

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ İNCELEME RAPORU**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK-30 HAZİRAN 2013 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
ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI	5
ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI	6
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR..	7-39
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-14
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR	14-16
DİPNOT 4 SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR	16
DİPNOT 5 MADDİ DURAN VARLIKLAR	17-19
DİPNOT 6 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR	19
DİPNOT 7 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER.....	20-24
DİPNOT 8 TÜREV ARAÇLAR	25
DİPNOT 9 ÖZKAYNAKLAR	26-27
DİPNOT 10 NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER.....	27
DİPNOT 11 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	28-30
DİPNOT 12 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	31
DİPNOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	32
DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI.....	33-36
DİPNOT 15 YABANCI PARA POZİSYONU.....	37-39

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

30 HAZİRAN 2013 VE 31 ARALIK 2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri		145.991.979	173.551.094
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		82.233.969	78.907.245
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	14	2.855.722	5.160.356
Stoklar		12.058.172	11.894.629
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		7.211.221	6.732.467
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	14	1.011.611	638.368
Peşin ödenmiş giderler		10.998.328	7.447.277
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		200.448	330.453
Diğer dönen varlıklar		15.439.699	18.542.415
		278.001.149	303.204.304
Satış amaçlı elde tutulan varlıklar	4	-	222.482.337
Dönen Varlıklar		278.001.149	525.686.641
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		19.063.873	20.449.496
Finansal yatırımlar		1.988.942	1.988.942
Maddi duran varlıklar	5	2.114.997.435	1.596.371.046
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	6	122.906.886	124.069.486
Ertelenmiş vergi varlıkları	11	67.474.017	53.932.385
Peşin ödenmiş giderler		191.216.238	389.156.898
Diğer duran varlıklar		115.638.616	111.895.131
Duran Varlıklar		2.633.286.007	2.297.863.384
TOPLAM VARLIKLAR		2.911.287.156	2.823.550.025

1 Ocak-30 Haziran 2013 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar, 16 Ağustos 2013 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmıştır.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

30 HAZİRAN 2013 VE 31 ARALIK 2012 TARİHLERİ İTİBARIYLA ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
KAYNAKLAR			
Finansal borçlar			
- Kısa vadeli borçlanmalar	3	28.702	158.345
- Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	3	169.960.703	227.744.067
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		107.543.346	68.861.374
- İlişkili taraflara ticari borçlar	14	13.040.282	16.529.768
Dönem karı vergi yükümlülüğü	11	3.601.428	1.990.854
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		9.153.426	4.904.393
- İlişkili taraflara diğer borçlar	14	2.731.683	
Türev araçlar	8	33.794.048	15.679.068
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlar		1.858.703	1.824.066
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.728.361	2.412.257
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	7	17.223.619	16.089.481
Ertelenmiş gelirler		5.083.751	128.600.676
Kısa Vadeli Yükümlülükler		365.748.052	484.794.349
Uzun vadeli borçlanmalar	3	1.451.498.567	1.231.021.886
Türev araçlar	8	25.500.221	45.412.846
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		118.744.902	115.894.568
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		216.034	275.941
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	11	47.313	42.411
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		1.523.725	1.673.875
Uzun Vadeli Yükümlülükler		1.597.530.762	1.394.321.527
Toplam Yükümlülükler		1.963.278.814	1.879.115.876
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	9	729.164.000	375.814.000
Sermaye enflasyon düzeltmesi farkları	9	101.988.910	101.988.910
Sermaye avansı	9	-	353.035.872
Paylara ilişkin primler	9	50.220.043	49.955.227
Riskten korunma kayıpları		(28.462.834)	(45.103.282)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	9	12.806.555	12.616.938
Diğer fonlar		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar karları		97.269.712	18.445.024
Net dönem (zararı) / karı		(10.798.685)	79.014.305
Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar		947.864.979	941.444.272
Kontrol Gücü Olmayan Paylar		143.363	2.989.877
Toplam Özkaynaklar		948.008.342	944.434.149
TOPLAM KAYNAKLAR		2.911.287.156	2.823.550.025

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI

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

		<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak -</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan -</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak -</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan -</i>
	Dipnotlar	30 Haziran 2013	30 Haziran 2013	30 Haziran 2012	30 Haziran 2012
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER					
Hasılat		322.817.393	169.334.633	451.069.487	224.481.103
Satışların maliyeti (-)	10	(210.530.342)	(110.531.971)	(370.515.915)	(171.278.474)
BRÜT KAR		112.287.051	58.802.662	80.553.572	53.202.629
Genel yönetim giderleri (-)	10	(23.173.670)	(10.775.518)	(23.634.236)	(12.577.801)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	12	17.496.967	9.942.244	2.531.508	1.829.225
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	12	(5.083.689)	(1.688.076)	(4.389.365)	319.539
ESAS FAALİYET KARI		101.526.659	56.281.312	55.061.479	42.773.592
Finansman gelirleri	13	2.565.465	1.102.527	30.888.356	2.639.054
Finansman giderleri (-)	13	(149.502.312)	(91.417.483)	(31.756.691)	(42.315.155)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ (ZARARI) / KARI		(45.410.188)	(34.033.644)	54.193.144	3.097.491
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri /(Gideri)					
Dönem vergi gideri	11	(5.855.770)	(3.597.705)	(502.213)	(271.462)
Ertelenen vergi geliri	11	17.698.771	20.893.741	2.357.821	1.648.486
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM (ZARARI) / KARI		(33.567.187)	(16.737.608)	56.048.752	4.474.515
DURDURULAN FAALİYETLER					
Durdurulan faaliyetlerin vergi sonrası dönem karı		22.675.203	9.625.416	27.655.608	10.749.247
DÖNEM (ZARARI) / KARI		(10.891.984)	(7.112.192)	83.704.360	15.223.762
Dönem (zararının) / karının dağılımı:					
Ana ortaklık payları		(10.798.685)	(6.979.513)	82.880.916	13.524.913
Kontrol gücü olmayan paylar		(93.299)	(132.679)	823.444	1.698.849
		(10.891.984)	(7.112.192)	83.704.360	15.223.762
Pay başına kazanç (1.000 adet)		(14,94)	(9,75)	222,73	40,51
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kazanç		(46,04)	(22,95)	149,14	11,91
Durdurulan faaliyetlerden pay başına kazanç		31,10	13,20	73,59	28,60

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI

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

	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2013</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2013</i>	<i>İncelemeden geçmiş 1 Ocak - 30 Haziran 2012</i>	<i>İncelemeden geçmemiş 1 Nisan - 30 Haziran 2012</i>
DÖNEM (ZARARI) / KARI	(10.891.984)	(7.112.192)	83.704.360	15.223.762
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar				
Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)	20.800.560	26.075.939	(1.387.365)	(5.466.841)
Diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri	(4.160.112)	(5.215.188)	277.473	1.093.368
DİĞER KAPSAMLI GELİR / (GİDER) (VERGİ SONRASI)	16.640.448	20.860.751	(1.109.892)	(4.373.473)
TOPLAM KAPSAMLI GELİR	5.748.464	13.748.559	82.594.468	10.850.289
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı:				
Ana ortaklık payları	5.841.763	13.881.238	81.771.024	9.151.440
Kontrol gücü olmayan paylar	(93.299)	(132.679)	823.444	1.698.849
	5.748.464	13.748.559	82.594.468	10.850.289

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE ÖZKAYNAK DEĞİŞİM TABLOLARI

