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli banka kredilerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009	31 Aralık 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	287.443.850	137.143.751	3,97	3,18	444.388.193	206.497.346
Avro	63.902.801	72.469.700	4,01	2,96	130.943.235	156.556.293
					575.331.428	363.053.639

Grup’un 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle uzun vadeli kredilerinin anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Vadesi 1-2 yıla kadar	148.474.525	208.527.522
Vadesi 2-3 yıla kadar	167.875.042	63.879.879
Vadesi 3-4 yıla kadar	72.242.107	36.574.671
Vadesi 4-5 yıla kadar	76.113.477	28.440.658
Vadesi 5 yıldan uzun	110.626.277	25.630.909
	575.331.428	363.053.639

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un uzun vadeli banka kredilerinin 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibariyle kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki gibidir:

	2010		2009	
	<u>Kayıtlı değer</u>	<u>Makul değer</u>	<u>Kayıtlı değer</u>	<u>Makul değer</u>
ABD Doları krediler	444.388.193	518.092.756	206.497.346	217.847.034
Avro Krediler	130.943.235	149.051.696	156.556.293	169.466.323
	575.331.428	667.144.452	363.053.639	387.313.357

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

a) Kısa vadeli diğer ticari alacaklar:

	2010	2009
Alıcılar	74.458.698	90.923.204
Alacak senetleri ve vadeli çekler	763.184	999.996
Diğer kısa vadeli alacaklar	298.703	2.700
Şüpheli Alacaklar Karşılığı (-)	(192.509)	(993.885)
	75.328.076	90.932.015
Vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri	(318.198)	(151.638)
	75.009.878	90.780.377

31 Aralık 2010 tarihi itibariyle, ticari alacakların vadesi dört aydan kısa olup yıllık %6,62 (2009: %6,72) etkin faiz oranı kullanılarak iskonto edilmişlerdir.

Şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Dönem başı - 1 Ocak	993.885	1.644.433
Tahsil edilen şüpheli ticari alacaklar	(801.376)	(650.548)
Dönem sonu - 31 Aralık	192.509	993.885

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

31 Aralık 2010 tarihi itibarı ile 6.394.138 TL (2009: 55.032.200 TL) tutarındaki ticari alacaklar vadesini geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemişlerdir. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
0-1 ay arası	3.556.335	24.612.849
1-3 ay arası	2.458.772	29.617.975
3-12 ay arası	379.031	801.376
	6.394.138	55.032.200

31 Aralık 2010 tarihi itibarı ile 192.509 TL (2009: 993.885 TL) tutarındaki ticari alacakların vadesi geçmiş ve bu alacaklar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
3-12 ay arası	-	801.376
12 ay üzeri	192.509	192.509
	192.509	993.885

b) Diğer ticari borçlar:

	2010	2009
Satıcılar	89.251.647	57.658.668
Vadeli alışlardan tahakkuk etmemiş finansman gideri	(178.647)	(194.534)
	89.073.000	57.464.134

c) Uzun vadeli diğer ticari borçlar:

	2010	2009
DSİ'ye borçlar (*)	98.540.567	-

(*) Grup, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisi Su Kullanım Hakkına ilişkin DSİ Genel Müdürlüğü Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığı ile Emet-Orhaneli Çınarcık Barajı Projesi kapsamında bir anlaşma imzalamıştır. Bu anlaşma uyarınca Grup tarafından DSİ'den 'inşaatı devam etme aşamasında olup devralınan' projeye ilişkin ödenmesi gereken Enerji Hissesi Katılım Payına ilişkin yükümlülük işletmeye alınma tarihinde doğmakla birlikte, ilgili yükümlülüğe ilişkin ödemeler işletmeye alım tarihinden 5 yıl sonra başlamaktadır. Anlaşma gereğince yükümlülükler TEFE ile endekslenerek hesaplanmakta ve ödemeler 10 eşit taksitte yapılacaktır. Bilanço tarihi itibarıyla bu proje tamamlanmış olup, ilk taksidi 2015 yılında ödenmek üzere 98.540.567 TL Grup'un uzun vadeli diğer ticari borçları altında kaydedilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Diğer alacaklar:

	2010	2009
Vergi Dairesinden alacaklar	6.402.907	850
Kısa vadeli diğer alacaklar	509.966	377.930
Verilen depozito ve teminatlar	51.310	49.660
Şüpheli diğer alacaklar karşılığı	(850)	(850)
	6.963.333	427.590

b) Diğer borçlar:

	2010	2009
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	13.358.559	5.719.557
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	407.339	313.747
Alınan depozito ve teminatlar	382.825	14.822
Personele borçlar	46.436	16.375
Ödenecek diğer yükümlülükler	5.671	-
Diğer çeşitli borçlar	13.121	2.687
	14.213.951	6.067.188

DİPNOT 7 - STOKLAR

	2010	2009
Yedek parçalar	4.120.665	3.573.362
Diğer hammadde	179.731	212.894
İşletme malzemeleri	88.477	90.019
	4.388.873	3.876.275

1 Ocak - 31 Aralık 2010 hesap döneminde satışların maliyeti içerisinde giderleştirilen stok maliyeti 2.285.534 TL'dir (2009:2.292.456 TL).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - DİĞER VARLIKLAR

a) Diğer dönen varlıklar:

	2010	2009
Devreden KDV	84.388.915	36.265.094
Peşin ödenen giderler	2.897.434	2.236.300
Peşin ödenen veriler ve fonlar	1.234.471	7.883.322
Verilen sipariş avansları	1.118.111	1.716.287
İş avansları	159.729	138.830
Personel avansları	125.531	104.314
	89.924.191	48.344.147

b) Diğer duran varlıklar:

	2010	2009
Verilen avanslar (*)	45.513.673	71.301.086
Gelecek aylara ait giderler	3.474.016	3.845.630
Verilen depozito ve teminatlar	169.930	89.795
	49.157.619	75.236.511

(*) Verilen avanslar Grup'un yapılmakta olan yatırımlarına istinaden, sabit kıymet alımları için satıcılara verilen avansları kapsamaktadır.

