

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 31 MART 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT
ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK-31 MART 2015 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 ..	7-33
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-12
DİPNOT 3 FİNANSAL BORÇLAR	13-14
DİPNOT 4 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	15-17
DİPNOT 5 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	17
DİPNOT 6 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	18-21
DİPNOT 7 TÜREV ARAÇLAR	22
DİPNOT 8 ÖZKAYNAKLAR.....	23-24
DİPNOT 9 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	24-26
DİPNOT 10 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER.....	26
DİPNOT 11 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	27
DİPNOT 12 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER VE GİDERLER.....	28
DİPNOT 13 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ.....	28
DİPNOT 14 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	29-30
DİPNOT 15 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	31-33

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA****ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

		<i>İncelemeden geçmemiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
	Dipnotlar	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri		120.571.997	82.229.586
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		136.532.435	121.773.693
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	14	13.400.638	3.555.821
Stoklar		22.060.225	21.839.480
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		7.501.339	7.547.465
Peşin ödenmiş giderler		17.042.360	25.627.979
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		1.200.674	1.042.354
Türev araçlar	7	10.183.159	2.420.140
Diğer dönen varlıklar		38.335.016	35.423.202
		366.827.843	301.459.720
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar		-	3.049.092
Dönen Varlıklar		366.827.843	304.508.812
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar		21.729.135	23.172.747
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		315.188	457.937
Stoklar		25.954.366	25.954.366
Finansal yatırımlar		100.000	100.000
Maddi duran varlıklar	4	2.473.085.371	2.498.864.172
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	5	118.144.584	118.567.643
Ertelenmiş vergi varlıkları	9	171.225.804	114.480.523
Peşin ödenmiş giderler		15.627.977	28.075.484
Diğer duran varlıklar		116.415.034	129.929.030
Duran Varlıklar		2.942.597.459	2.939.601.902
TOPLAM VARLIKLAR		3.309.425.302	3.244.110.714

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 MART 2015 VE 31 ARALIK 2014 TARİHLERİ İTİBARIYLA****ÖZET KONSOLİDE BİLANÇOLAR**

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

		<i>İncelemeden geçmemiş</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş</i>
	Dipnotlar	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli borçlanmalar	3	336.623	31.863.964
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	3	661.755.074	463.146.041
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		86.034.120	57.237.877
- İlişkili taraflara ticari borçlar	14	6.563.486	19.855.712
Dönem karı vergi yükümlülüğü	9	233.479	229.809
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		4.574.496	3.656.511
Türev araçlar	7	17.687.915	17.472.415
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar		893.502	1.082.247
Kısa vadeli karşılıklar			
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar		1.029.632	625.434
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	6	14.298.863	13.243.284
Ertelenmiş gelirler		160.065	5.268.242
Kısa Vadeli Yükümlülükler		793.567.255	613.681.536
Uzun vadeli borçlanmalar	3	2.036.161.941	1.980.847.630
Türev araçlar	7	28.300.802	21.163.450
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar		121.769.450	118.683.597
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		15.263	15.147
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	9	64.473	62.021
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar		1.585.921	1.565.946
Uzun Vadeli Yükümlülükler		2.187.897.850	2.122.337.791
Toplam Yükümlülükler		2.981.465.105	2.736.019.327
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	8	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	8	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler	8	50.220.043	50.220.043
Riskten korunma kayıpları		(36.790.974)	(30.701.689)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	8	11.803.700	11.803.700
Diğer fonlar		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar karları/ zararları		(350.060.855)	(28.809.269)
Net dönem (zararı) / karı		(174.041.905)	(321.251.586)
Toplam Özkaynaklar		327.960.197	508.091.387
TOPLAM KAYNAKLAR		3.309.425.302	3.244.110.714

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK – 31 MART 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP
DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	31 Mart 2015	31 Mart 2014
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat		392.572.758	219.267.484
Satışların maliyeti (-)	10	(339.213.638)	(212.134.245)
BRÜT KAR		53.359.120	7.133.239
Genel yönetim giderleri (-)	10	(14.188.541)	(12.149.965)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	11	13.809.789	1.886.401
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	11	(4.300.631)	(4.446.532)
ESAS FAALİYET KARI		48.679.737	(7.576.857)
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	12	6.148.544	87.930
FİNANSMAN GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET KARI		54.828.281	(7.488.927)
Finansman gelirleri	13	27.647.161	12.773.085
Finansman giderleri (-)	13	(311.504.375)	(78.699.847)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ (ZARARI) / KARI		(229.028.933)	(73.415.689)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri /(Gideri)			
Dönem vergi gideri	9	(233.480)	(400.846)
Ertelenen vergi gideri	9	55.220.508	(15.805.208)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM (ZARARI) / KARI		(174.041.905)	(89.621.743)
DURDURULAN FAALİYETLER			
Durdurulan faaliyetler			
vergi sonrası dönem karı		-	-
DÖNEM (ZARARI) / KARI		(174.041.905)	(89.621.743)
Dönem (zararının) / karının dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(174.041.905)	(89.621.743)
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-
		(174.041.905)	(89.621.743)
Pay başına kazanç (1.000 adet)		(239)	(123)
Sürdürülen faaliyetlerden			
pay başına kazanç		(239)	(123)
Durdurulan faaliyetlerden			
pay başına kazanç		-	-

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**1 OCAK - 31 MART 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP
DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	31 Mart 2015	31 Mart 2014
DÖNEM (ZARARI) / KARI		(174.041.905)	(89.621.743)
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Nakit akış riskinden korunma kazançları / (kayıpları)		(7.611.606)	10.382.284
Diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
Ertelenmiş vergi (gideri) / geliri		1.522.321	(2.076.456)
DiĞER KAPSAMLI GELİR (GİDER) (VERGİ SONRASI)		(6.089.285)	8.305.828
TOPLAM KAPSAMLI (GİDER) / (GELİR)		(180.131.190)	(81.315.915)
Toplam kapsamlı (giderin) / gelirin dağılımı:			
Ana ortaklık payları		(180.131.190)	(81.315.915)
Kontrol gücü olmayan paylar		-	-
		(180.131.190)	(81.315.915)