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

	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Avansları	Sermaye Düzeltilme Farkları	Pay İhraç Primleri	Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	Diğer Fonlar	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Kar/Zararları	Net dönem Karı/Zararı	Ana Ortaklığa Ait Özkaynaklar	Kontrol Gücü Olmayan Paylar	Özkaynaklar
ÖNCEKİ DÖNEM												
1 Ocak 2012	375.814.000	-	101.988.910	49.955.227	(30.954.333)	(4.322.722)	12.351.012	229.759.030	(211.048.080)	523.543.044	1.036.589	524.579.633
Transferler	-	-	-	-	-	-	265.926	(211.314.006)	211.048.080	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(1.109.892)	-	-	-	82.880.916	81.771.024	823.444	82.594.468
Sermaye avansı	-	136.147.500	-	-	-	-	-	-	-	136.147.500	-	136.147.500
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	1.309.806	1.309.806
30 Haziran 2012	375.814.000	136.147.500	101.988.910	49.955.227	(32.064.225)	(4.322.722)	12.616.938	18.445.024	82.880.916	741.461.568	3.169.839	744.631.407
CARİ DÖNEM												
1 Ocak 2013	375.814.000	353.035.872	101.988.910	49.955.227	(45.103.282)	(4.322.722)	12.616.938	18.445.024	79.014.305	941.444.272	2.989.877	944.434.149
Transferler	353.035.872	(353.035.872)	-	-	-	-	189.617	78.824.688	(79.014.305)	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	16.640.448	-	-	-	(10.798.685)	5.841.763	(93.299)	5.748.464
Sermaye artırım	314.128	-	-	-	-	-	-	-	-	314.128	-	314.128
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	264.816	-	-	-	-	-	264.816	-	264.816
Bağlı ortaklıklarda kontrol kayıbı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.753.215)	(2.753.215)
30 Haziran 2013	729.164.000	-	101.988.910	50.220.043	(28.462.834)	(4.322.722)	12.806.555	97.269.712	(10.798.685)	947.864.979	143.363	948.008.342

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 VE 2012 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

Dipnotlar		30 Haziran 2013	30 Haziran 2012
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:		229.492.960	(131.536.391)
Dönem (zararı) / karı		(10.891.984)	83.704.360
Dönem net zararı/karını mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		111.087.799	(66.004.782)
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	10	30.144.826	25.104.393
Şüpheli alacak karşılığı		1.181.743	-
Kıdem tazminatı karşılığı		(150.150)	99.900
Prim karşılığı		832.597	-
İzin karşılığı		133.026	(242.949)
Borç karşılıkları		2.005.582	2.281.900
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	13	(27.783)	(151.804)
Gerçekleşmemiş kur farkı gideri / (geliri)		117.717.455	(64.619.086)
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		(11.843.001)	(1.855.608)
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler	12	374.047	-
DSİ faiz gideri / (geliri)	13	2.850.335	(275.726)
Durdurulan faaliyetler karı		(22.675.203)	(27.655.608)
Satış amacıyla elde tutulan varlıkların satışından elde edilen kar	12	(6.702.460)	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri		(2.753.215)	1.309.806
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		107.940.617	(166.377.792)
Ticari alacaklardaki (artış) / azalış		(2.695.918)	(50.311.463)
Diğer alacaklardaki (artış) / azalış		(851.997)	22.648.608
Stoklardaki artış		(163.543)	(1.068.922)
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki artış		(24.318.330)	(3.916.144)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki azalış		1.385.623	6.947.308
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki (azalış) / artış		218.197.175	(165.048.783)
Ticari borçlardaki artış		35.712.354	28.799.395
Türev finansal araçlardaki azalış		(1.797.645)	(968.383)
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki azalış		(124.482.548)	(1.457.170)
Diğer borçlardaki artış / (azalış)		7.015.353	(1.663.133)
Diğer uzun vadeli borçlardaki azalış		(59.907)	(339.105)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		208.136.432	(148.678.214)
Ödenen borç karşılıkları	7	(1.555.340)	(11.696.786)
Ödenen vergiler	11	(4.245.196)	(490.970)
Faiz geliri	13	(2.073.380)	(1.285.356)
Faiz gideri	13	29.230.444	30.614.935
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(294.119.773)	(95.742.448)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	5,6	(548.236.922)	(90.812.841)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		254.260	-
Özkaynak yöntemi ile değerlendirilen varlıklar sermaye artışı		-	(6.225.021)
Satış amacıyla elde tutulan varlıkların satışından elde edilen nakit		251.860.000	-
Alınan faiz		2.002.889	1.295.414
C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		36.997.205	338.219.869
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		203.185.007	309.657.120
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(161.454.876)	(78.972.176)
Finansal riskten korunma fonundaki değişim		20.800.560	(1.316.128)
Sermaye artışı	9	314.128	136.147.500
Ödenen faiz		(26.112.430)	(27.296.447)
Pay ve diğer özkaynağa dayalı araçların ihracından kaynaklanan nakit girişleri		264.816	-
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net artış		(27.629.608)	110.941.030
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi		173.516.888	85.069.356
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi		145.887.280	196.010.386

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

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

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu'na ("SPK") kayıtlıdır ve hisseleri Borsa İstanbul A.Ş.'de ("BİST") işlem görmektedir. 30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,82'dir (31 Aralık 2012: %52,82).

1 Ocak - 30 Haziran 2013 ara hesap dönemine ait özet konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 16 Ağustos 2013 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
Akel Kemah Elektrik Üretim A.Ş. ("Akel Kemah")	Elektrik üretimi ve ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Akenerji Doğalgaz İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. ("Akenerji Doğalgaz")	Doğalgaz ticareti	Gümüşsuyu/İstanbul
Aken BV	Holding ve finansman aktiviteleri	Hollanda

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 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

Ara Dönem Özet Konsolide Finansal Tabloların Hazırlanma İlkeleri

Ara dönem özet konsolide finansal tablolar Sermaye Piyasası Kurulu’nun (“SPK”) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri II, 14.1 No’lu “Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği” hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğin 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları / Türkiye Finansal Raporlama Standartları (“TMS/TFRS”) ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (“TMS/TFRS”) esas alınmıştır.

Grup, 30 Haziran 2013 tarihinde sona eren ara döneme ilişkin özet konsolide finansal tablolarını SPK’nın Seri: II, 14.1No’lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde, TMS 34 “Ara Dönem Finansal Raporlama” standardına uygun olarak hazırlamıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar ve notlar, SPK tarafından uygulanması tavsiye edilen formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur.

İşletmeler, TMS 34 standardına uygun olarak ara dönem finansal tablolarını tam set veya özet olarak hazırlamakta serbesttirler. Grup bu çerçevede, ara dönemlerde özet konsolide finansal tablo hazırlamayı tercih etmiştir.

Grup’un ara dönem özet konsolide finansal tabloları yıl sonu finansal tablolarını içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Grup’un 31 Aralık 2012 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Şirket ve Türkiye’de kayıtlı olan Bağlı Ortaklıklar, muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, Türk Ticaret Kanunu (“TTK”), vergi mevzuatı ve Türkiye Cumhuriyeti Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planını esas almaktadır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, gerçeğe uygun değerleri ile gösterilen finansal varlık ve yükümlülüklerin dışında, tarihi maliyet esaslı baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/TFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı Kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve finansal tablolarını SPK Tebliğ hükümlerine uygun olarak hazırlayan şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren, KGK tarafından yayımlanmış 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları

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

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

<u>Bağlı ortaklık</u>	<u>Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)</u>	
	<u>30 Haziran 2013</u>	<u>31 Aralık 2012</u>
Akenerji Toptan (1)	100,00	90,00
Ak-el (1)	100,00	100,00
Mem Enerji (1)	99,00	99,00
Akkur Enerji (1)	100,00	99,00
Akka Elektrik (1)	90,00	90,00
Egemer (1)	100,00	100,00
Akel Kemah (1)	100,00	99,99
Akenerji Doğalgaz (1)	100,00	99,99
Aken BV (2)	100,00	100,00

- (1) Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.
- (2) Şirket'in doğrudan ve dolaylı oy hakkı %50'nin üzerinde olmakla birlikte konsolide finansal tablolar açısından önemlilik teşkil etmeyen bağlı ortaklıklar, maliyet bedelleri üzerinden, varsa değer kaybı düşüldükten sonra, özet konsolide finansal tablolara yansıtılmıştır.

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 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 (devamı)

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

Aşağıda yer alan tabloda 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle iştirakler ve iştiraklerdeki ortaklık efektif oranları gösterilmektedir:

<u>İştirakler</u>	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Akcez (*)	-	%45

(*) Grup'un sahip olduğu Akcez hisselerinin Akkök Sanayi ve Cez a.s.'ye devri 26 Nisan 2013 tarihinde gerçekleştirilmiştir. Söz konusu devrin yapıldığı tarih itibariyle Akcez Grup konsolide finansal tablolarından çıkarılmıştır.

