

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**1 OCAK - 31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR VE
BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU**

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

1 OCAK - 31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLAR

İÇİNDEKİLER	SAYFA
KONSOLİDE BİLANÇOLAR.....	1-2
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU.....	3
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI.....	4
KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR DEĞİŞİM TABLOLARI.....	5
KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI	6
KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR.....	7-60
DİPNOT 1 ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU	7
DİPNOT 2 FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR	8-21
DİPNOT 3 NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ	22
DİPNOT 4 FİNANSAL BORÇLANMALAR.....	22-24
DİPNOT 5 TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR.....	24-26
DİPNOT 6 DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR	26
DİPNOT 7 PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER.....	27
DİPNOT 8 STOKLAR	27
DİPNOT 9 DİĞER VARLIKLAR	28
DİPNOT 10 FİNANSAL YATIRIMLAR	28
DİPNOT 11 SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR.....	28
DİPNOT 12 MADDİ DURAN VARLIKLAR.....	29-31
DİPNOT 13 MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR.....	31
DİPNOT 14 KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER	32-35
DİPNOT 15 TÜREV ARAÇLAR	36-37
DİPNOT 16 ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR	37-38
DİPNOT 17 ÖZKAYNAKLAR.....	39-40
DİPNOT 18 VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ	40-43
DİPNOT 19 HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ.....	44
DİPNOT 20 ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER	44
DİPNOT 21 ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER	45
DİPNOT 22 YATIRIM FAALİYETLERİNDEN GELİRLER	46
DİPNOT 23 FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ	46
DİPNOT 24 İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI	47-49
DİPNOT 25 PAY BAŞINA KAYIP/ KAZANÇ	50
DİPNOT 26 FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ	50-60
DİPNOT 27 BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR	60

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 VE 2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
VARLIKLAR			
Nakit ve nakit benzerleri	3	82.229.586	242.897.506
Ticari alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	121.773.693	85.066.252
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	24	3.555.821	6.994.363
Stoklar	8	21.839.480	15.195.862
Diğer alacaklar			
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	6	7.547.465	7.042.641
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	24	-	343.721
Peşin ödenmiş giderler	7	25.627.979	12.511.677
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar		1.042.354	5.805.264
Türev araçlar	15	2.420.140	4.483.255
Diğer dönen varlıklar	9	35.423.202	17.923.489
		301.459.720	398.264.030
Satış amaçlı sınıflandırılan duran varlıklar	11	3.049.092	-
Dönen Varlıklar		304.508.812	398.264.030
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	5	23.172.747	17.575.895
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar		457.937	336.094
Stoklar	8	25.954.366	-
Finansal yatırımlar	10	100.000	1.988.942
Maddi duran varlıklar	12	2.498.864.172	2.392.396.882
Maddi olmayan duran varlıklar			
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	13	118.567.643	121.186.496
Ertelenmiş vergi varlıkları	18	114.480.523	93.346.269
Peşin ödenmiş giderler	7	28.075.484	52.774.780
Diğer duran varlıklar	9	129.929.030	123.513.256
Duran Varlıklar		2.939.601.902	2.803.118.614
TOPLAM VARLIKLAR		3.244.110.714	3.201.382.644

1 Ocak - 31 Aralık 2014 tarihli hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar, 20 Şubat 2015 tarihli Yönetim Kurulu toplantısında onaylanmış ve Yönetim Kurulu adına Genel Müdür Ahmet Ümit Danışman ve Genel Müdür Vekili Martin Pacovsky tarafından imzalanmıştır. Söz konusu konsolide finansal tablolar Genel Kurul'da onaylanması sonucu kesinleşecektir.

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 VE 2013 TARİHLERİ İTİBARIYLA KONSOLİDE BİLANÇOLAR

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
KAYNAKLAR			
Kısa vadeli borçlanmalar	4	31.863.964	4.868
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	4	463.146.041	206.444.281
Ticari borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	57.237.877	106.953.168
- İlişkili taraflara ticari borçlar	24	19.855.712	12.312.651
Dönem karı vergi yükümlülüğü	18	229.809	498.855
Diğer borçlar			
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	6	3.656.511	12.718.343
- İlişkili taraflara diğer borçlar	24	-	2.936.500
Türev araçlar	15	17.472.415	23.238.520
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	16	1.082.247	1.128.065
Kısa vadeli karşılıklar			
-Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	16	625.434	2.721.933
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	14	13.243.284	11.161.807
Ertelenmiş gelirler		5.268.242	1.809.354
Kısa Vadeli Yükümlülükler		613.681.536	381.928.345
Uzun vadeli borçlanmalar	4	1.980.847.630	1.845.729.285
Türev araçlar	15	21.163.450	20.041.630
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	5	118.683.597	123.975.785
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar		15.147	216.118
Ertelenmiş vergi yükümlülükleri	18	62.021	52.215
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	16	1.565.946	1.411.684
Uzun Vadeli Yükümlülükler		2.122.337.791	1.991.426.717
Toplam Yükümlülükler		2.736.019.327	2.373.355.062
ÖZKAYNAKLAR			
Ödenmiş sermaye	17	729.164.000	729.164.000
Sermaye düzeltme farkları	17	101.988.910	101.988.910
Paylara ilişkin primler	17	50.220.043	50.220.043
Risikten korunma kayıpları		(30.701.689)	(32.017.080)
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	11.803.700	11.803.700
Diğer fonlar		(4.322.722)	(4.322.722)
Geçmiş yıllar (zararları)/ karları		(28.809.269)	98.272.567
Net dönem zararı		(321.251.586)	(127.081.836)
Toplam Özkaynaklar		508.091.387	828.027.582
TOPLAM KAYNAKLAR		3.244.110.714	3.201.382.644
Karşılıklar, koşullu varlık ve yükümlülükler	14		

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.**31 ARALIK 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE KAR VEYA ZARAR TABLOSU**

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER			
Hasılat	19	1.124.671.014	771.028.564
Satışların maliyeti (-)	19	(1.135.271.969)	(621.594.161)
BRÜT (ZARAR)/ KAR		(10.600.955)	149.434.403
Genel yönetim giderleri (-)	20	(44.030.642)	(43.861.348)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	21	7.839.355	19.040.898
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	21	(28.493.068)	(48.931.219)
ESAS FAALİYET (ZARARI)/KARI		(75.285.310)	75.682.734
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	22	25.544.304	13.997.768
FİNANSMAN GELİRİ ÖNCESİ FAALİYET (ZARARI)/KARI		(49.741.006)	89.680.502
Finansman gelirleri	23	30.288.120	45.847.463
Finansman giderleri (-)	23	(322.170.990)	(326.344.899)
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER VERGİ ÖNCESİ ZARARI		(341.623.876)	(190.816.934)
Sürdürülen Faaliyetler Vergi Geliri			
Dönem vergi gideri	18	(1.032.531)	(1.666.905)
Ertelenen vergi geliri	18	21.404.821	42.726.800
SÜRDÜRÜLEN FAALİYETLER DÖNEM ZARARI		(321.251.586)	(149.757.039)
DURDURULAN FAALİYETLER			
Durdurulan faaliyetler vergi sonrası dönem karı		-	22.675.203
DÖNEM ZARARI		(321.251.586)	(127.081.836)
Pay başına kayıp (1.000 adet)	25	(441)	(174)
Sürdürülen faaliyetlerden pay başına kayıp		(441)	(205)
Durdurulan faaliyetlerden pay başına kazanç		-	31

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

**31 ARALIK 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT
KONSOLİDE DİĞER KAPSAMLI GELİR TABLOLARI**

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
DÖNEM ZARARI		(321.251.586)	(127.081.836)
Kar veya Zarar Olarak Yeniden Sınıflandırılacaklar			
Nakit akış riskinden korunma kazançları	15	1.644.238	16.357.753
Diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
Ertelenmiş vergi gideri		(328.847)	(3.271.551)
DİĞER KAPSAMLI GELİR (VERGİ SONRASI)		1.315.391	13.086.202
TOPLAM KAPSAMLI GİDER		(319.936.195)	(113.995.634)

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE ÖZKAYNAKLAR 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
1 Ocak 2013	375.814.000	353.035.872	101.988.910	49.955.227	(45.103.282)	(4.322.722)	11.803.700	19.258.262	79.014.305	941.444.272	2.989.877	944.434.149
Transferler	-	-	-	-	-	-	-	79.014.305	(79.014.305)	-	-	-
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	-	13.086.202	-	-	-	(127.081.836)	(113.995.634)	-	(113.995.634)
Sermaye artırımını	353.350.000	(353.035.872)	-	-	-	-	-	-	-	314.128	-	314.128
Pay bazlı işlemler nedeniyle meydana gelen artış	-	-	-	264.816	-	-	-	-	-	264.816	-	264.816
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(2.989.877)	(2.989.877)
31 Aralık 2013	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
	Ödenmiş Sermaye	Sermaye Düzeltilme Farkları	Pay İhraç Primleri	Riskten Korunma Kazanç/Kayıpları	Diğer Fonlar	Kardan Ayrılan Kısıtlanmış Yedekler	Geçmiş Yıllar Karları/(Zararları)	Net dönem Zararı	Özkaynaklar			
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			
Transferler	-	-	-	-	-	-	(127.081.836)	127.081.836	-			
Toplam kapsamlı gider	-	-	-	1.315.391	-	-	-	(321.251.586)	(319.936.195)			
31 Aralık 2014	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			

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 VE 2013 TARİHLERİNDE SONA EREN YILLARA AİT KONSOLİDE NAKİT AKIŞ TABLOLARI

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

	Dipnotlar	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
A. İşletme faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışı:		(141.447.487)	462.309.417
Dönem zararı		(321.251.586)	(127.081.836)
Dönem net zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		215.370.216	352.028.161
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	12,13	100.908.823	60.182.620
DSİ faiz gideri	23	7.894.879	8.081.217
Kıdem tazminatı karşılığı		154.262	(262.191)
Şüpheli alacak karşılığı	5	57.176	1.732.463
Sabit kıymet değer düşüklüğü karşılığı	12	-	35.533.970
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler		(20.372.290)	(41.059.895)
Kullanılmamış izin karşılığı		67.527	9.252
Gerçekleşmemiş kur farkı gelirleri / (giderleri) (net)		147.577.038	301.762.268
Borç karşılıkları	14	6.806.540	4.684.237
Durdurulan Faaliyetler Elde Edilen Gelir		-	(22.675.203)
Satış amaçlı elde tutulan varlıklar		(3.049.092)	(6.702.460)
Tahakkuk etmemiş finansman geliri / gideri		-	36.510
Bağlı ortaklıklarda kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişiklikleri		-	(2.989.877)
Duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar ile ilgili düzeltmeler		(24.674.647)	13.695.250
İşletme Sermayesinde Gerçekleşen Değişimler		(148.264.164)	197.435.910
Ticari alacaklardaki değişim		(33.326.075)	(9.995.997)
Diğer alacaklardaki değişim		(282.945)	(56.467)
Stoklardaki değişim	8	(32.597.984)	(3.301.233)
Peşin ödenen giderler ve diğer dönen varlıklardaki değişim	7,9	(25.853.105)	(9.920.285)
Uzun vadeli ticari alacaklardaki değişim	5	(5.596.852)	2.873.601
Peşin ödenen giderler ve diğer duran varlıklardaki değişim	7,9	18.283.522	324.468.838
Ticari borçlardaki değişim	5,24	(55.359.296)	34.108.687
Türev araçlardaki değişim	15	(2.581.170)	(22.295.019)
Diğer kısa vadeli yükümlülüklerdeki değişim		1.294.862	(128.440.841)
Kısa vadeli diğer borçlardaki değişim	6,16	(12.044.150)	10.054.449
Uzun vadeli diğer borçlardaki değişim		(200.971)	(59.823)
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		(254.145.534)	422.382.235
Ödenen borç karşılıkları	14	(4.725.064)	(7.661.967)
Ödenen vergiler		(1.301.577)	(3.158.904)
Faiz geliri	21,23	(7.524.107)	(5.450.556)
Faiz gideri	23	126.248.795	56.198.609
B. Yatırım faaliyetlerinde kullanılan net nakit		(170.750.590)	(645.395.540)
Bağlı ortaklık satışından elde edilen nakit	10	1.988.942	-
Bağlı menkul kıymet alımından kaynaklanan nakit çıkışı	10	(100.000)	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlık alımları	12,13	(235.956.763)	(901.675.406)
Maddi duran varlıklardan transferler		6.434.712	-
Maddi ve maddi olmayan duran varlık satışlarından elde edilen nakit		49.439.439	(879.280)
Satış amacıyla elde tutulan varlıkların satışından elde edilen nakit		-	251.860.000
Alınan faiz		7.443.080	5.299.146
C. Finansman faaliyetlerinden sağlanan net nakit		151.449.130	252.281.125
Borçlanmadan kaynaklanan nakit girişleri		617.965.646	494.098.627
Borç ödemelerine ilişkin nakit çıkışları		(346.998.520)	(214.920.954)
Finansal riskten korunma fonundaki değişim		1.644.238	16.357.753
Sermaye artışı		-	314.128
Ödenen faiz		(121.162.234)	(43.833.245)
Pay ve diğer özkaynağa dayalı araçların ihracından kaynaklanan nakit girişleri		-	264.816
Nakit ve nakit benzeri değerlerdeki net değişim		(160.748.947)	69.195.002
Bloke mevduatlardaki değişim		(46.252.668)	14.206.537
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem başı bakiyesi	3	230.166.592	146.765.053
Nakit ve nakit benzeri değerlerin dönem sonu bakiyesi	3	23.164.977	230.166.592

Takip eden dipnotlar konsolide finansal tabloların tamamlayıcı parçasını oluşturur.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 1 - ŞİRKETİN ORGANİZASYONU VE FAALİYET KONUSU

Akenerji Elektrik Üretim A.Ş.’nin (“Şirket” veya “Akenerji”) fiili faaliyet konusu elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitenin müşterilere satışından oluşur. Şirket, 1989 yılında Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. tarafından kurulmuştur. (13 Mayıs 2014 tarihinde ünvanı Akkök Holding A.Ş. olarak tescil olmuştur.) 14 Mayıs 2009 tarihinden itibaren Akkök Sanayi Yatırım ve Geliştirme A.Ş. ve CEZ a.s. arasında kurulmuş müşterek yönetime tabi ortaklıktır.

