

**AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

**1 OCAK - 30 EYLÜL 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT  
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 EYLÜL 2010 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR .....	1-2
ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI.....	3
ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI .....	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI .....	5
KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI .....	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..	7-32
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU .....	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR .....	8-13
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR .....	13-14
DİPNOT 4 ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR .....	15
DİPNOT 5 MADDİ DURAN VARLIKLAR .....	16-17
DİPNOT 6 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR .....	18
DİPNOT 7 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER .....	18-21
DİPNOT 8 TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR .....	21
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR .....	22
DİPNOT 10 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER .....	23
DİPNOT 11 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ .....	23-25
DİPNOT 12 DİĞER FAALİYET GELİRLERİ .....	25
DİPNOT 13 DİĞER FAALİYET GİDERLERİ .....	26
DİPNOT 14 FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER .....	26
DİPNOT 15 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI .....	27-29
DİPNOT 16 YABANCI PARA POZİSYONU .....	29-31
DİPNOT 17 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR .....	32

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

Dipnotlar	Bağımsız denetimden geçmemiş 30 Eylül 2010	Bağımsız denetimden geçmiş yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2009	Bağımsız denetimden geçmiş yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2008
<b>VARLIKLAR</b>			
<b>Dönen Varlıklar:</b>			
Nakit ve Nakit Benzerleri	182.789.931	188.368.722	100.919.999
Ticari Alacaklar			
- Ticari Alacaklar	66.750.798	82.276.081	86.269.717
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	15 8.447.097	11.358.222	19.469.721
Stoklar	4.822.909	3.876.275	5.831.547
Diğer Alacaklar			
- Diğer Alacaklar	430.848	427.590	1.569.038
- İlişkili Taraflardan Alacaklar	15.378.181	12.220.518	-
Diğer Dönen Varlıklar	68.928.095	48.344.147	11.381.909
Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlıklar	-	-	12.608.000
<b>Toplam Dönen Varlıklar</b>	<b>347.547.859</b>	<b>346.871.555</b>	<b>238.049.931</b>
<b>Duran Varlıklar:</b>			
Uzun Vadeli Ticari Alacaklar	-	8.504.296	-
Finansal Yatırımlar	1.988.942	1.988.942	1.988.942
Özkaynak Yöntemiyle			
Değerlenen Yatırımlar	4 218.495.716	219.874.966	-
Maddi Duran Varlıklar	5 1.083.207.083	783.520.646	468.006.879
Maddi Olmayan Duran Varlıklar	6 122.538.682	68.008.141	68.751.252
Ertelenen Vergi Varlıkları	11 5.563.634	1.015.081	-
Diğer Duran Varlıklar	81.281.559	75.236.509	86.471.852
<b>Toplam Duran Varlıklar</b>	<b>1.513.075.616</b>	<b>1.158.148.581</b>	<b>625.218.925</b>
<b>Toplam Varlıklar</b>	<b>1.860.623.475</b>	<b>1.505.020.136</b>	<b>863.268.856</b>

(\*) Bakınız: Dipnot 2.4

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

Dipnotlar	Bağımsız denetimden geçmemiş 30 Eylül 2010	Bağımsız denetimden geçmiş yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2009	Bağımsız denetimden geçmiş yeniden düzenlenmiş (*) 31 Aralık 2008	
<b>KAYNAKLAR</b>				
<b>Kısa Vadeli Yükümlülükler:</b>				
Kısa Vadeli Finansal Borçlar	3	381.968.810	344.895.322	36.304.129
Ticari Borçlar				
- Ticari Borçlar		63.162.993	57.464.134	52.808.645
- İlişkili Taraflara Borçlar	15	9.258.946	7.577.672	12.988.578
Dönem Karı Vergi Yükümlülüğü	11	683.907	1.216.092	976.755
Diğer Borçlar		5.935.258	6.067.188	4.734.078
Türev Finansal Araçlar	8	8.584.481	6.571.214	3.394.099
Borç Karşılıkları		22.060.126	1.997.888	5.099.172
Diğer Kısa Vadeli Yükümlülükler		503.034	10.240	12.224
<b>Toplam Kısa Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>492.157.555</b>	<b>425.799.750</b>	<b>116.317.680</b>
<b>Uzun Vadeli Yükümlülükler:</b>				
Uzun Vadeli Finansal Borçlar	3	478.832.301	363.278.347	260.447.399
Uzun Vadeli Diğer Borçlar		97.657.502	-	-
Ertelenen Vergi Yükümlülüğü	11	-	-	7.494.449
Kıdem Tazminatı Yükümlülüğü		725.027	1.364.922	1.460.409
<b>Toplam Uzun Vadeli Yükümlülükler</b>		<b>577.214.830</b>	<b>364.643.269</b>	<b>269.402.257</b>
<b>Toplam Yükümlülükler</b>		<b>1.069.372.385</b>	<b>790.443.019</b>	<b>385.719.937</b>
<b>ÖZKAYNAKLAR</b>				
<b>Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar</b>				
Sermaye	9	375.814.000	65.340.000	65.340.000
Sermaye Enflasyon Düzeltmesi Farkları	9	101.988.910	101.988.910	101.988.910
Sermaye Avansı	9	-	231.994.931	-
Hisse Senedi İhraç Primleri		49.955.227	48.869.596	48.869.596
Finansal Riskten Korunma Fonu		(5.882.400)	(4.500.669)	(2.709.258)
Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	9	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		(2.491.926)	23.422.693	90.003.929
<b>Azınlık Payları</b>		<b>3.387.314</b>	<b>2.404.384</b>	<b>1.421.873</b>
<b>Toplam Özkaynaklar</b>		<b>791.251.090</b>	<b>714.577.117</b>	<b>477.548.919</b>
<b>Toplam Kaynaklar</b>		<b>1.860.623.475</b>	<b>1.505.020.136</b>	<b>863.268.856</b>