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 VE 2014 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 2014	729.164.000	-	101.988.910	50.220.043	(32.017.080)	(4.322.722)	11.803.700	98.272.567	(127.081.836)	828.027.582	-	828.027.582
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(127.081.836)	127.081.836	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	8.305.828	-	-	-	(89.621.743)	(81.315.915)	-	(81.315.915)
Sermaye artırımını	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Mart 2014	729.164.000	-	101.988.910	50.220.043	(23.711.252)	(4.322.722)	11.803.700	(28.809.269)	(89.621.743)	746.711.667	-	746.711.667
CARİ DÖNEM												
1 Ocak 2015	729.164.000	-	101.988.910	50.220.043	(30.701.689)	(4.322.722)	11.803.700	(28.809.269)	(321.251.586)	508.091.387	-	508.091.387
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	(321.251.586)	321.251.586	-	-	-
Toplam kapsamlı gelir	-	-	-	-	(6.089.285)	-	-	-	(174.041.905)	(180.131.190)	-	(180.131.190)
Sermaye artırımını	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Temettüleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
31 Mart 2015	729.164.000	-	101.988.910	50.220.043	(36.790.974)	(4.322.722)	11.803.700	(350.060.855)	(174.041.905)	327.960.197	-	327.960.197

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 VE 2014 TARİHLERİNDE SONA EREN ARA HESAP DÖNEMLERİNE AİT ÖZET KONSOLİDE NAKİT AKIM TABLOLARI

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

Dipnotlar		31 Mart 2015	31 Mart 2014
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akımı:		131.115.374	(35.878.894)
Dönem (zararı) / karı		(174.041.905)	(89.621.743)
Dönem net zararı/karı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		239.783.600	82.277.972
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	4,5	38.110.971	13.362.599
Şüpheli alacak karşılığı	11	-	68.349
Kıdem tazminatı karşılığı		19.975	(23.452)
İzin karşılığı		107.460	156.232
Borç karşılıkları		1.570.113	2.330.388
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler		-	1.540
Gerçekleşmemiş Yabancı Para Çevirim Farkları İle İlgili Düzeltmeler		254.632.836	43.243.709
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		(54.987.028)	16.206.054
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		(6.148.544)	87.930
DSİ faiz gideri / (geliri)	13	3.428.725	6.844.623
Satış amacıyla elde tutulan varlıklar		3.049.092	-
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		18.657.327	(51.920.266)
Ticari alacaklardaki (artış) / azalış		(24.603.559)	4.931.499
Diğer alacaklardaki (artış) / azalış		188.875	444.740
Stoklardaki artış		(220.745)	(9.105.638)
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki artış		5.515.485	(14.272.980)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki (azalış) / artış		1.443.612	(8.557.417)
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki (azalış) / artış		25.961.503	5.057.803
Ticari borçlardaki artış		15.161.144	(23.843.603)
Türev finansal araçlardaki azalış	7	(410.167)	1.655.504
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki azalış		(5.108.177)	(2.886.259)
Diğer borçlardaki artış / (azalış)		729.240	(5.142.892)
Diğer uzun vadeli borçlardaki azalış		116	(201.023)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		84.399.022	(59.264.037)
Ödenen borç karşılıkları		(217.796)	(1.268.723)
Vergi Ödemeleri/		(229.810)	(500.319)
Faiz geliri	13	(1.469.105)	(1.751.483)
Faiz gideri	13	48.633.063	26.905.668
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(4.053.807)	(51.396.417)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	4,5	(11.909.110)	(63.009.482)
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilecek nakit		6.148.544	9.704.448
Alınan faiz		1.706.759	1.908.617
C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		(88.481.502)	1.254.901
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri	3	-	195.335.075
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	3	(68.063.537)	(207.105.336)
Finansal riskten korunma fonundaki değişim		(7.611.607)	10.382.285
Ödenen faiz		(12.806.358)	2.642.877
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net değişim		38.580.065	(86.020.410)
Bloke mevduatlardaki değişim		(54.037.083)	8.276.340
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi		23.164.977	207.458.325
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi		7.707.959	129.714.255

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 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 A.Ş. 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 Borsa İstanbul A.Ş.’de ("BİST") işlem görmektedir. 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’dir (31 Aralık 2014: %52,83).

1 Ocak - 31 Mart 2015 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 8 Mayıs 2015 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
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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 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

İlişikteki ara dönem özet 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 34 ("TMS 34") "Ara Dönem Finansal Raporlama" esas alınmıştır.

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. Şirket'in ara dönem özet finansal tablolarının içermesi gerekli olan açıklama ve dipnotların tamamını içermemektedir ve bu sebeple Şirket'in 31 Aralık 2014 tarihli finansal tabloları ile beraber okunmalıdır.

Şirket, 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 esası baz alınarak Türk Lirası olarak hazırlanmıştır. Ara dönem özet konsolide finansal tablolar, tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış kanuni kayıtlara TMS/IFRS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

SPK'nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı Kararı uyarınca, Türkiye'de faaliyette bulunan ve finansal tablolarını SPK Tebliği 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 - 31 MART 2015 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 Türkiye 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 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir:

Bağlı ortaklık	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Akenerji Toptan (1)	100,00	100,00
Ak-el (1)	100,00	100,00
Mem Enerji (1)	100,00	100,00
Akkur Enerji (1)	100,00	100,00
Egemer (1)	100,00	100,00
Akel Kemah (1)	100,00	100,00
Akenerji Doğalgaz (1)	100,00	100,00

- (1) Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.

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.