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

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

Şirket, Sermaye Piyasası Kurulu’na (“SPK”) kayıtlıdır ve hisseleri İstanbul Menkul Kıymetler Borsası’nda (“İMKB”) işlem görmektedir. 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, Şirket hisselerinin dolaşıma açık kısmı %52,83’dür (31 Aralık 2013: %52,82).

1 Ocak - 31 Aralık 2014 ara hesap dönemine ait konsolide finansal tablolar Yönetim Kurulu tarafından 20 Şubat 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.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

Uygulanan finansal raporlama standartları

İlişikteki 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 ("KGGK") tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları ("TMS") esas alınmıştır. TMS'ler; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumları içermektedir.

Grup'un, konsolide finansal tabloları ve notları, SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak ve zorunlu kılınan bilgiler dahil edilerek sunulmuştur. Bu kapsamda geçmiş döneme ait konsolide finansal tablolarda gerekli değişiklikler yapılmıştır.

SPK, 17 Mart 2005 tarihinde almış olduğu bir kararla, Türkiye'de faaliyette bulunan halka açık şirketler için, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasının gerekli olmadığını ilan etmiştir. Grup'un konsolide finansal tabloları bu karar çerçevesinde hazırlanmıştır.

Grup ve Türkiye'de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarının tutulmasında ve kanuni finansal tablolarının hazırlanmasında, SPK tarafından çıkarılan prensiplere ve şartlara, Türk Ticaret Kanunu ("TTK"), vergi mevzuatı ve Maliye Bakanlığı tarafından çıkarılan Tekdüzen Hesap Planı şartlarına uymaktadır. Yabancı ülkelerde faaliyet gösteren bağlı ortaklıklar kanuni finansal tablolarını faaliyet gösterdikleri ülkelerde geçerli olan kanun ve yönetmeliklerine uygun olarak hazırlamıştır. Konsolide finansal tablolar tarihi maliyet esasına göre hazırlanmış, kanuni kayıtlara TMS uyarınca doğru sunumun yapılması amacıyla gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yansıtılarak düzenlenmiştir.

2.2 Konsolidasyon Esasları

- a) Konsolide finansal tablolar, aşağıda (b)'den (c)'ye kadar olan paragraflarda yer alan hususlar kapsamında, ana şirket olan Akenerji ile bağlı ortaklıklarının hesaplarını içermektedir. Konsolidasyon kapsamı içinde yer alan şirketlerin finansal tabloları, konsolide finansal tabloların tarihi itibarıyla ve yeknesak muhasebe ilke ve uygulamaları gözetilerek gerekli düzeltme ve sınıflandırmalar yapılarak TMS'ye 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.2 Konsolidasyon Esasları (Devamı)

Aşağıda yer alan tabloda 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibariyle bağlı ortaklıklar ve bağlı ortaklıklardaki ortaklık oranları gösterilmektedir. Etkinlik oranları ortaklık oranları ile aynıdır.

Bağlı ortaklık	Akenerji ve bağlı ortaklıklarının doğrudan veya dolaylı olarak sahip olduğu sermaye payı (%)	
	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
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
Aken BV (2)	-	100,00

- (1) Bağlı ortaklıklara ait finansal tablolar, tam konsolidasyon yöntemi kullanılarak konsolide edilmektedir.
- (2) Aken B.V.'nin yasal tasfiyesi 24 Temmuz 2014 tarihi itibariyle tamamlanmıştır.

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 çıkartılır.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar

(a) 1 Ocak 2014 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olup uygulanan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:

- TMS 39'daki değişiklik 'Finansal Araçlar': Muhasebeleştirilmesi ve ölçümü' - 'türev araçların yenilenmesi ve finansal riskten korunma uygulamasının sürdürülmesi'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, kanun ve yönetmelik gereği, finansal riskten korunma muhasebesi aracı olarak sınıflanan bir türev ürünün, taraflarının değişmesi veya karşı tarafın yenilenmesi durumunda, belli şartlar sağlandığı takdirde, bu türev ürüne riskten korunma muhasebesi yapılmasına devam edilmesine izin vermektedir.
- TMS 32'deki değişiklik, "Finansal Araçlar": 'varlık ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, TMS 32 'Finansal Araçlar: Sunum' uygulamasına yardımcı olmak için vardır ve bilançodaki finansal varlıkların ve yükümlülüklerin mahsup edilmesi için gerekli bazı unsurları ortaya koymaktadır.

(b) 1 Ocak 2014 tarihinde başlayan yıllık dönemler için geçerli olan ve Grup'un konsolide finansal tabloları üzerinde etkisi olmayan TMS/TFRS'lerdeki değişiklik ve yorumlar:

- TMS 36'daki değişiklik, 'Varlıklarda değer düşüklüğü' geri kazanılabilir tutar açıklamalarına ilişkin, 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikler, değer düşüklüğüne uğramış varlığın, geri kazanılabilir değeri, gerçeğe uygun değerinden satış için gerekli masrafları düşülmesi ile bulunmuşsa; geri kazanılabilir değer ile ilgili bilgilerin açıklanmasına ilişkin ek açıklamalar getirmektedir.
- TFRYK 21 -'Vergi ve Vergi Benzeri Yükümlülükler', 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. TMS 37 geçmiş bir olaydan (yükümlülük doğuran olay) kaynaklanan bir yükümlülüğün, bugüne karşılık olarak yansıtılması gerektiği durumları belirler. TMS 37 "Karşılıklar, koşullu borçlar ve koşullu varlıklar" üzerine yapılan bu yorum, ilgili yasalar çerçevesinde, işletme tarafından, vergiye ilişkin yükümlülüğün, ödemeyi ortaya çıkaran eylemin gerçekleştiği anda kaydedilmesi gerektiğine açıklık getirmektedir.
- TFRS 10, 12 ve TMS 27'deki 'Yatırım İşletmelerinin Konsolidasyonu ile ilgili Değişiklikler'; 1 Ocak 2014 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik "yatırım işletmesi" tanımına giren şirketleri, bağlı ortaklıklarını konsolide etmekten muaf tutarak, bunun yerine, bu yatırımları gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtma suretiyle muhasebeleştirmelerine olanak sağlamıştır. TFRS 12' de de yatırım işletmelerine ilişkin açıklamalar ile ilgili değişiklikler yapılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

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

- TFRS 14, “Regülasyona tabi ertelenen hesaplar” 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklik, ilk defa TFRS uygulayacak şirketlerde, eski regülasyona tabi hesaplarda bir değişiklik yapılmamasına izin vermektedir. Ancak daha önce TFRS uygulamış ve ilgili tutarı muhasebeleştirmeyecek diğer şirketlerle karşılaştırılabilirliği sağlamak adına, regülasyon oranı etkisinin diğer kalemlerden ayrı olarak sunulması istenmektedir.
- TFRS 11, “Müşterek Anlaşmalar”daki değişiklik: Müşterek faaliyetlerde pay alımı. 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Standarttaki değişiklik ile işletme tanımına giren bir müşterek faaliyette pay satın alındığında bu payın nasıl muhasebeleşeceği konusunda açıklık getirilmiştir.
- TMS 16 ve TMS 38’deki değişiklik: “Maddi duran varlıklar” ve “Maddi olmayan duran varlıklar”, amortisman ve itfa payları, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinde geçerlidir. Bu değişiklikle bir varlığa ait amortismanı hesaplarken hasılat bazlı methodların uygun olmadığı açıklanmaktadır. Çünkü bir varlık kullanılarak yapılan bir operasyon sonucu elde edilen hasılat, genellikle bir varlığa ait ekonomik faydanın tüketilmesinden daha farklı etmenleri yansıtmaktadır. Aynı zamanda, hasılatın bir varlığa ait ekonomik faydanın tüketiminin ölçülmesinde uygun bir baz olmadığı açıklanmıştır.
- 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 ana sonucu, işletme tanımına giren bir işlem gerçekleştiğinde (bağlı ortaklığın elinde tutulan veya tutulmayan) 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 kısmı muhasebeleştirilir.
- 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.3 Standartlarda Değişiklikler ve Yorumlar (Devamı)

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

- 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.
- TMS 16 “Maddi duran varlıklar”, ve TMS 41 “Tarımsal faaliyetler”, standartlarındaki meyve veren bitkilere ilişkin değişikliklik, 1 Ocak 2016 tarihinde veya bu tarihten sonra başlayan yıllık raporlama dönemlerinden itibaren geçerlidir. Bu değişiklik üzüm asmaı, kauçuk ağacı, palimiye ağacı gibi bitkilerin finansal raporlamasını değiştirmektedir. Meyve veren bitkilerin, maddi duran varlıkların üretim sürecinde kullanılmasına benzemesi sebebiyle, maddi duran varlıklarla aynı şekilde muhasebeleştirilmesine karar verilmiştir. Buna bağılı olarak değişiklik bu bitkileri TMS 41’in kapsamından çıkararak TMS 16’nın kapsamına aldı. Bu bitkiler yetiştirme sürecinde yine TMS 41 kapsamında kalmaya devam edecekler.
- Yıllık İyileştirmeler 2014: 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 methodlarına ilişkin değişiklik
 - TFRS 7, ‘Financial araçlar: Açıklamalar’, TFRS 1’e bağılı 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.

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti

a) **Hasılat**

Gelirler, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeridir. Gelirler, tahakkuk esasına göre, faturalanan tutarlar üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. İletim bedellerinden elde edilen hasılat, finansal tablolarda ilgili maliyetleri ile netlenerek gösterilir.

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

b) Ticari Alacaklar ve Değer Düşüklüğü

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

Şüpheli alacak karşılığı, ancak bütün alacağın tahsil edilemeyeceği doğrultusunda objektif kanıt olduğunda ayrılmaktadır. Ayrılan karşılık, ticari alacağın ilk kayıt tutarı ile, alınan garanti ve teminatlar da dahil olmak üzere ileride tahsil edilebilecek nakit akımlarının bugünkü değerini ifade eden, tahsil edilebilecek tutarı arasındaki farktır. Şüpheli alacak tutarına karşılık ayrılmasını takiben, şüpheli alacak tutarının tamamının veya bir kısmının tahsil edilmesi durumunda, tahsil edilen tutar ayrılan şüpheli alacak karşılığından düşülerek diğer gelirlere kaydedilir.

c) Nakit ve Nakit Benzerleri

Nakit ve nakit benzeri kalemler, eldeki nakit, vadesiz mevduat ve vadeleri 3 ay veya 3 aydan daha az olan, nakde kolayca çevrilebilen ve önemli tutarda değer değişikliği riskini taşımayan yüksek likiditeye sahip diğer kısa vadeli yatırımlardır (Dipnot 3).

d) İlişkili Taraflar

Aşağıdaki kriterlerden birinin varlığında taraf Grup ile ilişkili sayılır:

- a) Söz konusu tarafın, doğrudan ya da dolaylı olarak bir veya birden fazla aracı yoluyla:
 - i) İşletmeyi kontrol etmesi, işletme tarafından kontrol edilmesi ya da işletme ile ortak kontrol altında bulunması (ana ortaklıklar, bağlı ortaklıklar ve aynı iş dalındaki bağlı ortaklıklar dahil olmak üzere),
 - ii) Grup üzerinde önemli etkisinin olmasını sağlayacak payının olması, veya
 - iii) Grup üzerinde ortak kontrole sahip olması,
- b) Tarafın, Grup'un bir iştiraki olması,
- c) Tarafın, Grup'un ortak girişimci olduğu bir iş ortaklığı olması,
- d) Tarafın, Grup'un veya ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması,
- e) Tarafın, (a) ya da (d)'de bahsedilen herhangi bir bireyin yakın bir aile üyesi olması,
- f) Tarafın; kontrol edilen, ortak kontrol edilen ya da önemli etki altında veya (d) ya da (e)'de bahsedilen herhangi bir bireyin doğrudan ya da dolaylı olarak önemli oy hakkına sahip olduğu bir işletme olması, veya,
- (g) Tarafın, işletmenin ya da işletme ile ilişkili taraf olan bir işletmenin çalışanlarına işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda planları olması gerekir.

İlişkili taraflarla yapılan işlem, ilişkili taraflar arasında kaynakların, hizmetlerin ya da yükümlülüklerin bir bedel karşılığı olup olmadığına bakılmaksızın transferidir. Grup, ilişkili taraflarıyla oluşan faaliyetleri çerçevesinde iş ilişkilerine girmektedir (Dipnot 24).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

e) Stoklar

Stoklar elde etme maliyeti veya net gerçekleşebilir değer düşük olanı ile değerlendirilir. Net gerçekleşebilir değer, işin normal akışı içinde tahmini satış fiyatından satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış maliyetinin indirilmesiyle elde edilen tutardır. Stoklar, makine ve ekipmanların bakımı için gerekli olan yağ ve kimyevi maddelerden, işletme malzemeleri ve yedek parçalardan oluşmakta, kullanıldıkça gider yazılmaktadır. Stokların birim maliyeti ağırlıklı ortalama yöntemi ile hesaplanmaktadır (Dipnot 8).

f) Fonksiyonel ve Raporlama Para Birimi

Grup bünyesinde yer alan şirketlerin finansal tablolarındaki her bir kalem, şirketlerin operasyonlarını sürdürdükleri temel ekonomik ortamda geçerli olan para birimi kullanılarak muhasebeleştirilmiştir (“fonksiyonel para birimi”). Konsolide finansal tablolar, Grup’un fonksiyonel ve Grup’un raporlama para birimi olan TL üzerinden sunulmuştur.

g) Maddi Duran Varlıklar

Maddi duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL’nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş amortisman ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır (Dipnot 12). Arsalar ekonomik ömürleri sonsuz olarak kabul edildiği için amortisman tabii tutulmamıştır. Amortisman, maddi varlıkların değerleri üzerinden faydalı ömürleri esas alınarak doğrusal amortisman yöntemi ile ayrılmaktadır. Söz konusu varlıkların tahmin edilen faydalı ömürleri aşağıda belirtilmiştir:

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

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

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

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

h) Maddi Olmayan Duran Varlıklar

Maddi olmayan duran varlıklar, 1 Ocak 2005 tarihinden önce iktisap edilen kalemler için TL'nin 31 Aralık 2004 tarihindeki alım gücüyle ifade edilen düzeltilmiş elde etme maliyetleri üzerinden, 1 Ocak 2005 tarihinden sonra iktisap edilen kalemler için ise elde etme maliyetleri üzerinden, birikmiş itfa payı ve mevcutsa kalıcı değer düşüklüğünün indirilmesi sonrasında oluşan değerleri ile finansal tablolara yansıtılmaktadır. Maddi olmayan duran varlıklar lisanslar ve bilgisayar yazılımlarını içermektedir (Dipnot 13).