DİPNOT 9 - FİNANSAL YATIRIMLAR

Bağlı ortaklıklar	2010	2009
Aken BV (Dipnot 2.2)	1.988.942	1.988.942

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 10 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

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

	2010	2009
1 Ocak itibariyle	219.874.966	-
İştiraklerin dönem karlarından Grup'un payı	6.562.612	1.212.493
İştirak alımı (*)	-	218.662.473
31 Aralık itibariyle	226.437.578	219.874.966

(*) 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:

2010					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı/(zararı)	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.269.780.120	766.585.502	1.329.359.693	14.583.581	45

2009					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı/(zararı)	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.267.433.032	778.821.997	1.352.793.504	2.694.428	45

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2010	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2010
Maliyet:					
Arsalar	7.076.740	-	-	(453)	7.076.287
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri (***)	13.530.689	28.529	563.759.629	-	577.318.847
Binalar	3.495.991	33.205	55.756.389	-	59.285.585
Makine ve teçhizat (*)	399.214.006	11.009.082	191.744.589	(3.302.514)	598.665.163
Motorlu taşıtlar	2.655.487	624.201	-	(1.492.551)	1.787.137
Döşeme ve demirbaşlar	5.936.544	629.388	98.547	(111.040)	6.553.439
Özel maliyetler	13.676.250	42.046	-	-	13.718.296
Yapılmakta olan yatırımlar (**)	634.099.222	466.346.842	(814.802.131)	(2.637.227)	283.006.706
	1.079.684.929	478.713.293	(3.442.977)	(7.543.785)	1.547.411.460
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	4.800.765	4.602.637	-	-	9.403.402
Binalar	317.749	348.498	-	-	666.247
Makine ve teçhizat (*) (***)	283.522.626	23.698.886	-	(2.826.892)	304.394.620
Motorlu taşıtlar	2.459.824	128.600	-	(1.492.551)	1.095.873
Döşeme ve demirbaşlar	3.834.006	354.262	-	(109.296)	4.078.972
Özel maliyetler	1.229.313	347.151	-	-	1.576.464
	296.164.283	29.480.034	-	(4.428.739)	321.215.578
Net defter değeri	783.520.646				1.226.195.882

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

(**) Yapılmakta olan yatırımlar, Grup'un Uluabat, Feke 1, Feke 2, Akocak, Bulam, Gökkaya, Burç ve Himmetli Hidroelektrik Santralleri ve Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları içermektedir.

(***) Maddi duran varlık amortisman girişlerinde bulunan 2.003.047 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.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2009	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Aralık 2009
Maliyet:					
Arsalar	6.945.415	131.325	-	-	7.076.740
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	35.821.496	34.205	237.998	(22.563.009)	13.530.690
Binalar	4.089.157	21.656	-	(614.821)	3.495.992
Makine ve teçhizat (*)	426.268.270	10.185	46.960.911	(74.025.360)	399.214.006
Motorlu taşıtlar	2.691.010	-	-	(35.523)	2.655.487
Döşeme ve demirbaşlar	6.599.860	287.684	-	(951.001)	5.936.543
Özel maliyetler	1.846.515	374.876	12.147.153	(692.295)	13.676.249
Yapılmakta olan yatırımlar (**)	329.322.576	364.122.708	(59.346.062)	-	634.099.222
	813.584.299	364.982.639	-	(98.882.009)	1.079.684.929
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	17.064.887	1.579.690	-	(13.843.812)	4.800.765
Binalar	334.175	74.987	-	(91.413)	317.749
Makine ve teçhizat	319.449.007	24.919.842	-	(60.846.223)	283.522.626
Motorlu taşıtlar	2.403.232	92.116	-	(35.524)	2.459.824
Döşeme ve demirbaşlar	4.504.156	277.341	-	(947.491)	3.834.006
Özel maliyetler	1.821.963	99.645	-	(692.295)	1.229.313
	345.577.420	27.043.621	-	(76.456.758)	296.164.283
Net defter değeri	468.006.879				783.520.646

Cari dönem amortisman giderinin 26.908.421 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2009:24.781.742 TL) satılan malın maliyetine, 1.564.197 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2009: 1.382.995 TL) genel yönetim giderlerine, 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla 1.796.408 tutarındaki kısmı satılan malın maliyetine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilgili 5.459.639 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri ilgili varlık maliyetine eklenmiştir (31 Aralık 2009: 16.243.889 TL).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE
FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR**