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

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının özeti

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak-31 Aralık 2012 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2012 hesap dönemine ait yıllık finansal tablolar ile birlikte okunmalıdır.

SPK'nın Seri II, 14.1 no'lu tebliği ve bu tebliğe açıklama getiren duyuruları çerçevesinde TMS/TFRS'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 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:*

- TMS 19 (değişiklik), "Çalışanlara Sağlanan Faydalar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklikler, koridor metodunu yürürlükten kaldırmakta ve finansal giderlerin net fonlama temelinde hesaplanmasını öngörmektedir. Standart, geçmiş hizmet maliyetlerinin gelir tablosunda muhasebeleştirilmesi hükmünü içermektedir. Yeni bir kavram olan yeniden ölçümü, gelir tablosu yerine diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmesini içermektedir.
- TFRS 10 (değişiklik), "Konsolide Finansal Tablolar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, kontrol konseptini bir işletmenin konsolidasyon kapsamına alınması için belirleyici unsur kabul ederek var olan prensipleri geliştirmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 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)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

(a) *1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar (devamı):*

- TFRS 13, "Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, tam bir makul değer tanımı ve tüm TFRS'lerde uygulanacak tek bir ölçüm ve açıklamalar kaynağı sağlayarak tutarlılığın geliştirilmesi ve karmaşıklığın azaltılmasını amaçlamaktadır.
- TFRS 7 (değişiklik), "Finansal Araçlar: Açıklamalar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik, halihazırda geçerli olan dipnot açıklamalarının iyileştirilerek TFRS ve US GAAP finansal tablo hazırlayan şirketler arasındaki karşılaştırılabilirliğin artırılması amacını taşımaktadır.
- TMS 1 (değişiklik), "Finansal Tabloların Sunumu, Diğer Kapsamlı Gelir", 1 Temmuz 2012 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişikler sonucu ortaya çıkan temel gelişme işletmelerin diğer kapsamlı gelir altında gösterdiği hesapları daha sonraki dönemlerde potansiyel olarak gelir tablosu ile ilişkilendirilecek olarak gruplaması zorunluluğunun getirilmesidir. Değişiklik diğer kapsamlı gelirden hangi kalemlerin gösterileceğinden bahsetmemektedir.

(b) *1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:*

- TFRS 11, "Müşterek Anlaşmalar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, ortak düzenlemelerin yasal şekli yerine düzenlemenin sağladığı haklara ve yükümlülükleri vurgulayarak ortak düzenlemelere daha gerçekçi bir bakış açısı getirmektedir.
- TFRS 12, "Diğer İşletmelerdeki Paylara İlişkin Açıklamalar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart ortak düzenlemeler, iştirakler, özel amaçlı araçlar ve diğer bilanço dışı araçlar da dahil olmak üzere diğer işletmelerde bulundurulmuş tüm paylara ilişkin açıklama yükümlülüklerini içermektedir.
- TFRS 10, 11 ve 12'ye geçiş rehberi (değişiklik), 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, geçiş TFRS 10, 11 ve 12'ye geçiş sürecinde düzeltilmesi gereken önceki dönem mali tablolarına limit getirip karşılaştırılması gereken mali tabloyu bir önceki yıl ile sınırlı tutmaktadır. Konsolide yapısı olmayan işletmeler için değişiklik karşılaştırmalı mali tablo sunumunu TFRS 12'nin ilk defa geçerli olacağı tarihe kadar kaldırmıştır.
- TMS 27 (revize), "Bireysel Finansal Tablolar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, TMS 27'nin kontrol ile ilgili hükümlerinin yeni TFRS 10'da ele alınmasından sonra geride kalan bireysel finansal tablolar ile ilgili hükümleri içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 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)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

(b) *1 Ocak 2013 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un ara dönem özet konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar (devamı):*

- TMS 28 (revize), "İştirakler ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standart, yeni TFRS 11'in yayınlanmasının ardından özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilecek iş ortaklıkları ve iştirakler ile ilgili yükümlülükleri içermektedir.
- TFRS 1 (değişiklik), "TFRS'nin İlk Defa Uygulanması - devlet kredileri", 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik, ilk kez TFRS uygulayan şirketlerin piyasa faiz oranından daha az bir maliyet ile kullandıkları devlet kredilerinin muhasebeleştirilmesini içermektedir.
- TFRS'lerin geliştirilmesi projesi kapsamında, 2011 yılı içinde 5 tane standarda değişiklik getirilmiştir. TFRS 1, TMS 1, TMS 16, TMS 32 ve TMS 34. Bu değişiklikler 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir.
- TFRYK 20, "Açık İşletme Madeninin Üretim Aşamasındaki Dekupaj Maliyetleri" 1 Ocak 2013 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu yorum, üretim sırasında oluşan sökme maliyetleri ile ilgili muhasebeleştirmeyi içermektedir.

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

- TMS 32 (değişiklik), "Finansal Araçlar: Sunum", 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Değişiklik ile TMS 32, "Finansal Araçlar: Sunum" standardında bulunan uygulama rehberi bilançoda bulunan finansal varlık ve finansal yükümlülüklerin netleştirilmesi konusunda daha açıklayıcı olması amacıyla güncellenmiştir.
- TFRS 9 "Finansal Araçlar ", 1 Ocak 2015 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Finansal varlık ve yükümlülüklerin sınıflandırılması, ölçümü ve muhasebeleştirilmesine yer vermektedir. TMS 39'da yer alan finansal enstrümanların sınıflama ve ölçüm prensipleri yerine gelmiştir.
- TMS 36 (değişiklik), "Varlıklarda değer düşüklüğü", 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, değer düşüklüğüne uğramış varlığın eğer gerçeğe uygun değeri ile satış maliyetinin farkı baz alınarak hesaplanmış ise, geri kazanılabilir tutarı ile ilgili bilgilerin açıklanmasına ilişkin ek açıklamalar getirmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 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)

2.3 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

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

- TMS 39 (değişiklik), "Finansal Araçlar: muhasebeleştirilmesi ve ölçümü", 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler türevlerin tecdit ve finansal risklerden korunma muhasebesi ile ilgili olup, belirtilen şartlar sağlandığı sürece, kanun ve yönetmelikler sebebiyle türevlerin tecdit edilmesi durumunda finansal risklerden korunma muhasebesine devam edilmesine izin vermektedir.
- TFRS 10 (değişiklik), "Konsolide Finansal Tablolar", TFRS 12 ve UMS 27 "İştiraklerdeki Yatırımlar", 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik ile birçok fon ve fon nitelikli şirketin iştirakleri konsolidasyondan hariç tutulacak, bunun yerine, bu iştirakleri makul değişiklikleri gelir tablosuna yansıtılmak suretiyle izlenecektir. Değişiklik iştiraklerdeki yatırımlar tanımlamasına giren şirketler için istisna getirmektedir. TFRS 12'ye de iştiraklerdeki yatırımlara ilişkin açıklamalar ile ilgili değişiklikler yapılmıştır.

2.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi

Finansal durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem özet konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Cari dönem özet konsolide finansal tabloların sunumu ile uygunluk sağlanması açısından karşılaştırmalı bilgiler gerekli görüldüğünde yeniden sınıflandırılır.