- c. 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 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

Ara dönem özet konsolide finansal tabloların hazırlanmasında kullanılan muhasebe politikaları, 1 Ocak- 31 Aralık 2014 hesap döneminde kullanılan muhasebe politikaları ile uyumludur. Bu ara dönem özet konsolide finansal tablolar 1 Ocak-31 Aralık 2014 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 Türkiye 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) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yürürlükte olan yeni standartlar ile mevcut önceki standartlara getirilen değişiklikler ve yorumlar:

- TMS 19'daki değişiklik, "Tanımlanmış fayda planları"; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu sınırlı değişiklik üçüncü kişiler veya çalışanlar tarafından tanımlanmış fayda planına yapılan katkılara uygulanır. Plana yapılan katkıların hizmet süresinden bağımsız hesaplandığı; örneğin maaşının sabit bir kısmının katkı olarak alınması gibi; durumlarda nasıl muhasebeleştirme yapılacağına açıklık getirmektedir.
- Yıllık İyileştirmeler 2010-2012 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2010-2012 dönem aşağıda yer alan 7 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS 2, Hisse Bazlı Ödemeler
 - TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
 - TFRS 8, Faaliyet Bölümleri
 - TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
 - TMS 16, Maddi Duran Varlıklar ve TMS 38, Maddi Olmayan Duran Varlıklar
 - TFRS 9, Finansal Araçlar; TMS 37, Karşılıklar, Şarta Bağlı Varlık ve Yükümlülükler
 - TMS 39, Finansal Araçlar - Muhasebeleştirme ve Ölçüm
- Yıllık İyileştirmeler 2011-2013 Dönemi; 1 Temmuz 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirme projesi 2011-12-13 dönem aşağıda yer alan 4 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS 1, TFRS'nin İlk Uygulaması
 - TFRS 3, İşletme Birleşmeleri
 - TFRS 13, Gerçeğe Uygun Değer Ölçümü
 - TMS 40, Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 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) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler

- TFRS 11, "Müşterek Anlaşmalar"daki değişiklik; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Müşterek faaliyetlerde pay edinimi ile ilgilidir. Standarttaki değişiklik ile işletme tanımına giren bir müşterek faaliyette pay satın ediniminde bu payın nasıl muhasebeleşeceği konusunda açıklık getirilmiştir.
- TMS 16 "Maddi duran varlıklar", ve TMS 41 "Tarımsal faaliyetler", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir. Bu değişiklik üzüm asmaları, kauçuk ağacı, palımye ağacı gibi bitkilerin finansal raporlamasını değiştirmektedir. Taşıyıcı bitkilerin, maddi duran varlıkların üretim sürecinde kullanılmasına benzemesi sebebiyle, maddi duran varlıklarla aynı şekilde muhasebeleştirilmesine karar verilmiştir. Buna bağlı olarak değişiklik bu bitkileri TMS 41'in kapsamından çıkararak TMS 16'nın kapsamına alınmıştır. Taşıyıcı bitkiler üzerinde büyüyen ürünler ise TMS 41 kapsamındadır.
- TMS 16 ve TMS 38'deki değişiklik: "Maddi duran varlıklar" ve "Maddi olmayan duran varlıklar", 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik bir varlığın kullanımını içeren bir faaliyetten elde edilen hasılatın, genellikle varlığın ekonomik yararlarının tüketimi dışındaki etkenleri yansıttığından, hasılat esaslı amortisman ve itfa yöntemi kullanımının uygun olmadığına açıklık getirmiştir.
- TFRS 14, "Düzenleyici erteleme hesapları"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ilk defa TFRS uygulayacak şirketlerin, düzenleyici erteleme hesap bakiyelerini önceki genel kabul görmüş muhasebe ilkelerine göre finansal tablolarına yansıtmaya devam etmesine izin vermektedir. Ancak daha önce TFRS uygulamış ve ilgili tutarı muhasebeleştirmeyecek diğer şirketlerle karşılaştırılabilirliği sağlamak adına, tarife düzenlemesinin etkisinin diğer kalemlerden ayrı olarak sunulması istenmektedir.
- TMS 27 "Bireysel finansal tablolar"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, işletmelere, bağlı ortaklık, iştirakler ve iş ortaklıklarındaki yatırımlarını muhasebeleştirirken özkaynak yönetimini kullanmalarına izin vermektedir.
- TFRS 10 "Konsolide finansal tablolar" ve TMS 28 "İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik TFRS 10'un gereklilikleri ve TMS 28 arasındaki, yatırımcı ve iştiraki ya da iş ortaklığı arasında bir varlığın satışı ya da iştiraki konusundaki uyumsuzluğa değinmektedir. Bu değişikliğin nihai sonucu, işletme tanımına giren bir işlem gerçekleştiğinde (bağlı ortaklığa ilişkin ya da değil) işlem sonucu oluşan kayıp veya kazancın tamamı muhasebeleştirilirken; bu işlem eğer bir varlık alış veya satışı ise söz konusu işlemde doğan kayıp veya kazancın bir bağlı ortaklığa ilişkin olmasa bile bir kısmı muhasebeleştirilir.
- TMS 1 "Finansal Tabloların Sunuluşu"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler ile finansal raporların sunum ve açıklamalarını iyileştirmek amaçlanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 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) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yayımlanmış ancak henüz yürürlüğe girmemiş olan standartlar ve değişiklikler (devamı)