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

DİPNOT 12 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2010	İlaveler	Trasferler	31 Aralık 2010
<u>Maliyet</u>				
Haklar	1.830.507	2.968.419	3.442.977	8.241.903
Lisanslar	72.021.236	53.688.369(*)	-	125.709.605
	73.851.743	56.656.788	3.442.977	133.951.508
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	1.425.642	126.831	-	1.552.473
Lisanslar	4.417.960	868.800	-	5.286.760
	5.843.602	995.631	-	6.839.233
Net defter değeri	68.008.141			127.112.275
	1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2009
<u>Maliyet</u>				
Haklar	1.782.819	174.413	(126.725)	1.830.507
Lisanslar	72.021.236	-	-	72.021.236
	73.804.055	174.413	(126.725)	73.851.743
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	1.478.124	74.243	(126.725)	1.425.642
Lisanslar	3.574.679	843.281	-	4.417.960
	5.052.803	917.524	(126.725)	5.843.602
Net defter değeri	68.751.252			68.008.141

(*) 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla finansal tablolara ilave edilen lisanslar, İçkale Elektrik Üretim A.Ş.’nin elektrik üretim lisansının satın alınmasına ilişkindir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

13.1 Karşılıklar

31 Aralık 2010 itibariyle Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklere karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 31 Aralık 2010 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 1.607.241 TL'dir (31 Aralık 2009: 762.343 TL).

	2010	2009
Maliyet giderleri karşılığı (*)	883.752	1.235.545
Dava karşılığı (**)	1.607.241	762.343
	2.490.993	1.997.888

(*) 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 itibariyle şirketin hukuksal temsilcisinden aldığı görüş çerçevesinde bu dava sonucu oluşabilecek azami yükümlülük tutarının 150.000 TL olacağını tahmin etmektedir ve 31 Aralık 2010 itibariyle finansal tablolara bu tutar dava karşılığı olarak yansıtılmıştır.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	1.235.545	4.049.492
Cari dönem maliyet gider karşılığı	883.752	1.235.545
Ödenen maliyet giderleri	(1.235.545)	(4.049.492)
	883.752	1.235.545

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Dava karşılığı açılış bakiyesi	762.343	1.049.680
Cari dönem dava karşılığı	1.118.398	257.843
Konusu kalmayan dava karşılığı	(273.500)	(545.180)
	1.607.241	762.343

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

13.2 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 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	86.023.171	86.023.171	61.586.636	61.586.636
Verilen teminat mektupları	Avro	25.894.021	53.059.438	7.746.602	16.734.984
		139.082.609		78.321.620	

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 sözleşme miktarı 479.500.000 Sm3'dür. 2010 yılı asgari satın alma taahhüdü olan 368.600.000 Sm3'lük alım 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla gerçekleşmiştir.

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.

13.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	31 Aralık 2010		31 Aralık 2009	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	117.804.551	117.804.551	92.100.628	92.100.628
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	11.941.596	18.461.707	20.859.478	31.408.116
Alınan teminat mektupları	Avro	8.304.122	17.015.976	22.461.841	48.524.315
Alınan teminat mektupları	Sterlin	6.258	14.948	43.073	102.910
		153.297.182		172.135.969	

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

13.4 Şirket tarafından verilen Teminat/Rehin/İpotekler

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

	2010	2009
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	448.529.691	78.321.619
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	295.458.800	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 (**)	479.260.000	451.710.000

(*) 31 Aralık 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.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 tamamlanıncaya kadar rehin verilmiştir.

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

31 Aralık 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 İş 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.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - 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 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.

Akenerji ile International Finance Corporation ("IFC") arasında akdedilen 24 Haziran 2010 tarihli Kredi Sözleşmesi çerçevesinde Akenerji'nin IFC'ye olan kredi borcuna teminat teşkil etmek üzere 27 Ağustos 2010 tarihinde IFC lehine her biri 100.000.000 ABD Doları bedelle, İzmir İli, Kemalpaşa İlçesi, Ulucak Köyü, Kirovası Mevkii'nde vaki ve kain ve İzmir Kemalpaşa Tapu Sicil Müdürlüğü 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, müştemilatı ve arsası niteliğindeki gayrimenkulün tamamı üzerinde birinci derece ve birinci sırada üst limit ipotek tesis edilmiştir.

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

DİPNOT 14 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

	2010		2009	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	208.035.786	5.838.077	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 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.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR (Devamı)

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 15 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

	2010	2009
Kıdem tazminatı yükümlülüğü - uzun vadeli	742.766	1.158.845
Kullanılmayan izin yükümlülüğü - kısa vadeli	432.971	206.077
	1.175.737	1.364.922

Grup'un kıdem tazminatı yükümlülüğüne ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Uzun vadeli kıdem tazminatı		
karşılığı açılış bakiyesi	1.158.845	1.460.409
Cari dönem kıdem tazminatı gideri	24.685	241.888
Konusu kalmayan karşılıklar	(440.764)	(543.452)
	742.766	1.158.845

Grup'un kullanılmayan izin yükümlülüğüne ilişkin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
İzin karşılığı açılış bakiyesi	206.077	-
Cari dönem izin karşılığı gideri	432.971	206.077
Konusu kalmayan karşılıklar	(206.077)	-
	432.971	206.077

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki açıklamalar çerçevesinde ayrılmaktadır.

Türk İş Kanunu'na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve Grup'la ilişkisi kesilen veya emekli olan. 25 hizmet (kadınlarda 20) yılını dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002'deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır. Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla 2.617,70 TL (2009: 2.365,15 TL) ile sınırlandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır.