Grup, SPK'nın 7 Haziran 2013 tarih ve 20/670 sayılı toplantısında alınan karar uyarınca düzenlenecek mali tablo ve dipnot formatları hakkındaki duyurusuna istinaden geçmiş dönemlere ait ara dönem özet konsolide finansal tablolarda cari dönemde yapılan gösterim değişikliklerine uygun olarak gerekli sınıflandırmaları yapmıştır. Bu sınıflandırmalar aşağıda açıklanmıştır:

- i) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer dönen varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, 6.862.906 TL tutarındaki peşin ödenmiş giderler "peşin ödenmiş giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- ii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer dönen varlıklar" içerisinde sınıflandırılan, 330.453 TL tutarındaki peşin ödenen vergiler ve fonlar "cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar" hesabına sınıflandırılmıştır.
- iii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer finansal borçlar" içerisinde sınıflandırılan, 158.345 TL "uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları" hesabına sınıflandırılmıştır.
- iv) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer borçlar" içerisinde sınıflandırılan, 1.824.066 TL tutarındaki vergi karşılığı "çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar" hesabına sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Karşılaştırmalı bilgiler ve önceki dönem tarihli finansal tabloların düzeltilmesi (devamı)

- v) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer kısa vadeli yükümlülükler" içerisinde sınıflandırılan, 128.600.676 TL tutarındaki alınan avanslar "ertelenmiş gelirler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- vi) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer dönen varlıklar" içerisinde sınıflandırılan 571.710 TL ve "diğer duran varlıklar" içerisinde sınıflandırılan 385.011.890 TL tutarındaki verilen avanslar "peşin ödenmiş giderler" hesabına sınıflandırılmıştır.
- vii) 31 Aralık 2012 tarihli konsolide bilançoda "diğer kısa vadeli yükümlülükler" içerisinde sınıflandırılan, 2.412.257 TL tutarındaki izin ve prim karşılıkları "çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin borçlar" hesabına sınıflandırılmıştır.

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Kısa vadeli borçlanmalar	28.702	158.345
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	169.960.703	227.744.067
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	169.989.405	227.902.412
Uzun vadeli borçlanmalar	1.451.498.567	1.231.021.886
Toplam finansal borçlar	1.621.487.972	1.458.924.298

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
TL	28.702	158.345	-	-	28.702	158.345
					28.702	158.345

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 30 Haziran 2013 tarihi itibariyle, 17.641.600 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2012: 14.523.586 TL).

Grup'un 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
ABD Doları	69.516.270	102.572.819	3,86	4,01	133.804.917	182.846.308
Avro	14.383.493	19.091.618	3,44	3,14	36.155.786	44.897.759
					169.960.703	227.744.067

Grup'un 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
ABD Doları (*)	716.882.102	646.124.199	5,50	5,39	1.357.662.842	1.129.589.168
Avro (**)	38.422.453	44.389.508	3,68	3,77	93.835.725	101.432.718
					1.451.498.567	1.231.021.886

(*) Bu tutar içerisinde yer alan ve T. Garanti Bankası A.Ş. , Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumundan kullanılan kredinin toplam tutarı 781.204.287 TL (405.862.576 ABD Doları) olup bu kredilere ilişkin 22.191.828 TL tutarındaki kredi kullandırma komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(**) Bu tutar içerisinde yer alan ve HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 31.822.886 TL (12.659.779 Avro) olup bu krediye ilişkin 2.746.795 TL tutarındaki komisyon toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmalarının geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Vadesi 1-2 yıla kadar	160.763.690	147.180.834
Vadesi 2-3 yıla kadar	464.329.763	275.738.605
Vadesi 3-4 yıla kadar	164.911.622	283.791.178
Vadesi 4-5 yıla kadar	134.884.860	127.588.464
Vadesi 5 yıldan uzun	526.608.632	396.722.805
	1.451.498.567	1.231.021.886

DİPNOT 4 - SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR

Grup 19 Aralık 2012 tarihinde Akkök Sanayi ve Cez a.s ile %45 oranında ortaklık sahibi olduğu iştiraki Akcez hisselerini 140 milyon ABD Doları bedelle Akkök Sanayi ve Cez a.s.'ye satmak üzere hisse devir sözleşmesi imzalanmıştır.

26 Nisan 2013 tarihinde hisse devrine ilişkin tüm işlemler tamamlanmış ve hisselerin kontrolü devredilmiştir.30 Haziran 2013 tarihi itibariyle söz konusu satış amaçlı elde tutulan varlığın satışından elde edilen kar diğer gelirler altında sınıflandırılmıştır (Dipnot 12).

Satış amaçlı elde tutulan varlıklar ile ilgili bilgiler aşağıdaki gibidir:

26 Nisan 2013					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.609.991.992	1.065.197.459	683.158.279	50.389.340	45

31 Aralık 2012					
	Varlıklar	Yükümlülükler	Satış gelirleri	Net dönem karı	Ortaklık payı (%)
Akcez	1.599.533.215	1.105.128.023	1.727.959.000	69.027.000	45

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2013 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 2013	Girişler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2013
Maliyet:					
Arsalar	3.719.977	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	986.710.994	135.447	-	-	986.846.441
Binalar	73.663.624	123.750	-	-	73.787.374
Makine ve teçhizat (**)	663.204.368	94.566	-	(659.969)	662.638.965
Taşıtlar	1.020.143	76.940	-	(91.506)	1.005.577
Demirbaşlar	8.149.863	468.924	-	-	8.618.787
Özel maliyetler	13.772.214	23.442	-	-	13.795.656
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	249.923.854	547.306.144	-	-	797.229.998
	2.000.165.037	548.229.213	-	(751.475)	2.547.642.775
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	50.092.501	13.980.334	-	-	64.072.835
Binalar	3.657.125	935.893	-	-	4.593.018
Makine ve teçhizat	342.210.395	13.519.584	-	(54.636)	355.675.343
Taşıtlar	585.469	70.545	-	(68.532)	587.482
Demirbaşlar	4.974.499	288.050	-	-	5.262.549
Özel maliyetler	2.274.002	180.111	-	-	2.454.113
	403.793.991	28.974.517	-	(123.168)	432.645.340
Net defter değeri	1.596.371.046				2.114.997.435

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup’un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları, Kemah Hidroelektrik Santrali ve 2012 yılında aktifleşen Gökkaya, Himmetli, Feke 1 hidroelektrik santrallerinin ek maliyetlerini içermektedir.

(**) Tekirdağ İli Çerkezköy İlçesi’nde bulunan Çerkezköy Doğalgaz KÇ Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 31 Aralık 2012 günü itibariyle durdurulması kararı alınmıştır. 11.466.010 TL tutarındaki Çerkezköy buhar türbini için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 31 Aralık 2012 tarihinde 5.600.000 TL değer düşüklüğü karşılığı hesaplanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 30 HAZİRAN 2013 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 2012	Girişler	Transferler	Çıkışlar	30 Haziran 2012
Maliyet:					
Arsalar	3.719.977	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	622.517.054	318.773	217.653.857	-	840.489.684
Binalar	59.457.685	135.154	6.369.873	-	65.962.712
Makine ve teçhizat (**)	586.233.704	803.712	54.570.057	-	641.607.473
Taşıtlar	1.121.498	108.687	-	-	1.230.185
Demirbaşlar	7.329.227	472.677	-	-	7.801.904
Özel maliyetler	13.750.116	32.122	-	-	13.782.238
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	471.438.353	88.671.894	(278.593.787)	-	281.516.460
	1.765.567.614	90.543.019	-	-	1.856.110.633
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	27.048.464	9.951.680	-	-	37.000.144
Binalar	1.987.933	781.229	-	-	2.769.162
Makine ve teçhizat	317.349.333	12.416.984	-	-	329.766.317
Taşıtlar	594.843	70.977	-	-	665.820
Demirbaşlar	4.551.501	218.554	-	-	4.770.055
Özel maliyetler	1.931.873	178.078	-	-	2.109.951
	353.463.947	23.617.502	-	-	377.081.449
Net defter değeri	1.412.103.667				1.479.029.184

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

(**) Grup’un yapılmakta olan yatırımlarından Himmetli ve Feke 1 santralleri tamamlanarak aktifleşmiştir. Ayrıca daha önceki yıllarda aktifleşen Kemalpaşa santralinin geliştirme projesi maliyetleri de aktifleştirilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderinin 28.685.781 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2012: 23.350.068 TL) satılan malın maliyetine, 288.736 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2012: 267.434 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilişkilendirilen 44.114.010 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilmiştir (30 Haziran 2012: 914.315 TL).