Karşılıklar, Koşullu Varlık  
ve Yükümlülükler

7

(\*) Bakınız: Dipnot 2.4

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

Dipnotlar	Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Ocak - 30 Eylül 2010	Bağımsız denetimden geçmemiş 1 Temmuz - 30 Eylül 2010	Bağımsız denetimden geçmemiş yeniden düzenlenmiş (*) 1 Ocak - 30 Eylül 2009	Bağımsız denetimden geçmemiş yeniden düzenlenmiş (*) 1 Temmuz - 30 Eylül 2009
<b>SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER</b>				
Satış gelirleri	275.848.132	120.638.512	372.462.584	88.717.459
Satışların maliyeti (-)	10 (247.226.665)	(107.789.190)	(313.427.858)	(76.585.045)
<b>BRÜT KAR</b>	<b>28.621.467</b>	<b>12.849.322</b>	<b>59.034.726</b>	<b>12.132.414</b>
Genel yönetim giderleri (-)	10 (31.059.814)	(10.296.942)	(26.550.786)	(7.927.531)
Araştırma geliştirme giderleri (-)	10 (452.885)	(97.716)	(438.958)	(311.458)
Diğer faaliyet gelirleri	12 8.415.630	1.486.449	35.984.346	5.048.700
Diğer faaliyet giderleri (-)	13 (885.927)	(54.550)	(50.102.594)	(2.815.786)
<b>FAALİYET KARI</b>	<b>4.638.471</b>	<b>3.886.563</b>	<b>17.926.734</b>	<b>6.126.339</b>
Özkaynak Yöntemiyle Değerlenen Yatırımların Kar/Zararlarındaki Paylar	4 (1.379.250)	10.336.620	16.387.300	11.324.180
Finansal gelirler ve giderler	14 716.096	16.757.834	368.543	(1.454.822)
<b>VERGİ ÖNCESİ KAR</b>	<b>3.975.317</b>	<b>30.981.017</b>	<b>34.682.577</b>	<b>15.995.697</b>
Dönem vergi (gideri)/geliri	11 (3.290.963)	(444.682)	(7.561.788)	377.439
Ertelenen vergi (gideri)/geliri	11 (2.194.945)	(3.192.556)	3.893.320	(1.012.432)
<b>NET DÖNEM (ZARARI)/KARI</b>	<b>(1.510.591)</b>	<b>27.343.779</b>	<b>31.014.109</b>	<b>15.360.704</b>
<b>Net dönem (zararının)/karının dağılımı:</b>				
Ana ortaklık payları	(2.491.926)	27.199.732	30.775.879	15.167.451
Azınlık payları	981.335	144.047	238.230	193.253
	<b>(1.510.591)</b>	<b>27.343.779</b>	<b>31.014.109</b>	<b>15.360.704</b>
1.000 adet hisse başına (zarar)/kazanç	(4,02)	72,76	474,66	235,09

(\*) Bakınız: Dipnot 2.4

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş</i> 1 Ocak - 30 Eylül 2010	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş</i> 1 Temmuz - 30 Eylül 2010	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş yeniden düzenlenmiş(*)</i> 1 Ocak - 30 Eylül 2009	<i>Bağımsız denetimden geçmemiş yeniden düzenlenmiş(*)</i> 1 Temmuz - 30 Eylül 2009
<b>NET DÖNEM (ZARARI)/KARI</b>	<b>(1.510.591)</b>	<b>27.343.779</b>	<b>31.014.109</b>	<b>15.360.704</b>
Finansal riskten korunma fonundaki değişim	(1.381.731)	(1.425.991)	(2.323.355)	(1.705.735)
<b>DİĞER KAPSAMLI GİDER (VERGİ SONRASI)</b>	<b>(1.381.731)</b>	<b>(1.425.991)</b>	<b>(2.323.355)</b>	<b>(1.705.735)</b>
<b>TOPLAM KAPSAMLI (GİDER)/GELİR</b>	<b>(2.892.322)</b>	<b>25.917.788</b>	<b>28.690.754</b>	<b>13.654.969</b>
<b>Toplam kapsamlı (giderin)/gelirin dağılımı:</b>				
Ana ortaklık payları	(3.873.657)	25.773.741	28.452.524	13.461.716
Azınlık payları	981.335	144.047	238.230	193.253
	<b>(2.892.322)</b>	<b>25.917.788</b>	<b>28.690.754</b>	<b>13.654.969</b>

(\*) Bakınız: Dipnot 2.4

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

## 1 OCAK - 30 EYLÜL 2010 VE 2009 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ana ortaklığa ait özkaynaklar									
	Sermaye	Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	Sermaye avansı	Hisse senedi ihraç primleri	Finansal riskten korunma fonu	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıl karları	Net dönem karı	Azınlık payları	Toplam özkaynaklar
<b>1 Ocak 2009 itibariyle bakiyeler (önceden raporlanan)</b>	<b>65.340.000</b>	<b>101.988.910</b>	-	<b>48.869.596</b>	-	<b>8.045.482</b>	<b>164.588.387</b>	<b>88.950.920</b>	<b>1.421.873</b>	<b>479.205.168</b>
Düzeltilmelerin etkisi (Dipnot 2.4)	-	-	-	-	(2.709.258)	-	-	1.053.009	-	(1.656.249)
<b>1 Ocak 2009 itibariyle bakiyeler</b>	<b>65.340.000</b>	<b>101.988.910</b>	-	<b>48.869.596</b>	<b>(2.709.258)</b>	<b>8.045.482</b>	<b>164.588.387</b>	<b>90.003.929</b>	<b>1.421.873</b>	<b>477.548.919</b>
Konsolidasyon kapsamına giriş	-	-	-	-	-	-	(50.526)	-	510	(50.016)
Transferler	-	-	-	-	-	3.026.126	86.977.803	(90.003.929)	-	-
Ödenen temettü	-	-	-	-	-	-	(17.530.000)	-	-	(17.530.000)
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(2.323.355)	-	-	30.775.879	238.230	28.690.754
<b>30 Eylül 2009 itibariyle bakiyeler</b>	<b>65.340.000</b>	<b>101.988.910</b>	-	<b>48.869.596</b>	<b>(5.032.613)</b>	<b>11.071.608</b>	<b>233.985.664</b>	<b>30.775.879</b>	<b>1.660.613</b>	<b>488.659.657</b>
<b>1 Ocak 2010 itibariyle bakiyeler (önceden raporlanan)</b>	<b>65.340.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>231.994.931</b>	<b>48.869.596</b>	-	<b>11.071.608</b>	<b>232.932.655</b>	<b>24.249.339</b>	<b>2.404.384</b>	<b>718.851.423</b>
Düzeltilmelerin etkisi (Dipnot 2.4)	-	-	-	-	(4.500.669)	-	1.053.009	(826.646)	-	(4.274.306)
<b>1 Ocak 2010 itibariyle bakiyeler</b>	<b>65.340.000</b>	<b>101.988.910</b>	<b>231.994.931</b>	<b>48.869.596</b>	<b>(4.500.669)</b>	<b>11.071.608</b>	<b>233.985.664</b>	<b>23.422.693</b>	<b>2.404.384</b>	<b>714.577.117</b>
Sermaye artışı	310.474.000	-	(231.994.931)	-	-	-	-	-	-	78.479.069
Hisse senedi ihraç primleri	-	-	-	1.085.631	-	-	-	-	-	1.085.631
Konsolidasyon kapsamına giriş	-	-	-	-	-	-	-	-	1.595	1.595
Transferler	-	-	-	-	-	1.034.504	22.388.189	(23.422.693)	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(1.381.731)	-	-	(2.491.926)	981.335	(2.892.322)
<b>30 Eylül 2010 itibariyle bakiyeler</b>	<b>375.814.000</b>	<b>101.988.910</b>	-	<b>49.955.227</b>	<b>(5.882.400)</b>	<b>12.106.112</b>	<b>256.373.853</b>	<b>(2.491.926)</b>	<b>3.387.314</b>	<b>791.251.090</b>