UMS 19 "Çalışanlara Sağlanan Faydalar" kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Buna göre toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır:

	2010	2009
İskonto oranı (%)	4,66	5,92
Emeklilik olasılığı (%)	100,00	100,00

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup'un kıdem tazminatı karşılığı, kıdem tazminatı tavanı her altı ayda bir ayarlandığı için 1 Ocak 2011 tarihinden itibaren geçerli olan 2.517,01 TL (1 Ocak 2010: 2.427,03 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

DİPNOT 16 - 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 Aralık 2010, 2009 ve 2008 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	2010	2009
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	375.814.000	65.340.000

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

	Hisse %	2010	Hisse %	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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Hisse senetleri ihraç primleri

Konsolide finansal tablolarda yer alan hisse senetleri ihraç primleri, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır. 31Aralık 2009 tarihi itibarıyla 48.869.596 TL olan hisse senedi ihraç primleri, Mayıs 2010'da yapılan sermaye artışı ile hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu 1.085.631 TL artarak 49.955.227 TL olarak gerçekleşmiştir.

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

Sermaye artışı

Grup, 31 Aralık 2010 tarihi itibarı 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.

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	2010	2009
Ödenecek kurumlar ve gelir vergisi	2.822.152	1.813.258
Peşin ödenen vergiler	(2.520.105)	(597.166)
Vergi karşılığı	302.047	1.216.092
Ertelenen vergi varlıkları	7.401.847	1.588.070
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(2.265.685)	(579.991)
Ertelenen vergi varlıkları, net	5.136.162	1.015.079

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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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 Aralık tarihinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	2010	2009
Cari dönem vergi gideri	(2.822.152)	(1.813.258)
Ertelenen vergi geliri	4.260.973	8.061.678
	1.438.821	6.248.420

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Vergi öncesi (zarar) / kar	(27.103.357)	17.820.405
Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların karlarındaki payların etkisi	(6.562.612)	(1.212.493)
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	6.733.193	(3.321.582)
İstisnaların etkisi	88.238	561.657
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(167.082)	(2.809.682)
Yatırım indirimi	-	11.445.353
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratılmayan zararlar (*)	(4.548.520)	(299.791)
Diğer	(667.008)	672.465
Cari dönem vergi gideri	1.438.821	6.248.420

(*) Konsolidasyon kapsamına giren ve 31 Aralık 2010 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin Vergi Usul Kanunu gereğince vergi matrahı bulunmayıp cari yıl zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı ayrılmayan şirketlerin etkisidir.

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).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	2010	2009	2010	2009
İndirilebilir mali zarar	(37.028.066)	-	7.405.613	-
Yatırım indirimi	(25.280.959)	(25.280.959)	5.056.192	5.056.192
Türev finansal araçlar	(4.926.383)	(5.625.837)	985.277	1.125.167
Dava karşılıkları	(1.607.241)	(762.343)	321.448	152.469
Kıdem Tazminatı Karşılığı	(739.478)	(1.364.922)	147.896	272.984
Tahakkuk Etmiş Gelir Karşılığı	(442.887)	(621.444)	88.577	124.289
Kullanılmamış izin karşılığı	(50.196)	-	10.039	-
Maddi duran varlıklar	40.411.024	24.957.743	(8.082.205)	(4.991.521)
Kredi komisyonu	3.803.255	4.225.838	(760.651)	(845.168)
Tahakkuk Etmiş Gider Karşılığı	180.124	198.040	(36.024)	(39.608)
Şüpheli alacak karşılığı	-	(801.376)	-	160.275
Ertelenen vergi varlıkları - net			5.136.162	1.015.079

Ertelenen vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
1 Ocak itibariyle	1.015.079	(7.494.449)
Gelir tablosu ile ilişkilendirilen sürdürülen faaliyetler (net)	4.260.973	8.061.678
Özkaynaklar ile ilişkilendirilen - Finansal riskten korunma fonu (net)	(139.890)	447.850
31 Aralık itibariyle	5.136.162	1.015.079

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin analizi aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Ertelenmiş vergi varlıkları:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	12.619.740	5.329.176
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	1.395.302	1.562.200
	14.015.042	6.891.376
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(796.676)	(884.776)
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(8.082.205)	(4.991.549)
	(8.878.881)	(5.876.325)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 60.096.994 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 37.028.066 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla yaptığı değerlendirmede gereği ertelenen vergi varlığı hesaplamadığı ve gelecek dönemlerde indirilebilir mali zararları ile son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2014	326.327
2015	22.742.601
	23.068.928

DİPNOT 18 - SATIŞLAR VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	2010	2009
Satış gelirleri	429.037.135	457.255.749
Satışlardan iadeler (-)	(682.383)	-
Satış Gelirleri (Net)	428.354.752	457.255.749
Satışların Maliyeti (-)	(384.994.697)	(391.991.933)
Brüt Esas Faaliyet Karı	43.360.055	65.263.816

DİPNOT 19 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	2010	2009
Direkt ilk madde malzeme gideri	323.478.780	337.442.775
Amortisman gideri	28.472.618	26.165.034
Genel üretim gideri	24.837.171	20.841.200
Personel giderleri	20.250.923	13.596.211
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	7.780.076	8.309.569
Çeşitli vergi giderleri	3.342.887	2.488.595
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	2.285.534	2.292.456
Kanunen kabul edilmeyen giderler	2.168.923	2.271.907
Büro giderleri	2.133.010	2.247.531
Sigorta giderleri	2.007.811	1.078.334
Bilgi işlem giderleri	1.669.119	852.731
Taşıt araçları giderleri	1.602.794	1.030.170
Dava karşılıkları	1.118.398	-
Kira giderleri	956.689	1.236.987
Seyahat giderleri	918.030	1.242.418
Güvenlik giderleri	891.503	547.170
Sermaye Piyasası Kurulu giderleri	747.309	-
Araştırma ve geliştirme giderleri	495.575	738.511
EPDK lisans gideri	59.563	72.524
Çalışmayan kısım gideri	-	1.796.408
Diğer giderler	3.271.247	1.254.288
	428.487.960	425.504.819