- Yıllık İyileştirmeler 2014 Dönemi; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. İyileştirmeler 4 standarda değişiklik getirmiştir:
 - TFRS 5, 'Satış amaçlı elde tutulan duran varlıklar ve durdurulan faaliyetler', satış yöntemlerine ilişkin değişiklik
 - TFRS 7, 'Finansal araçlar: Açıklamalar', TFRS 1'e bağlı olarak yapılan, hizmet sözleşmelerine ilişkin değişiklik
 - TMS 19, 'Çalışanlara sağlanan faydalar' iskonto oranlarına ilişkin değişiklik
 - TMS 34, 'Ara dönem finansal raporlama' bilgilerin açıklanmasına ilişkin değişiklik.
- TFRS 10 "Konsolide finansal tablolar" ve TMS 28 "İştiraklerdeki ve iş ortaklıklarındaki yatırımlar"; 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler yatırım işletmeleri ve onların bağlı ortaklıkları için konsolidasyon muhafiyeti uygulamasına açıklık getirir.
- TFRS 15 'Müşterilerle yapılan sözleşmelerden doğan hasılat'; 1 Ocak 2017 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Amerika'da Kabul Görmüş Muhasebe Standartları ile yapılan uyum çalışması sonucu ortaya çıkan yeni standart, hasılatın finansal raporlamasını ve finansal tabloların toplam gelirlerinin dünya çapında karşılaştırılabilirliğini sağlamayı amaçlamıştır.
- TFRS 9, "Finansal araçlar"; 1 Ocak 2018 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu standart TMS 39'un yerini almaktadır. Finansal varlıklar ve yükümlülüklerin sınıflandırması ve ölçülmesi ile ilgili zorunlulukları ve aynı zamanda şuanda kullanılmakta olan, gerçekleşen değer düşüklüğü zararı modelinin yerini alacak olan beklenen kredi riski modelini de içermektedir.

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.

2.5 İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır. Grup'un 31 Mart 2015 itibarıyla 350.060.855 TL tutarında geçmiş yıllar zararları, 174.041.905 TL tutarında net dönem zararı bulunmaktadır. Ayrıca, Grup'un kısa vadeli yükümlülükleri dönem varlıklarını 426.739.412 TL tutarında aşmaktadır ve 48.679.737 TL tutarında esas faaliyet karı bulunmaktadır.

Tüm kısa ve uzun dönemli yükümlülüklerinin bilincinde olan Akenerji, proaktif yaklaşım çerçevesinde operasyonların sağlıklı bir mali yapı içinde sürdürülmesi için gerekli aksiyonları almayı hedeflemektedir. Bu kapsamda grup kreditorleri ile koordineli bir şekilde sürecin planlanması ve yürütülmesi ve olası risklerin uygun aksiyon planları ile önceden bertaraf edilmesi öngörülmektedir

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR

Grup'un 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla finansal borçlarının detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Kısa vadeli borçlanmalar	336.623	31.863.964
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	661.755.074	463.146.041
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	662.091.697	495.010.005
Uzun vadeli borçlanmalar	2.036.161.941	1.980.847.630
Toplam finansal borçlar	2.698.253.638	2.475.857.635

Grup'un 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
TL	336.623	31.863.964	8,22	9,20	336.623	31.863.964
					336.623	31.863.964

Grup'un kısa ve uzun vadeli banka kredileri için 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla, 72.850.692 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2014: 37.023.987 TL).

Grup'un 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
ABD Doları	226.241.162	168.337.437	5,00	5,45	590.534.681	390.357.682
Avro	11.287.709	11.575.733	3,79	3,68	31.954.376	32.651.671
TL	39.266.017	40.136.688	12,07	12,07	39.266.017	40.136.688
					661.755.074	463.146.041

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 MART 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - FİNANSAL BORÇLAR (Devamı)

Grup'un 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
ABD Doları (*)	668.503.423	721.038.038	5,51	5,33	1.723.880.623	1.650.351.655
Avro (**)	37.243.613	38.371.289	3,98	3,92	103.531.318	106.120.975
TL	208.750.000	224.375.000	12,38	12,05	208.750.000	224.375.000
					2.036.161.941	1.980.847.630

(*) 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 1.638.358.923 TL (627.675.627 ABD Doları) olup bu kredilere ilişkin 21.047.012 TL tutarındaki kredi kullandırma komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilecektir.

(**) HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 24.811.316 TL (8.764.462 Avro) olup bu krediye ilişkin 1.901.627 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 6'de açıklanmıştır.

Grup'un 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Vadesi 1-2 yıla kadar	357.822.920	439.421.681
Vadesi 2-3 yıla kadar	335.635.242	312.338.398
Vadesi 3-4 yıla kadar	320.637.531	319.578.326
Vadesi 4-5 yıla kadar	180.439.257	163.493.105
Vadesi 5 yıldan uzun	841.626.991	746.016.120
	2.036.161.941	1.980.847.630

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2015	Girişler	Transferler	Çıkışlar (**)	31 Mart 2015
Maliyet:					
Arsalar	2.501.926	-	-	-	2.501.926
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	1.125.586.691	162.220	-	(1.231.066)	1.124.517.845
Binalar	313.228.389	271.152	-	-	313.499.541
Makine ve teçhizat	1.355.866.603	22.753	-	(197.602)	1.355.691.754
Motorlu taşıtlar	1.046.409	-	-	-	1.046.409
Döşeme ve demirbaşlar	9.553.064	278.805	-	(104.362)	9.727.507
Özel maliyetler	13.175.369	5.950	-	(12.722)	13.168.597
Yapılmakta olan yatırımlar (*)	28.111.668	11.036.686	-	-	39.148.354
	2.849.070.119	11.777.566	-	(1.545.752)	2.859.301.933
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	106.603.993	9.336.701	-	(1.231.066)	114.709.628
Binalar	10.060.401	1.944.886	-	-	12.005.287
Makine ve teçhizat	225.636.138	25.908.410	-	(197.602)	251.346.946
Motorlu taşıtlar	589.220	49.907	-	-	639.127
Döşeme ve demirbaşlar	5.148.694	230.142	-	(104.362)	5.274.474
Özel maliyetler	2.167.501	86.321	-	(12.722)	2.241.100
	350.205.947	37.556.367	-	(1.545.752)	386.216.562
Net defter değeri	2.498.864.172				2.473.085.371

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup’un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımların ilave maliyetlerini ve Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini içermektedir