30 Haziran 2013 ve 2012 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 7'de belirtilmiştir.

DİPNOT 6 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2013	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2013
<u>Maliyet</u>				
Haklar	7.593.118	7.709	-	7.600.827
Lisanslar	127.283.452	-	-	127.283.452
	134.876.570	7.709	-	134.884.279
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	2.398.477	301.982	-	2.700.459
Lisanslar	8.408.607	868.327	-	9.276.934
	10.807.084	1.170.309	-	11.977.393
Net defter değeri	124.069.486			122.906.886
	1 Ocak 2012	İlaveler	Çıkışlar	30 Haziran 2012
<u>Maliyet</u>				
Haklar	7.310.587	269.822	-	7.580.409
Lisanslar	127.295.168	-	-	127.295.168
	134.605.755	269.822	-	134.875.577
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	1.832.697	282.268	-	2.114.965
Lisanslar	6.375.357	1.204.623	-	7.579.980
	8.208.054	1.486.891	-	9.694.945
Net defter değeri	126.397.701			125.180.632

Cari dönem amortisman giderinin 163.215 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2012: 150.381 TL) satılan malın maliyetine, 1.007.094 TL tutarındaki kısmı (30 Haziran 2012: 1.336.510 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

7.1 Karşılıklar

30 Haziran 2013 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 yükümlülüklerle karşı gerekli görülen karşılıkları ayırmaktadır. 30 Haziran 2013 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 13.428.756 TL'dir (31 Aralık 2012: 12.654.676 TL).

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Dava karşılığı (**)	13.428.756	12.654.676
Diğer karşılıklar	3.300.000	3.300.000
Maliyet giderleri karşılığı (*)	494.863	134.805
	17.223.619	16.089.481

(*) Maliyet giderleri karşılığı Grup'un periyodik bakım maliyetlerinden oluşmaktadır.

(**) Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. aleyhine Toprak Kağıt Sanayi A.Ş. tarafından 3.547.161 TL tutarında elektrik tüketim bedelinden fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydı ile toplam 7.800 TL tutarında açılan dava ile Toprak Seniteri tarafından 53.367 TL tutarında elektrik tüketim bedelinden fazlaya ilişkin hakları saklı kalmak kaydıyla toplam 6.800 TL tutarında açılan dava mahkeme tarafından birleştirilmiş olup, 03 Aralık 2012 tarihli duruşmada asıl dava ve birleşen dava ilk derece mahkemesi tarafından Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. lehine reddedilmiştir. İlk derece mahkemesinin kararı lehe olduğu için tarafımızca temyiz yoluna başvurulmamıştır. İlk derece mahkemesinin kararı davacı tarafından temyiz edilmiş olup, tarafımızca sunulan temyize cevap dilekçesi ile ilk derece mahkemesi kararının onanması talep edilmiştir. Bu aşamada temyiz incelemesi devam etmektedir. Grup yönetimi, bilanço tarihi itibariyle şirketin hukuksal temsilcisinden aldığı görüş çerçevesinde bu dava sonucu oluşabilecek azami yükümlülük tutarının 14.600 TL olacağını tahmin etmektedir ve 30 Haziran 2013 itibariyle finansal tablolara bu tutar dava karşılığı olarak yansıtılmıştır (31 Aralık 2012:14.600 TL). Bunun dışındaki karşılıklar genel olarak müteselsil sorumluluk nedeniyle Grup aleyhine açılmış olan işçi davalarına ve kamulaştırma davalarına ilişkindir.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	134.805	919.048
Cari dönem maliyet gider karşılığı	1.231.503	80.401
Ödenen maliyet giderleri	(871.445)	(370.564)
30 Haziran	494.863	628.885

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

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

7.1 Karşılıklar (devamı)

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Dava karşılığı açılış bakiyesi	12.654.676	2.778.855
Cari dönem dava karşılığı	808.511	3.762.106
Konusu kalmayan dava karşılığı	(34.431)	(901.778)
30 Haziran	13.428.756	5.639.183

Diğer karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Diğer karşılıkların açılış bakiyesi	3.300.000	12.219.000
Ödenen diğer karşılıklar	-	(12.219.000)
30 Haziran	3.300.000	-

Grup, bağlı ortaklığı Mem Enerji Bulam santralinde meydana gelen hasar nedeniyle 2012 yılında 3.000.000 TL karşılık ayırmıştır.

7.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminat mektupları

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

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2013		31 Aralık 2012	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	137.559.203	137.559.203	123.075.264	123.075.264
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	11.454.916	22.048.422	11.256.000	20.064.946
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	502.740	200.000	470.340
		160.110.365		143.610.550	

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 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 (devamı)

b. Alım taahhütleri

30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında şirketimiz 2013 yılı için toplam 661.799.500 kWh enerji tedarik etmeyi taahhüt etmiştir. 30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla taahhüt ettiğimiz miktarın 196.910.646 kWh'lik kısmı tedarik edilmiştir. Geri kalan 464.888.854 kWh'lik kısım 2013 yılı sonuna kadar tedarik edilecektir.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2013 yılında yaptığı alım sözleşme miktarı 233.400.000 Sm³'dür. 2013 yılı asgari alım taahhüt miktarı 114.750.000 Sm³ olup, alım gerçekleşmediği takdirde satın alınmayan doğalgaz miktarı tedarikçiler tarafından fatura edilecektir.

Grup yönetimi 2013 yılı sonuna kadar asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır.

7.3 Koşullu varlıklar

	Orişinal para cinsi	30 Haziran 2013		31 Aralık 2012	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	102.794.094	102.794.094	68.809.840	68.809.840
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	13.499.810	25.984.433	14.452.392	25.762.834
Alınan teminat mektupları	Avro	77.851.249	195.694.685	78.768.049	185.238.821
Alınan teminat mektupları	Sterlin	535.259	1.567.882	535.259	1.536.623
		326.041.094		281.348.118	

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 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 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	30 Haziran 2013		31 Aralık 2012	
		Orijinal Tutar	TL Tutarı	Orijinal Tutar	TL Tutarı
Şirket Tarafından Verilen TRİ'ler					
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (*)	ABD Doları	200.000.000	384.960.000	200.000.000	356.520.000
	TL	160.110.365	160.110.365	143.610.550	143.610.550
	Avro	19.476.583	48.958.287	19.476.583	45.803.080
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	ABD Doları	884.000.000	1.701.523.200	884.000.000	1.575.818.400
	Avro	56.000.000	140.767.200	56.000.000	131.695.200
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı		-	-	-	-
			2.436.319.052		2.253.447.230

(*) 30 Haziran 2013 tarihi itibariyle Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji ile International Finance Corporation ("IFC") arasında akdedilen 24 Haziran 2010 tarihli Kredi Sözleşmesi çerçevesinde Akenerji'nin IFC'ye olan kredi borcuna teminat teşkil etmek üzere 27 Ağustos 2010 tarihinde IFC lehine her biri 100.000.000 ABD Doları bedelle, İzmir İli, Kemalpaşa İlçesi, Ulucak Köyü, Kirovası Mevkii'nde vaki ve kain ve İzmir Kemalpaşa Tapu Sicil Müdürlüğü nezdinde Pafta No: L18B03C4A-L18B03D03DB, Ada No: 534, Parsel No: 11'de kayıtlı 51.078,79 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 nezdinde 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.

Buna ek olarak İşbankası nezdinde açılmış olan Borç Servisi Rezerv hesabı üzerinde IFC lehine rehin edilmek üzere IFC ile "Hesap Rehin Sözleşmesi" imzalanmıştır. IFC ve Akenerji Elektrik Üretim A.Ş. arasında, Akocak ve Uluabat sigortalarından doğacak alacaklar üzerinde (üçüncü şahıs sorumluluk sigortası hariç) "Alacak Temliki Sözleşmeleri" imzalanmış, IFC, Akocak ve Uluabat Elektrik santrallerinin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

Akenerji'nin Ayyıldız Rüzgar Santralinin finansmanın sağlanması amacıyla Akenerji ve HSBC plc arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılmış olan 19.476.583 EURO tutarındaki 10 yıl vadeli kredinin teminatını teşkil etmek üzere makine teçhizat rehni banka lehine verilmiştir.