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 20 - DİĞER FAALİYET GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Diğer faaliyet gelirleri

	2010	2009
Sigorta hasar bedeli	2.587.075	-
Vade farkı geliri (*)	1.536.678	20.364.303
Sabit kıymet satış karı	2.166.853	18.809.247
Konusu kalmayan kıdem tazminatı karşılığı	440.764	543.452
Konusu kalmayan şüpheli ticari alacak karşılığı	801.376	650.548
Diğer gelir ve karlar	1.353.892	1.950.926
Diğer faaliyet gelirleri	8.886.638	42.318.476

(*) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,95'dir (2009: %2,5).

b) Diğer faaliyet giderleri

	2010	2009
Önceki dönem gider ve zararları	692.438	566.830
TRT payı matrah farkı anapara ve faizi	-	10.676.253
Sabit kıymet satış zararı	-	35.354.919
Diğer gider ve zararlar	199.008	3.894.907
Diğer faaliyet giderleri	891.446	50.492.909

DİPNOT 21 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLERİ

a) Finansal gelirler:

	2010	2009
Kur farkı geliri	6.598.773	22.812.470
Faiz geliri	6.773.185	1.711.840
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	927.220	932.030
Finansal gelirler	14.299.178	25.456.340

b) Finansal giderler:

	2010	2009
Kur farkı gideri	27.942.705	6.457.723
Kredi faiz gideri	27.372.227	24.881.487
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	512.199	1.085.715
Finansal giderler	55.827.131	32.424.925

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan alacaklar

İlişkili taraflardan alacaklar - Kısa Vadeli

	2010	2009
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	27.486.558	5.681.896
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş. ("Sedaş")	1.233.131	-
BSH Ev Aletleri San. ve Tic. A.Ş. ("BSH")	965.237	1.045.814
Eczacıbaşı Yapı Gereçleri San. ve Tic. A.Ş. ("Eczacıbaşı")	771.593	716.829
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	376.911	392.336
Ak-Al Tekstil San. A.Ş.	-	457.736
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	202.936	189.574
Diğer	707.056	521.426
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(124.689)	(298.832)
	31.618.733	8.706.779

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 10 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %6,62'dir (2009: 6,72%).

İlişkili taraflardan alacaklar - Uzun Vadeli

	2010	2009
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	-	2.822.400
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	-	(170.957)
	-	2.651.443

b) İlişkili taraflardan diğer (finansal) alacaklar

	2010	2009
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	22.721.362	8.245.775
CEZ a.s.	922.739	3.441.014
Sedaş	3.229.804	533.729
Akarsu Enerji Yatırımları San.ve Tic.A.Ş. ("Akarsu")	890	-
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ("Akkök")	890	-
	26.875.685	12.220.518

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22- İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflara borçlar

	2010	2009
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi ("ÇOSB")	5.406.585	6.440.512
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	738.904	288.145
Akkök	513.606	553.121
Sedaş	1.520.909	-
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek")	390.784	202.249
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	77.548	54.268
Diğer	144.188	42.866
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(255.858)	(3.489)
	8.536.666	7.577.672

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %6,62'dir (2009: 7,67%).

d) İlişkili taraflara diğer (finansal) borçlar

	2010	2009
CEZ a.s.	110.178.107	52.721.457
Akkök	59.548.448	86.160.039
Akarsu	50.146.060	-
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	-	24.984.080
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	-	20.104.935
	219.872.615	183.970.511

İlişkili taraflara diğer (finansal) borçlar ortalama 1 yıl vadeli olup, uygulanan faiz oranı yıllık % 4,48'dir (31 Aralık 2009: %6,5).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) **1 Ocak - 31 Aralık 2010 ve 2009 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan önemli satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan önemli alımlar:**

a) **İlişkili taraflara yapılan satışlar**

	2010	2009
Sedaş	29.225.177	738.996
BSH	9.456.581	10.007.708
Eczacıbaşı	7.020.757	5.759.846
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	3.122.969	4.980.172
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	3.903.820	3.342.114
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	2.457.909	10.834.280
Demirer Kablo Tesisleri San. ve Tic. A.Ş.	2.130.932	2.143.975
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.	167.934.361	50.350.619
Akkök	173.084	171.370
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	203.436	163.199
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	-	-
Aktops Tekstil Sanayi A.Ş.	-	2.482.866
Diğer	2.401.542	1.133.873
	228.030.568	92.109.018

İlişkili taraflara yapılan satışlar çoğunlukla elektrik satışını içermektedir.

b) **İlişkili taraflardan yapılan alımlar**

	2010	2009
ÇOSB	48.962.782	75.603.568
Sedaş	853.381	104.538
Akkök	7.091.966	12.028.046
CEZ a.s.	5.826.193	-
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	4.939.971	2.436.609
Aktek	3.119.078	1.586.293
Akarsu	1.053.403	-
Ak-Han	1.023.247	493.073
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	540.645	1.917.598
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş.	122.541	1.202.962
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş.	134.711	153.416
Diğer	331.235	2.546.845
	73.999.153	98.072.948

(*) Akenerji'nin doğalgaz alımlarından oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

iii) 1 Ocak - 31 Aralık 2010 ve 2009 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.