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

# AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

	Dipnotlar	30 Eylül 2010	Yeniden düzenlenmiş 30 Eylül 2009
<b>İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Vergi öncesi (zarar)/kar	10	3.975.317	34.682.577
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların itfa payları ve amortisman giderleri	5, 6	19.233.446	20.629.226
Faiz geliri	14	(5.914.354)	(1.087.650)
Faiz gideri	14	16.654.154	19.224.180
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri		3.544.629	1.644.965
Kıdem tazminatı karşılığı		(605.905)	(394.980)
Şüpheli alacak karşılıkları		-	(1.451.924)
Borç karşılıkları		20.062.238	735.668
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	14	(350.823)	84.786
Maddi duran varlık satış (karı)/zararı - net		(1.623.253)	16.545.672
<b>Varlık ve yükümlülüklerdeki değişimler öncesi net nakit</b>		<b>54.975.449</b>	<b>90.612.520</b>
Ticari alacaklardaki azalış/(artış)		14.664.422	(20.505.478)
Diğer alacaklardaki azalış		(3.258)	(5.846.145)
Stoklardaki (artış)/azalış		(946.634)	1.999.508
Diğer dönen varlıklardaki artış		(20.583.948)	(22.651.964)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki azalış		8.504.296	8.504.296
Diğer duran varlıklardaki (artış)/azalış		(6.045.050)	9.596.217
Ticari borçlardaki azalış		7.643.633	(14.306.557)
Türev finansal araçlardaki artış		2.013.267	4.055.714
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki artış		492.794	(5.336)
Diğer borçlardaki artış		(131.930)	10.958.733
Diğer uzun vadeli borçlardaki artış		97.657.502	-
Ödenen kıdem tazminatları		(33.992)	-
Ödenen vergiler	11	(10.212.310)	(8.070.783)
<b>İşletme faaliyetlerinden sağlanan / (faaliyetlerinde kullanılan) net nakit</b>		<b>93.018.792</b>	<b>(36.271.795)</b>
<b>Yatırım faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	5,6	(376.461.782)	(244.948.355)
Özkaynak yöntemine göre değerlendirilen yatırımlardan sağlanan kar/(zarar)		1.379.250	(235.049.774)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		4.634.612	18.487.582
Konsolidasyon kapsamındaki değişim		-	285.853
Azınlık paylarına isabet eden sermaye artışı		1.595	-
Alınan faiz		5.914.354	1.087.650
<b>Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit</b>		<b>(364.531.971)</b>	<b>(461.224.694)</b>
<b>Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:</b>			
Alınan banka kredileri		303.743.443	370.182.185
Ödenen banka kredileri		(151.517.469)	(7.559.394)
Finansal riskten korunma fonu		(1.727.163)	(3.543.954)
Hisse senedi ihraç primleri		1.085.631	-
Temettü ödemesi		-	(17.530.000)
Sermaye artışı	9	78.479.069	-
Ödenen faiz		(19.104.572)	-
<b>Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit</b>		<b>210.958.939</b>	<b>341.548.837</b>
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net azalış		(5.578.791)	(64.247.483)
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi</b>		<b>188.368.722</b>	<b>100.919.999</b>
<b>Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi</b>		<b>182.789.931</b>	<b>36.672.516</b>

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



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.'nin ("Şirket" veya "Akenerji") fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşur. Şirket, 1989 yılında Akkök Holding tarafından kurulmuştur. 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Holding A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

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

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

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

1 Ocak - 30 Haziran 2010 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 11 Kasım 2010 tarihinde onaylanmıştır.

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

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

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

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

#### **DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR**

##### **2.1 Uygulanan Finansal Raporlama Standartları**

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

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

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

SPK’nın Seri:XI, No:29 sayılı tebliği uyarınca işletmeler, ara dönem finansal tablolarını UMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiş, söz konusu özet konsolide finansal tablolarını SPK Finansal Raporlama Standartları’na uygun olarak hazırlamıştır. Özet konsolide ara dönem finansal tablolar ve bunlara ilişkin dipnotlar SPK tarafından 14 Nisan 2008 tarihli duyuru ile uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### 2.2 Konsolidasyon Esasları

- a) Konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak SPK Finansal Raporlama Standartları'na uygun olarak hazırlanmıştır. Bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçları, satın alma veya elden çıkarma işlemlerine uygun olarak söz konusu işlemlerin geçerlilik tarihlerinde dahil edilmiş veya hariç bırakılmıştır.
- b) Bağlı ortaklıklar, Akenerji'nin (1) doğrudan ve/veya dolaylı olarak kendisine ait olan hisseler neticesinde şirketlerdeki hisselerle ilgili oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisi kanalıyla; (2) oy kullanma hakkının %50'den fazlasını kullanma yetkisine sahip olmamakla birlikte mali ve işletme politikaları üzerinde fiili hakimiyet etkisini kullanmak suretiyle mali ve işletme politikalarını Akenerji'nin menfaatleri doğrultusunda kontrol etme yetkisi ve gücüne sahip olduğu şirketleri ifade eder.

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

<b>Bağlı ortaklık</b>	<b>Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)</b>	
	<b>30 Eylül 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Akenerji Toptan (1)	90,00	90,00
Ak-el (1)	90,01	90,01
Mem Enerji (1)	99,00	99,00
Akkur Enerji (1)	99,00	99,00
Akka Elektrik (1)	90,00	90,00
Egemer (1)	99,00	99,00
İçkale (1)	99,99	-
Aken BV (2)	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz (1)	99,99	-

(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 temettüleri, sırasıyla, ilgili dönem gelirinden ve özkaynaklardan çıkarılmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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

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

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

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

#### 2.3 Önemli Muhasebe Politikaları

Özet konsolide ara dönem finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, aşağıda belirtilenler haricinde, 1 Ocak-31 Aralık 2009 hesap döneminde kullanılan yeniden düzenlenmiş muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu özet konsolide ara dönem finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2009 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK'nın Seri: XI, No: 29 sayılı tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde UMS/UFRS'nin esas alındığı SPK Finansal Raporlama Standartları ile uyum sağlamak amacıyla, ilişikteki özet konsolide ara dönem finansal tablolarında yıllık konsolide finansal tablolardan farklı olarak uygulanan bir muhasebe politikası bulunmamaktadır.