(**) Sabit kıymet çıkışları, faaliyeti durdurulan ve makina teçhizat ve ekipmanı satılan Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali varlıklarıyla ilgilidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK – 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2014	Girişler	Transferler	Çıkışlar	31 Mart 2014
Maliyet:					
Arsalar	3.719.977	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	990.122.396	23.356	-	(868.154)	989.277.598
Binalar	75.329.935	-	-	-	75.329.935
Makine ve teçhizat (**)	542.415.733	19.976	80.722	-	542.516.431
Taşıtlar	1.003.308	102.752	-	(240.601)	865.459
Demirbaşlar	8.008.630	186.684	-	-	8.195.314
Özel maliyetler	13.149.887	2.850	-	-	13.152.737
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (***)	1.140.659.967	62.629.475	(80.722)	(8.879.397)	1.194.329.323
	2.774.409.833	62.965.093	-	(9.988.152)	2.827.386.774
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	75.547.808	7.000.508	-	-	82.548.316
Binalar	5.448.637	475.420	-	-	5.924.057
Makine ve teçhizat	294.042.320	5.028.165	-	-	299.070.485
Taşıtlar	626.351	38.597	-	(195.774)	469.174
Demirbaşlar	4.579.733	157.772	-	-	4.737.505
Özel maliyetler	1.768.102	102.041	-	-	1.870.143
	382.012.951	12.802.503	-	(195.774)	394.619.680
Net defter değeri	2.392.396.882				2.432.767.094

(*) Yapılmakta olan yatırımlar, ağırlıklı olarak Grup’un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan yatırımları ve Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini içermektedir.

(**) İzmir İli Kemalpaşa İlçesi’nde bulunan Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrimiçi Santralinin üretim faaliyetinin mevcut ve beklenen piyasa koşulları göz önüne alınarak 28 Şubat 2014 günü itibarıyla durdurulması kararı alınmıştır. Kemalpaşa santralinin 31 Mart.2014 tarihi itibarıyla defter değeri 21.105.130 TL’dir.

(***) Yapılmakta olan yatırımlardan 8.879.397 TL çıkış tutarı bağlantı anlaşması gereği 380 KW elektrik iletim hattı bedelinin TEİAŞ’a yansıtılmasıyla ilgilidir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderinin 37.409.830 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2014: 12.642.736 TL) satılan malın maliyetine, 146.538 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2014: 159.767 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımların maliyetine dahil edilen borçlanma maliyetleri bulunmamaktadır. (31 Mart 2014: 36.665.030 TL).

31 Mart 2015 ve 2014 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 6'de belirtilmiştir.

DİPNOT 5 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2015	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2015
<u>Maliyet</u>				
Haklar	6.119.464	131.545	-	6.251.009
Lisanslar	127.171.431	-	(234.308)	126.937.123
	133.290.895	131.545	(234.308)	133.188.132
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	2.953.606	325.123	-	3.278.729
Lisanslar	11.769.646	229.481	(234.308)	11.764.819
	14.723.252	554.604	(234.308)	15.043.548
Net defter değeri	118.567.643			118.144.584

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	31 Mart 2014
<u>Maliyet</u>				
Haklar	6.736.680	44.389	-	6.781.069
Lisanslar	127.171.431	-	-	127.171.431
	133.908.111	44.389	-	133.952.500
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	2.688.374	125.933	-	2.814.307
Lisanslar	10.033.241	434.163	-	10.467.404
	12.721.615	560.096	-	13.281.711
Net defter değeri	121.186.496			120.670.789

Cari dönem amortisman giderinin 51.250 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2014: 63.535TL) satılan malın maliyetine, 503.353 TL tutarındaki kısmı (31 Mart 2014: 496.561 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

6.1 Karşılıklar

31 Mart 2015 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. 31 Mart 2015 tarihi itibariyle ayrılan karşılık tutarı 13.118.344 TL'dir (31 Aralık 2014: 12.876.039 TL).

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Dava karşılığı (**)	13.118.344	12.876.039
Maliyet giderleri karşılığı (*)	1.180.519	367.245
	14.298.863	13.243.284

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

(**) Grup'un dava karşılıkları genel olarak müteselsil sorumluluk nedeniyle Grup aleyhine açılmış olan işçi davalarına, kamulaştırma davalarına ve elektrik kayıp-kaçak bedellerinin iadesi davalarına ilişkindir.

Maliyet gider karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2015	2014
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	367.245	55.442
Cari dönem maliyet gider karşılığı	1.031.070	1.244.906
Ödenen maliyet giderleri	(217.796)	(1.179.938)
31 Mart	1.180.519	120.410

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2014
Dava karşılığı açılış bakiyesi	12.876.039	11.106.365
Cari dönem dava karşılığı	242.305	515.698
Konusu kalmayan dava karşılığı	-	(88.785)
31 Mart	13.118.344	11.533.278

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

6.2 Koşullu yükümlülükler

a. Verilen teminat mektupları

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

Orijinal para cinsi	31 Mart 2015		31 Aralık 2014	
	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	135.553.297	135.553.297	132.236.303
Verilen teminat mektupları	Avro	200.000	566.180	400.000
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	91.868.921	239.796.258	91.053.798
				211.144.652
		375.915.735		344.509.235

Verilen teminatlar, 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 ve teminat senetlerinden oluşmaktadır.

b. Alım taahhütleri

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında, Grup 2015 yılı içerisinde 1.013.525.000 kWh enerji almayı taahhüt etmiştir. 31 Mart 2015 tarihine kadar taahhüt edilen enerjinin tamamı alınmıştır.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2015 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 850.000.000 Sm³'dür. 2015 yılı asgari alım taahhüt miktarı 765.000.000 Sm³ dür. 31 Mart 2015 itibarı ile gerçekleşen alım miktarı 98.525.408 Sm³ dür. Asgari alım taahhüdünden kalan eksik çekişin gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı vardır.