Ticari işletme lisansları

Ayrı olarak elde edilen ticari işletme lisansları maliyet değerleriyle gösterilmektedir. Ticari işletme lisanslarının sınırlı faydalı ömürleri vardır ve maliyetten birikmiş itfa payları düşüldükten sonraki değerleri ile takip edilirler. Ticari işletme lisanslarının itfa payları, tahmini faydalı ömürleri boyunca 15- 49 yıl maliyet değerleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi kullanılarak hesaplanır.

Bilgisayar yazılımları

Bilgisayar yazılımları, elde etme maliyeti üzerinden kaydedilir. Bilgisayar yazılımları tahmini sınırlı faydalı ömürleri üzerinden doğrusal amortisman yöntemi ile amortisman tabii tutulur ve elde etme maliyetinden birikmiş itfa payının düşülmesi ile bulunan değer üzerinden taşınırlar. Bilgisayar yazılımlarının tahmin edilen faydalı ömürleri 3- 15 yıldır.

i) Varlıklarda Değer Düşüklüğü

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

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

j) Alınan Krediler ve Borçlanma Maliyetleri

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

j) Alınan Krediler ve Borçlanma Maliyetleri (Devamı)

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

k) Ticari Borçlar

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

l) Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Yükümlülükler

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

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve mevcudiyeti işletmenin tam olarak kontrolünde bulunmayan gelecekteki bir veya daha fazla kesin olmayan olayın gerçekleşip gerçekleşmemesi ile teyit edilebilmesi mümkün yükümlülükler finansal tablolara dahil edilmemekte ve koşullu yükümlülükler olarak değerlendirilmektedir (Dipnot 14).

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

m) Çalışanlara Sağlanan Faydalara İlişkin Yükümlülükler

Kıdem tazminatı karşılıkları:

İş Kanunu’na göre grubun bir yılını tamamlayan ve sebepsiz yere işten çıkartılan, askerlik görevini yapmak için çağrılan, vefat eden, 25 yıllık hizmet süresini doldurup (kadınlarda 20 yıl) emeklilik yaşını doldurarak (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) emekli olan çalışanlarına kıdem tazminatı ödeme yükümlülüğü vardır.

Kıdem tazminatı karşılığı, TMS 19 “Çalışanlara sağlanan faydalar” standardı uyarınca, Grup’un, personelin Türk İş Kanunu uyarınca emekliye ayrılmasından doğacak gelecekteki olası yükümlülüklerinin aktüeryal tekniklerle belirlenen tahmini toplam karşılığının şimdiki zamana indirgenmiş değerini ifade eder (Dipnot 16).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

n) Pay Başına Kayıp/Kazanç

Pay başına kazanç, net karın ilgili yıl içinde mevcut hisselerin ağırlıklı ortalama adedine bölünmesi ile tespit edilir. Şirketler mevcut hissedarlara birikmiş karlardan ve izin verilen yedeklerden hisseleri oranında hisse dağıtarak ("Bedelsiz Hisseler") sermayelerini artırabilir. Pay başına kazanç hesaplanırken, bu bedelsiz hisse ihracı çıkarılmış hisseler olarak sayılır. Dolayısıyla pay başına kar hesaplamasında kullanılan ağırlıklı hisse adedi ortalaması, hisselerin bedelsiz olarak çıkarılmasını geriye dönük olarak uygulamak suretiyle elde edilir (Dipnot 25).

o) Dönem Vergi Gideri ve Ertelenen Vergi Varlık ve Yükümlülükleri

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

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

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

Aynı ülkenin vergi mevzuatına tabi olunması ve cari vergi varlıklarının cari vergi yükümlülüklerinden mahsup edilmesi konusunda yasal olarak uygulanabilir bir hakkın bulunması şartlarıyla ertelenen vergi varlıkları ve ertelenen vergi yükümlülükleri, karşılıklı olarak birbirinden mahsup edilir (Dipnot 18).

p) Nakit Akımının Raporlanması

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

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

p) Nakit Akımının Raporlanması (Devamı)

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

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

r) Bilanço Tarihinden Sonraki Olaylar

Bilanço tarihinden sonraki olaylar, dönem karına ilişkin herhangi bir duyuru veya diğer seçilmiş finansal bilgilerin kamuya açıklanmasından sonra ortaya çıkmış olsalar bile, bilanço tarihi ile bilançonun yayımı için yetkilendirilme tarihi arasındaki tüm olayları kapsar. Grup, bilanço tarihinden sonraki düzeltme gerektiren olayların ortaya çıkması durumunda, konsolide finansal tablolara alınan tutarları bu yeni duruma uygun şekilde düzeltir (Dipnot 27).

s) Sermaye ve Temettü

Adi hisseler, sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisseler üzerinden dağıtılan temettü, beyan edildiği dönemde birikmiş karlardan indirilerek kaydedilir (Dipnot 17).

t) Paylara İlişkin Primler

Paylara ilişkin primler Grup'un elinde bulunan bağlı ortaklık ya da iştirak hisselerinin nominal bedelinden daha yüksek bir fiyat üzerinden satılması neticesinde oluşan farkı ya da Grup'un iktisap ettiği şirketler ile ilgili çıkarmış olduğu hisselerin nominal değerleri ile makul değerleri arasındaki farkı temsil eder (Dipnot 17).

u) Türev Finansal Araçlar ve Riskten Korunma İşlemleri

Türev finansal araçlar ilk olarak kayda alınmalarında elde etme maliyeti ile, kayda alınmalarını izleyen dönemlerde ise gerçeğe uygun değerleri ile değerlendirilmektedir. Grup'un türev finansal araçlarını nakit akış riskinden korunma amaçlı yapılan faiz oranı swap işlemleri ve vadeli döviz alım satım sözleşmeleri oluşturmaktadır.

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.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin makul değerinin pozitif veya negatif olmasına göre bilançoda, sırasıyla, varlık veya yükümlülük olarak kaydedilmektedirler. Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin makul değerlerinde meydana gelen değişikliklerden kaynaklanan kazanç ve kayıplar gelir ve gider olarak konsolide kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilir. Grup, 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla vadeli döviz alım satım işlemleri nedeniyle 11.624.819TL finansman geliri ve 20.072.075 TL finansman gideri kaydetmiştir (31 Aralık 2013: 8.049.715 TL finansman geliri ve 5.731.738 TL finansman gideri).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.4 Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (Devamı)

u) Türev Finansal Araçlar ve Riskten Korunma İşlemleri (Devamı)

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

Finansal riskten korunma aracının satılması, sona ermesi veya finansal riskten korunma amaçlı olduğu halde finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını sağlayamaması veya taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlemin gerçekleşmesinin beklenmediği durumlardan birinin oluşması halinde, taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleşene kadar özkaynaklar içerisinde ayrı olarak sınıflandırılmaya devam eder. Taahhüt edilen ya da gelecekte gerçekleşmesi muhtemel işlem gerçekleştiğinde kar veya zarar tablosuna kaydedilir ya da gerçekleşmeyeceği öngörülürse, işlem ile ilgili birikmiş kazanç veya kayıplar kar veya zarar olarak konsolide finansal tablolara yansıtılır (Dipnot 15).

v) Netleştirme/Mahsup

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

y) Finansal Varlıklar

TMS 39 “Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme” standardı kapsamındaki finansal varlıklar, kredi ve alacaklar olarak sınıflandırılır. Finansal varlıklar, ilk olarak, rayiç değerlerinden ve finansal varlıkların rayiç değerlerinin kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilmemesi durumunda, birbir ilişkilendirilebilen işlem maliyetleri dâhil olmak üzere kayda alınırlar.

Grup, finansal varlıklarının sınıflandırılmasına ilk kayda alımdan sonra karar vermektedir ve izin verildiği ve uygun olduğu sürece, her mali dönem sonunda bunu yeniden değerlendirmektedir.

Bütün olağan finansal varlık alım ve satım işlemleri Grup’un ilgili varlığı almayı taahhüt ettiği işlem tarihinde kayıtlara yansıtılır. Söz konusu alım ve satımlar genellikle piyasada oluşan genel teamül ve düzenlemelerle belirlenen zaman dilimleri içerisinde finansal varlığın teslimini gerektiren alım ve satımlardır.

Krediler ve alacaklar

Krediler ve alacaklar sabit veya belirlenebilir ödemeli ve belirli bir piyasada işlem görmeyen türev dışı finansal araçlardır. Bu finansal varlıklar, etkin faiz metodu kullanılarak indirgenmiş değerleri üzerinden, eğer varsa değer düşüklüğü çıkarıldıktan sonra yansıtılır. Krediler ve alacaklar elden çıkarıldığı veya değer düşüklüğüne uğradığı zaman, gerçekleşen kar ya da zarar, itfa sürecinde olduğu gibi kar veya zarar tablosuna yansıtılır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.5 Karşılaştırmalı Bilgiler Ve Önceki Dönem Tarihli Finansal Tabloların Düzeltilmesi

Mali durum ve performans trendlerinin tespitine imkan vermek üzere, Grup'un cari dönem konsolide finansal tabloları önceki dönemle karşılaştırmalı olarak hazırlanmaktadır. Grup, 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla konsolide bilançosunu 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla hazırlanmış konsolide bilançosu ile; 31 Aralık 2014 tarihinde sona eren yıla ait konsolide kar veya zarar tablosunu, konsolide diğer kapsamlı gelir tablosunu, konsolide nakit akış tablosunu ve konsolide özkaynaklar değişim tablosunu 31 Aralık 2013 tarihinde sona eren yıla ait ilgili konsolide finansal tablolar ile karşılaştırmalı olarak düzenlemiştir.

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

2.6 Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

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

Mali zararlar üzerinden hesaplanan ertelenen vergi varlığı

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

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla 264.567.578 TL (31 Aralık 2013: 220.269.635 TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 328.871.007 TL (31 Aralık 2013: 26.721.553 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır (Dipnot 18).

Vadeli faiz oranı sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

Vadeli faiz oranı sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri uygun değerlendirme teknikleri kullanılarak belirlenir. Grup her bilanço tarihinde swapların gelecekteki değişimini büyük ölçüde piyasa verilerine dayanarak tahmin eder.

Vadeli döviz alım satım sözleşmelerinin gerçeğe uygun değeri

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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 2 - FİNANSAL TABLOLARIN SUNUMUNA İLİŞKİN ESASLAR (Devamı)

2.7 İşletmenin Sürekliliği

Grup, konsolide finansal tablolarını işletmenin tahmin edilebilir bir gelecekte faaliyetlerini sürdüreceği varsayımıyla hazırlamıştır. Grup’un 31 Aralık 2014 itibarıyla 28.809.269 TL (31 Aralık 2013: 98.272.567 TL tutarında geçmiş yıl karları bulunmaktadır) tutarında geçmiş yıllar zararları, 321.251.586 TL tutarında net dönem zararı bulunmaktadır. Ayrıca, Grup’un kısa vadeli yükümlülükleri dönem varlıklarını 309.172.724 TL tutarında aşmaktadır ve 75.285.310 TL tutarında esas faaliyet zararı bulunmaktadır.

Akenerji, mevcut piyasa koşullarını göz önünde bulundurarak, piyasadaki rekabetçi gücünü korumak ve portföyünü optimize etmek amacıyla, düşük verimli santrallerinden Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali’nin üretimini 2012 yılı sonunda, Kemalpaşa ve Bozüyük’teki Doğal Gaz Kombine Çevrim Santrallerinin üretimlerini de 2014 yılı içerisinde durdurmuştur.

Toplam kurulu gücün %30’unu oluşturan yenilenebilir kaynaklar, Akenerji’ye kaynak çeşitliliği açısından büyük bir avantaj sağlarken, doğal gaz fiyatlarında meydana gelebilecek negatif değişikliklerin etkisini de minimuma indirmektedir. Akenerji hidroelektrik santrallerinin 2013 yılında 1.048 GWh olarak gerçekleşen üretimleri, 2014 yılında ülke genelinde yaşanan kuraklık nedeniyle %52 oranında düşerek, 515 GWh seviyesinde gerçekleşmiştir. 2015 yılında yağış rejiminin uzun yıllar ortalamasına yaklaşması ile birlikte hidroelektrik santrallerin üretimlerinin, önceki yıllardaki üretim seviyelerine ulaşması beklenmektedir.

Akenerji, 2014 yılında, değişen piyasa ve pazar koşullarında rekabetçi konumunu sürdürmek ve geliştirmek amacıyla daha verimli çalışabilmek ve değişen şartlara daha kolay adapte olabilmek için, yeni operasyon modelini belirlemiş ve bu kapsamda gerekli organizasyonel değişiklikleri hayata geçirmiştir. Yeni operasyon modelinin, verimlilik artışının yanı sıra maliyetler açısından da avantaj yaratacağı öngörülmektedir.

2014’te ülke genelinde yaşanan kuraklık, şirketin fon yaratımının sınırlı bir düzeyde kalmasına yol açmıştır. Önümüzdeki dönemde hidroelektrik santrallerinin performanslarının beklenen seviyeye ulaşması, Egemer Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali’nin tüm bir tam yıl boyunca performans göstermesi neticesinde Grup’un gelir ve karlılığının artması ve mevcut kredilerin yeniden yapılandırılması, Grup’un mali durumunu olumlu anlamda etkileyecek önemli faktörlerdir.