- (a) *1 Ocak 2010 tarihinde başlayan yıllık dönemler ve yine 1 Ocak 2010 tarihinde başlayan yıla ait ara dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:*

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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

- UFRS 9 "Finansal Araçlar" (1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 24 (Değişiklik), "İlişkili Taraf Açıklamaları" (1 Ocak 2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UMS 32 (Değişiklik) "Finansal Araçlar: Sunum ve UMS 1 Mali Tabloların Sunumu" (1 Şubat 2010 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir);
- UFRYK 14 (Değişiklik), "Tanımlanmış Fayda Varlığının Sınırı, Asgari Fonlama Koşulları ve Bu Koşulların Birbiri ile Etkileşimi" (1 Ocak 2011 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir).

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

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

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

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

	Geçmiş yıllar karları	Finansal riskten korunma fonu	Net dönem karı	Toplam kapsamlı gelir	Toplam özkaynaklar
<b>31 Aralık 2008</b>					
(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)
<b>31 Aralık 2008</b>					
(yeniden düzenlenmiş)	164.588.387	(2.709.258)	90.003.929	87.294.671	477.548.919

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

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

#### a) Türev finansal araçların muhassebeleştirilmesi:

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

	Yeniden düzenleme etkisi		
	31 Aralık 2009	30 Eylül 2009	31 Aralık 2008
<b>Bilanço etkisi:</b>			
Maddi duran varlıklardaki artış	3.135.020	3.348.689	2.474.171
Ertelenen vergi varlıklarındaki artış	1.616.037	1.897.914	1.025.952
Finansal borçlardaki artış	(2.454.149)	(1.749.777)	(1.762.273)
Türev finansal araçlardaki artış	(6.571.214)	(7.449.813)	(3.394.099)
<b>Özkaynaklardaki net azalış</b>	<b>(4.274.306)</b>	<b>(3.952.987)</b>	<b>(1.656.249)</b>

	Yeniden düzenleme etkisi	
	1 Ocak - 30 Eylül 2009	1 Temmuz - 30 Eylül 2009
<b>Ara dönem konsolide kapsamlı gelir tablosuna etkisi:</b>		
Finansal giderlerdeki artış	(264.507)	-
Ertelenen vergi gelirlerindeki artış	315.663	24.539
Diğer kapsamlı gelirdeki vergi sonrası (azalış)/artış	(2.323.355)	(1.705.735)
<b>Toplam kapsamlı gelirdeki (azalış)/artış</b>	<b>(2.272.199)</b>	<b>(1.681.196)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

##### (b) Diğer sınıflandırmalar:

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

- i) 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançolarda "şerefiye" içerisinde sınıflandırılan, 36.758.891 TL tutarındaki lisans bedelleri "maddi olmayan duran varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- ii) 31 Aralık 2009 ve 2008 tarihli konsolide bilançolarda "maddi olmayan duran varlık" içerisinde sınıflandırılan, sırasıyla, net defter değeri 12.446.936 TL ve 24.552 TL tutarındaki özel maliyetler "maddi duran varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- iii) 30 Eylül 2009 tarihli konsolide gelir tablosundaki "satışlar" ve "satışların maliyeti" içerisinde sınıflandırılan, 4.126.341 TL tutarındaki müşterilere yansıtılan sistem kullanım bedeli tutarı netleştirilmiştir (1 Temmuz-30 Eylül 2009: 2.651.544 TL).
- iv) 30 Eylül 2009 konsolide gelir tablosundaki "diğer faaliyet giderleri" içerisinde sınıflandırılan 1.796.408 TL tutarındaki çalışmayan kısım giderleri "satışların maliyeti" hesabına sınıflandırılmıştır (1 Temmuz-30 Eylül 2009: 360 TL).
- v) 31 Aralık 2009 tarihli konsolide bilançoda dönen varlıklar altında sınıflandırılan 8.504.296 TL tutarındaki "ticari alacaklar" duran varlıklar altında "uzun vadeli ticari alacaklar" hesabına sınıflandırılmıştır.

#### DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

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

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
Kısa vadeli banka kredileri	194.754.430	94.238.502
Uzun vadeli kredilerin kısa vadeli kısmı	84.395.272	66.686.309
Kısa vadeli ilişkili taraflara finansal borçlar (Dipnot 15.i.d)	102.819.108	183.970.511
<b>Toplam kısa vadeli finansal borçlar</b>	<b>381.968.810</b>	<b>344.895.322</b>
	<b>30 Eylül 2010</b>	<b>31 Aralık 2009</b>
Uzun vadeli banka kredileri	478.832.301	363.278.347
<b>Toplam uzun vadeli finansal borçlar</b>	<b>478.832.301</b>	<b>363.278.347</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

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

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	50.654.967	-	2,94	-	73.510.489	-
TL	121.243.941	94.238.502	7,28	7,99	121.243.941	94.238.502
					<b>194.754.430</b>	<b>94.238.502</b>

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 30 Eylül 2010 tarihi itibarıyla, 7.369.446 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2009: 8.167.103 TL).

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

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	31.557.529	19.672.435	2,84	2,35	45.796.287	29.620.739
Avro	19.539.832	17.157.603	2,72	2,72	38.598.985	37.065.570
					<b>84.395.272</b>	<b>66.686.309</b>

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

	Orijinal para cinsi		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
ABD Doları	243.853.499	137.292.989	4,02	3,18	353.880.200	206.722.059
Avro	63.254.076	72.469.700	3,11	2,96	124.952.101	156.556.288
					<b>478.832.301</b>	<b>363.278.347</b>

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

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
Vadesi 1-2 yıla kadar	164.570.566	208.527.522
Vadesi 2-3 yıla kadar	91.469.318	63.879.879
Vadesi 3-4 yıla kadar	59.391.208	36.799.378
Vadesi 4-5 yıla kadar	63.865.597	28.440.653
Vadesi 5 yıldan uzun	99.535.612	25.630.915
	<b>478.832.301</b>	<b>363.278.347</b>



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 4 - ÖZKAYNAK YÖNTEMİYLE DEĞERLENEN YATIRIMLAR

Özkaynak yöntemiyle değerlendirilen yatırımların dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
1 Ocak itibariyle	219.874.966	-
İştiraklerin dönem (zararlarından)/karlarından Grup'un payı	(1.379.250)	16.387.300
İştirak alımı (*)	-	218.662.474
<b>30 Haziran itibariyle</b>	<b>218.495.716</b>	<b>235.049.774</b>

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

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

30 Eylül 2010					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı/(zararı)	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.284.193.192	798.722.912	1.011.990.745	(3.065.000)	45

  