	2010	2009
Çalışanlara Sağlanan Faydalar	4.298.675	4.389.332

DİPNOT 23 - HİSSE BAŞINA KAZANÇ

Konsolide gelir tablosunda belirtilen hisse başına kazanç, net karın ilgili dönem içinde çıkarılmış hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir.

	2010	2009
Ana ortaklığa ait net dönem (zararı)/karı	(26.369.923)	23.422.693
Çıkarılmış adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	375.814.000	65.340.000
1.000 adet hisse başına (kayıp)/kazanç	(434)	358

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihlerinde sona eren yıllara ait çıkarılmış adi hisse senetlerinin her birinin nominal bedelinin 1 Kr olduğu öngörülmüştür.

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal risk yönetimi

Finansal risk faktörleri

Grup, faaliyetlerinden dolayı çeşitli finansal risklere maruz kalmaktadır. Bu riskler; likidite riski, piyasa riski (kur riski, faiz oranı riski), kredi riski ve fonlama riskidir.

Grup'un toptan risk yönetim programı, finansal piyasaların öngörülemezliğine odaklanmakta olup, Grup'un finansal performansı üzerindeki potansiyel olumsuz etkilerin en aza indirgenmesini amaçlamıştır. Grup maruz kaldığı çeşitli risklerden korunma amacıyla türev finansal araçlardan da yararlanmaktadır.

Finansal risk yönetimi Yönetim Kurulu tarafından onaylanan politikalar çerçevesinde Kordsa Global'in Finansman Müdürlüğü tarafından yürütülmektedir. Finansman Müdürlüğü, Grup'un diğer birimleri ile yakın işbirliği kurmakta, finansal risklerin tespit edilip değerlendirilmesi ve riskten korunmasını sağlamaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(a) Likidite riski

İhtiyatlı likidite riski yönetimi, yeterli miktarda nakit ve menkul kıymet sağlamak, yeterli kredi imkanları yoluyla fonlamayı mümkün kılmak ve açık pozisyonu kapatabilme yeteneğinden oluşmaktadır. Grup, iş ortamının dinamik içeriğinden dolayı, kredi yollarının hazır tutulması yoluyla fonlamada esnekliği amaçlamıştır.

Aşağıdaki tablo Grup'un bilanço tarihi itibarıyla kalan vadelerine göre bilanço içi finansal yükümlülükleri için ödeyeceği nakit çıkışlarını göstermektedir. Tabloda gösterilen tutarlar sözleşmeye dayalı indirgenmemiş nakit akım tutarları olup, Grup, likidite yönetimini beklenen indirgenmemiş nakit akımlarını dikkate alarak yapmaktadır.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre analizi aşağıdaki gibidir:

Türev olmayan finansal yükümlülükler⁽¹⁾⁽²⁾:

	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
2010						
Finansal borçlar	925.964.839	1.016.487.966	162.745.241	210.449.879	573.563.027	69.729.819
Ticari borçlar	97.609.666	97.609.666	97.609.666	-	-	-
Diğer borçlar	112.754.518	112.754.518	13.831.126	-	10.236.882	88.686.510
	1.118.509.984	1.209.033.111	256.366.994	210.449.879	583.799.909	158.416.329
2009						
Finansal borçlar	708.173.669	764.749.484	226.274.887	130.966.192	349.654.990	57.853.415
Ticari borçlar	65.041.806	65.041.806	65.041.806	-	-	-
Diğer borçlar	6.067.188	6.067.188	6.067.188	-	-	-
	779.282.663	835.858.478	297.383.881	130.966.192	349.654.990	57.853.415

(1) Vade analizleri sadece finansal araçlara uygulanmış olup yasal yükümlülükler vade analizine dahil edilmemişlerdir.

(2) Belirtilen tutarlar kontrata bağlı iskonto edilmemiş nakit akımlarıdır. Vadesi 3 aydan kısa olan bakiyeler iskonto tutarının önemsiz düzeyde olması sebebiyle kayıtlı değerlerine eşittirler.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(b) Piyasa Riski

Faiz oranı riski

Grup, faiz oranlarındaki değişmelerin faiz getiren varlık ve yükümlülükler üzerindeki etkisinden dolayı faiz riskine maruz kalmaktadır. Söz konusu faiz oranı riski, faiz haddi duyarlılığı olan varlık ve yükümlülüklerini dengelemek suretiyle oluşan doğal tedbirlerle yönetilmektedir. Grup, elinde bulundurduğu ve kullanmadığı nakit varlıklarını vadeli mevduat yaparak değerlendirmektedir. Grup söz konusu faiz oranı riskini en aza indirmek için en uygun koşullardaki oranlardan borçlanmayı sağlamaya yönelik çalışmalar yürütmektedir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	2010	2009
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	38.683.288	188.237.259
Ticari alacaklar	106.628.611	102.138.599
Diğer alacaklar	26.875.685	12.220.518
Finansal borçlar	393.949.298	195.329.912
Ticari borçlar	79.790.627	65.239.829
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal borçlar	532.015.541	485.303.570
Ticari borçlar	98.540.567	-

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre:

31 Aralık 2010 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 1 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem karı yaklaşık 1.770.932 TL (2009: 687.640 TL) daha düşük/yüksek olacaktı.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