Akenerji önümüzdeki dönemde vadesi gelecek kredilerinden kaynaklanan borçlarının itfa planlarını gözden geçirerek, nakit akımlarını rahatlatmak amacıyla çeşitli alternatifleri değerlendirmektedir. Bu kapsamda şirketin mevcut borç stoğunun vadesinin uzatılarak kredilerin yeniden yapılandırılması da olası alternatifler arasındadır.

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.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 3 - NAKİT VE NAKİT BENZERLERİ

	2014	2013
Kasa	74.135	83.743
Bankalar		
- vadeli mevduatlar	70.452.580	225.815.921
- vadesiz mevduatlar	11.702.871	16.997.842
	82.229.586	242.897.506

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup'un vadeli mevduatlarına uygulanan ortalama etkin faiz oranı TL mevduatlar için %7,78 (2013: %8,37), ABD Doları mevduatlar için %1,71 (2013: %2,95) ve Avro mevduatlar için %1,83'dür (2013:% 1,40).

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla vadeli mevduatların vadelerine kalan süre 1 yıldan kısadır.

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla nakit akım tablolarında yer alan nakit ve nakit benzeri değerlerin detayı aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Kasa ve bankalar	82.229.586	242.897.506
Eksi: Bloke mevduat	(58.797.965)	(12.545.297)
Eksi: Faiz tahakkukları	(266.644)	(185.617)
Nakit ve nakit benzeri değerler	23.164.977	230.166.592

Grup'un 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla bloke mevduat tutarı 58.797.965 TL (2013: 12.545.297 TL) olup, Grup'un almış olduğu kredilere ilişkindir.

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLANMALAR

Grup'un 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla finansal borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Kısa vadeli borçlanmalar	31.863.964	4.868
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	463.146.041	206.444.281
Toplam kısa vadeli finansal borçlar	495.010.005	206.449.149
Uzun vadeli borçlanmalar	1.980.847.630	1.845.729.285
Toplam finansal borçlar	2.475.857.635	2.052.178.434

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibariyle kısa vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
TL	31.863.964	4.868	9,20	-	31.863.964	4.868
					31.863.964	4.868

Grup'un kısa ve uzun vadeli borçlanmalar için 31 Aralık 2014 tarihi itibariyle 37.023.987 TL tutarında faiz tahakkuk etmiştir (31 Aralık 2013: 26.888.950 TL).

Grup'un 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısmının detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
ABD Doları	168.337.437	78.833.987	5,45	4,29	390.357.682	168.255.379
Avro	11.575.733	12.138.806	3,68	3,75	32.651.671	35.645.602
TL	40.136.688	2.543.300	12,07	12,05	40.136.688	2.543.300
					463.146.041	206.444.281

Grup'un 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibariyle uzun vadeli borçlanmaların detayı aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para tutarı		Yıllık ağırlıklı ortalama etkin faiz oranı (%)		TL karşılığı	
	2014	2013	2014	2013	2014	2013
ABD Doları (*)	721.038.038	761.444.661	5,33	5,48	1.650.351.655	1.602.959.511
Avro (**)	38.371.289	32.455.398	3,92	3,71	106.120.975	92.769.774
TL	224.375.000	150.000.000	12,05	12,05	224.375.000	150.000.000
					1.980.847.630	1.845.729.285

(*) 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 1.455.517.012 TL (627.675.627 ABD Doları) olup bu kredilere ilişkin 21.663.452TL tutarındaki kredi kullandırma komisyonu toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredilerin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

(**) HSBC PLC'den kullanılan kredinin toplam tutarı 27.468.798 TL (9.738.291 Avro) olup bu krediye ilişkin 2.112.919 TL tutarındaki komisyon toplam kredi tutarından indirilerek gösterilmiştir. Söz konusu komisyon tutarı, kredinin vade süresi boyunca amorti edilmektedir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 4 - FİNANSAL BORÇLANMALAR (Devamı)

Finansal borçlanmalara ilişkin verilen teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 14'de açıklanmıştır.

Grup'un 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla uzun vadeli borçlanmaların anapara geri ödeme planı aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Vadesi 1-2 yıla kadar	439.421.681	365.659.693
Vadesi 2-3 yıla kadar	312.338.398	377.431.782
Vadesi 3-4 yıla kadar	319.578.326	192.187.365
Vadesi 4-5 yıla kadar	163.493.105	277.421.482
Vadesi 5 yıldan uzun	746.016.120	633.028.963
	1.980.847.630	1.845.729.285

Grup'un uzun vadeli borçlanmaların 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla kayıtlı değerleri ve makul değerleri aşağıdaki gibidir:

	2014		2013	
	Kayıtlı değer	Makul değer	Kayıtlı değer	Makul değer
ABD Doları	1.650.351.655	1.970.399.215	1.602.959.511	1.889.822.374
Avro	106.120.975	118.291.687	92.769.774	104.688.016
TL	224.375.000	233.425.729	150.000.000	145.505.889
	1.980.847.630	2.322.116.631	1.845.729.285	2.140.016.279

İskonto işleminin etkisinin önemli olmamasından dolayı kısa vadeli kredilerin kayıtlı değeri ile gerçeğe uygun değeri birbirine eşit olarak alınmıştır.

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR

Ticari Alacaklar

a) Kısa vadeli ticari alacaklar:

	2014	2013
Alıcılar	128.951.516	88.521.959
Diğer kısa vadeli alacaklar	394.170	4.068.523
Eksi: Şüpheli Alacaklar Karşılığı	(7.571.993)	(7.524.230)
	121.773.693	85.066.252

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla, ticari alacakların vadesi bir aydan kısa olup vadeli satışlardan tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2013: Yoktur).

Şüpheli ticari alacaklar karşılığı hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Dönem başı - 1 Ocak	7.524.230	6.835.997
Dönem içinde ayrılan karşılıklar	57.176	1.732.463
Geçen dönem şüpheli ticari alacaklardan tahsilatlar	-	(925.147)
Cari dönem ayrılan karşılıklardan tahsilatlar	(9.413)	(119.083)
Dönem sonu - 31 Aralık	7.571.993	7.524.230

31 Aralık 2014 tarihi itibarı ile 7.571.993 TL (31 Aralık 2013: 7.524.230 TL) tutarındaki ticari alacakların vadesi geçmiş ve bu alacaklar için şüpheli alacak karşılığı ayrılmıştır. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
1-3 ay arası	-	163.459
3-12 ay arası	47.763	620.852
12 ay üzeri	7.524.230	6.739.919
	7.571.993	7.524.230

Grup'un alacak hesaplarını tahsil etmekteki geçmiş deneyimi, ayrılan karşılıklarda göz önünde bulundurulmuştur. Grup, olası tahsilat kayıpları için ayrılan karşılık dışında herhangi bir ek ticari alacak riskinin bulunmadığını düşünmektedir.

31 Aralık 2014 tarihi itibarı ile 5.425.119 TL (31 Aralık 2013: 2.187.957 TL) tutarındaki ticari alacaklar vadesini geçmiş olmasına rağmen şüpheli olarak değerlendirilmemişlerdir. Söz konusu alacakların 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarı ile yaşlandırma tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
0-1 ay arası	5.164.846	1.519.731
1-3 ay arası	223.385	193.818
3-12 ay arası ve üzeri	36.888	474.408
	5.425.119	2.187.957

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 5 - TİCARİ ALACAK VE BORÇLAR (Devamı)

b) Uzun vadeli ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar:

	2014	2013
Uzun vadeli ticari alacaklar (*)	23.172.747	17.575.895

(*) Uzun vadeli ticari alacaklar Grup'un TEİAŞ ile gelecek dönemlerdeki elektrik satışları ile mahsuplaşacağı 154KW elektrik iletim hattı bedellerinden oluşmaktadır.

c) Kısa vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar:

	2014	2013
Satıcılar	57.237.877	106.953.168
	57.237.877	106.953.168

d) Uzun vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar:

	2014	2013
DSİ'ye borçlar (*)	118.683.597	123.975.785

(*) Grup, Uluabat Kuvvet Tüneli ve Hidroelektrik Enerji Üretim Tesisi Su Kullanım Hakkına ilişkin DSİ Genel Müdürlüğü Etüt ve Plan Dairesi Başkanlığı ile Emet-Orhaneli Çımarcık Barajı Projesi kapsamında bir anlaşma imzalamıştır. Bu anlaşma uyarınca Grup tarafından DSİ'den 'inşaatı devam etme aşamasında olup devralınan' projeye ilişkin ödenmesi gereken Enerji Hissesi Katılım Payına ilişkin yükümlülük işletmeye alınma tarihinde doğmakla birlikte, ilgili yükümlülüğe ilişkin ödemeler işletmeye alım tarihinden 5 yıl sonra başlamaktadır. Anlaşma gereğince yükümlülükler TÜFE ile endekslenerek hesaplanmaktadır ve ödemeler 10 eşit taksitte yapılacaktır. Bilanço tarihi itibarıyla bu proje tamamlanmış olup, 2015 yılında ilk taksidi ödemek üzere 13.187.066 TL kısa vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçlara, kalan bakiye 118.683.597 TL (31 Aralık 2013: 123.975.785 TL) Grup'un uzun vadeli ilişkili olmayan taraflara ticari borçları altında kaydedilmiştir (Dipnot 23.b).

DİPNOT 6 - DİĞER ALACAKLAR VE BORÇLAR

a) Diğer alacaklar:

	2014	2013
Vergi dairelerinden alacaklar	7.424.631	6.677.213
Diğer çeşitli alacaklar	122.834	365.428
	7.547.465	7.042.641

b) Diğer borçlar:

	2014	2013
Ödenecek vergi, harç ve diğer kesintiler	3.519.514	12.565.293
Alınan depozito ve teminatlar	128.912	130.912
Diğer çeşitli borçlar	8.085	22.138
	3.656.511	12.718.343

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası ("TL") olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 7 - PEŞİN ÖDENMİŞ GİDERLER

a) Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler:

	2014	2013
Gelecek aylara ait giderler	14.931.238	7.311.469
Verilen sipariş avansları	10.696.741	5.200.208
	25.627.979	12.511.677

b) Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler:

	2014	2013
Maddi ve maddi olmayan duran varlıklar için verilen avanslar (*)	28.032.121	50.978.170
Gelecek yıllara ait giderler	43.363	1.796.610
	28.075.484	52.774.780

(*) Grup'un Egemer İskenderun Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali yatırımı için verilen avanslardan oluşmaktadır.

DİPNOT 8 - STOKLAR

a) Kısa Vadeli Stoklar:

	2014	2013
Yedek parçalar (*)	21.751.697	15.017.550
Diğer hammadde	67.996	132.905
İşletme malzemeleri	19.787	45.407
	21.839.480	15.195.862

b) Uzun Vadeli Stoklar:

Yedek parçalar (*)	25.954.366	-
	25.954.366	-

(*) Grup'un Hatay Erzin Doğalgaz çevrim santralinin stoklarındaki 25.954.366 TL tutarındaki yedek parça, Ge Energy ve Gama Ltd. firmalarıyla yapılan uzun dönemli bakım anlaşması koşulları ve yedek parçaların kullanım periyod aralığı (2-10 yıl arası) değerlendirilerek uzun dönemli stok olarak sınıflanmıştır.

1 Ocak - 31 Aralık 2014 hesap döneminde satışların maliyeti içerisinde giderleştirilen stok maliyeti 853.911 TL'dir (2013: 969.099 TL).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 9 - DİĞER VARLIKLAR

a) Diğer dönen varlıklar:

	2014	2013
Devreden KDV	35.383.127	17.847.420
Personel avansları	35.235	39.600
İş avansları	4.840	36.469
	35.423.202	17.923.489

b) Diğer duran varlıklar:

	2014	2013
Gelecek yıllarda indirilebilir KDV	129.929.030	123.513.256
	129.929.030	123.513.256

DİPNOT 10 - FİNANSAL YATIRIMLAR

	2014	2013
Bağlı Menkul Kıymetler (*)	100.000	-
Tasfiye halinde Aken BV (**)	-	1.988.942
	100.000	1.988.942

(*) Grup'un %100 oranında bağlı ortaklığı Akenerji Elektrik Enerjisi İthalat-İhracat ve Toptan Ticaret A.Ş. 61.572.770 TL sermaye ile kurulacak olan Enerji Piyasaları İşletme Anonim Şirketi'ne (EPIAŞ) 100.000 (Yüzbin) adet C grubu pay adediyle (pay tutarı: 100.000 TL) % 0,16 oranında iştirak etmiştir.

(**) Aken B.V.'nin yasal tasfiyesi 24 Temmuz.2014 tarihi itibarıyla tamamlanmıştır.

DİPNOT 11 - SATIŞ AMAÇLI ELDE TUTULAN VARLIKLAR

Grup'un 30 Eylül 2014 tarihi itibarıyla üretim lisansının sona erdirilmesine karar alarak faaliyetini durdurduğu Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'nin net defter değeri 8.047.409 TL tutarındaki makina teçhizat ve ekipmanı 31 Ekim 2014 itibarıyla 24.386.991 TL'ye satılmıştır, santralde geriye kalan ve net defter değeri 551.779 TL tutarındaki makina teçhizat ve ekipman ile 2.497.313 TL tutarındaki yedek parça stok satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanmıştır.