Geri kalan 160.110.365 TL tutarındaki teminat Grup'un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 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 (Devamı)

(**) 30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji, %100 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 Şubesi 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. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi ile Akkur Enerji arasında "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi" ve Burç Bendi ve Feke 1 Hidroelektrik Santralleri üzerinde "Makine ve Teçhizat Rehni Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlanıp "Üst Hakkı İpoteği" tesis edilmesi ile birlikte Ticari İşletme Rehni ve Makine Teçhizat rehni kaldırılacaktır.

Buna ek olarak National Bank of Greece S.A. London Şubesi Burç Bendi ve Feke 1 Elektrik santrallerinin sigorta poliçelerinde daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

Akenerji, %99 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji tarafından Himmetli, Gökkaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacı ile söz konusu şirket ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında akdedilen kredi sözleşmesi kapsamında kullanılacak 8 yıl vadeli, 3 yıl geri ödemesiz 28.000.000 Avro ve 79.000.000 ABD Doları tutarında kredinin, özkaynak katkısı, Borç Servis Karşılama oranının desteklenmesi, projelerin tamamlanması ve yatırım sürecinde artan maliyetlerin karşılanması teminatını teşkil etmek üzere, MEM Enerji lehine garantör olmuş, bu konuda bankaya gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak MEM Enerji ile Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. arasında "Hisse Rehni Sözleşmesi" (Mem Enerji'nin sermayesini temsil eden tüm hisseler üzerinde 158 milyon ABD doları ve 56 milyon Euro tutarında rehin tesis edilmiştir.), "Hesap Rehni Sözleşmesi", "Alacak Temliki Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırmaların tamamlanması ile birlikte "Ticari İşletme Rehni Sözleşmesi", "İpotek Sözleşmesi (Üst Hakkı)" ve "İpotek Sözleşmesi" imzalanacaktır.

Buna ek olarak ilgili projelerin sigorta poliçelerinde Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş. daini mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

11 Ekim 2011 tarihinde Akenerji'nin, %100 oranında iştiraki bulunan Egemer Elektrik Üretim Anonim Şirketi'ne ait yaklaşık 900 MWm/882MWe kurulu güçte olacak Egemer - Erzin Kombine Çevrim Doğalgaz Santrali Projesi için 12 yıl vadeli ve 651 milyon Amerikan Doları tutarındaki kredi T. Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O.'dan oluşan Bankalar Konsorsiyumu tarafından proje finansmanı olarak sağlanmış olup, buna ilişkin sözleşmeler akdedilmiştir. Akenerji ilgili finansmanda; proje tamamlama tarihine kadar sermaye katılımı, artan proje maliyetini karşılama ve proje tamamlama; proje tamamlandıktan sonra ise tahakkuk etmiş borç yükümlülüğünün Egemer'in karşılayamadığı kısmını karşılama olmak üzere Egemer lehine garantör olmuş, bu konuda bankalara gerekli taahhütleri vermiştir. İlgili kredi sözleşmesinin eki olarak Garanti Bankası A.Ş., Yapı Kredi Bankası A.Ş. ve T. Vakıflar Bankası T.A.O. ile "Hisse Rehni Sözleşmesi", "Hesap Rehni Sözleşmesi", "Alacak Rehni Sözleşmesi" imzalanmış olup, kamulaştırma tamamlanınca bunlara ek olarak Kredi Veren lehine "Üst Hakkı İpoteği" tesis edilecektir. Ayrıca projenin sigorta poliçelerinde kredi verenlerin teminat temsilcisi olarak Yapı ve Kredi Bankası A.Ş. daimi mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla Şirket'in vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %244'dır (31 Aralık 2012: %239).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

	30 Haziran 2013		31 Aralık 2012	
	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Rayiç değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	847.917.358	45.842.225	621.247.430	61.091.914
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	373.339.807	13.452.044	-	-
	1.221.257.165	59.294.269	621.247.430	61.091.914

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise makul değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını faiz oranı swap işlemleri ve vadeli döviz alım satım 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.

Faiz oranı swap işlemleri ekonomik olarak Grup için risklere karşı etkin bir koruma sağlaması ve risk muhasebesi yönünden de gerekli koşulları taşıması nedeniyle özet konsolide finansal tablolarda riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup, etkin olarak nitelendirilen finansal riskten korunma işlemine ilişkin kazanç ve kayıplarını özkaynaklarda "riskten korunma kayıpları" 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 özet konsolide finansal tablolara yansıtılır.

30 Haziran 2013 itibarıyla Grup'un 72.993.389 Avro alım taahhüdü karşılığında 98.636.910 ABD Doları vadeli döviz satış taahhüdü bulunmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR

Sermaye

Akenerji, SPK'ya kayıtlı olan şirketlerin yararlandığı kayıtlı sermaye sistemini benimsemiş ve nominal değeri 1 TL ("bir Türk Lirası") nama yazılı hisselerle temsil edilen kayıtlı sermayesi için bir limit tespit etmiştir. Akenerji'nin 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	375.814.000

Şirket'in 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	30 Haziran 2013	Hisse %	31 Aralık 2012
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	140.409.411
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	76.789.568
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	63.619.843
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	94.995.178
	100	729.164.000	100	375.814.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		477.802.910

Sermaye artışı

Grup, 30 Haziran 2013 tarihi itibariyle sermayesini 375.814.000 TL'den 729.164.000 TL'ye arttırmıştır. Bu artışın 353.035.872 TL tutarındaki kısmı geçmiş yılda ödenen sermaye avansından karşılanmış, geriye kalan 314.128 TL ise 2013 yılı içerisinde nakden ödenmiştir.

Paylara ilişkin primler

Özet konsolide ara dönem finansal tablolarda yer alan paylara ilişkin primler, Şirket'in ilk kuruluşundan sonraki sermaye artışlarında ihraç edilen hisse senetlerinin nominal değerinin üzerinde bir bedelle ihraç edilmeleri sonucu, ihraç bedeli ile nominal değeri arasındaki farktan oluşmaktadır.

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Yasal yedekler	23.437.303	12.616.938
	23.437.303	12.616.938

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları (devamı)

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler birinci ve ikinci tertip yasal yedekler olmak üzere ikiye ayrılır. Türk Ticaret Kanunu'na göre birinci tertip yasal yedekler, şirketin ödenmiş sermayesinin %20'sine ulaşıncaya kadar, kanuni net karın %5'i olarak ayrılır. İkinci tertip yasal yedekler ise ödenmiş sermayenin %5'ini aşan dağıtılan karın %10'udur. Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedekler ödenmiş sermayenin %50'sini geçmediği sürece sadece zararları netleştirmek için kullanılabilir, bunun dışında herhangi bir şekilde kullanılması mümkün değildir. Bu tutarların SPK Finansal Raporlama Standartları uyarınca "Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler" içerisinde sınıflandırılması gerekmektedir.

DİPNOT 10 - NİTELİKLERİNE GÖRE GİDERLER

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
İlk madde malzeme	163.706.751	87.990.200	323.803.039	146.432.509
Amortisman (*)	30.144.826	15.072.972	25.104.393	13.392.128
Personel (**)	13.550.625	6.714.190	11.532.592	5.802.695
Genel üretim	8.252.986	3.407.938	11.503.489	6.066.503
Danışmanlık ve müşavirlik	4.474.742	1.942.850	3.746.828	1.860.847
Sigorta	3.479.585	1.703.704	2.684.989	1.358.760
Çeşitli vergi giderleri	1.403.975	234.309	1.414.450	815.169
Bilgi işlem	996.396	387.026	912.715	445.682
Büro	940.752	448.225	911.739	509.982
Kira	914.201	463.078	1.023.872	636.497
Taşıt araçları	854.085	429.262	692.377	333.653
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme	599.180	344.477	2.132.663	1.524.496
Seyahat	488.516	242.576	443.612	307.332
Reklam	201.930	115.520	263.544	137.902
Dava karşılık	808.511	808.511	3.762.106	2.459.137
Diğer	2.886.951	1.002.651	4.217.743	1.772.983
	233.704.012	121.307.489	394.150.151	183.856.275

(*) Amortisman ve itfa giderlerinin 28.848.996 TL (30 Haziran 2012: 23.500.449 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.295.830 TL (30 Haziran 2012: 1.603.944 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(**) Personel giderlerinin 5.683.742 TL (30 Haziran 2012: 6.693.140 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 7.866.883 TL (30 Haziran 2012: 4.839.452 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 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

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Cari dönem kurumlar vergi gideri	5.855.770	2.717.128
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(2.254.342)	(726.274)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (net)	3.601.428	1.990.854

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Ertelenen vergi varlıkları	67.474.017	53.932.385
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(47.313)	(42.411)
Ertelenen vergi varlıkları, net	67.426.704	53.889.974

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 2013 ve 2012 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.