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 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Varlıklar	73.209.740	69.551.898
Yükümlülükler	905.469.848	633.241.174
Net yabancı para pozisyonu	(832.260.108)	(563.689.276)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla, Grup’un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	2010				2009			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari Alacaklar	242.304	36.898	90.411	-	3.400.690	899.910	946.950	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	36.840.444	7.154.761	12.580.729	3	20.500.733	7.320.045	4.387.784	6
Diğer Alacaklar	21.391.654	9.816.638	3.033.103	-	1.017.648	90.707	407.846	-
Diğer Dönen Varlıklar	2.288	1.480	-	-	1.920.997	1.097.929	123.985	-
Dönen Varlıklar	58.476.690	17.009.777	15.704.243	3	26.840.068	9.408.591	5.866.565	6
Diğer Duran Varlıklar	14.733.050	4.435.502	3.843.523	-	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-
Duran Varlıklar	14.733.050	4.435.502	3.843.523	-	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-
Toplam Varlıklar	73.209.740	21.445.279	19.547.766	3	69.551.898	17.621.275	19.913.684	6
Ticari Borçlar	13.005.273	2.498.231	4.164.758	254.962	19.304.670	1.092.322	8.174.773	-
Finansal Borçlar	314.222.546	37.158.798	18.009.092	-	66.686.356	19.672.435	17.157.603	-
İlişkili Taraflara Finansal Borçlar		141.900.270	241.470		183.970.512	122.182.714	-	-
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	1.090.483	431.000	206.516	599	1.289	401	-	473
Kısa Vadeli Yükümlülükler	328.318.302	181.988.299	22.621.836	255.561	269.962.827	142.947.872	25.332.376	473
Finansal Borçlar	577.151.545	288.621.161	63.902.801	-	363.278.347	137.292.989	72.469.700	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	577.151.545	288.621.161	63.902.801	-	363.278.347	137.292.989	72.469.700	-
Toplam Yükümlülükler	905.469.847	470.609.460	86.524.637	255.561	633.241.174	280.240.861	97.802.076	473
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(832.260.107)	(449.164.181)	(66.976.871)	(255.558)	(563.689.276)	(262.619.586)	(77.888.392)	(467)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2010 ve 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.

	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	(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)	83.165.013
	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
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	(69)	69
Toplam Net Etki	(25.246.859)	25.246.859

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(c) Fonlama riski

Mevcut ve muhtemel borç yükümlülüklerini fonlama riski, fonlama imkanı yüksek borç verenlerden yeterli fonlama taahhütlerinin sağlanması yoluyla yönetilmektedir. Grup'un banka kredileri mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlanmaktadır.

(d) Sermaye risk yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyetlerinin devamını sağlayabilmektir.

Sektördeki diğer şirketlerle paralel olarak Grup, sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak izler. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal, ticari ve diğer borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye (bir başka deyişle özkaynaklar) toplam varlıklar ve toplam yükümlülükler arasındaki farktır. Bu oranın yanı sıra toplam sermaye/toplam varlıklar oranı da takip edilmektedir.

31 Aralık 2010 ve 2009 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
Ticari ve İlişkili Taraflara Borçlar	196.150.233	65.041.806
Toplam Finansal Borçlar	925.964.839	708.173.669
Diğer Borçlar	14.213.951	6.067.188
Toplam borçlar	1.136.329.023	779.282.663
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Dipnot 3)	(400.099.092)	(188.368.722)
Net borç	736.229.931	590.913.941
Toplam özkaynaklar	764.724.614	714.577.117
Net borç/toplam sermaye oranı	% 96	% 83

(e) Kredi Riski

Kredi riski, nakit ve nakit benzeri değerlerden, bankalarda tutulan mevduatlardan ve tahsil edilmemiş alacakları kapsayan kredi riskine maruz kalan müşterilerden oluşmaktadır.

Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup yönetimi bu riskleri, her anlaşmada bulunan karşı taraf için ortalama riski kısıtlayarak ve gerektiği takdirde teminat alarak karşılamaktadır.

Grup, müşterilerden alacakları ile ilgili kredi riskinin yönetimi için dahili kredi kontrol prosedürleri, kredi derecelendirme sistemi ve iç kontrol politikasını kullanmaktadır. Bu prosedürlere göre Grup, büyük bakiyeli müşteriler için (ilişkili taraflar hariç) ayrı ayrı olmak kaydıyla müşteri kredi limitlerini onaylar, artırır veya azaltır. Müşterilerin geçmişteki ödeme performansı, finansal gücü, ticari ilişkilerinin durumu, ticari büyüme potansiyeli ve yönetim anlayışı göz önünde bulundurularak kredi limitleri oluşturulur. Bu limitler her yıl gözden geçirilir, yüksek risk taşıdığı düşünülen müşteriler için banka teminatı, ipotek ve diğer teminatlar kullanılarak alacaklar güvence altına alınır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2010 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2010	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla						
maruz kalınan azami kredi riski	31.618.733	75.009.878	26.875.685	6.963.333	-	40.043.145
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	2.155.614	22.711.384	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	31.579.337	68.655.136	26.875.685	6.963.333	-	40.043.145
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	39.396	6.354.742	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	39.396	3.142.277	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	192.509	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	192.509	-	-	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(192.509)	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2009 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2009	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar (*)		Bankalardaki mevduat	
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	11.358.222	90.780.377	12.220.518	427.590	-	188.342.025
- Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı	2.178.170	6.818.948	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	8.483.151	38.623.248	12.220.518	427.590	-	188.342.025
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	2.875.071	52.157.129	-	-	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	20.956	71.666	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)	-	993.885	-	850	-	-
- Değer düşüklüğü (-)	-	(993.885)	-	(850)	-	-
- Teminat ile güvence altına alınmış kısmı	-	-	-	-	-	-

KENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal araçların makul değeri

Makul değer, bir finansal enstrümanın zorunlu bir satış veya tasfiye işlemi dışında gönüllü taraflar arasındaki bir cari işlemde, el değiştirebileceği tutar olup, eğer varsa kote edilen bir piyasa fiyatı ile en iyi şekilde belirlenir.