Grup yönetimi 2015 yılı sonuna kadar asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır

6.3 Koşullu varlıklar

Orijinal para cinsi	31 Mart 2015		31 Aralık 2014	
	Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	228.544.649	228.544.649	182.472.333
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	7.615.634	19.878.328	8.208.944
Alınan teminat mektupları	Avro	23.756.164	67.251.325	24.037.532
Alınan teminat mektupları	Sterlin	535.259	2.066.690	535.259
				1.924.845
		317.740.992		271.235.565

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

6.3 Koşullu varlıklar (Devamı)

Grup'un ticari işletme ve unsurlarının, makine kırılması, kar kaybı, yangın vb. tüm rizikolara karşı teminat altına alındığı sigorta poliçelerine istinaden, Grup'un bağlı ortaklığı Egemer Elektrik Üretim A.Ş.'ye ait Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nde üretime teknik sebeplerle ara vermiş olduğu dönemler boyunca uğradığı kar kaybıyla ilgili hasar tazminat geliri beklenmektedir. Söz konusu tutar, sigorta şirketleri ile yapılan görüşmeler tamamlanınca kesinleşecektir.

6.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler

31 Mart 2015 ve 2014 tarihleri itibariyle Grup'un teminat/rehin/ipotek ("TRİ") pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

		31 Mart 2015		31 Aralık 2014	
	Orijinal para cinsi	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	91.868.921	239.796.258	91.053.798	211.144.652
	TL	165.553.297	165.553.297	192.236.303	192.236.303
	Avro	19.676.583	55.702.439	19.876.583	56.065.878
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı (**)	ABD Doları	884.000.000	2.307.416.800	884.000.000	2.049.907.600
	Avro	56.000.000	158.530.400	56.000.000	157.959.200
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	ABD Doları	-	-	-	-
		2.926.999.194		2.667.313.633	

(*) 31 Mart 2015 tarihi itibariyle Akenerji'nin kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

Akenerji'nin Ayyıldız Rüzgar Santrali'nin 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.

Akenerji'nin, %100 oranında bağlı ortaklığı Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş.'nin 26 Mart 2015 itibariyle kullandığı, 27 Nisan 2015 vadeli 30 milyon TL tutarındaki kredi için Akenerji kefil olmuştur.

Geri kalan 375.915.734 TL tutarındaki teminat Grup'un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

(**) 31 Mart 2015 tarihi itibariyle Akenerji'nin tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu teminatlar aşağıdaki gibidir (TL):

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 6 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

6.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler (Devamı)

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 daimi mürtehin sıfatıyla rehin alacaklısı olarak belirlenmiştir.

Akenerji, %100 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 Rehin Sözleşmesi" (Mem Enerji'nin sermayesini temsil eden tüm hisseler üzerinde 158 milyon ABD doları ve 56 milyon Euro tutarında rehin tesis edilmiştir.), "Hesap Rehin 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. daimi 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 Rehin Sözleşmesi", "Hesap Rehni Sözleşmesi", "Alacak Rehni Sözleşmesi", "Ticari 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.

31 Mart 2015 tarihi itibarıyla Grup'un vermiş olduğu TRİ'lerin özkaynaklara oranı %892'dir (31 Aralık 2015: %525).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 7 - TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar:

	31 Mart 2015		31 Aralık 2014	
	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	2.201.728.565	45.988.717	1.956.962.312	38.377.110
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	370.001.322	(10.183.159)	225.596.830	(2.161.385)
	2.571.729.887	35.805.558	2.182.559.142	36.215.725

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 akıslarında 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.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri, orijinal vadeli kurun, ilgili para birimi için sözleşmenin geri kalan kısmında geçerli olan piyasa faiz oranları referans alınarak hesaplanıp, raporlama tarihi itibarıyla geçerli olan vadeli kurla karşılaştırmak yoluyla belirlenmektedir.

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 kar veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak özet konsolide finansal tablolara yansıtılır.

31 Mart 2015 itibarıyla Grup'un 130.500.000 ABD doları alım taahhüdü karşılığında 340.535.500 TL vadeli satış ve 10.290.000 Avro alım taahhüdü karşılığında toplam 29.465.822 TL vadeli satış taahhüdü bulunmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - 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 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Şirket'in 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse %	31 Mart 2015	Hisse %	31 Aralık 2014
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. ("Akarsu")	16,93	123.436.852	16,93	123.436.852
Halka açık kısım	25,28	184.312.115	25,28	184.312.115
	100	729.164.000	100	729.164.000
Sermaye düzeltmesi farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		831.152.910

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

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Yasal yedekler	11.803.700	11.803.700
	11.803.700	11.803.700

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 8 - 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 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Cari dönem kurumlar vergi gideri	233.479	1.032.531
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	-	(802.722)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (net)	233.479	229.809

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Ertelenen vergi varlıkları	171.225.804	114.480.523
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(64.473)	(62.021)
Ertelenen vergi varlıkları, net	171.161.331	114.418.502

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 2015 ve 2014 yılları için %20'dir.

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

31 Mart 2015 ve 2014 tarihlerinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Cari dönem vergi gideri	(233.480)	(400.846)
Ertelenen vergi geliri	55.220.508	(15.805.208)
	54.987.028	(16.206.054)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %20'dir (31 Aralık 2014: %20).