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2010	Girişler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2010
<b>Maliyet:</b>					
Arsalar	7.076.740	-	-	(453)	7.076.287
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	13.530.689	17.528	134.298.111	-	147.846.328
Binalar	3.495.991	33.204	20.495.935	-	24.025.130
Makine ve teçhizat (*)	399.214.006	109.641	57.174.376	(3.302.514)	453.195.509
Taşıtlar	2.655.487	646.627	-	(159.095)	3.143.019
Demirbaşlar	5.936.544	525.456	-	-	6.462.000
Özel maliyetler	13.676.250	42.047	-	-	13.718.297
Yapılmakta olan yatırımlar (**)	625.244.658	319.835.448	(211.968.422)	(2.535.284)	730.576.400
	<b>1.070.830.365</b>	<b>321.209.951</b>	<b>-</b>	<b>(5.997.346)</b>	<b>1.386.042.970</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Yerüstü düzenleri	4.800.765	1.557.137	-	-	6.357.902
Binalar	317.749	103.980	-	-	421.729
Makine ve teçhizat (*)	274.668.061	16.252.365	-	(2.826.892)	288.093.534
Taşıtlar	2.459.824	82.563	-	(159.095)	2.383.292
Demirbaşlar	3.834.007	254.814	-	-	4.088.821
Özel maliyetler	1.229.313	261.296	-	-	1.490.609
	<b>287.309.719</b>	<b>18.512.155</b>	<b>-</b>	<b>(2.985.987)</b>	<b>302.835.887</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>783.520.646</b>				<b>1.083.207.083</b>

(\*) 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, Feka 1, Feka 2, Akocak, Bulam, Gökkaya, Burç ve Himmetli Hidroelektrik Santralleri ve Egemer Doğalgaz Elektrik Enerjisi Üretim Santrali için yapılan yatırımları içermektedir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

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

	1 Ocak 2009	Girişler	Transferler	Çıkışlar	30 Eylül 2009
<b>Maliyet:</b>					
Arsalar	6.945.415	131.325	-	-	7.076.740
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	35.821.496	31.763	237.998	(22.563.009)	13.528.248
Binalar	4.089.157	21.656	-	(614.821)	3.495.992
Makine ve teçhizat	426.268.270	10.185	46.933.212	(73.654.996)	399.556.671
Taşıtlar	2.691.010	-	-	(35.523)	2.655.487
Demirbaşlar	6.599.860	225.701	-	(951.001)	5.874.560
Özel maliyetler	1.846.515	10.726	11.860.999	(692.295)	13.025.945
Yapılmakta olan yatırımlar	320.468.014	243.479.131	(59.032.209)	-	504.914.936
	<b>804.729.737</b>	<b>243.910.487</b>	<b>-</b>	<b>(98.511.645)</b>	<b>950.128.579</b>
<b>Birikmiş amortisman:</b>					
Yerüstü düzenleri	17.064.887	1.395.883	-	(13.843.812)	4.616.958
Binalar	334.175	57.369	-	(91.413)	300.131
Makine ve teçhizat	310.594.445	18.185.467	-	(60.475.856)	268.304.056
Taşıtlar	2.403.232	70.412	-	(35.524)	2.438.120
Demirbaşlar	4.504.156	202.906	-	(947.491)	3.759.571
Özel maliyetler	1.821.963	26.762	-	(692.295)	1.156.430
	<b>336.722.858</b>	<b>19.938.799</b>	<b>-</b>	<b>(76.086.391)</b>	<b>280.575.266</b>
<b>Net defter değeri</b>	<b>468.006.879</b>				<b>669.553.313</b>

Cari dönem amortisman giderinin 18.087.966 TL tutarındaki kısmı (30 Eylül 2009: 17.784.280 TL) satılan malın maliyetine, 1.145.478 TL tutarındaki kısmı (30 Eylül 2009: 1.048.538 TL) genel yönetim giderlerine, 30 Eylül 2009 tarihi itibarıyla 1.796.408 tutarındaki kısmı da diğer giderlere dahil edilmiştir

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 6 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2010	İlaveler	Çıkışlar	30 Eylül 2010
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	37.092.852	1.563.462	-	38.656.314
Lisanslar (*)	36.758.892	53.688.369	-	90.447.261
	<b>73.851.744</b>	<b>55.251.831</b>	-	<b>129.103.575</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	5.843.603	721.290	-	6.564.893
<b>Net defter değeri</b>	<b>68.008.141</b>			<b>122.538.682</b>
	1 Ocak 2009	İlaveler	Çıkışlar	30 Eylül 2009
<b><u>Maliyet</u></b>				
Haklar	37.044.864	163.350	(126.725)	37.081.489
Lisanslar	36.758.892	-	-	36.758.892
	<b>73.803.756</b>	<b>163.350</b>	<b>(126.725)</b>	<b>73.840.381</b>
<b><u>Birikmiş amortisman</u></b>				
Haklar	5.052.504	690.427	(126.725)	5.616.206
<b>Net defter değeri</b>	<b>68.751.252</b>			<b>68.224.175</b>

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

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

##### 7.1 Karşılıklar

30 Eylül 2010 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını alacak ve iş davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklerle karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Eylül 2010 tarihi itibarıyla ayrılan karşılık tutarı 497.892 TL'dir (31 Aralık 2009: 762.343 TL).

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
Dava karşılığı (*)	497.892	762.343

(\*) Grup aleyhine Toprak Kağıt Sanayi A.Ş. ve Toprak Seramik ve Gıda Sanayi ve Ticaret A.Ş. tarafından 5.079.375 TL tutarında elektrik tüketim bedelinden fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydı ile toplam 23.400 TL tutarında dava açılmıştır. Grup yönetimi, bilanço tarihi itibarıyla şirketin hukuksal temsilcisinden aldığı görüş çerçevesinde bu dava sonucu oluşabilecek azami yükümlülük tutarının 150.000 TL olacağını tahmin etmektedir ve 30 Eylül 2010 itibarıyla finansal tablolara bu tutar dava karşılığı olarak yansıtılmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

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

##### 7.2 Koşullu yükümlülükler

###### a. Verilen teminat mektupları

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

	Orijinal para cinsi	30 Eylül 2010		31 Aralık 2009	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	77.664.877	77.666.795	61.586.636	61.586.636
Verilen teminat mektupları	Avro	26.014.602	51.389.244	7.746.602	16.734.983
		<b>129.056.039</b>		<b>78.321.619</b>	

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

###### b. Alım taahhütleri

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2010 yılında yaptığı alım sözleşmelerinde 479.500.000 Sm<sup>3</sup> alım taahhüdü bulunmaktadır. Asgari satın alma taahhüdü olan 368.600.000 Sm<sup>3</sup> alım gerçekleşmediği takdirde satın alınmayan doğalgaz miktarı tedarikçiler tarafından fatura edilecektir. Şirket yönetimi, yılsonuna kadar asgari satın alma taahhüdünü yerine getirmeyi planladığından bilanço tarihi itibarıyla herhangi bir karşılık ayırmamıştır.