30 Haziran 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Cari dönem vergi gideri	(5.855.770)	(3.597.705)	(502.213)	(271.462)
Ertelenen vergi geliri	17.698.771	20.893.741	2.357.821	1.648.486
	11.843.001	17.296.036	1.855.608	1.377.024

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

30 Haziran 2013 ve 2012 tarihlerinde sona eren ara dönem özet konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2013	2012
Vergi öncesi (zarar) / kar	(45.410.188)	54.193.144
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	9.082.038	(10.838.629)
İstisnaların etkisi	(1.609.489)	1.232.520
Zarar eden şirketlerin etkisi	(3.710.496)	(3.379.669)
Yatırım indirimi	(349.646)	562.847
Devreden mali zararlar	8.612.496	14.011.709
Diğer	(181.902)	266.830
Cari dönem vergi geliri	11.843.001	1.855.608

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 2012: %20).

30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Devreden mali zararlar	(159.085.635)	(164.658.323)	31.817.127	32.931.665
Türev araçlar	(59.294.269)	(56.392.572)	11.858.854	11.278.514
Yatırım indirimi	(52.631.774)	(54.380.005)	10.526.355	10.876.001
Maddi duran varlıklar	(42.321.284)	32.756.063	8.464.257	(6.551.213)
Dava karşılıkları	(13.428.756)	(12.654.676)	2.685.751	2.530.935
Proje iptal karşılığı	-	(5.659.860)	-	1.131.972
Maddi duran varlık değer düşüklüğü karşılığı	(5.600.000)	(5.600.000)	1.120.000	1.120.000
HES hasar karşılığı	(3.000.000)	(3.000.000)	600.000	600.000
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.523.725)	(1.673.875)	304.745	334.775
Şüpheli ticari alacak karşılığı	(1.118.676)	(917.054)	223.735	183.411
Prim karşılığı	(970.000)	(137.403)	194.000	27.481
Kullanılmamış izin karşılığı	(758.361)	(625.335)	151.672	125.067
TRT payı karşılığı	(300.000)	(300.000)	60.000	60.000
Tahakkuk etmemiş finansman geliri karşılığı	(279.552)	(250.119)	55.910	50.024
Tahakkuk etmemiş finansman gideri karşılığı	220.427	240.034	(44.085)	(48.007)
Kredi komisyonu	2.958.087	3.803.254	(591.617)	(760.651)
Ertelenen vergi varlıkları - net			67.426.704	53.889.974

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Bilanço tarihi itibarıyla Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 190.696.105 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibarıyla 159.085.635 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2015	17.162.680
2016	138.189.797
2017	3.492.077
2018	241.081
	159.085.635

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	104.569
2015	4.310.944
2016	7.517.047
2017	7.254.507
2018	12.423.403
	31.610.470

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - ESAS FAALİYET DİĞER GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirleri

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Risk paylaşım gelirleri (**)	6.827.149	2.462.061	135.668	135.668
İştirak satış karı (Dipnot 4)	6.702.460	6.702.460	-	-
Konusu kalmayan şüpheli alacak karşılıkları	917.054		-	194.200
Konusu kalmayan kıdem tazminatı karşılığı	507.594	38.698	48.163	(13.397)
Vade farkı geliri (*)	358.893	244.804	140.993	98.333
Tazminat gelirleri	300.000	300.000	256.651	256.651
Hurda satış gelirleri	155.254	95.370	284.679	38.695
Sigorta hasar bedeli	55.740	5.757	124.395	118.894
Karbon sertifikası satış geliri	39.986	39.986	93.553	-
Konusu kalmayan dava karşılıkları	34.431		901.778	660.599
Konusu kalmayan prim karşılığı	-		111.435	111.435
Diğer gelir ve karlar	1.598.406	53.108	434.193	228.147
Diğer faaliyet gelirleri	17.496.967	9.942.244	2.531.508	1.829.225

(*) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 30 Haziran 2013 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık % 1,40'dır (2012: % 1,40).

(**) 19 Mayıs 2012 tarihinde Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. ("SEDAŞ") ile imzalanan "Risk Paylaşım Sözleşmesi" gereğince elde edilen gelirden oluşmaktadır.

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Çerkezköy santrali giderleri (*)	2.126.232	2.126.232	-	-
Şüpheli alacak karşılık giderleri	1.181.743	(1.026.064)	44.797	-
Proje giderleri	819.585	819.585	3.769.000	(576.800)
Önceki dönem giderleri	425.887	274.634	-	-
Sabit kıymet satış zararı	374.047	(55.693)	-	-
Ek sistem kullanım bedelleri	-	-	250.027	250.027
Dava karşılıkları	-	(601.738)	-	-
Diğer gider ve zararlar	156.195	151.120	325.541	7.234
Diğer faaliyet giderleri	5.083.689	1.688.076	4.389.365	(319.539)

(*) 31 Aralık 2012 günü itibarıyla durdurulmasına karar verilen Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 2013 yılı sabit giderlerinden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLER VE GİDERLER

a) Finansman gelirleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Faiz geliri	2.070.017	1.128.049	715.075	283.743
Vade farkı geliri	492.085	(26.220)	989.952	37.804
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan faiz geliri	3.363	698	570.281	318.147
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı geliri	-	-	1.594.844	
Kur farkı geliri	-	-	25.354.230	
Diğer finansal gelirler	-	-	1.663.974	1.999.360
	2.565.465	1.102.527	30.888.356	2.639.054

b) Finansman giderleri:

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	115.167.937	75.217.387	-	13.839.790
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	29.230.444	14.061.777	30.614.935	17.137.332
Ticari faaliyetlerden kaynaklanan kur farkı gideri	1.733.729	(152.209)	-	11.533.439
Vade farkı gideri	519.867	17.029	1.141.756	(195.406)
Diğer finansman giderleri (*)	2.850.335	2.273.499	-	-
	149.502.312	91.417.483	31.756.691	42.315.155

(*) Uluabat DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkıdır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.("Sepaş") (*)	1.293.159	-
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.("Akiş") (*)	924.393	734.075
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.("Üçgen") (*)	596.763	431.208
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.("Akkök")	14.724	6.608
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.("Akpa")	11.398	11.201
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa") (*)	4.741	3.360
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş.("Sedaş")	-	862.959
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş. ("Akkim")	-	308.167
Diğer	16.042	2.813.751
<hr/>		
Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman geliri	(5.498)	(10.973)
<hr/>		
	2.855.722	5.160.356

(*) Grup, Sepaş'a, Akiş'e, Üçgen'e, Aksa'ya elektrik satmaktadır. Bu alacaklar müteakip dönemde tahsil edilmiştir.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %5,96'dır. (31 Aralık 2012: %6).

b) İlişkili taraflardan finansal alacaklar

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Sedaş	819.173	515.496
Sepaş	172.515	-
Akcez Enerji Yatırımları San. ve Tic. A.Ş.("Akcez")	19.923	122.872
<hr/>		
	1.011.611	638.368

İlişkili taraflardan finansal alacaklar ortalama 1 yıl vadeli olup, TL alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı % 8, ABD Doları ve Avro alacaklar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı % 3'dür (31 Aralık 2012:TL Alacaklar için: %8,50, ABD Doları ve Avro alacaklar için: %3,50).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (*)	9.684.965	5.041.496
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (**)	1.101.220	618.154
Akkök (**)	629.515	985.859
Cez a.s. (**)	553.330	428.647
Sedaş (***)	413.588	436.404
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (****)	363.834	448.140
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	228.623	128.579
Aksa (***)	34.588	2.858.927
Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi ("ÇOSB") (*****)	-	5.565.867
Diğer	61.138	40.797
Eksi: Tahakkuk etmemiş finansman gideri	(30.519)	(23.102)
	13.040.282	16.529.768

(*) Grup'un genel olarak tamamlanan ve devam eden projeleri için yaptırmış olduğu sigortalardan doğan borçlarından oluşmaktadır.