Satış amaçlı elde tutulan varlıkların detayı aşağıdaki gibidir:

Stoklar			Net Defter Değeri
Yedek Parçalar			2.497.313
Sabit Kıymetler	Maliyet Bedeli	Birikmiş Amortisman	Net Defter Değeri
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	25.205	25.205	-
Makine ve teçhizat	37.858.684	37.310.435	548.249
Döşeme ve demirbaşlar	26.795	23.265	3.530
Özel maliyetler	1.760	1.760	-
			551.779
Toplam Satış Amaçlı Elde Tutulan Varlıklar			3.049.092

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - MADDİ DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2014	Girişler	Transferler (****)	Çıkışlar (****)	31 Aralık 2014
Maliyet:					
Arsalar (*)	3.719.977	-	-	(1.218.051)	2.501.926
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri(**)	990.122.396	463.658	139.514.077	(4.513.440)	1.125.586.691
Binalar	75.329.935	38.007	237.922.379	(61.932)	313.228.389
Makine ve teçhizat (**)	542.415.733	822.709	914.548.477	(101.920.316)	1.355.866.603
Motorlu taşıtlar	1.003.308	283.702	-	(240.601)	1.046.409
Döşeme ve demirbaşlar	8.008.630	1.313.096	442.946	(211.608)	9.553.064
Özel maliyetler	13.149.887	63.850	(1.760)	(36.608)	13.175.369
Yapılmakta olan yatırımlar (***)	1.140.659.967	232.850.095	(1.336.221.496)	(9.176.898)	28.111.668
	2.774.409.833	235.835.117	(43.795.377)	(117.379.454)	2.849.070.119
Birikmiş amortisman:					
Yerüstü düzenleri	75.547.808	31.081.390	(25.205)	-	106.603.993
Binalar	5.448.637	4.628.016	-	(16.252)	10.060.401
Makine ve teçhizat	294.042.320	61.698.165	(37.310.435)	(92.793.912)	225.636.138
Motorlu taşıtlar	626.351	158.648	-	(195.779)	589.220
Döşeme ve demirbaşlar	4.579.733	715.988	(23.265)	(123.762)	5.148.694
Özel maliyetler	1.768.102	406.662	(1.760)	(5.503)	2.167.501
	382.012.951	98.688.869	(37.360.665)	(93.135.208)	350.205.947
Net defter değeri	2.392.396.882				2.498.864.172

(*) Lotus Gayrimenkul Değerleme ve Danışmanlık A.Ş tarafından 3 Haziran 2014 tarihinde hazırlanan Değerleme Raporu ile belirlenen değer uyarınca Grup'un Çerkezköy'de bulunan arsalarının tamamının satışı 23 Temmuz 2014 tarihinde tamamlanmıştır.

(**) Yeraltı ve yerüstü düzenlemelerindeki 4.513.441 TL ve Makine ve teçhizatlardaki 1.553.945 TL'lık çıkışlar ödenen kamulaştırma bedellerinin TEİAŞ'a yansıtılmasıyla ilgilidir.

(***) Erzin Doğalgaz Çevrim Santralinin 2 adet gaz türbin ünitesi ve 1 adet buhar türbin ünitesi sırasıyla 13 Nisan 2014, 29 Nisan 2014 ve 5 Haziran 2014 tarihlerinde geçici kabulleri yapılarak ticari üretime başlamıştır. Bu tarihlerle raporlama tarihi arasında üretilen test amaçlı elektriğin üretim maliyetleri yatırımın maliyetine ilave edilerek, satış gelirleri de yatırımın maliyetinden düşülerek muhasebeleştirilmiştir. Yapılmakta olan yatırımlar bakiyesi, ağırlıklı olarak Grup'un Egemer Erzin kombine çevrim doğalgaz santrali için yapılan ilave yatırımları ve Kemah Hidroelektrik Santrali proje maliyetlerini içermektedir. Yapılmakta olan yatırımlardan 5.882.933 TL'lık yedek parça stoklar hesabına transfer edilmiştir. Yapılmakta olan yatırım çıkışlarından 8.879.397 TL çıkış tutarı kadari bağlantı anlaşması gereği 380 KW elektrik iletim hattı bedelinin TEİAŞ'a yansıtılmasıyla ilgilidir.

(****) Grup'un 30 Eylül 2014 tarihi itibarıyla üretim lisansının sona erdirilmesine karar olarak faaliyetini durdurduğu Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santralinin net defter değeri 8.047.409 TL tutarındaki makina teçhizat ve ekipmanı 31 Ekim 2014 itibarıyla satılmıştır, net defter değeri 551.779 TL tutarındaki makina teçhizat ve ekipmanı ise Satış amaçlı elde tutulan varlıklara sınıflanmıştır (Dipnot 11).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

	1 Ocak 2013	Girişler	Transferler	Çıkışlar	Değer Düşüklüğü	31 Aralık 2013
Maliyet:						
Arsalar	3.719.977	-	-	-	-	3.719.977
Yeraltı ve yerüstü düzenlemeleri	986.710.994	329.414	5.675.751	(2.593.763)	-	990.122.396
Binalar	73.663.624	193.150	1.754.276	(281.115)	-	75.329.935
Makine ve teçhizat (***) (****)	663.204.368	130.492	1.394.236	(86.779.393)	(35.533.970)	542.415.733
Motorlu taşıtlar	1.020.143	124.886	-	(141.721)	-	1.003.308
Döşeme ve demirbaşlar	8.149.863	923.929	-	(1.065.162)	-	8.008.630
Özel maliyetler	13.772.214	251.870	-	(874.197)	-	13.149.887
Yapılmakta olan yatırımlar (*) (**)	249.923.854	899.560.376	(8.824.263)	-	-	1.140.659.967
	2.000.165.037	901.514.117	-	(91.735.351)	(35.533.970)	2.774.409.833
Birikmiş amortisman:						
Yerüstü düzenleri	50.092.501	27.923.745	-	(2.468.438)	-	75.547.808
Binalar	3.657.125	1.867.579	-	(76.067)	-	5.448.637
Makine ve teçhizat	342.210.395	26.962.504	-	(75.130.579)	-	294.042.320
Motorlu taşıtlar	585.469	141.688	-	(100.806)	-	626.351
Döşeme ve demirbaşlar	4.974.499	588.214	-	(982.980)	-	4.579.733
Özel maliyetler	2.274.002	368.297	-	(874.197)	-	1.768.102
	403.793.991	57.852.027	-	(79.633.067)	-	382.012.951
Net defter değeri	1.596.371.046					2.392.396.882

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

(**) Grup'un önceki yıllarda tamamladığı yatırımlardan Himmetli, Fekel, Gökçaya, Bulam ve Burç hidroelektrik santrallerine ait ek maliyetlerinin aktifleştirmelerini içermektedir.

(***) Grup'un 31 Aralık 2012 tarihi itibarıyla faaliyetinin durdurulması kararı aldığı Çerkezköy Doğalgaz KÇ Santrali Aralık 2013 itibarıyla satılmıştır.

(****) 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. 56.898.313 TL tutarındaki Kemalpaşa santrali için değişen piyasa koşulları ve yönetimin görüşleri doğrultusunda 35.533.970 TL değer düşüklüğü hesaplanmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 12 - MADDİ DURAN VARLIKLAR (Devamı)

Cari dönem amortisman giderinin 98.019.955 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2013: 57.273.035 TL) satılan malın maliyetine, 668.914 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2013: 578.992 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla yapılmakta olan yatırımlar ile doğrudan ilişkilendirilen 37.466.698 TL tutarındaki borçlanma maliyetleri ilgili varlık maliyetine eklenmiştir (31 Aralık 2013: 123.424.171 TL).

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde bulunan teminat, rehin ve ipotekler Dipnot 14'de belirtilmiştir.

DİPNOT 13 - MADDİ OLMAYAN DURAN VARLIKLAR

	1 Ocak 2014	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2014
<u>Maliyet</u>				
Haklar	6.736.680	121.647	(738.863)	6.119.464
Lisanslar	127.171.431	-	-	127.171.431
	133.908.111	121.647	(738.863)	133.290.895
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	2.688.374	483.549	(218.317)	2.953.606
Lisanslar	10.033.241	1.736.405	-	11.769.646
	12.721.615	2.219.954	(218.317)	14.723.252
Net defter değeri	121.186.496			118.567.643
	1 Ocak 2013	İlaveler	Çıkışlar	31 Aralık 2013
<u>Maliyet</u>				
Haklar	7.593.118	161.289	(1.017.727)	6.736.680
Lisanslar	127.283.452	-	(112.021)	127.171.431
	134.876.570	161.289	(1.129.748)	133.908.111
<u>Birikmiş amortisman</u>				
Haklar	2.398.477	593.939	(304.042)	2.688.374
Lisanslar	8.408.607	1.736.654	(112.020)	10.033.241
	10.807.084	2.330.593	(416.062)	12.721.615
Net defter değeri	124.069.486			121.186.496

Cari dönem amortisman giderinin 239.701 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2013: 320.903 TL) satılan malın maliyetine, 1.980.253 TL tutarındaki kısmı (31 Aralık 2013: 2.009.690 TL) genel yönetim giderlerine dahil edilmiştir.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER

14.1 Diğer kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2014 itibarıyla Grup lehine ve aleyhine açılmış ve hâlihazırda devam eden davalar bulunmaktadır. Bu davaların başlıcalarını kamulaştırma ve işçi davaları oluşturmaktadır. Grup, her dönem sonunda bu davaların olası sonuçlarını ve finansal etkilerini değerlendirmekte ve bu değerlendirme sonucunda olası kazanç ve yükümlülüklerle karşı gerekli gördüğü karşılıkları ayırmaktadır.

31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla ayrılan dava karşılık tutarı 12.876.039 TL’dir (31 Aralık 2013: 11.106.365 TL).

	2014	2013
Dava karşılığı (**)	12.876.039	11.106.365
Maliyet giderleri karşılığı (*)	367.245	55.442
	13.243.284	11.161.807

(*) 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:

	2014	2013
Maliyet gider karşılığı açılış bakiyesi	55.442	134.805
Cari dönem maliyet gider karşılığı	3.392.860	2.198.491
Konusu kalmayan gider karşılığı	(32.495)	-
Ödenen maliyet giderleri	(3.048.562)	(2.277.854)
	367.245	55.442

Dava karşılıklarının hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Dava karşılığı açılış bakiyesi	11.106.365	12.654.676
Cari dönem dava karşılığı	3.413.680	535.802
Konusu kalmayan dava karşılığı (Dipnot 21)	(1.644.006)	(2.084.113)
	12.876.039	11.106.365

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.2 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	2014		2013	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Verilen teminat mektupları	TL	132.236.303	132.236.303	150.382.680	150.382.680
Verilen teminat mektupları	Avro	400.000	1.128.280	400.000	1.174.600
Verilen teminat mektupları	ABD Doları	91.053.798	211.144.652	91.053.798	194.336.122
			344.509.235		345.893.402

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 Aralık 2014 tarihi itibarıyla enerji firmaları ile yapılan elektrik enerjisi alım sözleşmeleri kapsamında, Grup 2014 yılı içerisinde 1.138.189.000 kWh enerji almayı taahhüt etmiştir. 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla taahhüt edilen enerjinin tamamı alınmıştır. Grup'un 2015 yılında 43.800 MWh'lık alım opsiyon sözleşmesi bulunmaktadır.

Grup'un doğalgaz tedarikçileri ile 2014 yılında yaptığı sözleşme alım miktarı 745.686.397 Sm³'dür. 2014 yılı asgari alım taahhüt miktarı 509.479.514 Sm³ dür. 2014 yılı gerçekleşen alım miktarı 445.342.780 Sm³'dür. Asgari alım taahhüdünden kalan eksik çekişin gelecek 2 yıl içinde telafi hakkı vardır.

Grup yönetimi 2014 yılı sonuna kadar asgari alım taahhütlerini gerçekleştireceğini düşündüğünden 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla konsolide finansal tablolarında karşılık ayrılmamıştır.

14.3 Koşullu varlıklar

	Orijinal para cinsi	2014		2013	
		Yabancı para tutarı	TL karşılığı	Yabancı para tutarı	TL karşılığı
Alınan teminat mektupları	TL	182.472.333	182.472.333	106.618.002	106.618.002
Alınan teminat mektupları	ABD Doları	8.208.944	19.035.720	13.950.958	29.775.529
Alınan teminat mektupları	Avro	24.037.532	67.802.667	77.599.873	227.872.026
Alınan teminat mektupları	Sterlin	535.259	1.924.845	535.259	1.879.510
			271.235.565		366.145.067

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

14.3 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 Erzincan 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.

14.4 Şirket tarafından verilen teminat/rehin/ipotekler

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibariyle Grup’un teminat/rehin/ipotek (“TRİ”) pozisyonu TL cinsinden aşağıdaki gibidir:

	Orijinal para cinsi	2014		2013	
		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	91.053.798	211.144.652	291.053.798	621.196.122
	TL	192.236.303	192.236.303	150.382.680	150.382.680
	Avro	19.876.583	56.065.878	19.876.583	58.367.586
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ’lerin toplam tutarı (**)	ABD Doları	884.000.000	2.049.907.600	884.000.000	1.886.721.200
	Avro	56.000.000	157.959.200	56.000.000	164.444.000
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		-	-	-	-
			2.667.313.633		2.881.111.588

(*) 31 Aralık 2014 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 8 Aralık 2014 itibariyle kullandığı, 8 Ocak 2015 vadeli 60 milyon TL tutarındaki kredi için Akenerji kefil olmuştur.

Geri kalan 344.509.235-TL tutarındaki teminat Grup’un tedarikçilere ve gümrüklere vermiş olduğu teminatları içermektedir.

(**) 31 Aralık 2014 tarihi itibariyle 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 14 - KARŞILIKLAR, KOŞULLU VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLER (Devamı)

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

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

Akenerji, %99 oranında iştiraki bulunan MEM Enerji tarafından Himmetli, Gökaya ve Bulam HES Projelerinin finansmanının sağlanması amacıyla 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 Temlik 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” 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 Aralık 2014 tarihi itibarıyla Grup’un vermiş olduğu TRİ’lerin özkaynaklara oranı %525’dir (31 Aralık 2013: %348).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - TÜREV ARAÇLAR

Riskten korunma amaçlı türev araçlar:

	2014		2013	
	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük	Kontrat miktarı	Makul değer yükümlülük
Faiz oranı swap işlemleri	1.956.962.312	38.377.110	1.524.408.373	43.100.260
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	225.596.830	(2.161.385)	172.044.390	(4.303.365)
	2.182.559.142	36.215.725	1.696.452.763	38.796.895

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.