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	31 Mart 2015	31 Aralık 2014	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Devreden mali zararlar	(353.197.278)	(264.567.578)	70.639.456	52.913.516
Türev finansal araçlar	(35.805.558)	(36.215.725)	7.161.112	7.243.145
Yatırım indirimi	(60.328.167)	(58.799.384)	12.065.631	11.759.877
Dava karşılıkları	(13.118.344)	(12.876.039)	2.623.669	2.575.208
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.585.921)	(1.565.946)	317.184	313.189
Kullanılmamış izin karşılığı	(732.894)	(625.434)	146.579	125.086
Maddi duran varlıklar	(391.986.257)	(199.025.574)	78.397.251	39.805.114
Kredi komisyonu	1.244.497	1.584.542	(248.899)	(316.908)
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	-	(1.373)	-	275
Prim karşılığı	(296.738)	-	59.348	-
Ertelenen vergi varlıkları, net			171.161.331	114.418.502

Bilanço tarihi itibariyle Grup'un gelecek dönemlerde indirim konusu yapabileceği mali zararlar toplamı 570.068.674 TL'dir. Grup, bilanço tarihi itibariyle 353.197.278 TL indirilebilir mali zarar üzerinden ertelenen vergi varlığı hesaplanmıştır. Grup'un bilanço tarihi itibariyle ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2016	51.206.047
2017	64.817.953
2018	46.166.134
2019	133.725.669
2020	57.281.475
	353.197.278

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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
2015	4.310.944
2016	84.683.022
2017	1.321.553
2018	36.269.002
2019	90.286.875
	216.871.396

DİPNOT 10 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
İlk madde malzeme gideri	291.527.697	189.244.423
Amortisman ve itfa gideri (*)	38.110.971	13.362.599
Personel giderleri (**)	8.035.285	7.415.836
Genel üretim gideri	4.146.659	5.339.846
Sigorta giderleri (***)	3.420.223	1.511.105
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	2.594.496	2.332.708
Çeşitli vergi giderleri	1.086.428	541.322
Büro giderleri	526.504	555.930
Taşıt araçları giderleri	476.988	458.495
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	472.437	247.195
Bilgi işlem giderleri	420.383	447.732
Kira giderleri (****)	390.231	530.007
Seyahat giderleri	332.998	268.784
Reklam giderleri	192.021	133.689
Diğer giderler	1.668.858	1.894.539
Toplam	353.402.179	224.284.210

(*) Amortisman ve itfa giderlerinin 37.461.079 TL (31 Mart 2014 : 12.706.271 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 649.892 TL (31 Mart 2014 : 656.328 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(**) Personel giderlerinin 2.330.469 TL (31 Mart 2014 : 3.118.058 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 5.704.816 TL (31 Mart 2014 : 4.297.778 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(***) Sigorta giderlerinin 3.363.528 TL (31 Mart 2014 : 1.416.079 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 56.695 TL (31 Mart 2014 : 95.026 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(****) Kira giderlerinin 77.191 TL (31 Mart 2014 : 62.375 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 313.040 TL (31 Mart 2014 : 467.632 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 11 - ESAS FAALİYET DİĞER GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Risk paylaşım geliri (*)	10.399.234	-
Proje gelirleri (**)	1.419.038	181.792
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	890.461	629.469
Önceki dönem gelir ve karlar	331.646	474.979
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (***)	252.748	215.805
Vade farkı geliri (****)	55.696	122.138
Hurda satışları	14.889	36.495
Sigorta hasar bedeli	9.995	13.072
Karbon sertifikası geliri	-	185.019
Tazminat gelirleri	-	12.769
Diğer gelir ve karlar	436.082	14.863
Toplam	13.809.789	1.886.401

(*) "Risk Paylaşım Sözleşmeleri" gereğince elde edilen giderlerden oluşmaktadır. Risk paylaşım sözleşmesi ; taraflar arasında yapılan, dayanak varlığın elektrik Piyasa Takas Fiyatı (PFT) olduğu ve mevcut pozisyonun yönüne göre, sözleşme fiyatı ile Piyasa Takas Fiyatı'nın basit ortalaması arasındaki farkın, nakdi uzlaştırma bedeli olarak taraflar arasında faturalandığı finansal varlıklardır. İlgili sözleşmelerle, günlük PFT dalgalanmaları nedeniyle oluşabilecek finansal kayıpları telafi etmek amaçlanmaktadır.

(**) Mardin Taha Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali projesi, Şırnak Asfaltit Termik Santrali projesi ve diğer projeler ile ilgili gelirlerden oluşmaktadır.

(***) 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla 252.748 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların, 155.048 TL'si kıdem tazminatı karşılığından, 97.415 TL'si izin karşılığından ve 285 TL'si şüpheli ticari alacak karşılığından oluşmaktadır.

(****) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Mart 2015 tarihi itibarıyla biten dönemde aylık %1,40'dır (2014: %1,40)

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	1.770.720	772.487
Önceki dönem giderleri	1.304.021	173.148
Tazminat giderleri	452.101	-
Dava karşılıkları	242.306	515.697
Durdurulan santral giderleri (*)	202.158	-
Şüpheli ticari alacak karşılığı	1.462	68.349
Risk paylaşım gideri	-	2.625.164
Diğer gider ve zararlar	327.863	291.687
Toplam	4.300.631	4.446.532

(*) Kemalpaşa Doğalgaz KÇ Santraline ve Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 2015 yılı giderlerinden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİR VE GİDERLER

a) Yatırım faaliyetlerinden gelirler:

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Sabit kıymet satış karı (*)	6.148.544	87.930
Toplam	6.148.544	87.930

(*) Sabit kıymet satış karının tamamı, ilk kısmı 31 Ekim 2014'te satılan Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'ndeki makina teçhizat-ekipmanın geriye kalan kısmının 28 Şubat 2015'teki satışından kaynaklanmaktadır.

DİPNOT 13 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	26.178.056	11.021.602
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	1.469.105	1.751.483
Toplam	27.647.161	12.773.085

b) Finansman giderleri:

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	259.442.587	44.949.556
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	48.633.063	26.905.668
Diğer finansal giderler (*)	3.428.725	6.844.623
Toplam	311.504.375	78.699.847

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 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

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.("Sepaş") (**)	10.857.468	889.518
Saf Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.("Saf Gayrimenkul") (*)	1.250.680	1.302.706
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.("Akiş") (*)	808.146	843.303
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.("Üçgen") (*)	399.630	402.544
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.("Akpa")	9.685	12.667
Akkök Holding A.Ş.("Akkök")	5.714	7.474
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa")	2.905	3.800
Diğer	66.410	93.809
	13.400.638	3.555.821

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

(**) Enerji satışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2015 Mart dönemi için tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2013: Yoktur).

b) İlişkili taraflara ticari borçlar

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (*)	4.045.633	4.628.322
Akkök (**)	924.113	660.793
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (**)	438.517	470.494
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (***)	311.199	484.146
Sedaş (****)	291.152	398.702
Sepaş (*****)	241.428	4.923.931
Cez a.s	163.048	163.927
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	148.396	180.997
Aksa (*)	-	7.512.031
CEZ Trade Bulgaria EAD (*)	-	418.987
Diğer	-	13.382
	6.563.486	19.855.712

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

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

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

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

(*****) Enerji satışı gereği risk paylaşımıdır.