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

##### 7.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	30 Eylül 2010		31 Aralık 2009	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	111.813.725	111.813.725	92.100.628	92.100.628
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	20.435.440	29.655.910	20.859.478	31.408.115
Alınan teminat mektupları	Avro	30.014.638	59.290.916	22.461.841	48.524.315
Alınan teminat mektupları	Sterlin	10.097	23.160	43.073	102.910
		<b>200.783.711</b>		<b>172.135.968</b>	

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

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

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

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

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	129.056.039	78.321.619
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	278.796.000	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 (**)	449.872.000	451.710.000

(\*) 30 Eylül 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 tamamlanmaya kadar rehin verilmiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. ile 'Alacak Temlik Sözleşmesi' ve 'Hisse Rehin Sözleşmesi' imzalanmış olup, Mem Enerji Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. hisseleri Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'ye kredi geri ödemeleri tamamlanmaya kadar rehin verilmiştir (31 Aralık 2008: Yoktur). Ayrıca Himmetli, Gökkaya ve Bulam Projeleri için kamulaştırmaların tamamlanmasından sonra "Üst Hakkı İpotek Sözleşmeleri" imzalanacaktır.

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

30 Eylül 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.S. 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.S., 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.S., CEZ a.s.. ve Akcez'in Akbank ve İşbank'a herhangi bir kredi sözleşmesi ve / veya kredi sözleşmesi dışında kalan, ancak proje ile ilgili kullanılabilecek diğer kredilere ilişkin tanınmış bulunan eşdeğer teklif verme hakkı ve rüçhan hakkının koşullarını belirten Ek Anlaşma (Side Letter) 4 Şubat 2009 tarihinde imzalanmıştır.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

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

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

#### DİPNOT 8 - TÜREV FİNANSAL ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

	30 Eylül 2010		31 Aralık 2009	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	220.755.130	8.584.481	264.599.928	6.571.214
	<b>220.755.130</b>	<b>8.584.481</b>	<b>264.599.928</b>	<b>6.571.214</b>

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını ağırlıklı olarak vadeli döviz alım-satım sözleşmeleri ile faiz oranı swap işlemleri oluşturmaktadır.

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

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

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

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

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

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

	Hisse %	30 Eylül 2010	Hisse %	31 Aralık 2009
CEZ a.s.	37,36	140.409.411	37,36	24.411.946
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	76.789.568	20,43	13.350.834
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	63.619.843	16,93	11.061.112
Halka açık kısım	25,28	94.995.178	25,28	16.516.108
	<b>100,00</b>	<b>375.814.000</b>	<b>100,00</b>	<b>65.340.000</b>
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
<b>Toplam ödenmiş sermaye</b>		<b>477.802.910</b>		<b>167.328.910</b>

#### Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir. 30 Eylül 2010 tarihi itibarıyla kardan ayrılan kısıtlanmış yedeklerinin tutarı 12.106.112 TL'dir (31 Aralık 2009: 11.071.608 TL).

#### Sermaye artışı

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



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 10 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Eylül 2010	1 Temmuz - 30 Eylül 2010	1 Ocak - 30 Eylül 2009	1 Temmuz - 30 Eylül 2009
İlk madde malzeme gideri	210.676.648	98.101.096	277.673.813	63.671.310
Amortisman gideri	19.233.445	5.830.295	18.832.818	6.801.836
Genel üretim gideri	13.050.835	2.458.966	12.339.730	6.571.463
Personel giderleri	15.579.545	4.880.690	11.656.413	2.798.820
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	4.964.709	1.629.236	6.501.541	1.734.510
Yönetim gider karşılığı	1.631.250	543.750	-	-
Sigorta giderleri	1.522.829	605.416	922.085	304.007
Büro giderleri	1.501.875	629.824	1.624.887	641.593
Taşıt araçları giderleri	1.216.637	432.239	681.076	62.792
Bilgi işlem giderleri	1.198.766	402.709	329.335	59.803
Çeşitli vergi giderleri	1.031.123	91.795	1.193.542	125.245
Sermaye Piyasası Kurulu giderleri	747.309	124.190	-	-
Seyahat giderleri	733.321	273.985	1.001.339	397.205
Kira giderleri	709.023	247.941	988.948	433.005
Kanunen kabul edilmeyen giderler	694.614	257.963	1.894.766	528.216
Güvenlik giderleri	609.204	299.143	525.039	126.027
Araştırma ve geliştirme giderleri	452.885	97.716	438.958	311.458
EPDK lisans gideri	45.522	3.300	482.381	5.500
Çalışmayan kısım gideri	-	-	1.796.408	360
Diğer giderler	3.139.824	1.273.591	1.534.523	250.884
	<b>278.739.364</b>	<b>118.183.848</b>	<b>340.417.602</b>	<b>84.824.034</b>

#### DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
Ödenecek kurumlar ve gelir vergisi	3.290.963	1.813.258
Peşin ödenen vergiler	(2.607.056)	(597.166)
<b>Vergi karşılığı</b>	<b>683.907</b>	<b>1.216.092</b>
<b>Ertelenen vergi varlıkları, net</b>	<b>5.563.634</b>	<b>1.015.081</b>

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

Türkiye’de, kurumlar vergisi oranı 2010 ve 2009 yılları için %20’dir.

Türkiye’de şirketler üçer aylık mali karları üzerinden %20 oranında geçici vergi hesaplar ve o dönemi izleyen ikinci ayın 14 üncü gününe kadar beyan edip 17 inci günü akşamına kadar öderler. Yıl içinde ödenen geçici vergi o yıla ait olup izleyen yıl verilecek kurumlar vergisi beyannamesi üzerinden hesaplanacak kurumlar vergisinden mahsup edilir. Mahsuba rağmen ödenmiş geçici vergi tutarı kalmış ise bu tutar nakden iade alınabileceği gibi devlete karşı olan herhangi bir başka mali borca da mahsup edilebilir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

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

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2010	1 Temmuz - 30 Eylül 2010	1 Ocak - 30 Eylül 2009	1 Temmuz - 30 Eylül 2009
Cari dönem vergi gideri	(3.290.963)	(444.682)	(7.561.788)	377.439
Ertelenen vergi geliri	(2.194.945)	(3.192.556)	3.893.320	(1.012.432)
	<b>(5.485.908)</b>	<b>(3.637.238)</b>	<b>(3.668.468)</b>	<b>(634.993)</b>

#### Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %20'dir (31 Aralık 2009: %20).