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 Aralık 2014 itibarıyla Grup'un 81.500.000 ABD doları ve 13.160.000 Avro alım taahhüdü karşılığında 225.596.830 TL vadeli satış taahhüdü bulunmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 15 - TÜREV ARAÇLAR (Devamı)

Faiz oranı swap işlemlerinin dönem içerisindeki hareket tablosu aşağıda gösterilmiştir:

	2014	2013
1 Ocak itibariyle bakiyeler	43.100.260	61.091.914
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen		
- Finansal (gelir)/ gider	(3.078.912)	1.076.036
Diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilen		
- Finansal riskten korunma fonu	(1.644.238)	(16.357.753)
Bilanço ile ilişkilendirilen		
- Yapılmakta olan yatırımlar	-	(2.709.937)
31 Aralık itibariyle bakiyeler	38.377.110	43.100.260

DİPNOT 16 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR

Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar

	2014	2013
Personele ait ödenecek vergiler	600.480	607.423
Ödenecek SSK primleri	448.783	497.306
Personele borçlar	32.984	23.336
	1.082.247	1.128.065

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar

	2014	2013
Ücretli izin karşılığı	625.434	634.587
Prim karşılığı	-	2.087.346
	625.434	2.721.933

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin		
kısa vadeli karşılıkların açılış bakiyesi	2.721.933	2.412.255
Cari dönem karşılığı	67.527	2.201.635
Ödenen karşılıklar	(2.087.346)	(1.764.167)
Konusu kalmayan karşılıklar	(76.680)	(127.790)
	625.434	2.721.933

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 16 - ÇALIŞANLARA SAĞLANAN FAYDALAR (Devamı)

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar

	2014	2013
Kıdem tazminatı yükümlülüğü	1.565.946	1.411.684
	1.565.946	1.411.684

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

	2014	2013
1 Ocak itibariyle	1.411.684	1.673.875
Hizmet maliyeti	1.475.805	292.135
Yıl içinde iptal edilen karşılıklar	(152.575)	(458.485)
Faiz maliyeti	35.292	61.431
Ödenen tazminatlar	(1.233.105)	(359.764)
Aktüeryal kayıp	28.845	202.492
31 Aralık itibariyle	1.565.946	1.411.684

Kıdem tazminatı karşılığı aşağıdaki açıklamalar çerçevesinde ayrılmaktadır.

Türk İş Kanunu’na göre, Grup bir senesini doldurmuş olan ve Grup’la ilişkisi kesilen veya emekli olan 25 hizmet yılını (kadınlarda 20) dolduran ve emekliliğini kazanan (kadınlar için 58 yaşında, erkekler için 60 yaşında), askere çağrılan veya vefat eden personeli için kıdem tazminatı ödemekle mükelleftir. 23 Mayıs 2002’deki mevzuat değişikliğinden sonra emeklilikten önceki hizmet süresine ilişkin bazı geçiş süreci maddeleri çıkartılmıştır. Ödenecek tazminat her hizmet yılı için bir aylık maaş kadardır ve bu tutar 31 Aralık 2014 tarihi itibariyle 3.438,22 TL (31 Aralık 2013: 3.254,44 TL) ile sınırlandırılmıştır. Kıdem tazminatı yükümlülüğü yasal olarak herhangi bir fonlamaya tabi değildir ve herhangi bir fonlama şartı bulunmamaktadır.

Kıdem tazminatı karşılığı çalışanların emekliliği halinde ödenmesi gerekecek muhtemel yükümlülüğün bugünkü değerinin tahminiyle hesaplanır. KGK tarafından yayımlanan TMS/TFRS’ler, Grup’un kıdem tazminatı karşılığını tahmin etmek için aktüer değerlendirme yöntemlerinin geliştirilmesini öngörmektedir. Toplam yükümlülüğün hesaplanmasında aşağıda yer alan aktüer öngörüler kullanılmıştır

	2014	2013
İskonto oranı (%)	2,50	3,67
Emeklilik olasılığı (%)	93,50	93,00

Temel varsayım, her yıllık hizmet için belirlenen tavan karşılığının enflasyon ile orantılı olarak artmasıdır. Böylece uygulanan iskonto oranı enflasyonun beklenen etkilerinden arındırılmış gerçek oranı gösterir. Grup’un kıdem tazminatı karşılığı, 1 Ocak 2015 tarihinden itibaren geçerli olan 3.541.37 TL (1 Ocak 2014: 3.438,22 TL) üzerinden hesaplanmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - 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 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla tarihi ve ödenmiş sermayesi aşağıda gösterilmiştir:

	2014	2013
Kayıtlı sermaye limiti (tarihi)	1.500.000.000	1.500.000.000
Çıkarılmış sermaye	729.164.000	729.164.000

Şirket’in 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihlerindeki hissedarları ve sermaye içindeki payları tarihi değerlerle aşağıdaki gibidir:

	Hisse (%)	2014	Hisse (%)	2013
CEZ a.s.	37,36	272.425.943	37,36	272.425.943
Akkök Holding A.Ş.	20,43	148.989.090	20,43	148.989.090
Akarsu Enerji Yatırımları San. ve Ticaret A.Ş. (“Akarsu”)	16,93	123.436.853	16,93	123.436.853
Halka açık kısım	25,28	184.312.114	25,28	184.312.114
	100	729.164.000	100	729.164.000
Sermaye farkları		101.988.910		101.988.910
Toplam ödenmiş sermaye		831.152.910		831.152.910

Paylara ilişkin primler

Konsolide finansal tablolarda yer 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.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 17 - ÖZKAYNAKLAR (Devamı)

Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler ve geçmiş yıl karları

	31 Aralık 2014	31 Aralık 2013
Yasal yedekler	11.803.700	11.803.700
	11.803.700	11.803.700

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.

Temettü dağıtımı

Kar dağıtımının SPK’nın Seri: IV. No: 27 sayılı “Sermaye Piyasası Kanununa Tabi Olan Halka Açık Anonim Ortaklıkların Temettü ve Temettü Avansı Dağıtımında Uyacakları Esaslar Hakkında Tebliği”nde yer alan esaslar, ortaklıkların esas sözleşmelerinde bulunan hükümler ve şirketler tarafından kamuya açıklanmış olan kar dağıtım politikaları çerçevesinde gerçekleştirilmesine karar verilmiştir.

Bunun yanında söz konusu SPK Kararı ile konsolide finansal tablo düzenleme yükümlülüğü bulunan şirketlerin, yasal kayıtlarında bulunan kaynaklarından karşılanabildiği sürece, net dağıtılabilir kar tutarını, Seri: II-14.1 sayılı Tebliğ çerçevesinde hazırlayıp kamuya ilan edecekleri konsolide finansal tablolarında yer alan net dönem karlarını dikkate alarak hesaplamaları gerektiği düzenlenmiştir.

Temettü dağıtımı yapılmasına karar verilmesi durumunda, bu dağıtımın Şirketlerin genel kurullarında alacakları karara bağlı olarak nakit ya da temettünün sermayeye eklenmesi suretiyle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılmasına ya da belli oranda nakit, belli oranda bedelsiz pay dağıtılması suretiyle gerçekleştirilebilmesine; belirlenecek birinci temettü tutarının mevcut ödenmiş/çıkarılmış sermayelerinin %5’inden az olması durumunda, söz konusu tutarın dağıtılmadan ortaklık bünyesinde bırakılabilmesine imkan verilmiş ancak bir önceki döneme ilişkin temettü dağıtımını gerçekleştirilmeden sermaye artırımı yapan ve bu nedenle payları “eski” ve “yeni” şeklinde ayrılan anonim ortaklıklardan, faaliyetleri sonucunda elde ettikleri dönem karından temettü dağıtacakların, hesaplayacakları birinci temettüyü nakden dağıtmaları zorunluluğu getirilmiştir.

Şirket’in yasal kayıtlarında bulunan geçmiş yıl zararlarının düşülmesinden sonra kalan dönem karı ve kar dağıtımına konu edilebilecek diğer kaynak bulunmamaktadır (31 Aralık 2013: Bulunmamaktadır).

DİPNOT 18 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ

	2014	2013
Cari dönem kurumlar vergi gideri	1.032.531	1.666.905
Eksi: Peşin ödenen vergi ve fonlar	(802.722)	(1.168.050)
Dönem karı vergi yükümlülüğü (net)	229.809	498.855

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

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 2014 ve 2013 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 Aralık tarihinde sona eren ara hesap dönemlerine ait vergi geliri aşağıda detaylandırılmıştır:

	2014	2013
Cari dönem vergi gideri	(1.032.531)	(1.666.905)
Ertelenen vergi geliri	21.404.821	42.726.800
Toplam vergi geliri	20.372.290	41.059.895

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihlerinde sona eren yıllara ait konsolide gelir tablolarındaki cari dönem vergi gideri ile vergi öncesi kar üzerinden cari vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi giderinin mutabakatı aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Vergi öncesi zarar	(341.623.876)	(190.816.934)
Etkin vergi oranı kullanılarak hesaplanan vergi	68.324.775	38.163.387
İstisnaların etkisi	4.129.996	(1.014.016)
Üzerinden ertelenmiş vergi varlığı yaratılmayan birikmiş zararlar (*)	(49.849.982)	(5.694.107)
Mahsup edilen geçmiş yıl zararlarının etkisi	446.299	9.029.157
Diğer	(2.678.798)	575.474
Cari dönem vergi geliri	20.372.290	41.059.895

(*) Konsolidasyon kapsamına giren ve 31 Aralık 2014 tarihinde sona eren hesap dönemine ilişkin Vergi Usul Kanunu gereğince vergi matrahı bulunmayıp cari yıl zararları üzerinden ertelenmiş vergi varlığı ayrılmayan şirketlerin etkisidir.

Ertelenen vergiler

Grup, ertelenen gelir vergisi varlık ve yükümlülüklerini, bilanço kalemlerinin SPK Finansal Raporlama Standartları ve Vergi Usul Kanunu düzenlemeleri çerçevesinde hazırlanan finansal tabloları arasındaki farklı değerlendirilmelerin sonucunda ortaya çıkan geçici farkların etkilerini dikkate alarak hesaplamaktadır. Geçici farklar üzerinden yükümlülük metoduna göre hesaplanan ertelenen vergi varlıkları ve yükümlülükleri için uygulanacak oran %20’dir (31 Aralık 2013: %20).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergiler (Devamı)

	2014	2013
Ertelenen vergi varlıkları	114.480.523	93.346.269
Ertelenen vergi yükümlülükleri	(62.021)	(52.215)
Ertelenen vergi varlıkları, net	114.418.502	93.294.054

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla, ertelenen vergiye konu olan geçici farklar ve ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri) aşağıdaki gibidir:

	Geçici farklar		Ertelenen vergi varlıkları/(yükümlülükleri)	
	2014	2013	2014	2013
Devreden mali zararlar	(264.567.578)	(220.269.635)	52.913.516	44.053.927
Türev finansal araçlar	(36.215.725)	(38.796.895)	7.243.145	7.759.379
Yatırım indirimi	(58.799.384)	(55.283.362)	11.759.877	11.056.672
Dava karşılıkları	(12.876.039)	(11.106.365)	2.575.208	2.221.273
Proje iptal karşılığı	-	(6.479.445)	-	1.295.889
Kıdem tazminatı karşılığı	(1.565.946)	(1.411.684)	313.189	282.337
Şüpheli ticari alacak karşılığı	-	(163.459)	-	32.692
Kullanılmamış izin karşılığı	(625.434)	(634.587)	125.086	126.917
Maddi duran varlıklar	(199.025.574)	(131.124.417)	39.805.114	26.224.883
Kredi komisyonu	1.584.542	2.535.503	(316.908)	(507.101)
EPDK harç karşılığı	-	(1.648.586)	-	329.717
Tahakkuk etmemiş finansman giderleri	(1.373)	-	275	-
Prim karşılığı	-	(2.087.346)	-	417.469
Ertelenen vergi varlıkları, net	114.418.502	93.294.054	114.418.502	93.294.054

Ertelenen vergi varlık ve yükümlülüklerinin 31 Aralık 2014 ve 2013 tarihlerinde sona eren dönemlere ait hareketleri aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
1 Ocak itibarıyla	93.294.054	53.889.974
Kar veya zarar tablosu ile ilişkilendirilen sürdürülen faaliyetler (net)	21.404.821	42.726.800
Özkaynaklar ile ilişkilendirilen - Finansal riskten korunma fonu (net)	(280.373)	(3.322.720)
31 Aralık itibarıyla	114.418.502	93.294.054

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 18 - VERGİ VARLIK VE YÜKÜMLÜLÜKLERİ (Devamı)

Ertelenen vergiler (Devamı)

Ertelenmiş vergi varlıkları ve yükümlülüklerinin analizi aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Ertelenen vergi varlıkları:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	108.441.605	78.886.420
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi varlıkları	6.038.918	14.459.849
	114.480.523	93.346.269
Ertelenen vergi yükümlülükleri:		
- 12 aydan uzun sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	(62.021)	(52.215)
- 12 aydan kısa sürede yararlanılacak ertelenmiş vergi yükümlülükleri	-	-
	(62.021)	(52.215)

Yapılan çalışmalar neticesinde, Grup'un 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla 264.567.578 TL (31 Aralık 2013: 220.269.635TL) tutarında kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı ayrılmıştır. Geriye kalan 328.871.007 TL (31 Aralık 2013: 26.721.553 TL) kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları için ertelenmiş vergi varlığı hesaplanmamıştır. Grup'un bilanço tarihi itibarıyla ertelenen vergi varlığı hesapladığı mali zararları ve son kullanım yılları aşağıdaki gibidir:

Geçerlilik tarihi	Mali zarar
2015	14.817.065
2016	48.038.391
2017	59.089.197
2018	73.111.177
2019	69.511.748
	264.567.578

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	83.650.439
2017	1.321.553
2018	39.446.754
2019	200.141.317
	328.871.007

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 19 - HASILAT VE SATIŞLARIN MALİYETİ

	2014	2013
Satış gelirleri	1.125.461.741	771.837.927
Satışlardan iadeler (-)	(790.727)	(809.363)
Hasılat (Net)	1.124.671.014	771.028.564
Satışların maliyeti (-)	(1.135.271.969)	(621.594.161)
Brüt (Zarar)/Kar	(10.600.955)	149.434.403

DİPNOT 20 - ÇEŞİT ESASINA GÖRE SINIFLANDIRILMIŞ GİDERLER

	2014	2013
İlk madde malzeme gideri (*)	997.057.553	528.422.613
Amortisman ve itfa gideri (**) (Dipnot 12,13)	100.908.823	60.182.620
Personel giderleri (***)	26.900.384	25.977.001
Genel üretim gideri	16.557.190	14.707.057
Sigorta giderleri (****)	9.723.084	7.103.147
Danışmanlık ve müşavirlik giderleri	8.095.103	7.288.961
Diğer hammadde, yedek parça, işletme malzeme giderleri	2.480.959	2.475.554
Çeşitli vergi giderleri	2.040.031	3.712.593
Bilgi işlem giderleri	1.995.992	1.861.108
Kira giderleri (*****)	1.788.904	1.922.360
Büro giderleri	1.755.446	1.803.098
Taşıt araçları giderleri	1.674.400	1.783.440
Seyahat giderleri	1.064.712	1.024.210
Reklam giderleri	749.565	552.151
EPDK lisans gideri	370.322	187.780
Diğer giderler	6.140.143	6.451.816
Toplam	1.179.302.611	665.455.509

(*) 2014 yılında yağış miktarının azalmasına bağlı olarak Grup'un hidroelektrik santrallerindeki üretim miktarı önceki yılın aynı dönemine göre % 52 oranında azalmıştır. Bununla beraber Egemer Santral'indeki arızadan dolayı 2014'ün son çeyreğinde planlanan üretim yapılamamıştır. Bu nedenle Grup'un satış taahhütlerinin karşılanabilmesi için grup dışı enerji şirketlerinden ve piyasadan enerji alım miktarı artmıştır.