(**) Grup'un almış olduğu danışmanlık borçlarından oluşmaktadır.

(***) Grup'un elektrik alımlarından doğan borçlarından oluşmaktadır.

(****) Grup'un bilgi işlem hizmet borçlarından oluşmaktadır.

(*****) Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi 1 Ocak 2013 itibarıyla "ilişkili" kapsamından çıkmıştır.

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup uygulanan faiz oranı yıllık %5,96'dır (31 Aralık 2012: % 6).

d) İlişkili taraflara finansal borçlar

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
AKEN B.V.	2.731.683	-
	2.731.683	-

İlişkili taraflara finansal borçlar ortalama 1 yıl vadeli olup, Avro borçlar için uygulanan ağırlıklı ortalama faiz oranı %3'tür.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

ii) 1 Ocak-30 Haziran 2013 ve 2012 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Sepaş (*)	7.324.728	2.959.640	-	-
Akiş (*)	4.119.543	2.150.319	1.515.588	1.493.541
Üçgen (*)	2.328.725	1.322.417	2.219.392	1.254.853
Akkim (*)	210.618	-	1.310.306	669.052
Aksa (*)	16.570	8.281	44.115	44.115
Sedaş	10.084	2.629	96.617.535	33.161.939
Akcez	5.578	1.840	250.119	54.047
Akport Tekirdağ Liman İşl.A.Ş.	-	-	80.880	1.831
Diğer	115.457	46.905	12.435.173	5.904.705
	14.131.303	6.492.031	114.473.108	42.584.083

(*) İlişkili taraflara yapılan satışlar genel olarak elektrik satışını içermektedir.

b) İlişkili taraflara yapılan diğer işlemler

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Akkök (*)	125.930.000	125.930.000	-	-
Cez a.s.(*)	125.930.000	125.930.000	-	-
	251.860.000	251.860.000	-	-

(*) 26 Nisan 2013 tarihinde Grup'un sahip olduğu Akcez hisselerinin yarısı 70 milyon ABD Dolar karşılığında Akkök'e, geri kalanı da aynı tutar karşılığında Cez a.s.'ye satılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
Aksa (*)	16.596.470	4.655.957	6.609.751	6.539.642
Dinkal(**)	7.197.143	5.300.716	6.808.361	4.734.562
CEZ a.s. Turkey Daimi Tem.(***)	3.861.395	2.046.930	-	-
Akkök(****)	3.043.366	1.592.565	5.138.411	2.577.795
Aktek(*****)	2.128.155	906.752	2.192.615	1.107.757
Ak-Han(*****)	802.087	395.274	705.301	357.831
Sepaş	490.120	489.278	-	-
CEZ Trade Bulgaria Ead	407.304	-	-	-
CEZ a.s.	207.837	145.721	474.120	85.154
Ak-pa	111.145	58.083	83.844	62.874
Akkim	47.729	19.095	179.685	43.899
Sedaş	877	-	65.710	64.451
Akcez	-	-	490.067	470.220
Akarsu Enerji Yat.San.ve Tic.A.Ş.	-	-	2.023.233	1.019.378
Üçgen	-	-	84.178	41.952
ÇOSB (*****)	-	-	23.787.639	3.731.524
Diğer	64.584	64.584	104.976	82.784
	34.958.212	15.674.955	48.747.891	20.919.823

(*) Grup'un elektrik alımlarından oluşmaktadır.

(**) Grup'un genel olarak yaptırmış olduğu sigortalardan oluşmaktadır.

(***) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.

(****) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtma hizmetlerinden oluşmaktadır.

(*****) Grup'un bilgi işlem hizmet alımlarından oluşmaktadır.

(*****) Grup'a kesilen bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

(*****) Çerkezköy Organize Sanayi Bölgesi, 1 Ocak 2013 itibariyle "ilişkili" kapsamında çıkmıştır.

iii) 1 Ocak-30 Haziran 2013 ve 2012 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

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

	1 Ocak - 30 Haziran 2013	1 Nisan - 30 Haziran 2013	1 Ocak - 30 Haziran 2012	1 Nisan - 30 Haziran 2012
İkramiye	1.727.798	122.244	1.091.497	176.229
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	1.322.677	666.639	1.636.047	816.458
Huzur hakkı	452.887	239.298	309.057	170.612
	3.503.362	1.028.181	3.036.601	1.163.299

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU

Kur riski

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

30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013	31 Aralık 2012
Varlıklar	286.973.918	495.318.147
Yükümlülükler	(1.728.205.127)	(1.633.614.869)
Net yabancı para pozisyonu	(1.441.231.209)	(1.138.296.722)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	30 Haziran 2013				31 Aralık 2012			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Ticari Alacaklar	695.768	767	276.203	-	697.876	-	282.105	12.000
Parasal Finansal Varlıklar (Kasa, Banka hesapları)	86.007.975	35.911.265	6.701.083	14.154	105.161.636	42.360.283	12.607.980	3
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	750.583	700	298.061	-	290.254	-	123.423	-
Diğer Dönen Varlıklar	75.983	27.900	8.864	-	32.517	15.900	1.775	-
Dönen Varlıklar	87.530.309	35.940.632	7.284.211	14.154	106.182.283	42.376.183	13.015.283	12.003
Diğer Duran Varlıklar	199.443.609	7.070.002	73.928.977	-	389.135.864	10.952.499	157.167.980	-
Duran Varlıklar	199.443.609	7.070.002	73.928.977	-	389.135.864	10.952.499	157.167.980	-
Toplam Varlıklar	286.973.918	43.010.634	81.213.188	14.154	495.318.147	53.328.682	170.183.263	12.003
Ticari Borçlar	72.728.412	6.011.550	24.329.626	-	21.158.349	5.337.210	4.951.413	-
Finansal Borçlar	169.960.703	69.516.270	14.383.493	-	227.744.065	102.572.819	19.091.618	-
İlişkili Taraflara Finansal Borçlar	2.731.683	-	1.086.718	-	-	-	-	-
Kısa Vadeli Diğer Finansal Yükümlülükler	6.346.369	2.599.658	534.092	-	128.482.004	72.000.000	57.322	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	251.767.167	78.127.478	40.333.929	-	377.384.418	179.910.029	24.100.353	-
Finansal Borçlar	1.476.437.190	716.882.102	38.422.453	-	1.256.171.803	646.124.199	44.389.508	-
Diğer Borçlar	770	400	-	-	58.648	32.900	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.476.437.960	716.882.502	38.422.453	-	1.256.230.451	646.157.099	44.389.508	-
Toplam Yükümlülükler	1.728.205.127	795.009.980	78.756.382	-	1.633.614.869	826.067.128	68.489.861	-
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(1.441.231.209)	(751.999.346)	2.456.806	14.154	(1.138.296.722)	(772.738.446)	101.693.402	12.003

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 30 HAZİRAN 2013 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - YABANCI PARA POZİSYONU (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 30 Haziran 2013 ve 31 Aralık 2012 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	30 Haziran 2013	
	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 (gider) / gelir	(144.744.834)	144.744.834
ABD Doları Net Etki	(144.744.834)	144.744.834
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir / (gider)	617.567	(617.567)
Avro Net Etki	617.567	(617.567)
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir / (gider)	4.146	(4.146)
Diğer Net Etki	4.146	(4.146)
Toplam Net Etki	(144.123.121)	144.123.121
	31 Aralık 2012	
	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	(137.748.355)	137.748.355
ABD Doları Net Etki	(137.748.355)	137.748.355
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	23.915.237	(23.915.237)
Avro Net Etki	23.915.237	(23.915.237)
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/gider	3.445	(3.445)
Diğer Net Etki	3.445	(3.445)
Toplam Net Etki	(113.829.673)	113.829.673