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

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar	26.367.725	24.957.741	(5.273.504)	(4.991.548)
Kredi komisyonu	3.803.255	4.225.838	(760.651)	(845.168)
Tahakkuk etmiş gider karşılığı	121.609	198.023	(24.322)	(39.605)
İndirilebilir mali zararlar	-	-	-	-
Yatırım indirimi	(48.672.576)	(25.280.959)	9.734.515	5.056.192
Türev finansal araçlar	(7.397.719)	(5.625.837)	1.479.503	1.125.167
Dava karşılıkları	(497.892)	(762.343)	99.579	152.498
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	(725.027)	(1.364.922)	145.005	272.984
Şüpheli alacak karşılığı	(192.509)	(801.376)	38.502	160.275
Kullanılmamış izin karşılığı	(430.843)	-	86.169	-
Tahakkuk etmiş gelir karşılığı	(194.190)	(621.427)	38.838	124.286
<b>Ertelenen vergi varlıkları - net</b>			<b>5.563.634</b>	<b>1.015.081</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

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

Ertelenen vergi varlıklarının dönem içindeki hareketi aşağıdaki gibidir:

	2010	2009
<b>1 Ocak itibariyle</b>	<b>1.015.081</b>	<b>(7.494.449)</b>
Gelir tablosu ile ilişkilendirilen sürdürülen faaliyetler (net)	(2.194.945)	3.577.657
Yatırım indirimi düzeltmesi (*)	6.389.163	-
Özkaynaklar ile ilişkilendirilen - Finansal riskten korunma fonu (net)	354.335	1.258.153
<b>30 Eylül itibariyle</b>	<b>5.563.634</b>	<b>(2.658.639)</b>

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

#### DİPNOT 12 - DİĞER FAALİYET GELİRLERİ

	1 Ocak - 30 Eylül 2010	1 Temmuz - 30 Eylül 2010	1 Ocak - 30 Eylül 2009	1 Temmuz - 30 Eylül 2009
Sigorta hasar bedeli	2.384.184	171.660	52.071	860
Vade farkı geliri (*)	1.497.110	104.379	13.340.424	4.971.521
Sabit kıymet satış karı	1.623.253	617.069	18.809.247	-
Konusu kalmayan kıdem tazminatı karşılığı	439.405	(38.628)	556.659	(20.679)
Konusu kalmayan şüpheli ticari alacak karşılığı	801.376	386.069	1.451.924	-
SGK ya açılan davanın kazanılması	194.523	-	-	-
Kamulaştırma Dava Karşılığı	220.500	-	-	-
İştirak Satış Kazancı	225.958	-	-	-
Proje gelirleri	653.296	-	-	-
Diğer gelir ve karlar	376.025	245.900	1.774.021	96.998
<b>Diğer faaliyet gelirleri</b>	<b>8.415.630</b>	<b>1.486.449</b>	<b>35.984.346</b>	<b>5.048.700</b>

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

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 13 - DİĞER FAALİYET GİDERLERİ

	1 Ocak - 30 Eylül 2010	1 Temmuz - 30 Eylül 2010	1 Ocak - 30 Eylül 2009	1 Temmuz - 30 Eylül 2009
Önceki dönem gider ve zararları	686.929	-	562.695	(754)
TRT payı matrah farkı anapara ve faizi	-	-	10.676.253	-
Sabit kıymet satış zararı	-	-	35.354.919	-
Diğer gider ve zararlar	198.998	54.550	3.508.727	2.816.540
<b>Diğer faaliyet giderleri</b>	<b>885.927</b>	<b>54.550</b>	<b>50.102.594</b>	<b>2.815.786</b>

#### DİPNOT 14 - FİNANSAL GELİRLER VE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Eylül 2010	1 Temmuz - 30 Eylül 2010	1 Ocak - 30 Eylül 2009	1 Temmuz - 30 Eylül 2009
Kur farkı geliri / (gideri)	11.105.073	20.358.896	18.589.859	7.034.435
Mevduat faiz geliri / (gideri)	5.914.354	439.733	1.087.650	(1.441.981)
Kredi faiz gideri	(16.654.154)	(4.125.489)	(19.224.180)	(7.509.115)
Tahakkuk etmemiş finansman geliri / (gideri)	350.823	84.694	(84.786)	461.839
<b>Finansal gelirler / (giderler)</b>	<b>716.096</b>	<b>16.757.834</b>	<b>368.543</b>	<b>(1.454.822)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

##### i) İlişkili taraf bakiyeleri:

##### a) İlişkili taraflardan alacaklar

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş.	5.671.786	8.504.296
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	201.185	-
BSH Ev Aletleri San. ve Tic. A.Ş. ("BSH")	932.993	1.045.814
Eczacıbaşı Yapı Gereçleri San. ve Tic. A.Ş.	713.707	716.829
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	439.134	392.336
Ak-Al Tekstil San. A.Ş.	161.983	457.736
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	213.310	189.574
Diğer	290.042	521.426
Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(177.043)	(469.789)
	<b>8.447.097</b>	<b>11.358.222</b>

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 10 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %7,41'dir (2009: 6,72%).

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

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.	11.883.645	8.245.775
CEZ a.s.	2.981.029	3.441.014
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	513.507	533.729
	<b>15.378.181</b>	<b>12.220.518</b>

İlişkili taraflardan diğer (finansal) alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, uygulanan faiz oranı yıllık % 7,53'dir (31 Aralık 2009: %4,79).

##### c) İlişkili taraflara borçlar

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi ("ÇOSB")	5.659.988	6.440.512
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	1.270.677	288.145
Akkök	492.286	553.121
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	1.169.078	-
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek")	454.406	202.249
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş.	99.393	54.268
Diğer	123.332	42.866
Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(10.214)	(3.489)
	<b>9.258.946</b>	<b>7.577.672</b>

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %7,41'dir (2009: 7,67%).

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

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

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
CEZ a.s.	51.441.009	52.721.457
Akkök	27.890.968	86.160.039
Akarsu	23.487.130	-
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	-	24.984.080
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	-	20.104.935
	<b>102.819.107</b>	<b>183.970.511</b>

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

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

##### a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Eylül 2010	1 Temmuz - 30 Eylül 2010	1 Ocak - 30 Eylül 2009	1 Temmuz - 30 Eylül 2009
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	24.694.649	22.482.879	320.499	-
BSH	7.135.334	2.497.396	7.456.255	2.725.526
Eczacıbaşı	5.251.251	1.842.930	4.145.132	1.406.352
Ak-Al Tekstil Sanayii A.Ş.	3.122.969	809.788	-	-
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.	3.035.244	1.220.883	3.342.114	1.337.261
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	1.844.355	594.008	10.352.672	413.566
Demirer Kablo Tesisleri San. ve Tic. A.Ş.	1.478.429	383.227	1.680.946	330.120
Aksa Akrilik Kimya Sanayi A.Ş.	863.302	24.100	50.330.910	24.448
Akkök	124.806	15.728	-	-
Akport Tekirdağ Liman İşletmeleri A.Ş.	134.287	49.639	150.762	34.044
Aksu İplik Dokuma ve Boya Apre Fabrikaları T.A.Ş.	-	-	4.003.437	1.079.251
Aktops Tekstil Sanayi A.Ş.	-	-	2.482.866	-
Diğer	1.829.973	520.636	1.678.136	714.033
	<b>49.514.599</b>	<b>30.441.214</b>	<b>85.943.729</b>	<b>8.064.601</b>

İlişkili taraflara yapılan satışlar çoğunlukla elektrik satışını içermektedir.