(**) Amortisman ve itfa giderlerinin 98.259.656 TL (31 Aralık 2013: 57.593.938 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 2.649.167 TL (31 Aralık 2013: 2.588.682 TL) si de genel yönetim giderlerinin içerisinde bulunmaktadır.

(***) Personel giderlerinin 11.091.041 TL (31 Aralık 2013: 11.283.145 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 15.809.343 TL (31 Aralık 2013: 14.693.856 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(****) Sigorta giderlerinin 9.562.417 TL (31 Aralık 2013: 6.896.892 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 160.667 TL (31 Aralık 2013: 206.255 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

(***** Kira giderlerinin 263.152 TL (31 Aralık 2013: 214.963 TL) tutarındaki kısmı satışların maliyeti, 1.525.752 TL (31 Aralık 2013: 1.707.397 TL) tutarındaki kısmı da genel yönetim giderlerinin içerisinde sınıflandırılmıştır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 21 - ESAS FAALİYETLERDEN DİĞER GELİRLER VE GİDERLER

a) Esas faaliyetlerden diğer gelirler

	2014	2013
Ticari faaliyetlerden kur farkı gelirleri	2.183.651	1.234.112
Konusu kalmayan diğer karşılıklar (*)	1.906.304	7.291.188
Önceki dönem gelir ve karlar	1.281.221	524.988
Proje gelirleri (**)	1.088.579	-
Vade farkı geliri (***)	528.734	618.641
Karbon sertifikası geliri	215.349	95.519
Sigorta hasar bedeli	206.201	416.531
Hurda satışları	106.396	310.111
İştirak satış karı	-	6.702.460
Tazminat gelirleri	-	368.370
Risk paylaşım geliri	-	136.418
Diğer gelir ve karlar	322.920	1.342.560
Toplam	7.839.355	19.040.898

(*) 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla 1.906.304 TL konusu kalmayan diğer karşılıkların, 1.644.007 TL’si dava karşılığında, 152.575 TL’si kıdem tazminatı karşılığında, 76.679 TL’si izin karşılığında ve 33.043 TL’si konusu kalmayan diğer karşılıklardan oluşmaktadır.

(**) Proje gelirleri ağırlıklı olarak yüklenici firma tarafı olarak Akenerji’nin üçüncü taraf firmalarla yapılan yapım yönetimi ve bakım sözleşmelerine istinaden Enerji Santralleri kurulması, montajı ve taşınması işlerinin yapımının yönetimi ile işletme dönemindeki İşletme & Bakım yönetimi projesi faaliyet gelirlerini içermektedir.

(***) Vadesi geçmiş ticari alacaklar için uygulanan faiz gelirlerinden oluşmaktadır. Uygulanan faiz oranı, 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla aylık %1,40’dır (2013: %1,40)

b) Esas faaliyetlerden diğer giderler

	2014	2013
Risk paylaşım gideri(*)	19.715.003	-
Dava karşılıkları (Dipnot 14)	3.413.680	535.802
Durdurulan santral giderleri(**)	2.614.279	3.525.278
Ticari faaliyetlerden kur farkı giderleri	1.880.276	4.002.466
Tazminat giderleri	376.452	-
Önceki dönem giderleri	187.521	769.314
Şüpheli ticari alacak karşılığı (Dipnot 5)	57.176	1.732.463
Sabit kıymet değer düşüklüğü karşılığı (Dipnot 12)	-	35.533.970
Proje giderleri	-	819.585
Diğer gider ve zararlar	248.681	2.012.341
Toplam	28.493.068	48.931.219

(*) “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.

(**) Kemalpaşa Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali, Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali ve Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santraline ilişkin 2014 yılı giderlerinden oluşmaktadır.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 22 - YATIRIM FAALİYETLERDEN GELİRLER

	2014	2013
Sabit kıymet satış karı (*)	24.674.647	13.695.250
Finansal yatırımlardan diğer gelirler	869.657	302.518
Toplam	25.544.304	13.997.768

(*) Sabit kıymet satış karının 16.339.582 TL'si Bozüyük Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'ndeki makina teçhizat ve ekipmanın 31 Ekim 2014'te satılmasından kaynaklanmaktadır. 8.081.949 TL tutarındaki sabit kıymet satış karı ise Çerkezköy Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali'ndeki arsaların 23 Temmuz 2014 tarihindeki satışından kaynaklanmaktadır.

DİPNOT 23 - FİNANSMAN GELİRLERİ VE GİDERLERİ

a) Finansman gelirleri:

	2014	2013
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı geliri	23.292.747	40.396.907
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz geliri	6.995.373	5.450.556
Toplam	30.288.120	45.847.463

b) Finansman giderleri:

	2014	2013
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan kur farkı gideri	188.027.316	262.065.073
Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan faiz gideri	126.248.795	56.198.609
Diğer finansal giderler (*)	7.894.879	8.081.217
Toplam	322.170.990	326.344.899

(*) Uluabat DSİ Su Kullanım Hakkı Anlaşması gereği oluşan yükümlülüğün bilanço tarihi itibarıyla ÜFE ile hesaplanan endeks farkıdır (Dipnot 5.d).

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI

i) İlişkili taraf bakiyeleri:

a) İlişkili taraflardan ticari alacaklar

	2014	2013
Saf Gayrimenkul Yatırım Ortaklığı A.Ş.("Saf Gayrimenkul") (*)	1.302.706	104.822
Sakarya Elektrik Perakende Satış A.Ş.("Sepaş") (**)	889.518	5.615.800
Akiş Gayrimenkul Yatırım A.Ş.("Akiş") (*)	843.303	783.357
Üçgen Bakım ve Yönetim Hizmetleri A.Ş.("Üçgen") (*)	402.544	466.341
Ak-Pa Tekstil İhracat Pazarlama A.Ş.("Akpa")	12.667	-
Akkök Holding A.Ş.("Akkök")	7.474	-
Aksa Akrilik Kimya San. A.Ş. ("Aksa")	3.800	-
Diğer	93.809	24.043
	3.555.821	6.994.363

(*) 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 2014 yılı için tahakkuk etmemiş finansman geliri yoktur (31 Aralık 2013: Yoktur).

b) İlişkili taraflardan finansal alacaklar

	2014	2013
Sakarya Elektrik Dağıtım A.Ş. ("Sedaş")	-	343.721
	-	343.721

c) İlişkili taraflara ticari borçlar

	2014	2013
Aksa (*)	7.512.031	8.677.148
Sepaş (**)	4.923.931	-
Dinkal Sigorta Acenteliği A.Ş. ("Dinkal") (***)	4.628.322	656.957
Akkök (****)	660.793	474.844
Aktek Bilgi İletişim Teknolojisi San. ve Tic. A.Ş. ("Aktek") (*****)	484.146	581.699
CEZ a.s. Turkey Daimi Temsilciliği (****)	470.494	809.566
CEZ Trade Bulgaria EAD (*)	418.987	-
Sedaş (*)	398.702	363.228
Ak-Han Bakım Yönt. Serv. Hizm. Güven. Malz. A.Ş. ("Ak-Han")	180.997	159.416
Cez a.s	163.927	535.239
Diğer	13.382	54.554
	19.855.712	12.312.651

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

(**) Enerji satışı gereği risk paylaşımıdır.

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

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

İlişkili taraflara borçlar ortalama 30 gün vadeli olup tahakkuk etmemiş finansman gideri yoktur. (31 Aralık 2013: Yoktur).

d) İlişkili taraflara diğer borçlar

	2014	2013
AKEN B.V. (*)	-	2.936.500
	-	2.936.500

(*) İlişkili taraflara diğer borçlar tasfiye halindeki Aken BV.’nin sermayesine istinaden gönderdiği tutardan oluşmaktadır. 2014 yılında tasfiye işlemlerinin 24 Temmuz 2014 tarihinde sonuçlanmasıyla ilgili tutar iştirak tutarıyla netleştirilmiştir.

ii) 1 Ocak-31 Aralık 2014 ve 2013 hesap dönemlerine ilişkin, ilişkili taraflara yapılan satışlar ve ilişkili taraflardan yapılan alımlar

a) İlişkili taraflara yapılan satışlar

	2014	2013
Sepaş (*)	22.735.936	39.481.395
Saf Gayrimenkul (**)	10.162.213	538.951
Akiş (**)	7.993.089	8.359.689
Üçgen (**)	4.395.089	4.938.396
Sedaş	682.725	44.289
Akkök	398.514	-
Aksa	274.409	53.729
Akcez	72.295	5.578
Akkim Kimya San. ve Tic. A.Ş. (“Akkim”)	1.620	210.888
Diğer	458.359	327.588
	47.174.249	53.960.503

(*) Enerji satışı gereği risk paylaşımıdır.

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

b) İlişkili taraflara yapılan diğer işlemler

	2014	2013
Akkök (*)	-	125.930.000
Cez a.s. (*)	-	125.930.000
	-	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.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 24 - İLİŞKİLİ TARAF AÇIKLAMALARI (Devamı)

c) İlişkili taraflardan yapılan alımlar

	2014	2013
Aksa (*)	52.898.373	48.530.669
Sepaş (**)	39.092.446	9.897.903
Dinkal(***)	14.962.615	7.670.404
Akkök(****)	5.358.067	5.307.388
Cez a.s. Turkey Daimi Tem. (*****)	4.869.844	6.859.318
Aktek(*****)	3.307.392	3.192.449
Akhan Bakım (*****)	1.703.782	1.724.591
Cez a.s.(****)	628.276	440.905
Cez Trade Bulgaria EAD (*)	577.685	3.361.303
Ak Havacılık ve Ulaştırma Hiz.A.Ş.	216.308	123.911
Ak-pa	91.100	217.281
Akkim	67.449	136.554
Sedaş	45.095	3.134
Akcez	1.955	-
Diğer	1.489	2.565
	123.821.876	87.468.375

- (*) Grup'un elektrik alımlarından oluşmaktadır.
(**) Enerji alışı gereği risk paylaşımından oluşmaktadır.
(***) Grup'un genel olarak yaptırmış olduğu sigortalardan oluşmaktadır.
(****) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden ve kira yansıtmalarından oluşmaktadır.
(*****) Grup'un almış olduğu danışmanlık hizmetlerinden oluşmaktadır.
(*****) Grup'un bilgi işlem hizmet alımlarından oluşmaktadır.
(*****) Grup'a kesilen bina bakım ve diğer giderler yansıtma faturalarından oluşmaktadır.

iii) 1 Ocak-31 Aralık 2014 ve 2013 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.

	2014	2013
Ücret ve ücret benzeri menfaatler	3.069.812	2.811.845
İkramiye	1.429.757	1.993.755
Huzur hakkı	1.215.113	1.073.899
	5.714.682	5.879.499

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 25 - PAY BAŞINA KAYIP/ KAZANÇ

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

	2014	2013
Net dönem zararı	(321.251.586)	(127.081.836)
Çıkarılmış adi hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama adedi	729.164.000	729.164.000
1.000 adet pay başına kayıp	(441)	(174)

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihlerinde sona eren yıllara ait çıkarılmış adi hisse senetlerinin her birinin nominal bedelinin 1 Kr olduğu öngörülmüştür.

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ

Finansal risk yönetimi

Finansal risk faktörleri

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

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

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

(a) Likidite riski

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(a) Likidite riski (Devamı)

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla Grup'un finansal yükümlülüklerinin vadelerine göre analizi aşağıdaki gibidir:

Türev olmayan finansal yükümlülükler⁽¹⁾⁽²⁾:

2014	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	2.475.857.635	3.334.696.738	82.160.624	503.655.835	1.757.007.603	991.872.676
Ticari borçlar	195.777.186	195.777.186	63.906.523	13.187.066	52.748.265	65.935.332
Diğer borçlar	3.671.658	3.671.658	3.527.599	-	144.059	-
	2.675.306.479	3.534.145.582	149.594.746	516.842.901	1.809.899.927	1.057.808.008

2013	Defter değeri	Sözleşme uyarınca nakit akışı	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlar	2.052.178.434	2.602.079.664	51.978.990	247.138.725	1.550.205.328	752.756.621
Ticari borçlar	243.241.604	243.241.604	117.617.233	1.648.586	49.590.314	74.385.471
Diğer borçlar	15.870.961	15.870.961	15.521.901	132.942	216.118	-
	2.311.290.999	2.861.192.229	185.118.124	248.920.253	1.600.011.760	827.142.092

- (1) Vade analizleri sadece finansal araçlara uygulanmış olup yasal yükümlülükler vade analizine dahil edilmemişlerdir.
- (2) Belirtilen tutarlar kontrata bağlı iskonto edilmemiş nakit akımlarıdır. Vadesi 3 aydan kısa olan bakiyeler iskonto tutarının önemsiz düzeyde olması sebebiyle kayıtlı değerlerine eşittirler.