Grup, finansal araçların tahmini makul değerlerini, halihazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir. Ancak piyasa bilgilerini değerlendirip gerçek değerleri tahmin edebilmek yorum ve muhakeme gerektirmektedir. Sonuç olarak burada sunulan tahminler, her zaman, Grup'un cari bir piyasa işleminde elde edebileceği değerlerin göstergesi olmayabilir.

Finansal araçların makul değerinin tahmini için kullanılan yöntem ve varsayımlar aşağıdaki gibidir:

Parasal varlıklar

Yabancı para cinsinden bakiyeler dönem sonunda yürürlükteki döviz alış kurları kullanılarak Yeni Türk Lirası'na çevrilmektedir. Bu bakiyelerin kayıtlı değere yakın olduğu öngörülmektedir.

Nakit ve nakit benzeri değerlerin de dahil olduğu belirli finansal varlıklar maliyet değerleri ile taşınırlar ve kısa vadeli olmaları sebebiyle kayıtlı değerlerinin yaklaşık olarak makul değerlerine eşit olduğu öngörülmektedir.

Ticari alacakların kayıtlı değerlerinin, ilgili şüpheli alacak karşılıklarıyla beraber makul değeri yansıttığı öngörülmektedir.

Parasal yükümlülükler

Kısa vadeli olmaları sebebiyle banka kredileri ve diğer parasal borçların kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı varsayılmaktadır.

Uzun vadeli döviz kredileri genellikle değişken faizli olduğundan makul değerleri kayıtlı değerlerine yakın olmaktadır. Uzun vadeli banka kredileri ilgili notlarda açıklanmak üzere saptanan gerçeğe uygun değerleri, sözleşmenin öngördüğü nakit akımlarının cari piyasa faiz oranı ile iskonto edilmiş değeridir (Dipnot 6).

Gerçeğe uygun değer tahmini:

1 Ocak 2009 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere Grup, bilançoda gerçeğe uygun değer üzerinden ölçülen finansal araçlar için UFRS 7'deki değişikliği uygulamıştır. Bu değişiklik, gerçeğe uygun değer hesaplamalarının aşağıdaki hesaplama hiyerarşisinde belirtilen aşamalar baz alınarak açıklanmıştır:

Seviye 1: Belirli varlık ve yükümlülükler için aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar.

Seviye 2: Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka varlık veya yükümlülükler için direkt veya dolaylı gözlenebilir girdiler.

Seviye 3: Gözlenebilir bir piyasa verisi baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler.

KENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2010 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Yıl sonu kurlarıyla çevrilen döviz cinsinden olan bakiyelerin makul değerlerinin, kayıtlı değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir.

Nakit ve nakit benzerleri gibi maliyetten gösterilen bazı finansal varlıkların kayıtlı değerlerinin, kısa vadeli olmaları nedeniyle makul değerlerini yansıttığı kabul edilmektedir.

Ticari alacak ve borçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak iskonto edilmiş maliyetleri üzerinden değerlendirilmekte ve bu şekilde kayıtlı değerlerinin makul değerlerine yaklaştığı kabul edilmektedir (Seviye 2).

DİPNOT 25 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

- a) EPDK 1 Şubat 2010 tarihli ve 3065 sayılı Kurul kararı ile "9/7/2008 tarihli ve 5784 sayılı kanun ile 4/12/1984 tarihli ve 3093 sayılı Türkiye Radyo-Televizyon Gelirleri Kanununun 4 üncü maddesinin (c) bendinde yapılan düzenleme ve 28 Aralık 2010 tarihli ve 2999 sayılı Kurul Kararı uyarınca, nihai tüketiciye elektrik enerjisi satışı yapan lisans sahibi tüzel kişiler tarafından; iletim, dağıtım, sayaç okumaya ilişkin perakende satış hizmeti ve kayıp enerjiye ilişkin bedeller hariç olmak üzere, net enerji ve sayaç okuma dışındaki perakende satış hizmet bedelleri toplamının TRT Payının hesaplanmasında dikkate alınmasına" karar vermiştir.
- b) Şirketimiz ve bağlı ortaklığımız Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Tic. A.Ş., 1 Ocak 2011 tarihinden itibaren müşterilerine düzenlediği enerji satış faturalarında EPDK Kurul kararına uymuş ve fakat TRT ile yapılan görüşmeler neticesinde Kurul Kararı dışında bir uygulama olması halinde Ocak ayından itibaren müşterilerine Kurul Kararı gereği yansıtmadığı TRT payı farkını Kuruma İhtirazı Kayıt ile beyan edip ödeyerek devamında hukuki süreç başlatma kararı almıştır.
- c) Grup'un 18 Şubat 2010 tarihinde yayınladığı özel durum açıklaması aşağıdaki gibidir:

"Son günlerde Şirketimizin aktiflerine yönelik ilgiye ilişkin olarak medyada yayınlanan haberleri de dikkate alan Akenerji A.Ş.'nin iki büyük hissedarı olan Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ve Cez a.s.'nin Yönetim Kurulları, Akenerji A.Ş.'nin aktiflerine ilişkin ön teklifleri toplamak üzere Şirketimizi yetkilendirmiştir".

.....