İlişkili taraflardan alacaklar ortalama 20 gün vadeli olup 2015 Mart dönemi için tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur .

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 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-31 Mart 2015 ve 2014 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Sepaş (*)	16.071.749	6.832.985
Saf Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.("Saf Gayrimenkul")(**)	3.148.657	191.331
Akiş (**)	2.062.736	1.800.939
Üçgen (**)	1.007.620	906.994
Sedaş	-	682.725
Diğer	157.026	812.614
	22.447.788	11.227.588

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımıdır.

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

b) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Cez Trade Bulgaria EAD(*)	4.363.314	-
Sepaş (**)	2.144.128	11.724.153
Akkök(***)	1.887.763	1.515.558
Cez a.s. Turkey Daimi Tem.(****)	714.601	1.319.886
Aktek(*****)	627.596	842.620
Dinkal(*****)	491.208	1.709.891
Akhan Bakım(*****)	381.237	468.260
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz.A.Ş.	83.706	137.757
Aksa	-	10.474.792
Diğer	11.955	546.341
	10.705.508	28.739.258

(*) Grup'un elektrik alımlarından oluşmaktadır.

(**) Enerji alışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.

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

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

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

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

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

iii) 1 Ocak-31 Mart 2015 ve 2014 hesap dönemlerine ilişkin, Grup'un üst düzey yöneticilerine yapılan ödemeler:

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

	31 Mart 2015	31 Mart 2014
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	593.635	861.809
İkramiye	83.412	270.529
Huzur hakkı	277.920	279.518
	954.967	1.411.856

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Kur riski

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

31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibariyle Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015	31 Aralık 2014
Varlıklar	64.393.198	66.814.193
Yükümlülükler	2.479.678.112	2.229.574.393
Net yabancı para pozisyonu	(2.415.284.914)	(2.162.760.200)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Mart 2015 ve 2014 tarihleri itibariyle, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	31 Mart 2015				31 Aralık 2014			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	50.704.581	18.564.176	794.220	3	40.291.814	15.413.149	1.613.164	3
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	585.708	5.034	202.256	-	609.033	16.190	202.606	-
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	-	-	-	-	-	-	-	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	37.725	4.150	9.500	-	36.419	4.150	9.500	-
Peşin Ödenmiş Giderler	866.380	326.737	4.780	-	771.154	326.737	4.780	-
Dönen Varlıklar	52.194.394	18.900.097	1.010.756	3	41.708.420	15.760.226	1.830.050	3
Peşin Ödenmiş Giderler	12.198.804	1.121.298	3.275.281	-	25.105.773	1.237.155	7.883.481	-
Duran Varlıklar	12.198.804	1.121.298	3.275.281	-	25.105.773	1.237.155	7.883.481	-
Toplam Varlıklar	64.393.198	20.021.395	4.286.037	3	66.814.193	16.997.381	9.713.531	3
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	622.489.057	226.241.162	11.287.709	-	423.009.353	168.337.437	11.575.733	-
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	-	-	-	-	2.820.700	-	1.000.000	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	5.909.402	820.252	1.331.160	-	18.024.880	3.418.360	3.577.263	2.130
Ertelenmiş Gelirler	69.893	26.777	-	-	5.251.735	2.264.753	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	848.136	324.931	-	-	217.796	93.922	-	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	629.316.488	227.413.122	12.618.869	-	449.324.464	174.114.472	16.152.996	2.130
Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.850.360.580	668.503.423	37.243.613	-	1.780.249.001	721.038.038	38.371.289	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	1.044	400	-	-	928	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.850.361.624	668.503.823	37.243.614	-	1.780.249.929	721.038.438	38.371.289	-
Toplam Yükümlülükler	2.479.678.112	895.916.945	49.862.483	-	2.229.574.393	895.152.910	54.524.285	2.130
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(2.415.284.914)	(875.895.550)	(45.576.446)	3	(2.162.760.200)	(878.155.529)	(44.810.754)	(2.127)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 Mart 2015 ARA HESAP DÖNEMİNE AİT ÖZET KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başlıca Avro ve ABD Doları cinsinden kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Mart 2015 ve 31 Aralık 2014 tarihleri itibarıyla Grup'un sahip olduğu Avro ve ABD Doları cinsinden döviz pozisyonunun TL'nin yabancı paralar karşısında %10 değer kazanması ve kaybetmesi ve diğer tüm değişkenlerin sabit olduğu varsayımı altında dönem net kar/zararı üzerindeki etkisi aşağıda belirtilmiştir.

	31 Mart 2015	
	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	(228.626.257)	228.626.257
ABD Doları Net Etki	(228.626.257)	228.626.257
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(12.902.236)	12.902.236
Avro Net Etki	(12.902.236)	12.902.236
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	-	-
Diğer Net Etki	-	-
Toplam Net Etki	(241.528.493)	241.528.493

	31 Aralık 2014	
	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	(203.635.486)	203.635.486
ABD Doları Net Etki	(203.635.486)	203.635.486
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(12.639.769)	12.639.769
Avro Net Etki	(12.639.769)	12.639.769
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde (Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(765)	765
Diğer Net Etki	(765)	765
Toplam Net Etki	(216.276.020)	216.276.020