Türev finansal varlık ve yükümlülükler:

2014	Defter değeri	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlanmalar	38.377.110	287.796	18.409.420	19.679.894	-
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	(2.161.385)	(2.161.385)	-	-	-
Net	36.215.725	(1.873.589)	18.409.420	19.679.894	-

2013	Defter değeri	3 aydan kısa	3 - 12 ay arası	1 - 5 yıl arası	5 yıldan uzun
Finansal borçlanmalar	43.100.260	426.492	22.812.028	19.861.740	-
Vadeli döviz alım-satım işlemleri	(4.303.365)	(4.303.365)	-	-	-
Net	38.796.895	(3.876.873)	22.812.028	19.861.740	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(b) Piyasa Riski

Faiz oranı riski

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

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla Grup'un faiz pozisyonu tablosu aşağıdaki belirtilmiştir:

	2014	2013
Sabit faizli finansal araçlar		
Nakit ve nakit benzerleri	70.452.580	225.815.921
Ticari alacaklar	148.502.261	109.636.510
Diğer alacaklar	8.005.402	7.722.456
Finansal borçlanmalar	409.480.676	168.679.993
Ticari borçlar	63.906.522	119.265.819
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal borçlanmalar	2.066.376.959	1.883.498.441
Ticari borçlar	131.870.664	123.975.785

Grup tarafından mevcut pozisyonların yenilenmesi, alternatif finansman ve riskten korunma dikkate alınarak değişken faizli banka kredileri için çeşitli senaryolar oluşturulmuştur. Bu senaryolara göre 31 Aralık 2014 tarihinde değişken faizli kredilerin yıllık faizi 1 baz puan yüksek/düşük olsaydı ve diğer tüm değişkenler sabit kalsaydı; faiz oranı swap işlemleri ile korunmayan değişken faizli kredilerden oluşan yüksek faiz gideri sonucu vergi öncesi cari dönem karı yaklaşık 1.225.813TL (2013: 564.889 TL) daha düşük/yüksek olacaktır.

Kur riski

Grup, döviz cinsinden borçlu veya alacaklı bulunulan meblağların Türk Lirası'na çevrilmesinden dolayı kur değişikliklerinden doğan döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. Yabancı para cinsinden gösterilen varlıklar ve yükümlülükler alım satım taahhütleriyle beraber Grup'un kur riskine maruz kalmasına neden olmaktadır. Söz konusu döviz kuru riski, döviz pozisyonunun analiz edilmesi ile takip edilmektedir.

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla Grup tarafından tutulan yabancı para varlıkların ve yükümlülüklerin TL karşılığı tutarları aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
Varlıklar	66.814.193	194.518.694
Yükümlülükler	2.229.574.393	1.955.621.212
Net yabancı para pozisyonu	(2.162.760.200)	(1.761.102.518)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla, Grup'un yabancı para varlıklarının ve yükümlülüklerinin tutarları ile TL karşılık tutarları aşağıdaki gibidir:

	2014				2013			
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	Diğer
Nakit ve Nakit Benzerleri	40.291.814	15.413.149	1.613.164	3	133.340.045	59.142.420	2.407.598	12.094
İlişkili Olmayan Taraflardan Ticari Alacaklar	609.033	16.190	202.606	-	979.126	67.228	284.570	-
İlişkili Taraflardan Diğer Alacaklar	-	-	-	-	343.721	-	117.051	-
İlişkili Olmayan Taraflardan Diğer Alacaklar	36.419	4.150	9.500	-	79.436	24.150	9.499	-
Peşin Ödenmiş Giderler	771.154	326.737	4.780	-	60.772	15.900	9.139	-
Dönen Varlıklar	41.708.420	15.760.226	1.830.050	3	134.803.100	59.249.698	2.827.857	12.094
Peşin Ödenmiş Giderler	25.105.773	1.237.155	7.883.481	-	59.715.594	9.571.762	13.378.710	-
Duran Varlıklar	25.105.773	1.237.155	7.883.481	-	59.715.594	9.571.762	13.378.710	-
Toplam Varlıklar	66.814.193	16.997.381	9.713.531	3	194.518.694	68.821.460	16.206.567	12.094
Uzun Vadeli Borçlanmaların Kısa Vadeli Kısımları	423.009.353	168.337.437	11.575.733	-	203.900.981	78.833.987	12.138.806	-
İlişkili Taraflara Diğer Borçlar	2.820.700	-	1.000.000	-	2.936.500	-	1.000.000	-
İlişkili Olmayan Taraflara Ticari Borçlar	18.024.880	3.418.360	3.577.263	2.130	28.255.802	1.672.149	8.059.923	290.189
Ertelemiş Gelirler	5.251.735	2.264.753	-	-	15.017	7.036	-	-
Diğer Kısa Vadeli Karşılıklar	217.796	93.922	-	-	55.442	-	18.880	-
Kısa Vadeli Yükümlülükler	449.324.464	174.114.472	16.152.996	2.130	235.163.742	80.513.172	21.217.609	290.189
Uzun Vadeli Borçlanmalar	1.780.249.001	721.038.038	38.371.289	-	1.720.456.616	761.444.661	32.455.398	-
İlişkili Olmayan Taraflara Diğer Borçlar	928	400	-	-	854	400	-	-
Uzun Vadeli Yükümlülükler	1.780.249.929	721.038.438	38.371.289	-	1.720.457.470	761.445.061	32.455.398	-
Toplam Yükümlülükler	2.229.574.393	895.152.910	54.524.285	2.130	1.955.621.212	841.958.233	53.673.007	290.189
Net Yabancı Para Varlık/(Yükümlülük) Pozisyonu	(2.162.760.200)	(878.155.529)	(44.810.754)	(2.127)	(1.761.102.518)	(773.136.773)	(37.466.440)	(278.095)

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup, başta Avro ve ABD Doları olmak üzere faaliyetlerinden dolayı kur riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2014 ve 2013 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 Aralık 2014	
	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	(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
	31 Aralık 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	(165.010.582)	165.010.582
ABD Doları Net Etki	(165.010.582)	165.010.582
Avro'nun TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Avro net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(11.002.020)	11.002.020
Avro Net Etki	(11.002.020)	11.002.020
Diğer para birimlerinin TL karşısında %10 değerlenmesi/değer kaybetmesi halinde		
Diğer net varlık sebebi ile oluşan gelir/(gider)	(97.650)	97.650
Diğer Net Etki	(97.650)	97.650
Toplam Net Etki	(176.110.252)	176.110.252

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(c) Fonlama riski

Mevcut ve muhtemel borç yükümlülüklerini fonlama riski, fonlama imkanı yüksek borç verenlerden yeterli fonlama taahhütlerinin sağlanması yoluyla yönetilmektedir. Grup'un banka kredileri mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlanmaktadır (Dipnot 2.7).

(d) Sermaye risk yönetimi

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

Sektördeki diğer şirketlerle paralel olarak Grup, sermayeyi borç/toplam sermaye oranını kullanarak takip etmektedir. Bu oran net borcun toplam sermayeye bölünmesiyle bulunur. Net borç, nakit ve nakit benzeri değerlerin toplam borç tutarından (bilançoda gösterildiği gibi finansal, ticari ve diğer borçları içerir) düşülmesiyle hesaplanır. Toplam sermaye (bir başka deyişle özkaynaklar) toplam varlıklar ve toplam yükümlülükler arasındaki farktır. Bu oranın yanı sıra toplam sermaye/toplam varlıklar oranı da Grup tarafından takip edilmektedir. Grup, devam eden yatırımlarının finansmanını fonlama riskinde belirtildiği gibi mali açıdan kuvvetli muhtelif finansal kuruluşlar tarafından sağlamaktadır. Yatırımların tamamlanma dönemleri ve bu yatırımlardan sağlanacak nakit akımları Grup tarafından sermaye risk yönetimi kapsamında değerlendirilmekte ve takip edilmektedir. Grup, devam eden yatırımların tamamlanmasını takip eden dönemlerde net borç/toplam sermaye oranında önemli ölçüde azalma beklemektedir.

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibarıyla borç/toplam sermaye oranı aşağıdaki gibidir:

	2014	2013
İlişkili ve ilişkili olmayan taraflara borçlar	195.777.186	243.241.604
Toplam finansal borçlanmalar	2.475.857.635	2.052.178.434
Diğer borçlar	3.671.658	15.870.961
Toplam borçlar	2.675.306.479	2.311.290.999
Eksi: Nakit ve nakit benzeri değerler (Dipnot 3)	(82.229.586)	(242.897.506)
Net borç	2.593.076.893	2.068.393.493
Toplam özkaynaklar	508.091.387	828.027.582
Net borç/toplam sermaye oranı	%510	%250

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

(e) *Kredi Riski*

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

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

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

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2014	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	3.555.821	144.946.440	-	8.005.402	-	82.155.451
- <i>Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	23.757	122.674.331	-	-	-	-
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	3.555.821	139.521.321	-	8.005.402	-	82.155.451
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	5.425.119	-	-	-	-
- <i>Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	23.757	446.716	-	-	-	-
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri						
- <i>Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)</i>	-	7.571.993	-	-	-	-
- <i>Değer düşüklüğü (-)</i>	-	(7.571.993)	-	-	-	-
- <i>Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	-	-	-	-	-	-

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2013 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR

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

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Grup'un 31 Aralık 2013 tarihi itibarıyla finansal araç türleri itibarıyla maruz kaldığı kredi riskleri aşağıda belirtilmiştir:

2013	Ticari alacaklar		Diğer alacaklar		Bankalardaki mevduat	
	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer	İlişkili taraf	Diğer
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski	6.994.363	102.642.147	343.721	7.378.735	-	242.813.763
- <i>Azami riskin teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	<i>22.727</i>	<i>65.399.659</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Vadesi geçmemiş/değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net defter değeri	6.994.363	100.454.190	343.721	7.378.735	-	242.813.763
Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net defter değeri	-	2.187.957	-	-	-	-
- <i>Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	<i>-</i>	<i>584.114</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net defter değerleri	-	-	-	-	-	-
- <i>Vadesi geçmiş (brüt defter değeri)</i>	<i>-</i>	<i>7.524.230</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
- <i>Değer düşüklüğü (-)</i>	<i>-</i>	<i>(7.524.230)</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>
- <i>Teminat ile güvence altına alınmış kısmı</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>	<i>-</i>

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

Finansal araçların makul değeri

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

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

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

Parasal varlıklar

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

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

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

Parasal yükümlülükler

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

Uzun vadeli döviz kredileri genellikle değişken faizli olduğundan makul değerleri kayıtlı değerlerine yakın olmaktadır. Uzun vadeli banka kredileri ilgili notlarda açıklanmak üzere saptanan gerçeğe uygun değerleri, sözleşmenin öngördüğü nakit akımlarının cari piyasa faiz oranı ile iskonto edilmiş değeridir (Dipnot 4).

Gerçeğe uygun değer tahmini:

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

- Seviye 1: Belirli varlık ve yükümlülükler için aktif piyasalardaki kote edilmiş fiyatlar.
- Seviye 2: Seviye 1 içinde yer alan kote edilmiş fiyatlardan başka varlık veya yükümlülükler için direkt veya dolaylı gözlenebilir girdiler.
- Seviye 3: Gözlenebilir bir piyasa verisi baz alınarak belirlenemeyen varlık ve yükümlülükler için girdiler.

AKENERJİ ELEKTRİK ÜRETİM A.Ş.

31 ARALIK 2014 HESAP DÖNEMİNE AİT KONSOLİDE FİNANSAL TABLOLARA İLİŞKİN AÇIKLAYICI DİPNOTLAR (Tutarlar aksi belirtilmedikçe Türk Lirası (“TL”) olarak ifade edilmiştir.)

DİPNOT 26 - FİNANSAL ARAÇLARDAN KAYNAKLANAN RİSKLERİN NİTELİĞİ VE DÜZEYİ (Devamı)

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

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

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

Aktif piyasalarda ticareti yapılmayan finansal araçların gerçeğe uygun değeri, değerlendirme tekniklerinin kullanılması yoluyla belirlenir. Bu belirleme teknikleri, en az şirketin spesifik tahminleri kadar güvenilir ve mevcut olduğu durumlarda gözlenebilir piyasa verilerinin maksimum düzeyde kullanımını sağlar. Eğer bir finansal aracın gerçeğe uygun değeri açısından gereken tüm önemli girdiler gözlenebilir durumdaysa, bu araç Seviye 2 kapsamındadır.

31 Aralık 2014 ve 2013 tarihleri itibariyle Grup’un gerçeğe uygun değer ile ölçülen varlık ve yükümlülükleri aşağıdaki gibidir:

Türev finansal araçlar	2014	2013
Seviye 1	-	-
Seviye 2	36.215.725	38.796.895
Seviye 3	-	-
	36.215.725	38.796.895

DİPNOT 27 - BİLANÇO TARİHİNDEN SONRAKİ OLAYLAR

Akenerji’nin bağlı ortaklıklarından Egemer Elektrik Üretim A.Ş.’ye ait Erzin Doğalgaz Kombine Çevrim Santrali’nde yapılan teknik incelemeyi takiben, Santral’in faaliyetine engel olabilecek tanımlı teknik sebeplerin giderilmesi için çalışmalar gerçekleştirilmiştir. Yapılan çalışmalar sonucu Santral 28 Ocak 2015 tarihinde saat 22.00 itibariyle tam kapasiteyle ticari operasyona tekrar başlamıştır.

.....