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 15 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

##### b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 30 Eylül 2010	1 Temmuz - 30 Eylül 2010	1 Ocak - 30 Eylül 2009	1 Temmuz - 30 Eylül 2009
ÇOSB(*)	35.990.547	14.626.897	62.431.917	15.443.982
Akkök	5.280.583	1.606.918	4.301.273	1.179.896
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş.	3.757.443	312.175	2.005.766	423.680
CEZ a.s.	2.393.369	257.385	-	-
Aktek	2.310.384	830.771	1.076.087	384.232
Sedaş Elektrik Dağıtım A.Ş.	3.030.955	2.111.523	78.920	43.858
Ak-Han.	679.327	241.841	298.765	119.836
Akarsu	705.036	293.143	-	-
Aksa Akrilik Kimya Sanayii A.Ş	122.541	-	1.202.962	14.399
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş.	457.718	78.785	762.009	586.398
Üçgen Bakım ve Yönetim Hiz. A.Ş	101.434	101.434	116.042	35.789
Diğer	272.591	97.444	461.205	9.522
	<b>55.101.928</b>	<b>20.558.316</b>	<b>72.734.946</b>	<b>18.241.592</b>

(\*) Akenerji'nin doğalgaz alımlarından oluşmaktadır.

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

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

	1 Ocak - 30 Eylül 2010	1 Temmuz - 30 Eylül 2010	1 Ocak - 30 Eylül 2009	1 Temmuz - 30 Eylül 2009
Çalışanlara sağlanan faydalar	3.259.904	1.047.978	3.437.772	1.298.598

#### DİPNOT 16 - YABANCI PARA POZİSYONU

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

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

	30 Eylül 2010	31 Aralık 2009
Varlıklar	186.493.848	69.551.898
Yükümlülükler	(766.420.214)	(633.241.174)
<b>Net yabancı para pozisyonu</b>	<b>(579.926.366)</b>	<b>(563.689.276)</b>

## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 16 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

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

	30 Eylül 2010				31 Aralık 2009			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari Alacaklar	550	379	-	-	3.400.690	899.910	946.950	-
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları dahil)	142.664.464	53.349.576	33.028.020	3	20.500.733	7.320.045	4.387.784	6
Diğer Alacaklar	11.272.662	5.652.367	1.554.089	-	1.017.648	90.707	407.846	-
Diğer Dönen Varlıklar	2.456.053	1.611.371	33.510	22.425	1.920.997	1.097.929	123.985	-
Dönen Varlıklar	156.393.729	60.613.693	34.615.619	22.428	26.840.068	9.408.591	5.866.565	6
Diğer Duran Varlıklar	30.100.119	9.676.077	8.129.085	-	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-
Duran Varlıklar	30.100.119	9.676.077	8.129.085	-	42.711.830	8.212.684	14.047.119	-
<b>Toplam Varlıklar</b>	<b>186.493.848</b>	<b>70.289.770</b>	<b>42.744.704</b>	<b>22.428</b>	<b>69.551.898</b>	<b>17.621.275</b>	<b>19.913.684</b>	<b>6</b>
Ticari Borçlar	24.894.759	3.778.159	9.826.817	-	19.304.670	1.092.322	8.174.773	-
Finansal Borçlar	157.905.761	82.212.496	19.539.832	-	66.686.356	19.672.435	17.157.603	-
İlişkili Taraflara Finansal Borçlar	102.819.108	70.851.093	-	-	183.970.512	122.182.714	-	-
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	1.968.285	1.310.034	34.000	-	1.289	401	-	473
Kısa Vadeli Yükümlülükler	287.587.913	158.151.782	29.400.649	-	269.962.827	142.947.872	25.332.376	473
Finansal Borçlar	478.832.301	243.853.496	63.254.076	-	363.278.347	137.292.989	72.469.700	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	478.832.301	243.853.496	63.254.076	-	363.278.347	137.292.989	72.469.700	-
<b>Toplam Yükümlülükler</b>	<b>766.420.214</b>	<b>402.005.278</b>	<b>92.654.725</b>	<b>-</b>	<b>633.241.174</b>	<b>280.240.861</b>	<b>97.802.076</b>	<b>473</b>
<b>Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu</b>	<b>(579.926.366)</b>	<b>(331.715.508)</b>	<b>(49.910.021)</b>	<b>22.428</b>	<b>(563.689.276)</b>	<b>(262.619.586)</b>	<b>(77.888.392)</b>	<b>(467)</b>



## AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

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

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

#### DİPNOT 16 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

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

	30 Eylül 2010	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(48.138.554)	48.138.554
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(48.138.554)</b>	<b>48.138.554</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(9.859.226)	9.859.226
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(9.859.226)</b>	<b>9.859.226</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(57.997.780)</b>	<b>53.498.905</b>
	31 Aralık 2009	
	Kar/Zarar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
<b>ABD Doları'nın TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
ABD Doları net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(21.649.515)	21.649.515
<b>ABD Doları Net Etki</b>	<b>(21.649.515)</b>	<b>21.649.515</b>
<b>Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(3.597.275)	3.597.275
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(3.597.275)</b>	<b>3.597.275</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(3.597.275)</b>	<b>3.597.275</b>
<b>Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde</b>		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(69)	69
<b>Avro Net Etki</b>	<b>(69)</b>	<b>69</b>
<b>Toplam Net Etki</b>	<b>(25.246.859)</b>	<b>25.246.859</b>

## **AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**

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

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

---

#### **DİPNOT 17 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR**

- a. Şirketimizin iştiraklerinden Akkur Enerji Üretim Tic.ve San.A.Ş.'ye ait olup, Adıyaman İli'nde inşa edilen 27,9 MW kurulu güce sahip Burç Bendi ve Hidroelektrik Santrali, Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı nezdindeki kabul işlemleri tamamlanarak ticari üretime geçmiştir.
- b. Şirketimizin Bursa ilinde inşa edilen 100 MW kurulu güce sahip Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Santralinin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı nezdindeki kabul işlemleri tamamlanarak 50 MW kurulu gücündeki ilk ünitesi ticari üretime geçmiştir.